

Estudio para análisis de falla EAF 108/2016

"Falla en líneas 66 kV Pilauco – Los Tambores - La Unión y Osorno – La Unión"

Fecha de Emisión: 27-04-2016

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la Falla

Fecha	06-04-2016
Hora	21:34:00

b. Estimación de consumos desconectados

Consumos desconectados (MW)	000006.10
-----------------------------	-----------

c. Origen de la falla:

De acuerdo con lo informado por la empresa STS S.A., la falla en las líneas 66 kV Pilauco - Los Tambores - La Unión y Osorno - La Unión fue por caída de árbol entre las estructuras N°268 y N°269, provocando corte de conductores, a una distancia de 33,3 Km desde S/E Osorno y 3,53 Km desde S/E La Unión.

c.1 Fenómeno físico:

ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación

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

c.2 Elemento donde se produjo la falla:

TX2: Conductores

c.3 Fenómeno eléctrico:

DI21N: Distancia residual

c.4 Modo (comportamiento de interruptores principales):

13: Opera según lo esperado

d. Comuna donde se presenta la falla:

14201: La Unión

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.
Línea 66 kV Pilauco - La Unión	Los Tambores - Pilauco	21:34:00	22:45
Línea 66 kV Pilauco - La Unión	Los Tambores - La Unión	21:34:00	13:12:00 (**)
Línea 66 kV Osorno - La Unión	-	21:34:00	16:26:00 (*)

(*) Horario correspondiente al día 07/04/2016.

(**) Horario correspondiente al día 08/04/2016.

c. Consumos

Sub-Estación	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Hora Desc.	Hora Norm.
Los Tambores	000001.30	000000.021	21:34	23:08
Los Tambores	000004.80	000000.077	21:34	21:57

Total : 6.1 MW 0.098 %

-Las horas y montos indicados corresponden a lo informado por la empresa STS S.A.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Desc. (Hr)	ENS (MWhr)
Los Tambores	SAESA	Regulado	000001.30	00001.57	0000000002.0
Los Tambores	SAESA	Regulado	000004.80	00000.38	0000000001.8

Clientes Regulados : 3.8 MWhr

Clientes Libres : MWhr

Total : 3.8 MWhr

-Los montos indicados corresponden a lo informado por la empresa STS S.A.

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

Demanda del sistema previo a la falla: 6265 MW

Regulación de Frecuencia

Unidad reguladora: El Toro U4

Operación Programada

En anexo N° 1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 06 de Abril de 2016.

Operación Real

En anexo N° 2 se adjunta el detalle de la generación real del día 06 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 06 de Abril de 2016.

Mantenimientos

En anexo N° 4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 06 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

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

El día 06 de abril de 2016, a las 21:34 horas, cae árbol sobre las líneas 66 kV Pilauco - Los Tambores - La Unión y Osorno - La Unión (líneas en doble circuito), entre las estructuras N° 268 y N°269, cortando 4 conductores. La falla se localizó a 33,3 km desde S/E Osorno y 3,52 km desde S/E La Unión.

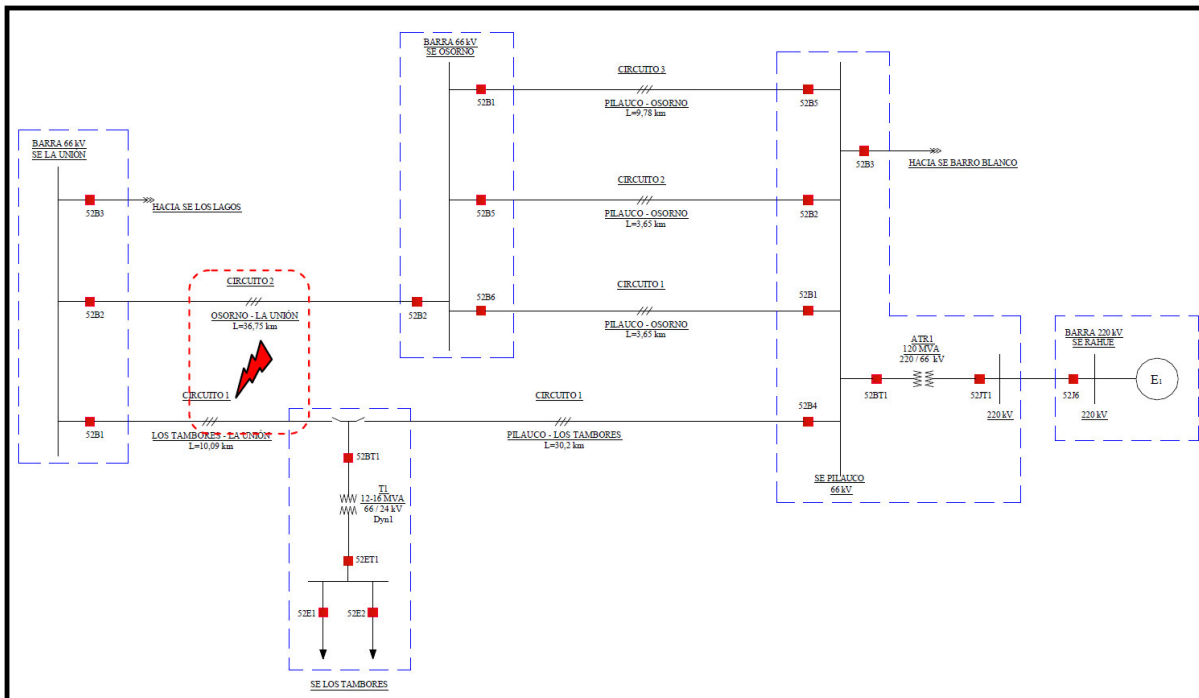
Acciones correctivas a largo plazo

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

Acciones correctivas a corto plazo

La empresa STS 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
21:34	Apertura automática del interruptor 52B1 de S/E La Unión, correspondiente a la línea 66 kV Pilauco - Los Tambores - La Unión, por medio de su protección de distancia.
21:34	Apertura automática del interruptor 52B4 de S/E Pilauco, correspondiente a la línea 66 kV Pilauco - Los Tambores - La Unión, por medio de su protección de distancia.
21:34	Apertura automática del interruptor 52B2 de S/E La Unión, correspondiente a la línea 66 kV Osorno - La Unión, por medio de su protección de distancia.
21:34	Apertura automática del interruptor 52B2 de S/E Osorno, correspondiente a la línea 66 kV Osorno - La Unión, por medio de su protección de distancia.

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Hora	Acción
06-04-2016	21:39:00	Apertura manual del interruptor 52ET1 de S/E Los Tambores.
06-04-2016	21:45:00	Apertura manual del interruptor 52E1 alimentador Los Tambores en la S/E del mismo nombre.
06-04-2016	21:57:00	Se recuperan los consumos del alimentador 52E2 Río Bueno en S/E Los Tambores por redes de MT, energizando la barra 23 kV de dicha subestación.
06-04-2016	22:27:00	Apertura manual del desconectador 89B2-2 en S/E Los Tambores, línea 66 kV hacia S/E La Unión.
06-04-2016	22:40:00	Apertura manual del desconectador 89B2-3 en S/E Osorno, línea 66 kV hacia S/E La Unión.
06-04-2016	22:45:00	Cierre manual del interruptor 52B4 en S/E Pilauco, energizando el transformador N°1 de S/E Los Tambores en vacío.
06-04-2016	22:49:00	Apertura manual del interruptor 52E2 alimentador Río Bueno en S/E Los Tambores, se desenergiza la barra 23 kV en dicha subestación.
06-04-2016	22:49:00	Cierre manual del interruptor 52ET1 en S/E Los Tambores, energizando la barra 23 kV.
06-04-2016	23:08:00	Cierre manual del interruptor 52E1 alimentador Los Tambores en la subestación del mismo nombre, recuperando sus consumos.
06-04-2016	23:16:00	Cierre manual del interruptor 52E2 alimentador Río Bueno en S/E Los Tambores.
07-04-2016	00:01:00	Apertura manual del desconectador 89B1-2 en S/E La Unión, línea 66 kV hacia S/E Los Tambores.
07-04-2016	00:03:00	Apertura manual del desconectador 89B2-2 en S/E La Unión, línea 66 kV hacia S/E Osorno.
07-04-2016	16:23:00	Cierre manual del desconectador 89B2-3 en S/E Osorno, línea 66 kV hacia S/E La Unión.
07-04-2016	16:24:00	Cierre manual del desconectador 89B2-2 en S/E La Unión, línea 66 kV hacia S/E Osorno.
07-04-2016	16:25:00	Cierre manual del interruptor 52B2 en S/E Osorno, energizando la línea 66 kV Osorno - La Unión.
07-04-2016	16:26:00	Cierre manual del interruptor 52B2 en S/E La Unión, normalizando la topología de la línea 66 kV Osorno - La Unión.
08-04-2016	08:46:00	Respaldo del 100% de los consumos de S/E Los Tambores a través de la red de MT de S/E La Unión.
08-04-2016	08:59:00	Apertura manual del interruptor 52E1 alimentador Los Tambores de la subestación del mismo nombre.
08-04-2016	09:00:00	Apertura manual del interruptor 52ET1 de S/E Los Tambores.
08-04-2016	09:39:00	Apertura manual del interruptor 52B2 en S/E Osorno, correspondiente a la línea 66 kV hacia S/E La Unión.
08-04-2016	09:40:00	Apertura manual del interruptor 52B2 en S/E La Unión, correspondiente a la línea 66 kV hacia S/E Osorno.
08-04-2016	09:42:00	Apertura manual del interruptor 52B4 en S/E Pilauco, correspondiente a la línea 66 kV hacia S/E Los Tambores.
08-04-2016	09:42:00	Apertura manual del desconectador 89B4-2 en S/E Pilauco, correspondiente a la línea 66 kV hacia S/E Los Tambores.
08-04-2016	09:42:00	Apertura manual del desconectador 89B2-3 en S/E Osorno, correspondiente a la línea 66 kV hacia S/E La Unión.
08-04-2016	09:42:00	Apertura manual del desconectador 89B2-2 en S/E La Unión, correspondiente a la línea 66 kV hacia S/E Osorno.
08-04-2016	09:43:00	Apertura manual del desconectador 89B1-2 en S/E Los Tambores, correspondiente a la línea 66 kV hacia S/E Pilauco.
08-04-2016	12:51:00	Cierre manual del desconectador 89B4-2 en S/E Pilauco, correspondiente a la línea 66 kV hacia S/E Los Tambores.
08-04-2016	12:52:00	Cierre manual del desconectador 89B1-2 en S/E Los Tambores, correspondiente a la línea 66 kV hacia S/E Pilauco.

08-04-2016	13:06:00	Cierre manual del desconectador 89B2-3 en S/E Osorno, correspondiente a la línea 66 kV hacia S/E La Unión.
08-04-2016	13:07:00	Cierre manual del desconectador 89B2-2 en S/E La Unión, correspondiente a la línea 66 kV hacia S/E Osorno.
08-04-2016	13:07:00	Cierre manual del desconectador 89B1-2 en S/E La Unión, línea 66 kV hacia S/E Los Tambores.
08-04-2016	13:08:00	Cierre manual del desconectador 89B2-2 en S/E Los Tambores, línea 66 kV hacia S/E La Unión.
08-04-2016	13:08:00	Cierre manual del interruptor 52B2 de S/E Osorno, correspondiente a la línea 66 kV Osorno - La Unión.
08-04-2016	13:09:00	Cierre manual del interruptor 52B2 de S/E La Unión, correspondiente a la línea 66 kV Osorno - La Unión.
08-04-2016	13:11:00	Cierre manual del interruptor 52B4 de S/E Pilauco, correspondiente a la línea 66 kV Pilauco - Los Tambores - La Unión.
08-04-2016	13:12:00	Cierre manual del interruptor 52B1 de S/E La Unión, correspondiente a la línea 66 kV Pilauco - Los Tambores - La Unión.
08-04-2016	13:18:00	Cierre manual del interruptor 52ET1 de S/E Los Tambores.
08-04-2016	13:19:00	Cierre manual del interruptor 52E1 alimentador Los Tambores en la S/E del mismo nombre.

-Las fechas y horas indicadas corresponden a lo informado por la empresa STS 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 STS S.A., se produjo la apertura por operación de protecciones de los interruptores 52B4 de S/E Pilauco, 52B2 de S/E Osorno, 52B1 y 52B2 de S/E La Unión, por medio de sus funciones de distancia. Lo anterior producto caída de árbol entre las estructuras N°268 y N°269.

La falla ocurrió a 33,3 Km desde S/E Osorno y 3,53 Km desde S/E La Unión, entre las fases "AC" (con evolución de trifásica a bifásica) de la línea 66 kV La Unión - Los Tambores y entre las fases "BC" (con evolución a trifásica) de la línea 66 kV La Unión - Osorno, afectando los consumos de S/E Los Tambores.

Ajustes de los sistemas de protecciones

El paño B1 de S/E La Unión cuenta con una protección SEL311C que posee funciones de sobrecorriente direccionales de fase y residual (67/67N), función de sobrecorriente residual de tiempo definido (67N) y funciones de distancia para fallas entre fases y a tierra (21/21N). Además cuenta con una protección SEL351A que posee funciones de sobrecorriente direccionales de fase y residual (67/67N) y función de sobrecorriente residual de tiempo definido (67N).

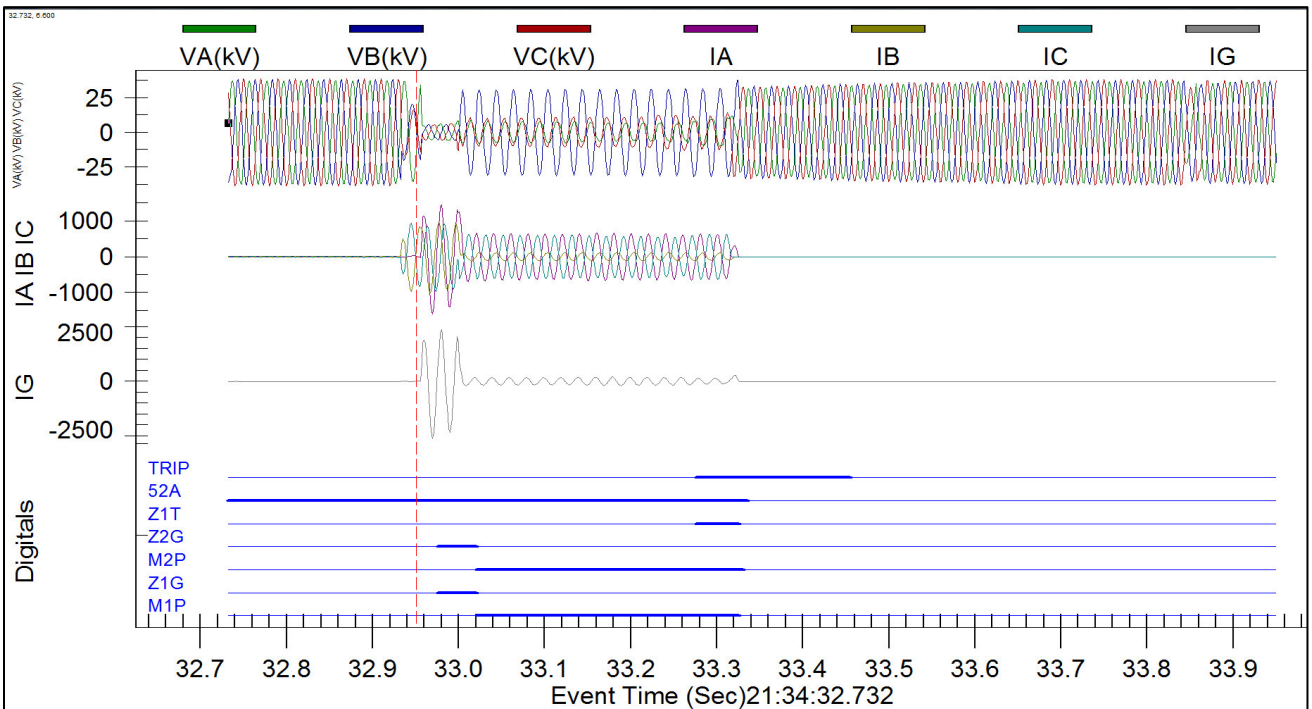
El paño B4 de S/E Pilauco cuenta con una protección SEL311C que posee funciones de sobrecorriente direccionales de fase y residual (67/67N), función de sobrecorriente residual de tiempo definido (67N) y funciones de distancia para fallas entre fases y a tierra (21/21N).

El paño B2 de S/E La Unión cuenta con una protección SEL311C que posee funciones de sobrecorriente direccionales de fase y residual (67/67N), funciones de distancia para fallas entre fases y a tierra (21/21N). Además cuenta con una protección SEL351A que posee funciones de sobrecorriente direccionales de fase y residual (67/67N).

El paño B2 de S/E Osorno cuenta con una protección SEL311C que posee funciones de sobrecorriente direccionales de fase y residual (67/67N), funciones de distancia para fallas entre fases y a tierra (21/21N). Además cuenta con una protección SEL351A que posee funciones de sobrecorriente direccionales de fase y residual (67/67N).

Análisis de la operación de protecciones

➤ Registros de la operación asociada al paño B1 de S/E La Unión



En el registro oscilográfico se observa una falla bifásica a tierra entre las fases "BC" que evoluciona a trifásica y que termina como bifásica entre las fases "AC", provocando la operación de la protección por medio de su elemento de distancia para fallas en primera zona de tiempo común "Z1T".

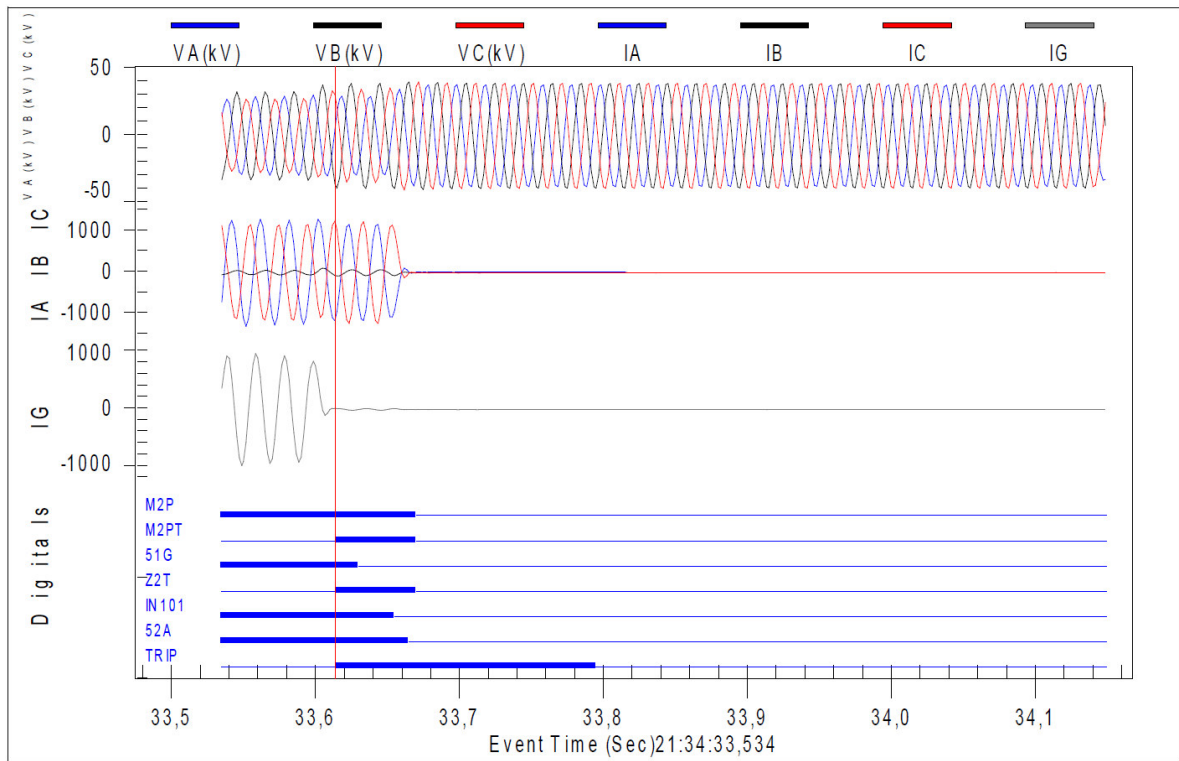
21/21N-B1 Date: 04/10/2016 Time: 07:55:24.969
S/E LA UNION

FID=SEL-311C-R111-V0-Z005004-D20060728 CID=5746

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
43	04/06/2016	21:34:32.977	Z1G	Asserted
42	04/06/2016	21:34:32.977	Z4G	Asserted
41	04/06/2016	21:34:33.002	SV1	Deasserted
40	04/06/2016	21:34:33.002	IN104	Deasserted
39	04/06/2016	21:34:33.022	Z2G	Deasserted
38	04/06/2016	21:34:33.022	M2P	Asserted
37	04/06/2016	21:34:33.022	Z1G	Deasserted
36	04/06/2016	21:34:33.022	M1P	Asserted
35	04/06/2016	21:34:33.022	Z4G	Deasserted
34	04/06/2016	21:34:33.022	M4P	Asserted
33	04/06/2016	21:34:33.052	IN105	Deasserted
32	04/06/2016	21:34:33.277	Z1T	Asserted
31	04/06/2016	21:34:33.277	TRIP	Asserted
30	04/06/2016	21:34:33.277	OUT101	Asserted
29	04/06/2016	21:34:33.277	OUT103	Asserted
28	04/06/2016	21:34:33.277	OUT104	Asserted
27	04/06/2016	21:34:33.277	OUT105	Asserted
26	04/06/2016	21:34:33.327	Z1T	Deasserted
25	04/06/2016	21:34:33.327	M1P	Deasserted
24	04/06/2016	21:34:33.327	IN101	Deasserted
23	04/06/2016	21:34:33.332	M2P	Deasserted
22	04/06/2016	21:34:33.332	M4P	Deasserted

En el registro N°43 se aprecia la activación de la función de distancia para fallas a tierra en primera zona (Z1G), desactivándose en el registro N°37 y activándose el elemento de distancia para fallas entre fases en primera zona (M1P, registro N°36), dando orden de trip por medio del elemento de distancia de tiempo común (Z1T, registro N°32) en 0,30 [s]. El tiempo propio de apertura del interruptor es de 50 [ms].

➤ **Registros de la operación asociada al paño B4 de S/E Pilauco**



En el registro oscilográfico se observa una falla bifásica a tierra entre las fases "AC", provocando la operación de la protección por medio de su función de distancia para fallas entre fases en segunda zona "M2P".

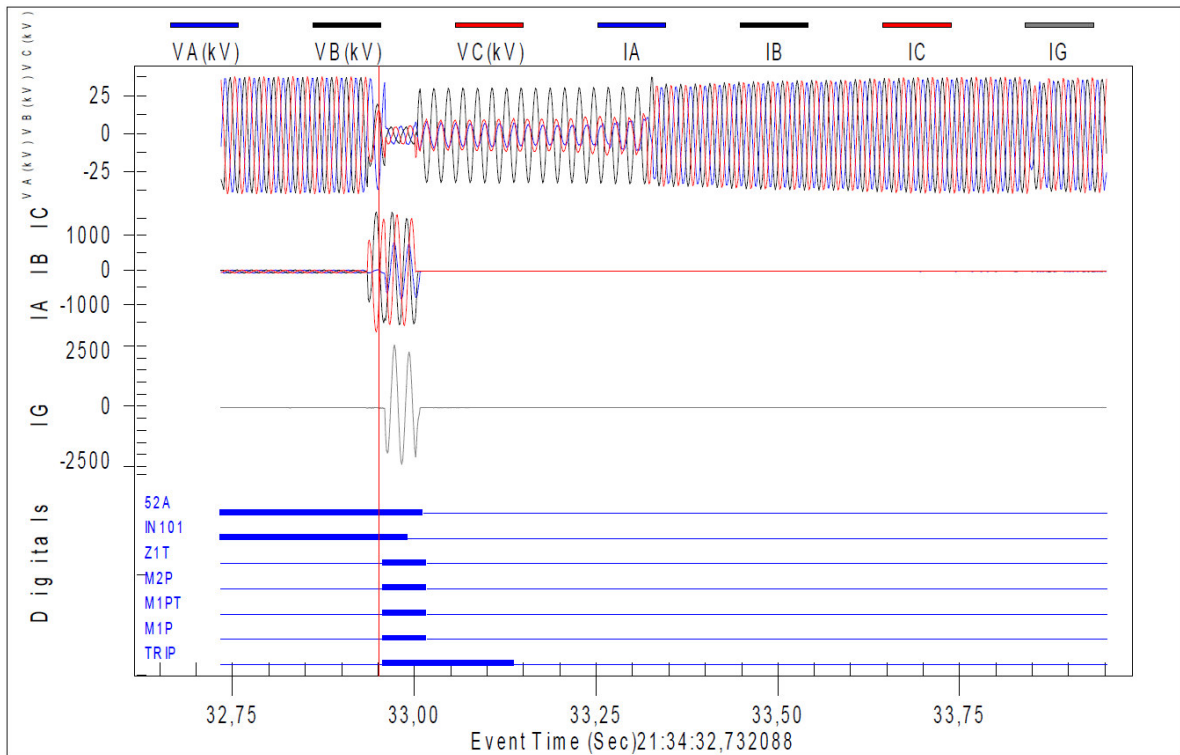
52B4 SISTEMA 2 LINEA LA UNION Date: 04/26/16 Time: 18:02:06.669
S/E PILAUCO

FID=SEL-311C-1-R504-V0-Z101101-D20130304 CID=E2FE

#	Date	Time	Element	State
90	04/06/16	10:33:31.549	OUT202	Deasserted
89	04/06/16	10:33:31.854	OUT202	Asserted
88	04/06/16	13:41:59.821	OUT202	Deasserted
87	04/06/16	13:42:00.001	OUT202	Asserted
86	04/06/16	21:34:32.944	51P	Asserted
85	04/06/16	21:34:32.944	OUT202	Deasserted
84	04/06/16	21:34:32.959	M4P	Asserted
83	04/06/16	21:34:32.964	M2P	Asserted
82	04/06/16	21:34:32.969	51G	Asserted
81	04/06/16	21:34:33.614	Z2T	Asserted
80	04/06/16	21:34:33.614	TRIP	Asserted
79	04/06/16	21:34:33.614	OUT101	Asserted
78	04/06/16	21:34:33.614	OUT102	Asserted
77	04/06/16	21:34:33.614	OUT204	Asserted
76	04/06/16	21:34:33.629	51G	Deasserted
75	04/06/16	21:34:33.654	IN101	Deasserted
74	04/06/16	21:34:33.669	Z2T	Deasserted
73	04/06/16	21:34:33.669	M2P	Deasserted
72	04/06/16	21:34:33.669	M4P	Deasserted
71	04/06/16	21:34:33.674	51P	Deasserted

En el registro N°83 se aprecia la activación de la función de distancia para fallas entre fases en segunda zona (M2P) que da orden de trip en un tiempo de 0,65 [s]. El tiempo propio de apertura del interruptor es de 40 [ms].

➤ **Registros de la operación asociada al paño B2 de S/E La Unión**



En el registro oscilográfico se observa una falla bifásica a tierra entre las fases "BC" que evoluciona a trifásica, provocando la operación instantánea de la protección por medio de su función de distancia para fallas entre fases en primera zona (M1P).

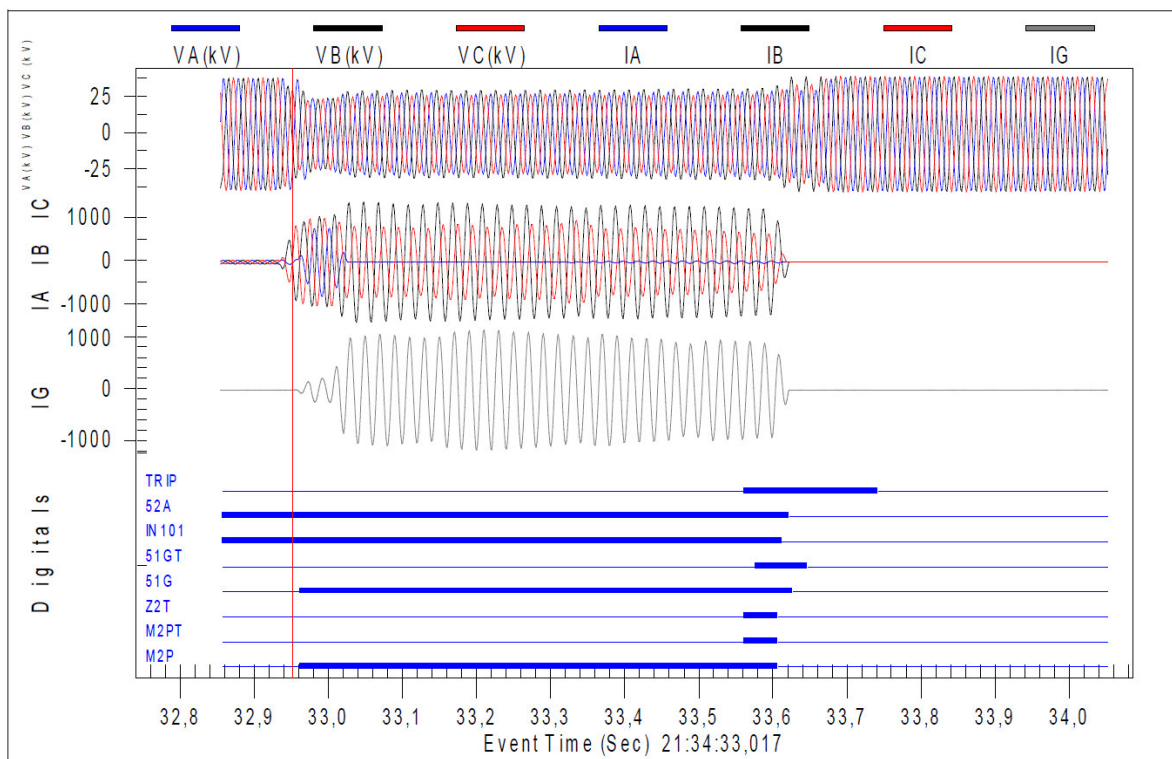
21/21N-B2 Date: 04/10/2016 Time: 06:57:13.219
S/E LA UNION

FID=SEL-311C-R111-V0-Z005004-D20060728 CID=5746

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
36	04/06/2016	21:34:32.946	51P	Asserted
35	04/06/2016	21:34:32.951	M4P	Asserted
34	04/06/2016	21:34:32.956	Z1T	Asserted
33	04/06/2016	21:34:32.956	M2P	Asserted
32	04/06/2016	21:34:32.956	M1P	Asserted
31	04/06/2016	21:34:32.956	TRIP	Asserted
30	04/06/2016	21:34:32.956	OUT101	Asserted
29	04/06/2016	21:34:32.956	OUT103	Asserted
28	04/06/2016	21:34:32.956	OUT104	Asserted
27	04/06/2016	21:34:32.956	OUT105	Asserted
26	04/06/2016	21:34:32.961	51G	Asserted
25	04/06/2016	21:34:33.001	IN101	Deasserted
24	04/06/2016	21:34:33.011	52A	Deasserted

En el registro N°32 se aprecia la operación de la función de distancia para fallas entre fases en primera zona (M1P) que da orden de trip en forma instantánea (registro N°31). El tiempo propio de apertura del interruptor es de 45 [ms].

➤ **Registros de la operación asociada al paño B2 de S/E Osorno**



En el registro oscilográfico se observa una falla bifásica a tierra entre las fases "BC" que evoluciona a trifásica, provocando la operación de la protección por medio de su función de distancia para fallas entre fases en segunda zona (M2P).

21/21N-B2 Date: 04/07/2016 Time: 09:57:07.849
S/E OSORNO

FID=SEL-311C-R112-V0-Z005004-D20070918 CID=9C9A

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
29	04/06/2016	21:34:32.956	M4P	Asserted
28	04/06/2016	21:34:32.961	M2P	Asserted
27	04/06/2016	21:34:32.961	51G	Asserted
26	04/06/2016	21:34:33.561	M2PT	Asserted
25	04/06/2016	21:34:33.561	TRIP	Asserted
24	04/06/2016	21:34:33.561	OUT101	Asserted
23	04/06/2016	21:34:33.561	OUT104	Asserted
22	04/06/2016	21:34:33.561	OUT105	Asserted
21	04/06/2016	21:34:33.576	51GT	Asserted
20	04/06/2016	21:34:33.576	SV4T	Asserted
19	04/06/2016	21:34:33.576	SV4	Asserted
18	04/06/2016	21:34:33.606	M2PT	Deasserted
17	04/06/2016	21:34:33.606	M2P	Deasserted
16	04/06/2016	21:34:33.611	IN101	Deasserted
15	04/06/2016	21:34:33.611	M4P	Deasserted
14	04/06/2016	21:34:33.616	SV4T	Deasserted
13	04/06/2016	21:34:33.616	SV4	Deasserted
12	04/06/2016	21:34:33.621	52A	Deasserted
11	04/06/2016	21:34:33.626	51G	Deasserted

En el registro N°28 se aprecia la activación de la función de distancia para fallas entre fases en segunda zona (M2P) que da orden de trip en un tiempo de 0,60 [s]. El tiempo propio de apertura del interruptor es de 50 [ms].

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

- Detalle de la generación programada para el día 06 de abril de 2016 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 06 de abril de 2016 (Anexo N°2).
- Detalle del movimiento de centrales e informe de novedades relevantes del CDC correspondientes al día 06 de abril de 2016 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 06 de abril de 2016 (Anexo N°4).
- Informes de falla de instalaciones ingresados en el sistema CDEC por la empresa STS S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por la empresa STS S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Pronunciamiento CDEC y Propiedad

De acuerdo con lo informado por la empresa STS S.A., la falla en las líneas 66 kV Pilauco - Los Tambores - La Unión y Osorno - La Unión fue por caída de árbol entre las estructuras N°268 y N°269, provocando corte de conductores, distante a 33,3 Km desde S/E Osorno y 3,53 Km desde S/E La Unión. Al respecto, la empresa presenta antecedentes (registro fotográfico) que respaldan la presunción de causa de la falla.

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

9.2 Desempeño Protecciones Eléctricas

De acuerdo con los antecedentes presentados:

- Se concluye correcta operación del sistema de protecciones asociado al interruptor 52B1 de S/E La Unión, por medio de su protección de distancia para fallas entre fases en primera zona.
- Se concluye correcta operación del sistema de protecciones asociado al interruptor 52B4 de S/E Pilauco, por medio de su protección de distancia para fallas entre fases en segunda zona.
- Se concluye correcta operación del sistema de protecciones asociado al interruptor 52B2 de S/E La Unión, por medio de su protección de distancia para fallas entre fases en primera zona.
- Se concluye correcta operación del sistema de protecciones asociado al interruptor 52B2 de S/E Osorno, por medio de su protección de distancia para fallas entre fases en segunda zona.

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 06-04-2016.

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

No se solicitó información adicional.

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

ANEXO N° 1

Detalle de la generación programada para el día 06 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.
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	30	30	30	30	30	30	0	0	0	0	0	0	33	33	33	33	576
Viñales	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	528
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
Collpulli (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	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	288
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Trapan	30	20	0	0	0	20	60	60	60	60	70	70	70	70	70	70	40	20	30	60	60	60	60	60	1130
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	0	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 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
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	40	60	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140
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	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	1	1	1																						

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	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
Calle-Calle	0	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_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
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	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	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	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 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
Embalse	1,118	868	692	618	638	716	1,022	1,521	1,408	1,629	1,649	1,638	1,565	1,529	1,629	1,568	1,473	1,103	603	872	1,257	1,113	855	903	27,987
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	70	70	40	0	0	0	140	230	120	220	220	210	280	250	180	180	180	70	0	140	140	0	0	0	2,780
El Toro	267	277	191	157	177	175	241	280	277	328	348	347	334	318	338	337	332	242	72	321	306	162	84	132	6,043
Colbún	360	140	100	100	100	100	200	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	140	140	300	300	300	300	300	6,980
Maicura	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	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	1,200
Pehuente	180	140	120	120	120	160	200	250	250	250	250	250	120	120	270	270	230	150	150	170	270	270	230	230	4,770
Pangué	50	50	50	50	50	50	50	80	80	100	100	100	100	100	100	100	100	50	50	50	50	50	50	50	1,610
Ralco	0	0	0	0	0	0	0	90	90	140	140	140	140	150	150	90	90	0	0	0	0	0	0	0	1,220
Élicas	104	106	101	91	77	63	55	48	43	48	54	64	71	80	83	85	84	82	88	120	160	200	217	229	2,353
Élica Canela	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	1	2	3	4	15
Élica Canela 2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	3	2	1	1	0	1	2	6	12	17	21	76
Élica Lebu	3	4	4	4	4	4	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33
Élica El Totoral	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	1	2	5	9	12	14	55
Élica Monte Redondo	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	1	1	3	7	10	13	13	58
Élica Ucuquer	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	1	1	1	0	1	0	0	1	2	4	3	3	3	3	25
Élica Ucuquer 2	1	1	1	1	1	1	1	2	2	3	5	6	7	7	7	6	4	3	2	1	1	0	0	0	64
Élica Talinay	3	1	0	0	1	0	0	0	0	1	1	3	5	8	10	12	15	18	24	33	42	45	44	38	304
Élica Punta Colorada	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	6	7	4	2	2	0	0	0	0	27
Élica Cuel	6	5	4	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	11	8	6	5	70	
Élica El Arrayan	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	3	3	5	8	15	28	44	54	56	232
Élica San Pedro	30	31	31	31	30	30	29	28	27	26	25	23	22	19	15	11	8	6	6	7	9	10	9	9	454
Élica Los Cururos	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	13	15	14	13	12	11	10	9	9	9	127
Élica Punta Palmeras	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	4	8	13	16	17	75
Élica Taltal	60	63	59	50	35	22	14	11	12	14	18	20	21	20	19	20	23	23	18	10	5	4	7	15	563
Élica Talinay Poniente	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	1	1	2	3	4	4	4	5	8	13	21	27	30	31	156
Élica Raki	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	3	3	3	3	19
Solares	0	0	0	0	0	0	0	0	74	190	277	318	337	346	354	350	327	274	153	17	0	0	0	0	3,017
Solar Tambo Real	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
Solar SDGX01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
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	42	60	66	68	69	69	68	63	50	27	3	0	0	0	0	601
Solar San Andrés	0	0	0	0	0	0	0	0	7	18	27	31	33	34	34	34	32	27	16	2	0	0	0	0	295
Solar Santa Cecilia	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10
Solar PSF Pama	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
Solar PSF Lomas Coloradas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
Solar Diego de Almagro	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	14	20	24	26	25	24	23	18	9	1	0	0	0	0	195
Solar Las Terrazas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	13
Solar Javieres	0	0	0	0	0	0	0	0	10	26	39	43	43	46	48	48	45	40	24	3	0	0	0	0	415
Solar Chañares	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	16	22	27	28	27	26	23	17	9	1	0	0	0	0	208
Solar Lalackama	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.
Eólico	1.77%	1.90%	1.88%	1.72%	1.46%	1.17%	0.95%	0.76%	0.66%	0.70%	0.78%	0.91%	1.01%	1.14%	1.18%	1.22%	1.24%	1.30%	1.56%	2.04%	2.51%	3.17%	3.61%	3.83%	

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

ANEXO N° 2
Detalle de la generación real del día 06 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	959	932	868	874	919	904	935	976	1,019	1,005	1,039	1,071	1,072	1,074	1,097	1,099	1,096	1,080	1,020	1,025	1,047	1,103	1,081	1,062	24,356	1,103	24,362	
Los Molles	9.0	8.0	7.0	4.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	6.0	6.0	4.0	4.0	9.0	17.0	17.0	17.0	162	17	122	
Sauce Andes	0.8	0.8	0.8	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	16	1	24
Aconcagua Ublanco	19.6	19.7	19.2	18.6	18.3	18.0	17.6	17.2	17.2	16.6	16.2	15.9	15.9	16.0	16.7	17.4	17.0	17.9	18.2	18.0	17.9	17.8	17.5	17.3	422	20	384	
Aconcagua Ujuncal	12.3	14.2	14.2	14.3	14.2	13.8	12.7	12.8	13.4	13.3	13.3	13.7	14.1	13.6	13.2	13.9	14.7	14.6	15.5	17.5	18.1	18.1	18.2	18.1	352	18	360	
Los Quillos	28.5	25.4	24.9	25.0	25.0	25.1	25.7	24.4	24.2	25.2	24.4	24.1	24.5	23.8	24.1	24.8	25.9	26.3	26.9	28.0	28.1	28.0	28.0	28.0	612	29	552	
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	7.6	7.3	7.2	8.0	9.9	10.4	9.6	10.4	11.1	10.8	9.6	8.0	8.0	8.0	6.8	6.4	5.4	6.1	5.5	5.5	5.4	6.0	6.1	6.5	186	11	178	
Florida 3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.3	2.3	2.2	2.3	2.3	2.2	2.3	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	55	2	0	
Maitenes	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	12.0	12.0	10.0	11.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	276	12	289	
Alfalfal	87.0	87.0	87.0	87.0	87.1	87.1	87.0	87.0	86.8	83.7	83.5	85.4	83.4	82.2	80.7	80.8	80.6	80.8	80.8	80.8	80.9	85.1	85.2	85.3	2,022	87	2,055	
Quelcheues	41.0	41.0	41.0	41.0	40.0	41.0	41.0	41.0	41.0	41.0	41.0	41.0	42.0	41.0	41.0	41.0	42.0	41.0	42.0	41.0	41.0	41.0	41.0	41.0	986	42	1,017	
Puntilla	15.1	15.3	14.8	15.6	15.2	15.8	14.8	15.4	16.0	15.8	16.3	16.3	16.8	15.6	16.3	16.3	16.3	16.0	16.3	16.0	15.8	15.5	15.8	15.8	379	17	383	
Volcan	13.0	13.0	13.0	13.0	12.0	13.0	13.0	12.0	13.0	13.0	12.0	13.0	13.0	12.0	13.0	13.0	13.0	13.0	12.0	13.0	13.0	13.0	13.0	12.0	306	13	306	
Los Morros	1.2	1.1	1.1	1.2	1.2	1.2	1.3	1.3	1.3	1.4	1.2	1.3	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.2	1.4	1.3	31	1	31	
Sauzal 50Hz	37.0	36.0	35.0	35.0	35.0	35.0	35.0	35.0	35.0	35.0	35.0	35.0	35.0	35.0	35.0	35.0	35.0	35.0	35.0	32.0	30.0	37.0	37.0	37.0	841	37	828	
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	8.0	8.0	7.0	7.0	7.0	7.0	8.0	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	6.0	8.0	8.0	8.0	173	8	177
Curillínque	58.0	58.0	58.0	58.0	58.0	58.0	58.0	58.0	58.0	58.0	58.0	58.0	58.0	58.0	58.0	58.0	58.0	58.0	58.0	58.0	58.0	58.0	58.0	58.0	1,392	58	1,392	
San Ignacio	23.0	23.0	23.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	531	23	504	
Loma Alta	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	600	
Rucma	36.0	34.0	34.0	34.0	34.0	37.0	42.0	42.0	56.0	70.0	61.0	65.0	67.0	60.0	61.0	71.0	71.0	71.0	63.0	47.0	41.0	38.0	39.0	39.0	1,245	71	1,405	
Pullínque	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	14.3	15.2	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	229	15	225	
Pilmaiquén	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.3	5.3	6.3	10.3	10.3	10.3	10.3	10.3	10.3	10.3	10.3	10.3	10.3	10.3	10.3	10.3	10.3	10.3	10.3	1.8	199	10	260
Capullo	0.0	1.6	3.4	3.4	3.4	2.1	0.0	2.1	3.4	3.5	3.4	3.3	0.6	1.3	3.4	3.3	3.4	3.3	3.4	2.5	0.0	2.2	3.5	3.7	60	4	63	
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	16.1	29.5	11.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57	30	104	
Mampil	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	7.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	18.5	18.4	11.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	67	18	86	
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	137.0	147.0	100.0	124.0	160.0	138.0	160.0	163.0	163.0	137.0	149.0	167.0	165.0	165.0	164.0	164.0	164.0	149.0	99.0	99.0	99.0	99.0	145.0	161.0	3,418	167	3,600	
Abanico	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	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	674	29	696	
Isía	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	1,129	48	1,152	
Eyzaguirre	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	19	1	24
Quilleco	16.0	14.0	13.0	13.0	13.0	13.0	15.0	18.0	22.0	22.0	27.0	27.0	26.0	27.0	27.0	27.0	30.0	29.0	28.0	25.0	18.0	18.0	17.0	17.0	512	30	607	
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	
Chiburgo	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	106	5	106	
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	23.3	17.2	17.5	17.7	17.9	18.0	18.0	20.8	23.0	23.0	23.1	25.0	28.0	27.8	27.9	27.7	27.5	28.2	28.4	28.2	28.1	27.9	27.8	28.4	580	28	672	
Puclaro	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	31	1	24
Ojos de Agua	5.5	5.5	5.6	5.6	5.5	5.5	5.5	5.6	5.5	5.5	5.6	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	133	6	144	
Coya	12.0	12.1	12.0	12.1	12.0	12.1	12.1	12.1	12.1	12.1	12.1	12.1	12.1	12.0	11.9	11.9	12.0	12.0	11.9	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	289	12	160	
Lircay	11.7	11.7	11.7	11.8	11.7	11.7	11.7	11.7	11.7	11.7	11.8	12.1	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	11.9	285	12	288	
El Manzano	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.3	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	54	2	48	
Pehui	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.0	0.0	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.8	0.9	0.9	0.0	0.0	13	1	24	
Truful Truful	0.8	0.8	0.8	0.8	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	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.5	17	1	24	
La Paloma	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	Real	Máxima	Prog.	
Solar Diego de Almagro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.3	10.8	18.7	21.5	23.0	22.5	18.8	16.1	10.2	3.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	151	23	195	
Solar PSF Pama	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.3	1.6	1.9	2.0	1.9	1.8	1.5	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14	2	10	
Solar PSF Lomas Coloradas	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.2	1.6	1.9	2.0	2.0	1.8	1.6	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15	2	9	
Solar Las Terrazas	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	0.4	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	20	3	13	
Solar PV Salvador	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	43.6	50.6	47.7	45.1	43.1	40.7	40.1	40.3	45.8	28.7	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	439	51	493	
Solar Chañares	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.0	10.4	18.8	20.8	21.0	18.8	17.4	18.0	17.0	7.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	154	21	208	
Solar Lalaackama	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	17.2	34.6	40.8	37.5	35.3	34.0	33.0	33.0	36.9	30.2	5.0	0.0	0.0	0.0	0.0	340	41	279	
Solar Javiera	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	9.2	26.2	49.5	43.2	41.3	38.9	38.3	38.5	43.5	19.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	352	50	415	
Solar Loma Los Colorados	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.7	0.8	0.8	0.8	0.7	0.6	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6	1	0	
Solar Luz del Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.4	40.7	47.4	45.3	43.1	41.0	38.7	37.7	38.6	43.4	24.6	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	414	47	402	
Solar Luna	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	12	
Solar Lalaackama 2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	7.8	12.3	12.3	11.1	10.6	10.1	9.9	9.9	11.1	8.3	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	106	12	33	
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	1.0	1.9	2.4	2.7	2.9	2.8	2.6	2.2	1.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21	3	13	
Solar Lagunilla	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.3	2.3	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20	2	13	
Solar Carrera Pinto	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	12.7	20.1	22.7	23.6	23.9	23.2	22.3	17.5	12.9	4.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	186	24	0	
Total Generación SIC	5,776	5,473	5,267	5,161	5,140	5,237	5,690	6,276	6,436	6,707	6,844	6,923	6,892	6,803	6,845	6,905	6,864	6,334	5,734	5,959	6,366	6,265	5,957	5,917	147,773	6,923	149,307	
Termoeléctrico	65.0%	66.8%	69.6%	70.9%	71.2%	70.0%	64.7%	60.5%	62.3%	60.4%	58.9%	55.9%	56.7%	58.0%	58.6%	58.8%	59.3%	62.7%	69.0%	67.1%	63.1%	63.5%	66.5%	67.1%	63.2%			
Hidroeléctrico	33.4%	30.8%	28.4%	27.6%	27.4%	28.9%	34.5%	38.7%	36.1%	35.5%	35.4%	37.3%	36.4%	35.2%	34.9%	34.9%	34.1%	29.8%	24.8%	29.9%	34.4%	34.0%	31.4%	30.6%	32.9%			
Solar	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.83%	3.33%	4.67%	5.39%	5.35%	5.31%	5.07%	4.88%	4.78%	5.17%	3.23%	0.22%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	2.19%			
Eólico	1.61%	2.40%	2.07%	1.51%	1.37%	1.18%	0.83%	0.82%	0.80%	0.80%	1.06%	1.37%	1.51%	1.54%	1.47%	1.45%	1.83%	2.31%	2.93%	2.79%	2.51%	2.42%	2.11%	2.30%	1.69%			

ANEXO N° 3

Detalle del movimiento de centrales y novedades relevantes
del CDC correspondientes al día 06 de abril de 2016

06-04-2016

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		El Toro			110	U-4 regula frecuencia	ELTORO_sinv	Normal	(1) E/S Reguladora
0:00		San Isidro II		180	200	Cambio el la Política de Precios	SANISIDRO_2_GNL		(5) E/S Min Técnico
0:00		Nehuenco II		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
0:02		Pehuenche		90	180	DCR	-	Agotamiento	(6) E/S
0:05		Antuco	30		130	Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
0:05		Colbún	100		300	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
0:12		Rapel	30		70	QCR	-	Agotamiento	(6) E/S
0:15		Antuco	20		150	Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
0:19		Colbún	50		350	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
0:43		Colbún		150	200	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
1:00		Rapel		30	40	DCR	-	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
1:00		Pehuenche		60	120	DCR	-	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
1:05		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
1:08		Rapel		40	0	DCR	-	Agotamiento	(8) F/S
1:15		Colbún	40		240	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
1:22		Colbún		40	200	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
1:26		Colbún		60	140	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
1:32		Colbún		40	100	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
1:34		Canutillar		10	40	Control Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia llegada a S/E Valdivia 182 MVA por TT/CC	-	Normal	(5) E/S Min Técnico
1:57		Antuco		50	100	Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
2:57		Mov. CMG				Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-
3:10		Pehuenche		120	0	DCR	-	Agotamiento	(8) F/S
3:14		Antuco	30		130	Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
4:00		Antuco	30		160	Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
4:55		Antuco		30	130	Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
5:25	5:34	Pehuenche	120		120	QCR	-	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
5:39		Antuco	20		150	Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
5:50		Pehuenche	40		160	QCR	-	Agotamiento	(6) E/S
6:00		Pehuenche	40		200	QCR	-	Agotamiento	(6) E/S
6:04		Colbún	100		200	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
6:05		Canutillar	10		50	Control Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia llegada a S/E Valdivia 182 MVA por TT/CC	-	Normal	(6) E/S
6:11		Rapel	40		40	QCR	-	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
6:15		Antuco	10		160	Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
6:23		Rapel	40		80	QCR	-	Agotamiento	(6) E/S
6:25		Pehuenche	50		250	QCR	-	Agotamiento	(6) E/S
6:31		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
6:37		Rapel	40		120	QCR	-	Agotamiento	(6) E/S
6:41		Colbún	40		240	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
6:53		Rapel	40		160	QCR	-	Agotamiento	(6) E/S
6:55		Colbún	110		350	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
7:02		Colbún	50		400	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
7:06	7:13	Ralco	90		90	QCR	RALCO_sinv	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
7:10		Rapel	60		220	QCR	-	Agotamiento	(6) E/S
7:12		Colbún	40		440	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga
7:17		Trapén	10		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
7:18		San Isidro II	180		380	QCR	SANISIDRO_2_GNL		(7) E/S Plena Carga
7:29		Rapel		20	200	DCR	-	Agotamiento	(6) E/S
7:30		Pehuenche		50	200	DCR	-	Agotamiento	(6) E/S
7:43		Trapén	5		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
7:50		Pangue	50		100	Control Cota Pangue	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		(7) E/S Plena Carga
8:00		Colbún		40	400	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
8:00		Energía Pacífico			17	Cambio en la Política de Precios Limitada según IL 141/2016.	-	-	(10) E/S con limitación
8:08		Trapén		5	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
8:31		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
9:09		Trapén	5		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
9:18		Antuco		40	120	Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
9:25		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
9:34		Rapel		80	120	DCR	-	Agotamiento	(6) E/S
9:47		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

06-04-2016

Hora Movi.	Sincron. de Unidad	Central	POTENCIA (MW)			MOTIVO	Etapas de la Central	Condición del Embalse	Condición de la Central
			SUBE	BAJA	QUEDA				
10:04		Rapel		80	40	Se alcanza cota 101.70 m.s.n.m	-	-	Agotamiento (5) E/S Min Técnico
10:07		Antuco	40		160	Se solicita segunda unidad.	ELTORO_sinv	Normal	(4) E/S Reserva en Giro
10:20		Guacolda 5		30	120	Control de transferencia LT220kV Maitencillo - Punta Colorada N>S 350 MW	-	-	(6) E/S
10:30		Canutillar		10	40	Control Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia llegada a S/E Valdivia 182 MVA por TT/CC - Se declara en condición de agotamiento	-	-	Agotamiento (5) E/S Min Técnico
10:39		Guacolda 5		20	100	Control de transferencia LT220kV Maitencillo - Punta Colorada N>S 350 MW	-	-	(6) E/S
10:45		Guacolda 5		40	60	Control de transferencia LT220kV Maitencillo - Punta Colorada N>S 350 MW	-	-	(5) E/S Min Técnico
10:52		Guacolda 4		30	120	Control de transferencia LT220kV Maitencillo - Punta Colorada N>S 350 MW	-	-	(6) E/S
10:58		Trapén	10		65	Control Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia llegada a S/E Valdivia 182 MVA por TT/CC	-	-	(6) E/S
11:05		Colbún	40		440	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga
11:05		Licantén	2		4	QCR	LICANTEN_2	-	(7) E/S Plena Carga
11:05		Arauco	10		20	QCR	ARAUCO_2	-	(7) E/S Plena Carga
11:05		Valdivia	23		38	QCR	VALDIVIA_4_PINO	-	(7) E/S Plena Carga
11:05	11:27	Quintero 1B	120		120	QCR	QUINTERO_CA_1B_GNL	-	(7) E/S Plena Carga
11:12		Ventanas 1		107	0	Salida Intempestiva por Falla frecuencia llega a 49.75 Hz	-	-	(8) F/S
11:12		Ralco	50		140	QCR restablecer frecuencia	RALCO_sinv	Agotamiento	(6) E/S
11:12		Pehuenche	70		270	QCR restablecer frecuencia	-	-	Agotamiento (6) E/S
11:25						Inicio Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones.			
11:25		ERNC			-20	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 253 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.			
11:25		C. PFV Lalackama	5		52	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 253 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.			
11:25		C. PFV Diego de Almagro			18	Central sin variación por Línea 220 kV San Andrés - Cardones			
11:25		C. PFV Chañares			21	Central sin variación por Línea 220 kV San Andrés - Cardones			
11:25		C. PFV Javiera	7		46	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 253 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.			
11:25		C. PFV San Andrés			32	Central sin variación por Línea 220 kV San Andrés - Cardones			
11:25		C. PFV Salvador	6		48	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 253 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.			
11:25		C. PFV Luz del Norte	4		46	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 253 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.			
11:25		C. PE Taltal	1		59	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 253 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.			
11:27		Ralco		50	90	DCR	RALCO_sinv	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
11:42		Lautaro 2		12	10	Limitada según IL xxx/2016.	-	-	(10) E/S con limitación
11:44		Guacolda 2		149	0	Salida Intempestiva por Falla frecuencia llega a 49.57 Hz	-	-	(8) F/S
11:44		Ralco	60		150	QCR y restablecer frecuencia.	RALCO_sinv	Agotamiento	(6) E/S
11:44		Guacolda 4	30		150	Control de transferencia LT220kV Maitencillo - Punta Colorada N>S 350 MW no sube por tiempo de estabilización.	-	-	(7) E/S Plena Carga
11:44		Guacolda 5	90		150	Control de transferencia LT220kV Maitencillo - Punta Colorada N>S 350 MW	-	-	(7) E/S Plena Carga
11:48		Ventanas 1	90		90	Sincroniza unidad limitada según IL 198/2016.	-	-	(10) E/S con limitación
12:03		Ralco		60	90	DCR	RALCO_sinv	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
12:27		Pangue		50	50	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
12:35		ERNC			-14	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 241 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.			
12:35		C. PFV Lalackama	3		46	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 241 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.			
12:35		C. PFV Diego de Almagro			18	Central sin variación por Línea 220 kV San Andrés - Cardones			
12:35		C. PFV Chañares			21	Central sin variación por Línea 220 kV San Andrés - Cardones			
12:35		C. PFV Javiera	3		41	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 241 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.			
12:35		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.			
12:35		C. PFV Salvador	3		43	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 241 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.			
12:35		C. PFV Luz del Norte	3		41	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 241 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.			
12:35		C. PE Taltal	1		58	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 241 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.			
12:38		Ventanas 2		105	0	Solicitud de Desconexión de Curso Forzoso.	-	-	(8) F/S
12:50		Quintero 1A	120		120	QCR	QUINTERO_CA_1A_GNL	-	(7) E/S Plena Carga
13:12		Guacolda 2	150		150	Sincroniza unidad	-	-	(6) E/S
13:12		Trapén		10	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
13:43		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
14:06		ERNC			-19	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 229 MVA a 24 °C con Sol flujo N>S.			
14:06		C. PFV Lalackama	3		43	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 229 MVA a 24 °C con Sol flujo N>S.			
14:06		C. PFV Diego de Almagro	1		17	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 229 MVA a 24 °C con Sol flujo N>S.			
14:06		C. PFV Chañares	1		20	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 229 MVA a 24 °C con Sol flujo N>S.			
14:06		C. PFV Javiera	3		38	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 229 MVA a 24 °C con Sol flujo N>S.			
14:06		C. PFV San Andrés	2		29	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 229 MVA a 24 °C con Sol flujo N>S.			
14:06		C. PFV Salvador	3		40	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 229 MVA a 24 °C con Sol flujo N>S.			
14:06		C. PFV Luz del Norte	3		38	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 229 MVA a 24 °C con Sol flujo N>S.			
14:06		C. PE Taltal	3		55	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 229 MVA a 24 °C con Sol flujo N>S.			
14:21		Ralco		90	0	Alcanza cota mínima de operación 692.00 msnm	RALCO_sinv	Agotamiento	(8) F/S
14:34		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
14:46		Rapel		40	0	DCR	-	-	Agotamiento (8) F/S
14:48		Pehuenche		50	220	DCR	-	-	Agotamiento (6) E/S

06-04-2016

Hora Movi.	Sincron. de Unidad	Central	POTENCIA (MW)			MOTIVO	Etapa de la Central	Condición del Embalse	Condición de la Central
			SUBE	BAJA	QUEDA				
15:01		Trapén	25		80	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
15:04		Pehuenche	60		280	QCR	-	Agotamiento	(6) E/S
16:03		Pehuenche		30	250	DCR	-	Agotamiento	(6) E/S
16:05		Guacolda 5		30	120	Control de Tx L.220 kV Maitencillo - Punta Colorada 350 MVA	-	-	(6) E/S
16:43		Pehuenche		50	200	DCR	-	Agotamiento	(6) E/S
16:52		ERNC				Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 209 MVA a 27 °C con Sol flujo N>S.			
16:52		C. PFV Lalackama	3		49	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 209 MVA a 27 °C con Sol flujo N>S.			
16:52		C. PFV Diego de Almagro	1		19	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 209 MVA a 27 °C con Sol flujo N>S.			
16:52		C. PFV Chañares	1		22	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 209 MVA a 27 °C con Sol flujo N>S.			
16:52		C. PFV Javiera	3		44	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 209 MVA a 27 °C con Sol flujo N>S.			
16:52		C. PFV San Andrés	2		33	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 209 MVA a 27 °C con Sol flujo N>S.			
16:52		C. PFV Salvador	3		46	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 209 MVA a 27 °C con Sol flujo N>S.			
16:52		C. PFV Luz del Norte	3		44	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 209 MVA a 27 °C con Sol flujo N>S.			
16:52		C. PE Taltal			29	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 209 MVA a 27 °C con Sol flujo N>S. Ajuste por menor carga eólica.			
16:57		Pehuenche	80		280	QCR	-	Agotamiento	(6) E/S
16:58		Colbún		133	307	DCR - Maximo para no verteren Machicura y San Ignacio	COLBUN_vmach	Normal	(6) E/S
17:05		Pehuenche		80	200	DCR	-	Agotamiento	(6) E/S
17:10		Pehuenche		40	160	DCR	-	Agotamiento	(6) E/S
17:13		Quintero 1B		60	60	DCR	QUINTERO_CA_1B_GNL	-	(5) E/S Min Técnico
17:13		Quintero 1A		60	60	DCR	QUINTERO_CA_1A_GNL	-	(5) E/S Min Técnico
17:15		Pehuenche		40	120	DCR	-	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
17:20		Trapén		15	65	Control Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia llegada a S/E Valdivia 182 MVA por TT/CC	-	-	(6) E/S
17:24		Quintero 1A			60	No se retira por proxima subida de la demanda y costo de partida	QUINTERO_CA_1A_GNL	-	(5) E/S Min Técnico
17:24		Quintero 1B		60	0		QUINTERO_CA_1B_GNL	-	(8) F/S
17:24		Valdivia		6	32	DCR	VALDIVIA_3_PINO	-	(7) E/S Plena Carga
17:24		Arauco		10	10	DCR	ARAUCO_1	-	(7) E/S Plena Carga
17:24		Licantén		2	2	DCR	LICANTEN_1	-	(7) E/S Plena Carga
17:24		Colbún		57	250	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
17:24		Ventanas 2	100		100	En Pruebas	-	-	(3) E/S En Prueba
17:28		Colbún		50	200	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
17:30		Colbún		50	150	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
17:32		Trapén		25	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
17:33		Colbún		50	100	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
17:38		Guacolda 2			150	Estable a plena carga	-	-	(6) E/S
17:43		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
17:44		Colbún		100	0	Control Cota Machicura	COLBUN_sinv	Normal	(8) F/S
17:47		Antuco		60	100	Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(4) E/S Reserva en Giro
17:50						Fin Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones.			
17:53		Pehuenche		120	0	DCR	-	Agotamiento	(8) F/S
17:58		Guacolda 5	30		150	Control de Tx L.220 kV Maitencillo - Punta Colorada 350 MVA	-	-	(6) E/S
18:00		Energía Pacifico			17	Cambio en la política de precios - No baja según IL 141/2016.	-	-	(10) E/S con limitación
18:05		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
18:40		Ventanas 2	5		105	Limitada según IL 1003/2016.	-	-	(10) E/S con limitación
19:03	19:12	Pehuenche	120		120	QCR	-	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
19:16		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
19:31		Colbún	100		100	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
19:33		Pehuenche	80		200	QCR	-	Agotamiento	(6) E/S
19:37		Pehuenche	80		280	QCR	-	Agotamiento	(6) E/S
19:39		Colbún	100		200	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
19:50		Colbún	100		300	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
20:06		Colbún	100		400	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
20:31		Angostura	100		140	Control Cota Angostura - Aumento Afluentes por lluvia en la zona	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
20:36		Quintero 1A		60	0	DCR	QUINTERO_CA_1A_GNL	-	(8) F/S
20:39		Pehuenche		80	200	DCR	-	Agotamiento	(6) E/S
20:50		Loma Los Colorados 1	0.85		0	Sale de servicio motor sur por disponibilidad de gas	-	-	(8) F/S
20:54		Pehuenche		80	120	DCR	-	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
21:32		Colbún		50	350	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
21:39		Colbún		50	300	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
21:40		Trapén		20	0	Perturbación por falla externa central queda disponible	-	-	(8) F/S
22:02		Angostura		40	100	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
22:17		Antuco	60		160	Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(4) E/S Reserva en Giro
22:20		Colbún		100	200	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S

06-04-2016

Hora Movi.	Sincron. de Unidad	Central	POTENCIA (MW)			MOTIVO	Etapa de la Central	Condición del Embalse	Condición de la Central
			SUBE	BAJA	QUEDA				
22:20		Angostura		30	70	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
22:50		Pehuenche		120	0	DCR	-	Agotamiento	(8) F/S
23:10		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
23:11		Colbún	100		300	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
23:21		Trapén	10		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
23:28		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
23:49	23:57	Pehuenche	120		120	QCR	-	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
23:53		Trapén		40	0	Salida Intempestiva por Falla	-	-	(8) F/S
23:56		Trapén	40		40	Sincroniza - Control Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia llegada a S/E Valdivia 182 MVA por TT/CC	-	-	(8) F/S
23:59		Colbún		100	200	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S

INFORME DE NOVEDADES CDC

Miércoles 06 de Abril de 2016

1. RESUMEN EJECUTIVO

RESUMEN DIARIO OPERACIÓN SIC

miércoles, 06 de abril de 2016

Generación por fuente

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	mié 06/abr		2016	2015	var%	2016	2015	var%
Térmico	93,2	63,3%	556,0	484,0	+14,87%	8,19	8,32	-2,60%
Hidráulico	48,6	33,0%	270,6	275,9	-1,93%	5,59	5,17	+7,10%
Eólico	2,3	1,6%	18,2	19,1	-4,51%	0,39	0,33	+17,53%
Solar	3,2	2,2%	17,7	11,3	+56,95%	0,37	0,24	+55,68%
Total	147,3	100,0%	862,5	790,3	+9,14%	14,55	14,06	+2,42%

Reducción energía Eólica y Solar

	Diario (MWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (GWh) (*)		
	mié 06/abr		2016	2015	var%	2016	2015	var%
Total	257,3		0,5	0,1	+366,64%	42,3	2,9	+1366,39%

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	mié 06/abr		2016	2015	var%	2016	2015	var%
Diésel	0,7	0,8%	3,0	24,9	-87,91%	0,22	0,38	-42,40%
Carbón	52,1	55,9%	317,6	191,6	+65,72%	4,49	3,80	+16,80%
Biomasa	7,2	7,7%	44,6	34,3	+29,93%	0,64	0,61	+4,11%
Biogas	0,5	0,6%	3,4	3,8	-11,14%	0,05	0,07	-19,37%
GN	32,7	35,1%	187,2	226,8	-17,45%	2,79	3,44	-19,78%
Otros	0,0	0,0%	0,2	2,5	-93,34%	0,00	0,03	-91,37%
Total	93,2	100,0%	556,0	484,0	+14,87%	8,19	8,32	-2,60%

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	mié 06/abr		2016	2015	var%	2016	2015	var%
Embalse	24,3	50,0%	130,6	136,0	-3,93%	2,28	2,23	+1,22%
Pasada	24,3	50,0%	139,9	139,9	+0,01%	3,31	2,94	+11,56%
Total	48,6	100,0%	270,6	275,9	-1,93%	5,59	5,17	+7,10%

Generación Renovable No Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	mié 06/abr		2016	2015	var%	2016	2015	var%
Minihidro	2,5	18,5%	16,3	16,0	+1,62%	0,30	0,26	+13,44%
Eólica	2,3	16,8%	18,2	18,4	-0,98%	0,39	0,32	+20,15%
Solar	3,2	23,4%	17,7	11,1	+58,85%	0,37	0,24	+56,15%
Biomasa	5,1	37,4%	29,4	27,4	+7,42%	0,43	0,50	-15,08%
Biogas	0,5	3,8%	3,4	3,8	-11,14%	0,05	0,07	-19,37%
Total	13,7	100,0%	85,0	76,7	+10,74%	1,54	1,39	+10,31%

Crecimiento anual

+2,42%

Cotas (msnm)

	Diario		Máxima		Mín. Operacional	
	mié 06/abr	mar 05/abr	2016	2016	2016	2016
Chapo	222,13	222,16	243,00	220,00		
Invernada	1299,67	1300,12	1319,00	1280,00		
Laja	1319,84	1319,91	1369,00	1308,48		
Colbún	422,95	423,27	437,00	397,00		
Rapel	101,70	101,76	104,75	97,00		
Ralco	692,05	692,08	725,00	692,00		
Melado	642,07	642,70	648,00	639,50		
Pangué	507,58	508,02	510,50	501,00		

Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual (*)		
	mié 06/abr	mar 05/abr	2016	var% 2015	var% Año Normal
Rapel	0,0	0,0	0,0	-	-100,00%
Invernada	0,0	0,0	9,0	-60,87%	-83,06%
Melado	0,0	0,0	10,0	-57,08%	-83,67%
Colbún	0,5	0,0	8,8	-64,65%	-88,75%
Laja	8,5	0,0	59,0	-	-62,19%
Pangué	18,8	0,0	60,0	+426,32%	-74,94%
Chapo	40,0	0,0	234,5	+15,52%	-59,18%

Costos Marginales Promedios Programados (USD/MWh)

	Diario			Promedio Anual (*)		
	mié 06/abr	mar 05/abr	var%	2016	2015	var%
Maitencillo	61,7	63,9	-3,42%	52,5	126,1	-58,34%
Quillota	54,3	54,8	-0,91%	59,1	133,3	-55,68%
Charrúa	54,3	54,8	-0,91%	58,7	133,3	-55,93%
Promedio	56,8	57,8	-1,84%	56,8	130,9	-56,62%

Demanda Máxima (MW) y Generación (GWh)

	Diario			Máximo Anual (*)		
	mié 06/abr	mar 05/abr	var%	2016	2015	var%
Máxima Horaria	6904	7075	-2,42%	7785	7544	+3,19%
Programado	7056	15		6904	12	-2,16%
Real	6377	21		6342	21	-0,54%
Generación Total	149,5			147,3		-1,43%

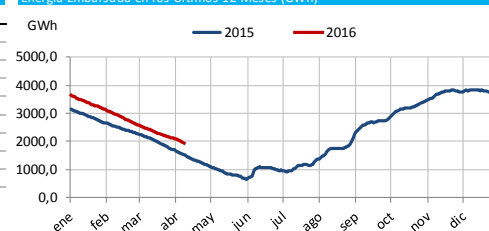
Costo Marginal Real Preliminar Quillota 220 kv

58,5 (USD/MWh)

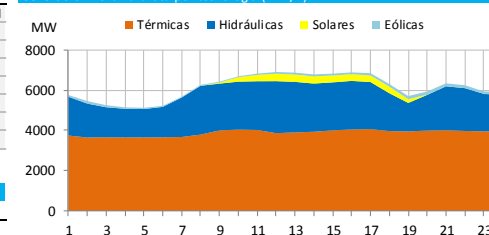
Participación Anual ERNC

+10,62%

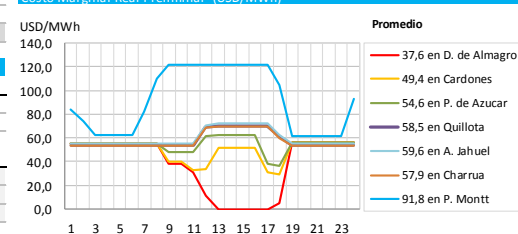
Energía Embalsada en los Últimos 12 Meses (GWh)



Generación horaria bruta por tecnología (MW/h)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



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

Fecha reporte: jueves, 07 de abril de 2016

www.cdecsic.cl Twitter: @CDEC SIC

2. DESVIACIONES DE LA PROGRAMACIÓN

2.1. Centrales

CENTRALES	Programado	Real	Desv %	Estado	CENTRALES	Programado	Real	Desv %	Estado
Abanico	696,0	674,0	-3,16		Los Guindos	0	0	0,00	
Alfalfal	2055,0	2022,2	-1,60		Los Hierros	192,0	189,5	-1,31	PMM
Alto Renaico	0,0	0,0	0,00		Los Hierros 2	32,0	35,6	11,16	
Andes	0,0	0,0	0,00		Los Molles	122,0	162,0	32,79	
Angostura	1120,0	1224,0	9,29	PMM	Los Pinos	0,0	0,0	0,00	
Antihue TG	0,0	0,0	0,00		Los Quilos	552,0	611,8	10,83	
Antuco	3600,0	3418,0	-5,06		Los Vientos	0,0	0,0	0,00	
Arauco	240,0	474,4	97,67		Machicura	1152,0	1152,0	0,00	IL
Blanco	384,0	421,7	9,82		Maitenes	289,0	276,0	-4,50	PMM
Bocamina	3072,0	2926,0	-4,75		Mampil	86,0	66,8	-22,37	
Bocamina II	8400,0	8400,0	0,00		Malalcahuello	0,0	0,0	0,00	
Callao	0,0	3,3	GNP		Mariposas	48,0	52,8	10,00	
Calle Calle	0,0	0,0	0,00	IF	Masisa	192,0	152,5	-20,57	IL
Campiche	6528,0	6528,0	0,00		Nalcas	19,0	0,0	-100,00	IF
Candelaria 1 GN	0,0	0,0	0,00		Nehuenco 9B DIE	0,0	0,0	0,00	
Candelaria 1 GNL	0,0	0,0	0,00		Nehuenco 9B GAS	0,0	0,0	0,00	
Candelaria 1 Diésel	0,0	0,0	0,00		Nehuenco Diésel	0,0	0,0	0,00	
Candelaria 2 GN	0,0	0,0	0,00		Nehuenco Gas	7120,0	7224,0	1,46	
Candelaria 2 GNL	0,0	0,0	0,00		Nehuenco II	0,0	0,0	0,00	
Candelaria 2 Diésel	0,0	0,0	0,00		Nehuenco II Diésel	0,0	0,0	0,00	
Canutillar	1200,0	1051,0	-12,42	IL	Nehuenco II GNL	8000,0	7994,0	-0,08	
Capullo	63,0	60,2	-4,44		Newen	0,0	0,0	0,00	
Cardones	0,0	0,0	0,00		Nueva Aldea 1	336,0	188,8	-43,81	
Carilafquén	0,0	166,9	GNP		Nueva Aldea 2	0,0	0,0	0,00	IF
Carena	216,0	217,9	0,88		Nueva Aldea 3	576,0	454,0	-21,18	
Celco	120,0	122,8	2,33		Nueva Renca Diésel	0,0	0,0	0,00	
Cementos Bío Bío	0,0	0,0	0,00	IL	Nueva Renca GNL	7440,0	7615,0	2,35	
Cenizas	0,0	0,0	0,00	IF	Nueva Ventanas	6528,0	6534,0	0,09	
Chacabuquito	0,0	0,0	0,00	IF	Ojos de Agua	144,0	132,6	-7,92	
Chacayes	0,0	0,0	0,00	IF	Olivos	0,0	0,0	0,00	
Chiburgo	106,0	106,0	0,00		P. Valdivia	504,0	729,1	44,66	
Chiloé	0,0	0,0	0,00	PMM	Palmucho	576,0	552,0	-4,17	
Cholguán	216,0	327,7	51,71		Pangue	1610,0	1399,0	-13,11	PMM
Chuyaca	0,0	0,0	0,00		Pehuenche	4770,0	4002,0	(*) -16,10	PMM
Cipreses	2232,0	2232,0	0,00		Petropower	1510,0	1474,0	-2,38	
CMPC Cordillera	0,0	495,5	GNP		Peuchén	104,0	57,1	-45,13	
CMPC Laja	360,0	242,2	-32,72		Picoiquén	24,0	39,8	65,83	
CMPC Pacífico	0,0	0,0	0,00	PMM	Pilmaiquén	260,0	199,2	-23,38	SDCF
CMPC Santa Fe	0,0	0,0	0,00	PMM	Pulelfu	0,0	48,8	GNP	
Colbún	6980,0	6849,0	-1,88		Providencia	48,0	44,2	-7,92	
Colihues_DIE	0,0	0,0	0,00		Pullinque	225,0	228,6	1,60	IF
Colihues_IFO	0,0	0,0	0,00		Punta Colorada	0,0	0,0	0,00	
Colmito GNL	0,0	0,0	0,00		Puntilla	383,0	379,4	-0,94	
Colmito Diésel	0,0	0,0	0,00		Quellón 2	0,0	0,0	0,00	SDCF
Concón	0,0	0,0	0,00		Queltehues	1017,0	986,0	-3,05	
Const. Elektr.+Maule	0,0	0,0	0,00	PMM	Quilleco	607,0	512,0	-15,65	PMM
Coronel TG Diésel+Gas	0,0	0,0	0,00	IL	Quintero Diésel	0,0	0,0	0,00	IL
Coya	160,0	288,6	80,38		Quintero GNL	0,0	1396,0	(*) GNP	
Curillinque	1392,0	1392,0	0,00		Ralco	1220,0	680,0	-44,26	IL
Degañ	0,0	0,0	0,00	IL	Rapel	2780,0	932,0	(*) -66,47	

CENTRALES	Programado	Real	Desv %	Estado	CENTRALES	Programado	Real	Desv %	Estado
Diego de Almagro	0,0	0,0	0,00		Renaico	144,0	112,3	-22,01	
El Paso	170,0	214,2	26,00		Renca	0,0	0,0	0,00	
El Peñón	140,0	0,0	-100,00		Rincón	0,0	4,8	GNP	
El Salvador	0,0	0,0	0,00		Río Huasco	48,0	38,4	-20,00	
El Toro	6043,0	6029,0	-0,23		Rucatayo	235,0	151,1	-35,70	
El Totoral+Quintay+Placilla	0,0	0,0	0,00	IF	Rucúe	1405,0	1245,0	-11,39	PMM
Emelda (I + II)	0,0	0,0	0,00		San Andrés	240,0	278,9	16,21	
Energía Pacífico	384,0	329,0	-14,32	IL	San Clemente	48,0	48,2	0,42	
Enor Esperanza(DS +TG)	0,0	0,0	0,00		San Gregorio	0,0	0,0	0,00	
Eólica Canela	91,0	3,2	-96,48		San Ignacio	504,0	531,0	5,36	
Eólica El Arrayán	232,0	127,1	-45,22		San Isidro Diésel	0,0	0,0	0,00	
Eólica Lebu	33,0	0,0	-100,00	PMG	San Isidro Gas	0,0	0,0	0,00	
Eólica Los Cururos	127,0	105,7	-16,77		San Isidro GNL	0,0	0,0	0,00	
Eólica Monte Redondo	58,0	22,6	-61,03		San Isidro 2 Diésel	0,0	0,0	0,00	
Eólica Cuel	70,0	102,4	46,29		San Isidro 2 Gas	0,0	0,0	0,00	
Eólica Punta Colorada	27,0	56,9	110,74		San Isidro 2 GNL	9120,0	7781,0	(*) -14,68	
Eólica Punta Palmeras	75,0	10,9	-85,47		San Lorenzo	0,0	0,0	0,00	
Eólica San Pedro	454,0	734,9	61,87		Santa Fe Energía	1464,0	1733,7	18,42	
Eólica Talinay	304,0	284,5	-6,41		Santa Lidia	0,0	0,0	0,00	
Eólica Talinay Pte.	156,0	171,2	9,74		Santa María	8520,0	8449,0	-0,83	IL
Eólica Taltal	563,0	572,2	1,63		Santa Marta	144,0	152,5	5,90	IL
Eólica Totoral	55,0	12,1	-78,00		Sauzal	828,0	841,0	1,57	
Eólica Ucuquer 2	64,0	58,2	-9,05		Sauzal 60	0,0	0,0	0,00	
Escuadrón (Ex FPC)	288,0	257,1	-10,73		Sauzalito	177,0	173,0	-2,26	
Espinos	0,0	0,0	0,00		Solar Carrera Pinto	0,0	186,1	GNP	
Florida	178,0	240,2	34,94		Solar Chañares	208,0	154,1	-25,91	
Guacolda 1	3560,0	3620,5	1,70	IL	Solar Lalackama	279,0	340,1	21,90	
Guacolda 2	3648,0	3100,4	-15,01	IL	Solar Lalackama 2	33,0	106,3	222,12	
Guacolda 3	0,0	0,0	0,00	PMM	Solar Diego de Almagro	195,0	151,2	-22,46	IL
Guacolda 4	3648,0	3569,8	-2,14	IL	Solar Llano de Llampos	601,0	677,8	12,78	
Guacolda 5	1440,0	3427,0	(*) 137,99	IL	Solar Loma Los Colorados	0,0	5,9	GNP	
Guayacán	239,0	260,2	8,87		Solar Luz del Norte	402,0	413,5	2,86	IL
H. Laja	0,0	0,0	0,00		Solar Javiera	415,0	352,2	-15,13	
Horcones TG GN	0,0	0,0	0,00		Solar PV. Salvador	493,0	438,8	-10,99	
Horcones TG Diésel	0,0	0,0	0,00	IL	Solar San Andrés	295,0	280,9	-4,78	IL
Hornitos	672,0	580,4	-13,63		Solar SDGx01 (Andacollo)	4,0	7,2	79,50	
Huasco TG	0,0	0,0	0,00		Taltal 1 Diésel	0,0	0,0	0,00	
Isla	1152,0	1129,0	-2,00		Taltal 1GNL	0,0	0,0	0,00	
Itata	0,0	0,0	0,00		Taltal 2 Diésel	0,0	0,0	0,00	
Juncal	360,0	351,7	-2,31		Taltal 2 GNL	0,0	0,0	0,00	
La Confluencia	560,0	660,2	17,89	IF	Teno	0,0	0,0	0,00	
La Higuera	872,0	927,4	6,35		Termopacífico	0,0	0,0	0,00	
Laguna Verde TG	0,0	0,0	0,00	IF	Tissue	0,0	178,4	GNP	
Laguna Verde TV	0,0	0,0	0,00		Trapén	1130,0	711,0	-37,08	
Laja Energía Verde	216,0	138,0	-36,11		Ventanas 1	2160,0	2198,0	1,76	IL
Las Vegas	0,0	0,0	0,00		Ventanas 2	2400,0	1912,0	-20,33	IL
Lautaro 1	624,0	607,2	-2,69		Viñales	528,0	726,5	37,59	
Lautaro 2	504,0	446,7	-11,37		Volcán	306,0	306,0	0,00	
Licán	56,0	53,0	-5,36		Yungay 1 Diésel	0,0	0,0	0,00	
Licantén	120,0	134,7	12,25		Yungay 1 Gas	0,0	0,0	0,00	
Linares Norte	0,0	0,0	0,00		Yungay 2 Diésel	0,0	0,0	0,00	
Lircay	288,0	284,9	-1,08	SDCF	Yungay 2 Gas	0,0	0,0	0,00	
Llauquereo	24,0	0,0	-100,00		Yungay 3 Diésel	0,0	0,0	0,00	
Loma Alta	600,0	576,0	-4,00		Yungay 3 Gas	0,0	0,0	0,00	

CENTRALES	Programado	Real	Desv %	Estado	CENTRALES	Programado	Real	Desv %	Estado
Loma Los Colorados 1	24,0	16,8	-30,00		Yungay 4 Diésel	0,0	0,0	0,00	
Loma Los Colorados 2	384,0	346,6	-9,74						

2.2. PMGD

CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	CENTRALES	Prog.	Real	Desv %
Allipén	46,0	51,5	11,96	Los Padres	0,0	0,0	
Auxiliar del Maipo	79,0	81,8	3,56	Maisan	0,0	2,5	
Biogás Ancali	0,0	0,0		Mallarauco	71,0	66,3	-6,62
Curauma y Casablanca	0,0	0,0		María Elena	0,0	0,0	
Don Walterio	0,0	3,4		Monte Patria+Punitaqui	0,0	0,0	
Dongo	0,0	0,0		Muchi	0,0	0,0	
El Canelo	48,0	38,4	-20,00	Pehui	24,0	14,8	-38,25
El Diuto	72,0	71,4	-0,83	Pichilonco	24,0	0,0	-100,00
El Llano	24,0	5,9	-75,42	Puclaro	24,0	31,2	30,00
El Manzano	48,0	54,4	13,33	Purísima	0,0	3,8	
El Tártaro	0,0	0,0		Quillaileo	5,0	0,0	-100,00
Energía León	0,0	92,3		Reca	0,0	2,7	
Ensenada	0,0	0,0		Roblería	48,0	0,0	-100,00
Eólica Raki	19,0	0,0	-100,00	Sauce Andes	24,0	15,5	-35,38
Eólica Ucuquer	25,0	40,3	61,28	Solar El Pilar-Los Amarillos	0,0	0,0	
Estancilla	0,0	0,0		Solar Esperanza	0,0	0,0	
Eyzaguirre	24,0	19,2	-20,00	Solar Lagunilla	13,0	0,0	-100,00
Gorbea	0,0	0,7		Solar Las Terrazas	13,0	20,2	55,00
Hidrico Collil	0,0	0,0		Solar Lomas Colorada	9,0	14,6	62,22
Hidrobonito mc1	24,0	20,7	-13,83	Solar Luna	12,0	0,0	-100,00
Hidrobonito mc2	0,0	6,3		Solar Pama	10,0	14,4	44,30
Juncalito	24,0	4,8	-80,00	Solar Santa Cecilia (ex Avenir)	10,0	0,0	-100,00
La Arena	21,0	5,2	-75,24	Solar Sol	13,0	21,0	61,54
La Paloma	0,0	15,0		Solar Tambo Real	11,0	15,7	42,73
Las Flores	0,0	0,0		Solar Techos Altamira	1,0	0,0	-100,00
Las Vertientes	48,0	27,5	-42,71	Trailelfú	0,0	3,4	
Los Bajos	120,0	125,8	4,86	Trebal	0,0	0,0	
Los Corrales I	24,0	2,7	-88,75	Trueno	7,0	5,3	-24,29
Los Corrales II	22,0	2,7	-87,73	Truful-Truful	24,0	17,5	-27,17
Los Morros	31,0	31,0	0,00	Otra Generación	0,0	1,8	

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

Abreviaturas:

GNP: Generación no programada.

PMM: Programa de Mantenimiento Mayor.

IF: Indisponibilidad por Falla.

SDCF: Solicitud de desconexión de curso forzoso.

PMGD: Pequeño Medio de Generación Distribuido.

PMMep: Programa de Mantenimiento Mayor con extensión de plazo.

IL: Informe de Limitación de Unidades Generadoras.

S/I: Sin información.

(*) JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES.

Guacolda 5	Mayor generación real por control transferencia de líneas de 220 kV Guacolda – Maitencillo.
Pehuenche	Menor generación real por condición de agotamiento.
Quintero	GNP por costo marginal.
Rapel	Menor generación real por condición de agotamiento.
San Isidro 2 GNL	Mayor generación real por costo marginal.

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

3. ESTADO DE LAS CENTRALES

Estado	CENTRALES (>=100 MW)	Disponibilidad (%)
Indisponibilidad por Falla	Chacayes	0
	La Confluencia	50
Programa de Mantenimiento Mayor	Angostura	87
	Guacolda 3	0
	Pehuenche	50
	Pangue	50
	Rucúe	50
Informe de Limitación de Unidad Generadora	Canutillar	31
	Guacolda 1	100
	Guacolda 2	100
	Guacolda 4	100
	Guacolda 5	100
	Quintero Diésel	0
	Ralco	100
	Santa María	96
	Solar Luz del Norte	46
	Ventanas 1	81
	Ventanas 2	47

- C. Canutillar limitación asociada a cota del embalse.
- C. Guacolda unidades 1, 2, 3, 4 y 5 limitación asociada a tiempo de estabilización.
- C. Ralco limitación por control cota embalse (puede bajar máximo 25 cm/día).
- C. Santa María limitación por pérdida de eficiencia de la turbina a vapor.
- C. Luz del Norte limitada por indisponibilidad del interruptor 52ET1 de los bloques 1 y 2.
- C. Ventanas 1 limitada por control de temperatura de descarga agua de mar.
- C. Ventanas 2 limitada por altas vibraciones en el VTF 2B.

4. ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA

4.1. Observaciones

Hora	Observación
00:00	C. El Toro U-4 regula frecuencia.
00:00	Cs. Alto Renaico, PFV Loma Los Colorados, Pulelfu PMG, PFV Carrera Pinto, CMPC Cordillera, Santa Marta U-9 y 10, Itata, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), CMPC Tissue , Andes Generación, Carilafquén, Malalcahuello, PFV Pampa Solar Norte y PE La Esperanza continúan en pruebas.
00:00	Cs. Pehuenche, Ralco y Rapel continúan en condición de agotamiento.
00:31	Chilectra SDAC deshabilitado.
00:53	Línea de 110 kV D. de Almagro – El Salado interrupción forzada por protecciones, se pierden 3,6 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Chañaral y El Salado.
00:53	Línea de 110 kV C. PFV Chañares – El Salado interrupción forzada por protecciones.
00:53	C. PFV D. de Almagro barra PV1 interrupción forzada por protecciones.
01:12	Cerrada línea de 110 kV D. de Almagro – El Salado y normalizado consumos de S/E El Salado.
01:15	S/E Chañaral recupera sus consumos.

Hora	Observación
01:26	C. PFV D. de Almagro barra PV1 disponible y E/S.
01:36	Cerrada línea de 110 kV C. PFV Chañares – El Salado.
02:23	S/E Yervas Buenas con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Realizar microcorte para normalizar tramo de 154 kV Linares - Yervas Buenas.
02:29	Cerrada línea de 154 kV Itahue - Charrúa tramo Linares - Yervas Buenas.
02:30	S/E Yervas Buenas cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso
03:46	Línea de 66 kV Linares – Parral, tramo Parral – Cocharcas transfieren sus consumos hacia S/E Monterrico y normaliza topología.
03:58	Línea de 66 kV Charrúa – Chillán transfiere sus consumos hacia S/E Chillán y normaliza topología.
07:12	Chilectra SDAC habilitado.
09:31	S/E Punta de Cortés abierto interruptores de la línea de 154 kV Alto Jahuel - Rancagua – Tinguiririca 1 y 2, por seguridad del sistema de 154 kV.
09:35	C. Nehuenco 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Intervenir bomba circuito agua refrigeración por ruido anormal entre rodete y motor.
10:02	C. Bocamina con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión y normalización volumetrica de la bomba de agua de alimentación 1B por falla en el sistema de regulación.
10:30	C. Canutillar se declara en condición de agotamiento.
10:33	C. PE El Arrayán con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Desconexión del aerogenerador S57 perteneciente al Cto 1 para revisión y reparación por bajo nivel de presión del refrigerante.
11:12	C. Ventanas 1 sale de servicio con 107 MW, la frecuencia baja a 49.75 Hz. Causa informada: Falla en sistema de control del domo de caldera.
11:25	Se inicia prorrata por control de limitación de la línea de 220 kV Cardones - San Andrés.
11:40	S/E Calera con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisar el sistema de control de la S/E por encontrarse sin alimentación.
11:44	C. Guacolda 2 sale de servicio en forma intempestiva con 150 MW, la frecuencia baja a 49,57 Hz. Causa informada: Intervención fortuita.
11:48	C. Ventanas 1 sincronizada en pruebas.
12:30	C. Lautaro 2 limitada a 10 MW. Causa informada: Verificar sensores de medición de CO2.
12:34	C. PE El Arrayán cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
12:37	C. Ventanas 1 disponible y continúa limitada a 90 MW por control temperatura descarga de agua de mar.
12:38	C. Ventanas 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Normalizar condición en VTF que la tiene limitada en 100 MW.
13:11	C. Guacolda 2 sincronizada en pruebas.
13:21	S/E Calera cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
14:20	S/E Pan de Azúcar barra de 110 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa infromada: Limpieza de pararrayos y paño HT1 por alto grado de contaminación.
16:30	C. Lautaro 2 cancelada limitación.
16:52	Línea de 66 kV Concepción – Penco interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito.
17:03	Línea de 66 kV Alto Melipilla – Bajo Melipilla con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reponer tierras cortadas por acción de terceros.
17:06	C. Bocamina cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
17:14	C. Maitenes U-3 sale del servicio en forma intempestiva con 6 MW.
17:24	C. Ventanas 2 sincronizada en pruebas.
17:38	C. Guacolda 2 disponible y E/S.
17:50	Finalizada prorrata por control de limitación de la línea de 220 kV Cardones - San Andrés.
17:55	Abierta línea de 220 kV Ralco – Charrúa 1 para regular tensión.
17:56	Línea de 66 kV Alto Melipilla – Bajo Melipilla cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
18:08	Línea de 66 kV Paine – Fátima con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Eliminar punto caliente. Sin pérdida de consumos.
18:32	S/E Concepción interruptor de línea de 66 kV Concepción – Penco interrupción forzada por protecciones, se pierden 7 MW de consumos correspondiente a SS/EE Mahns y Tomé. Causa informada: Temporal de viento y lluvia en la zona.

Hora	Observación
18:32	S/E Concepción interruptor 52BT1 de TR-1 de 154/66 kV, 30 MVA interrupción forzada por protecciones, TR-4 de 66/13,8 kV, 1 MVA que alimenta SS/AA queda F/S.
18:35	Normalizado los consumos de SS/EE Mahns y Tomé desde S/E Penco.
18:39	S/E Concepción SS/AA quedan alimentados desde TR-5 66/13,8 kV, 0,5 MVA.
18:40	C. Ventanas 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso y continúa limitada a 105 MW por control de vibraciones en el VTF 2B.
20:16	Línea de 66 kV Paine – Fátima cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
20:17	S/E Concepción cerrado interruptor de TR-1 de 154/66 kV, 30 MVA, TR-4 de 66/13,8 kV, 1 MVA que alimenta SS/AA queda E/S.
21:23	S/E Concepción cerrado interruptor de línea de 66 kV Concepción – Penco y normalizada la topología.
21:34	Línea de 66 kV Pilauco – La Unión y Osorno – La Unión interrupción forzada por protecciones, se pierden 6,2 MW de consumos de S/E Los Tambores (alimenta consumos de Río Bueno). Causa informada: Corte de conductor en tramo Los Tambores – La Unión entre las estructuras 268 y 269 por caída de árbol debido al temporal de viento y lluvia en la zona.
21:40	Línea de 66 kV Barro Blanco – Pichil interrupción forzada por protecciones, se pierden 3,7 MW de consumos de S/E Pichil. Causa informada: Temporal de viento y lluvia en la zona.
21:40	C. Trapén sale del servicio en forma intempestiva con 20 MW. Causa informada: Perturbación por falla externa. Queda disponible.
21:54	Línea de 66 kV Picarte – Corral interrupción forzada por protecciones, se pierden 0,8 MW de consumos de S/E Corral. Causa informada: Temporal de viento y lluvia en la zona.
21:57	S/E Tambores recupera parcialmente sus consumos por red de MT.
22:07	Línea de 220 kV C. PFV Lalackama – Tap Off Interconexión interrupción forzada por protecciones.
22:45	Cerrada línea de 66 kV Pilauco – La Unión tramo Pilauco – Los Tambores. S/E Los Tambores recupera el 100 % de sus consumos.
23:11	S/E Punta de Cortés cerrado interruptores de la línea de 154 kV Alto Jahuel - Rancagua – Tinguiririca 1 y 2.
23:17	Línea de 66 kV Pilmaiquén – Osorno 1 y 2 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Conductor cortado en la fase 2 del circuito 1, entre las estructuras N°43 y 44.
23:17	C. Pilmaiquén U-2 sale de aservicio en forma intempestiva con 5 MW. Causa informada: Falla de línea de 66 kV Pilmaiquén – Osorno 1 y 2.
23:53	C. Trapén sale del servicio en forma intempestiva con 40 MW. Causa informada: Perturbación por falla externa.
23:56	C. Trapén sincronizada.
23:57	Línea de 66 kV Picarte – Corral reconexión manual de prueba con éxito y en vacío.

4.2. Otras Observaciones

Otras Observaciones

C. Pehuenche bocatoma Maule promedio de extracción diaria para riego es 0 m ³ /s.
C. Antuco bocatoma Laja promedio de extracción diaria para riego es 0 m ³ /seg.
Frecuencia máxima y mínima registrada durante el día: 49,57 y 50,27 Hz.

4.3. Nuevas Instalaciones

Empresa	Instalación	Hora

5. DISPONIBILIDAD SCADA

Empresa	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Colbún	SS/EE Chagres, Calera Centro, Cerro Calera y Esperanza.	10/08/2010	14:30		
E. Coyanco	C. Guayacán datos scada P, Q y S de las unidades generadoras. (*)	28/09/2015	12:13		
Tranquillota	S/E San Luis datos scada.	29/10/2015	00:00		
E. Panguipulli	S/E Interconexión paño JL2 datos scada.	06/01/2016	09:22		
Cía. Minera Franke	S/E Diego de Almagro paño H7 datos scada.	06/01/2016	09:22		
SGA	C. Cementos Bio Bio datos scada.	21/01/2016	07:15		
Transnet	SS/EE San Javier y Constitución data scada de Tº con indicación errónea.	09/02/2016	11:26		
Potencia	C. Olivos datos scada.	23/02/2016	11:45		
Tecno Red S.A.	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		
Colbún	S/E Canutillar datos scada asociados a la cota del lago Chapo.	04/04/2016	10:17		
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		
ENOR Chile	PFV Javiera data scada.	06/04/2016	14:30		
STS	Data scada.	06/04/2016	10:35		
Enel	S/E Interconexión 52JL2 datos scada.	06/04/2016	22:07		
Transec	S/E Ciruelos data scada.	06/04/2016	22:15		

* Señales no implementadas.

6. COMUNICACIONES

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

ANEXO N° 4
Detalle de mantenimientos programados y forzados
correspondientes al día 06 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
SD07300/2016	Ejecutada	colbun	Central :NEHUENCO II/Unidad : Central Completa/Potencia :380Intervencion /Origen Interno/ProgramadaComentario:Prueba de válvulas de la turbina a vapor en condición de mínimo técnico para asegurar la operatividad de los mecanismos de cierre y control.Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2016-04-06Hora de Inicio:02:00Fecha Termino:2016-04-06Hora de Termino:03:00Solicita intervencion:COLBUN\JarancibiaTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Prueba de válvulas de la turbina a vapor en condición de mínimo técnico para asegurar la operatividad de los mecanismos de cierre y control.	06-04-2016	2:00	06-04-2016	3:00	06-04-2016	1:44	06-04-2016	2:20
SD08259/2016	Ejecutada	cge	Subestación : OVALLE_____066 Línea : ILLAPEL_____066 - OVALLE_____066 Tramo : PUNITAQUI_____066 - OVALLE_____066 NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión. Considera bloqueo de reconexión en interruptor 52B5 de S/E Ovale. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	06-04-2016	8:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	11:17	06-04-2016	16:22
SD09137/2016	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.	06-04-2016	8:00	06-04-2016	18:30	06-04-2016	8:06	06-04-2016	18:51
SD10064/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :HUALPEN_____154 Línea :HUALPEN_____154 - LAGUNILLAS_____154\n Tramo: HUALPEN_____154 - LAGUNILLAS_____154 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 154kV Lagunillas-Hualpén Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo a estructuras. Restricciones:Restricción a la reconexion 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:2016-04-06 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2016-04-06 Hora de Termino:18:00 Solicita intervencion: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 reconexion 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.	06-04-2016	9:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	8:34	06-04-2016	14:48
SD10065/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :HUALPEN_____220 Línea :HUALPEN_____220 - LAGUNILLAS_____220\n Tramo: HUALPEN_____220 - LAGUNILLAS_____220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 220kV Hualpén-Lagunillas Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo a estructuras. Restricciones:Restricción a la reconexion 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:2016-04-06 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2016-04-06 Hora de Termino:18:00 Solicita intervencion: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 reconexion 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.	06-04-2016	9:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	8:34	06-04-2016	14:48
SD10746/2016	Ejecutada	cururos	Subestación : LA_CEBADA_____220 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec no reconectar 52/J2, Switch 79/J2. Motivo: Lavado de Cadenas de aislación con líneas energizadas, estructuras 197B a 602 de línea/ con bloqueo a la reconexión Línea 220 KV, La Cebada- Pan de azúcar.	06-04-2016	7:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	8:52	06-04-2016	19:51
SD10850/2016	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.	06-04-2016	7:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	8:52	06-04-2016	19:51

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
SD10863/2016	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 LINEA 2X220 KV GUACOLDA ? MAITENCILLO, CIRCUITO 3-4. LAVADO AISLACION DESDE PATIO MUFAS A ESTR. 114. SISTEMA ENERGIZADO. RESTRICCIONES: EN S/E GUACOLDA: NO RECONECTAR INTERRUPTOR 52J3; 52J4 EN S/E MAITENCILLO: NO RECONECTAR INTERRUPTOR 52J9; 52J10	06-04-2016	8:00	06-04-2016	17:00	06-04-2016	8:48	06-04-2016	16:37
SD10924/2016	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 LINEA 2X220 KV GUACOLDA ? MAITENCILLO, CIRCUITO 3-4. LAVADO AISLACION DESDE PATIO MUFAS A ESTR. 114. SISTEMA ENERGIZADO. RESTRICCIONES: EN S/E GUACOLDA: NO RECONECTAR INTERRUPTOR 52J3; 52J4 EN S/E MAITENCILLO: NO RECONECTAR INTERRUPTOR 52J9; 52J10	06-04-2016	8:00	06-04-2016	17:00	06-04-2016	8:48	06-04-2016	16:37
SD11257/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :ANCOA_____500 Línea :ANCOA_____500 - AJAHUEL_____500 CTO2\n Tramo: ANCOA_____500 - AJAHUEL_____500 CTO2 Intervención /Programada Comentario:Equipo:S/E ANCOA: INTERRUPTOR 52K2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Ancoa: Mantenimiento Preventivo Normal a interruptor 52K2 (Int. 52K2 transferido) Restricciones:Interruptor transferido Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Ancoa: -Delimitación de la zona de Trabajo -Instalación de tierras provisionales de Bloqueo. - Bloqueo de protección 52BF/52K2. Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kv ANCOA-A JAHUEL 2 (Durante inicio y termino de la faena), Ó LÍNEA 500 kv ANCOA-A. JAHUEL 1 (Al inicio de la faena) Observaciones Nota: Las maniobras de Transferencia del Interruptor 52K2 se realizarán aproximadamente a las 03:00 horas del 6.04.16, y las de destransferencia a las 03:00 horas del 7.04.2016 Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-06 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2016-04-06 Hora de Termino:17:30 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:S/E ANCOA: INTERRUPTOR 52K2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Ancoa: Mantenimiento Preventivo Normal a interruptor 52K2 (Int. 52K2 transferido) Restricciones:Interruptor transferido Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Ancoa: -Delimitación de la zona de Trabajo -Instalación de tierras provisionales de Bloqueo. - Bloqueo de protección 52BF/52K2. Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kv ANCOA-A JAHUEL 2 (Durante inicio y termino de la faena), Ó LÍNEA 500 kv ANCOA-A. JAHUEL 1 (Al inicio de la faena) Observaciones Nota: Las maniobras de Transferencia del Interruptor 52K2 se realizarán aproximadamente a las 03:00 horas del 6.04.16, y las de destransferencia a las 03:00 horas del 7.04.2016	06-04-2016	9:00	06-04-2016	17:30	06-04-2016	8:59	06-04-2016	16:50
SD11283/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :ITAHUE_____220 Línea :ITAHUE_____220 - ANCOA_____220 CTO2\n Tramo: ITAHUE_____220 - ANCOA_____220 CTO2 Intervención /Programada Comentario:Equipo:S/E ITAHUE: ENLACES OPLAT LÍNEA ANCOA 2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Telecomunicaciones Descripción del Trabajo S/E ITAHUE: MANTENIMIENTO ANUAL ENLACE OPLAT OP-2 y TELEPROTECCIÓN TP-2 QUE SIRVE A LA LÍNEA 220 kv ANCOA - ITAHUE, CTO. 2 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ANCOA: Sw. TELEPROTECCIÓN TP-2 VÍA OPLAT LÍNEA ITAHUE 2, "DESCONECTADO". S/E ITAHUE: Sw. TELEPROTECCIÓN TP-2 VÍA OPLAT LÍNEA ANCOA 2, "DESCONECTADO" Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kv ANCOA - ITAHUE 2 (Durante la faena) Observaciones S/E ITAHUE: PROGRAMA DE MANTENIMIENTO DE TELECOMUNICACIONES. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-06 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2016-04-06 Hora de Termino:19:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:S/E ITAHUE: ENLACES OPLAT LÍNEA ANCOA 2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Telecomunicaciones Descripción del Trabajo S/E ITAHUE: MANTENIMIENTO ANUAL ENLACE OPLAT OP 2 y TELEPROTECCIÓN TP-2 QUE SIRVE A LA LÍNEA 220 kv ANCOA - ITAHUE, CTO. 2 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ANCOA: Sw. TELEPROTECCIÓN TP-2 VÍA OPLAT LÍNEA ITAHUE 2, "DESCONECTADO". S/E ITAHUE: Sw. TELEPROTECCIÓN TP-2 VÍA OPLAT LÍNEA ANCOA 2, "DESCONECTADO" Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kv ANCOA - ITAHUE 2 (Durante la faena) Observaciones S/E ITAHUE: PROGRAMA DE MANTENIMIENTO DE TELECOMUNICACIONES.	06-04-2016	9:00	06-04-2016	19:00	06-04-2016	8:59	06-04-2016	15:44

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
SD11284/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :ANCOA_____220 Línea :ITAHUE_____220 - ANCOA_____220 CTO2\n Tramo: ITAHUE_____220 - ANCOA_____220 CTO2 Intervención /Programada Comentario:Equipo:S/E ANCOA: ENLACES OPLAT LÍNEA ITAHUE 2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Telecomunicaciones Descripción del Trabajo S/E ANCOA: MANTENIMIENTO ANUAL ENLACE OPLAT OP-2 y TELEPROTECCIÓN TP-2 QUE SIRVE A LÍNEA 220 kV ANCOA - ITAHUE, CTO. 2 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ANCOA: Sw. TELEPROTECCIÓN TP-2 VÍA OPLAT LÍNEA ITAHUE 2, "DESCONECTADO". S/E ITAHUE: Sw. TELEPROTECCIÓN TP-2 VÍA OPLAT LÍNEA ANCOA 2, "DESCONECTADO" Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV ANCOA - ITAHUE 2 (Durante la faena) Observaciones S/E ANCOA: PROGRAMA DE MANTENIMIENTO DE TELECOMUNICACIONES. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-06 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2016-04-06 Hora de Termino:19:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:S/E ANCOA: ENLACES OPLAT LÍNEA ITAHUE 2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Telecomunicaciones Descripción del Trabajo S/E ANCOA: MANTENIMIENTO ANUAL ENLACE OPLAT OP 2 y TELEPROTECCIÓN TP-2 QUE SIRVE A LÍNEA 220 kV ANCOA - ITAHUE, CTO. 2 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ANCOA: Sw. TELEPROTECCIÓN TP-2 VÍA OPLAT LÍNEA ITAHUE 2, "DESCONECTADO". S/E ITAHUE: Sw. TELEPROTECCIÓN TP-2 VÍA OPLAT LÍNEA ANCOA 2, "DESCONECTADO" Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV ANCOA - ITAHUE 2 (Durante la faena) Observaciones S/E ANCOA: PROGRAMA DE MANTENIMIENTO DE TELECOMUNICACIONES.	06-04-2016	9:00	06-04-2016	19:00	06-04-2016	9:15	06-04-2016	15:44
SD12187/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :D.ALMAGRO_____110 Línea :D.ALMAGRO_____110 - EL_SALADO_____110\n Tramo: D.ALMAGRO_____110 - EL_SALADO_____110 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 110 kV Diego de Almagro-El Salado Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación con líneas energizadas, estructuras 001 a 172. Sodi N° 1151. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores de línea 110 kV Diego de Almagro ? El Salado. Instalaciones con riesgo LÍNEA 110 kV DIEGO DE ALMAGRO - EL SALADO. Observaciones Lavado de aislación con líneas energizadas, estructuras 001 a 172. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-06 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2016-04-06 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 110 kV Diego de Almagro-El Salado Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación con líneas energizadas, estructuras 001 a 172. Sodi N° 1151. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores de línea 110 kV Diego de Almagro ? El Salado. Instalaciones con riesgo LÍNEA 110 kV DIEGO DE ALMAGRO - EL SALADO. Observaciones Lavado de aislación con líneas energizadas, estructuras 001 a 172.	06-04-2016	7:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	8:44	06-04-2016	14:25
SD11506/2016	Ejecutada	conejo	Subestación : SAN_FRANCISCO_____220 Línea : D.ALMAGRO_____220 - PAPOSO_____220 CTO1 Tramo : SAN_FRANCISCO_____220 - TAPOFF_TALTAL_____220 Tramo : TAPOFF_TALTAL_____220 - PAPOSO_____220 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Bloqueo a la reconexión automática 52J3 S/E Francisco por lavado de aislación en S/E Paposó realizado por Transelec	06-04-2016	8:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	9:22	06-04-2016	19:53

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
SD11580/20 16	Ejecutada	transelec	Subestacion :ANCOA_____220 Otro Elemento :SECCIONES DE BARRA\n Elemento: SECCION 1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:S/E ANCOA: BARRA 220 KV, SECCION 1 Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo S/E ANCOA: MONTAJE, ALAMBRADOS PREVIOS Y CHEQUEO DE CONFIGURACIÓN PROTECCIÓN 87B 220 kv SISTEMA 2 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ANCOA: - DELIMITACIÓN ZONA DE TRABAJO -VERIFICAR PROTECCIÓN 87B SISTEMA 2 BLOQUEADA Y TRIPS LEVANTADOS Instalaciones con riesgo S/E ANCOA: LÍNEA 220 kv ANCOA-ITAHUE 1, ó LÍNEA 220 kv PEHUENCHE-CANAL MELADO-ANCOA 1, Ó AUTOTRANSFORMADOR 1, ó REACTOR 1 DE 220 kv, Ó PAÑO JS, ó PAÑO JR Observaciones S/E ANCOA: TRABAJOS DE OBRA REEMPLAZO PROTECCIÓN DIFERENCIAL DE BARRAS SISTEMA 2 DE 220 kv. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-06 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-04-07 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:S/E ANCOA: BARRA 220 KV, SECCION 1 Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo S/E ANCOA: MONTAJE, ALAMBRADOS PREVIOS Y CHEQUEO DE CONFIGURACIÓN PROTECCIÓN 87B 220 kv SISTEMA 2 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ANCOA: - DELIMITACIÓN ZONA DE TRABAJO -VERIFICAR PROTECCIÓN 87B SISTEMA 2 BLOQUEADA Y TRIPS LEVANTADOS Instalaciones con riesgo S/E ANCOA: LÍNEA 220 kv ANCOA-ITAHUE 1, ó LÍNEA 220 kv PEHUENCHE-CANAL MELADO- ANCOA 1, Ó AUTOTRANSFORMADOR 1, ó REACTOR 1 DE 220 kv, Ó PAÑO JS, ó PAÑO JR Observaciones S/E ANCOA: TRABAJOS DE OBRA REEMPLAZO PROTECCIÓN DIFERENCIAL DE BARRAS SISTEMA 2 DE 220 kv.	06-04-2016	8:00	07-04-2016	18:00	06-04-2016	8:47	07-04-2016	17:51
SD11583/20 16	Ejecutada	transelec	Subestacion :RANCAGUA_____154 Otro Elemento :EQUIPOS DE MEDIDA FACTURACIÓN\n Elemento: RANCAGUA_154_A2 - JEM10 - 96360012 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:S/E RANCAGUA: MEDIDOR JEM10 PAÑO A2 Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo S/E RANCAGUA: REEMPLAZO MEDIDOR JEM 10 PAÑO A2 E INSTALACIÓN DE BANDEJA DE PRUEBA SCHNEIDER. ADEMÁS SE REALIZARÁ ANALISIS FASORIAL AL NUEVO MEDIDOR AL FINAL DE LA INTERVENCIÓN Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E RANCAGUA: -CORTOCIRCUITAR CORRIENTES DE ENTRADA A MEDIDOR JEM10 PAÑO A2 DURANTE EL RETIRO Y POSTERIOR MONTAJE DEL NUEVO MEDIDOR- - SE PERDERÁ INDICACIÓN DE P y Q EN SCADA, DEL PAÑO DURANTE LA INTERVENCIÓN. Instalaciones con riesgo L. 154 kv TINGUIRIRICA-RANCAGUA - A. JAHUEL 1 (Durante la Faena) Observaciones S/E RANCAGUA: TRABAJOS DE OBRA DE REEMPLAZO MEDIDORES DE ENERGÍA. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-06 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2016-04-06 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:S/E RANCAGUA: MEDIDOR JEM10 PAÑO A2 Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo S/E RANCAGUA: REEMPLAZO MEDIDOR JEM 10 PAÑO A2 E INSTALACIÓN DE BANDEJA DE PRUEBA SCHNEIDER. ADEMÁS SE REALIZARÁ ANALISIS FASORIAL AL NUEVO MEDIDOR AL FINAL DE LA INTERVENCIÓN Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E RANCAGUA: -CORTOCIRCUITAR CORRIENTES DE ENTRADA A MEDIDOR JEM10 PAÑO A2 DURANTE EL RETIRO Y POSTERIOR MONTAJE DEL NUEVO MEDIDOR- - SE PERDERÁ INDICACIÓN DE P y Q EN SCADA, DEL PAÑO DURANTE LA INTERVENCIÓN. Instalaciones con riesgo L. 154 kv TINGUIRIRICA-RANCAGUA - A. JAHUEL 1 (Durante la Faena) Observaciones S/E RANCAGUA: TRABAJOS DE OBRA DE REEMPLAZO MEDIDORES DE ENERGÍA.	06-04-2016	9:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	9:42	06-04-2016	18:19

Nro.	Status	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD11602/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :CHARRUA_____154 Línea :CHARRUA_____154 - PARRAL_____154 Tramo: MONTERRICO_____154 ? CHARRÚA_____154 Tramo: PARRAL_____154 ? MONTERRICO_____154 Intervención /Programada Comentario:Equipo:S/E Charrúa: Paño A2, Línea Itahue. Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo S/E Charrua: Paño A2, Pruebas de telecontrol sobre el 52A2 e indicaciones de los desconectores. Restricciones:Interruptor transferido Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Switch telemando de 154kV en local o en remoto a solicitud del jefe de faena. Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 KV ITAHUE - CHARRUA. (Durante la faena) Observaciones Las maniobras de transferencia y destransferencia se realizarán los días 6 y 7 de Abril respectivamente, entre las 00:00 y 05:00 previa coordinación con el CDEC. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-06 Hora de Inicio:03:00 Fecha Termino:2016-04-06 Hora de Termino:06:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Charrúa: Paño A2, Línea Itahue. Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo S/E Charrua: Paño A2, Pruebas de telecontrol sobre el 52A2 e indicaciones de los desconectores. Restricciones:Interruptor transferido Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Switch telemando de 154kV en local o en remoto a solicitud del jefe de faena. Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 KV ITAHUE - CHARRUA. (Durante la faena) Observaciones Las maniobras de transferencia y destransferencia se realizarán los días 6 y 7 de Abril respectivamente, entre las 00:00 y 05:00 previa coordinación con el CDEC.	06-04-2016	3:00	06-04-2016	6:00	06-04-2016	0:10	06-04-2016	4:04
SD11624/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :CHARRUA_____154 Transformador :Transformador: Intervención /Programada Comentario:Equipo:AUTOTRANSFORMADOR 1 - CHARRUA Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo S/E Charrua: Paño A1, Pruebas de telecontrol al interruptor 52A1 e indicaciones de los desconectores. Restricciones:Interruptor transferido Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Switch telemando de 154kV en local o en remoto a solicitud del jefe de faena. Instalaciones con riesgo S/E CHARRUA: AUTOTRANSFORMADOR 1, 220/154Kv. (Durante la faena) Observaciones Las maniobras de transferencia y destransferencia se realizarán los días 6 y 7 de Abril respectivamente, entre las 00:00 y 05:00 previa coordinación con el CDEC. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-06 Hora de Inicio:00:01 Fecha Termino:2016-04-06 Hora de Termino:03:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:AUTOTRANSFORMADOR 1 - CHARRUA Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo S/E Charrua: Paño A1, Pruebas de telecontrol al interruptor 52A1 e indicaciones de los desconectores. Restricciones:Interruptor transferido Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Switch telemando de 154kV en local o en remoto a solicitud del jefe de faena. Instalaciones con riesgo S/E CHARRUA: AUTOTRANSFORMADOR 1, 220/154Kv. (Durante la faena) Observaciones Las maniobras de transferencia y destransferencia se realizarán los días 6 y 7 de Abril respectivamente, entre las 00:00 y 05:00 previa coordinación con el CDEC.	06-04-2016	0:01	06-04-2016	3:00	06-04-2016	4:30	06-04-2016	6:57
SD11815/2016	Ejecutada	gener	Subestación : FLORIDA_____110 Línea : FLORIDA_____110 - L.VIZCACHAS_____110 CTO2 Tramo : FLORIDA_____110 - L.VIZCACHAS_____110 CTO2 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión de Cto, para continuar con trabajos de reforzamiento de Torres A.T.; en sector Tramo 110kV Maitenes Las Lajas	06-04-2016	6:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	5:51	06-04-2016	17:05
SD11862/2016	Ejecutada	gener	Subestación : L.LAJA_____110 (chilec) Línea : L.LAJA_____110 - L.VIZCACHAS_____110 CTO2 Tramo : L.LAJA_____110 - L.VIZCACHAS_____110 CTO2 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión de Cto, para continuar con trabajos de reforzamiento de Torres A.T.; en sector Tramo 110kV Maitenes Las Lajas	06-04-2016	6:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	5:51	06-04-2016	17:05
SD11888/2016	Ejecutada	gener	Subestación : L.LAJA_____110 (chilec) Línea : QUELTEHUES_____110 - L.LAJA_____110 CTO2 Tramo : QUELTEHUES_____110 - L.LAJA_____110 CTO2 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión de Cto, para continuar con trabajos de reforzamiento de Torres A.T.; en sector Tramo 110kV Maitenes Las Lajas	06-04-2016	6:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	5:51	06-04-2016	17:05
SD11896/2016	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 de Cto, para continuar con trabajos de reforzamiento de Torres A.T.; en sector Tramo 110kV Maitenes Las Lajas	06-04-2016	6:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	5:51	06-04-2016	17:05

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
SD11939/20 16	Ejecutada	transelec	Subestacion :AJAHUEL_____154 Línea :L2 Tinguiririca?Rancagua?A.Jahuel\n Tramo: Tramo: Tramo: Tramo: Tramo: Tramo: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 154 kV Ting.-Ranc.-A.Jah Circ. 2. Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo Reemplazo aislación en estructuras. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel 1 y 2. Instalaciones con riesgo L. 2x154 kV TINGUIRIRICA - RANCAGUA - A. JAHUEL CIRCUITO 1 O 2. Observaciones Coordinado con Transnet. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-06 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-04-06 Hora de Termino:18:00 Solicita intervencion:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 154 kV Ting.-Ranc.-A.Jah Circ. 2. Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo Reemplazo aislación en estructuras. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel 1 y 2. Instalaciones con riesgo L. 2x154 kV TINGUIRIRICA - RANCAGUA - A. JAHUEL CIRCUITO 1 O 2. Observaciones Coordinado con Transnet.	06-04-2016	8:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	7:50	06-04-2016	16:16
SD11940/20 16	Ejecutada	transelec	Subestacion :L.VILOS_____220 Línea :NOGALES_____220 - L.VILOS_____220 CTO2\n Tramo: NOGALES_____220 - L.VILOS_____220 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 220 kV Nogales - Los Vilos Circ. 2. Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Nogales - Los Vilos circuitos 1 y 2. Instalaciones con riesgo Línea de 220 kV Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-06 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-04-06 Hora de Termino:18:00 Solicita intervencion:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 kV Nogales - Los Vilos Circ. 2. Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Nogales - Los Vilos circuitos 1 y 2. Instalaciones con riesgo Línea de 220 kV Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2. Observaciones No hay.	06-04-2016	8:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	7:18	06-04-2016	17:42
SD11941/20 16	Ejecutada	transelec	Subestacion :AJAHUEL_____154 Línea :L1 Tinguiririca?Rancagua?A.Jahuel\n Tramo: Tramo: Tramo: Tramo: Tramo: Tramo: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 154 kV Ting.-Ranc.-A.Jah Circ. 1. Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo Reemplazo aislación en estructuras. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel 1 y 2. Instalaciones con riesgo L. 2x154 kV TINGUIRIRICA - RANCAGUA - A. JAHUEL CIRCUITO 1 O 2. Observaciones Coordinado con Transnet. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-06 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-04-06 Hora de Termino:18:00 Solicita intervencion:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 154 kV Ting.-Ranc.-A.Jah Circ. 1. Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo Reemplazo aislación en estructuras. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel 1 y 2. Instalaciones con riesgo L. 2x154 kV TINGUIRIRICA - RANCAGUA - A. JAHUEL CIRCUITO 1 O 2. Observaciones Coordinado con Transnet.	06-04-2016	8:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	7:50	06-04-2016	16:16

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
SD11942/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :L.VILOS_____220 Línea :NOGALES_____220 - L.VILOS_____220 CTO1\n Tramo: NOGALES_____220 - L.VILOS_____220 CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 220 kV Nogales - Los Vilos Circ. 1. Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Nogales - Los Vilos circuitos 1 y 2. Instalaciones con riesgo Línea de 220 kV Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-06 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-04-06 Hora de Termino:18:00 Solicita intervencion:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 kV Nogales - Los Vilos Circ. 1. Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Nogales - Los Vilos circuitos 1 y 2. Instalaciones con riesgo Línea de 220 kV Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2. Observaciones No hay.	06-04-2016	8:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	7:18	06-04-2016	17:42
SD11989/2016	Ejecutada	sts	Subestación : SCADA STS Otro Elemento de Subestación : SISTEMA SCADA N ° : S/E Aihuapi N ° : S/E Alto Bonito N ° : S/E Ancud N ° : S/E Antillanca N ° : S/E Barro Blanco N ° : S/E Cabrero N ° : S/E Calbuco N ° : S/E Cañete N ° : S/E Castro N ° : S/E Chiloé N ° : S/E Cholguán N ° : S/E Chonchi N ° : S/E Ciruelos N ° : S/E Colaco N ° : S/E Copihues N ° : S/E Corral N ° : S/E Degañ N ° : S/E El Empalme N ° : S/E Enacar N ° : S/E Enlace N ° : S/E Fibranova N ° : S/E Frutillar N ° : S/E La Unión N ° : S/E Licanco N ° : S/E Los Lagos N ° : S/E Los Negros N ° : S/E Los Sauces N ° : S/E Los Tambores N ° : S/E Lota N ° : S/E Mariquina N ° : S/E Masisa N ° : S/E Melipulli N ° : S/E Mulchén N ° : S/E Negrete N ° : S/E Nueva Imperial N ° : S/E Osorno N ° : S/E Panguipulli N ° : S/E Picarte N ° : S/E Pichirropulli N ° : S/E Pícoltué N ° : S/E Pid Pid N ° : S/E Puerto Montt N ° : S/E Puerto Varas N ° : S/E Purranque N ° : S/E Quellón N ° : S/E Rahue N ° : S/E Río Bonito N ° : S/E Valdivia Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Aumentar la designación de memoria en servidores Scada para los servicios y procesos que corren en ellos. Puede existir corte de comunicaciones que duraría de 3 a 4 minutos.	06-04-2016	8:00	06-04-2016	23:59	06-04-2016	17:05	06-04-2016	18:56
SD11992/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :A.JAHUEL_____110 Línea :SAUZAL_____110 - A.JAHUEL_____110 CTO1\n Tramo: SAUZAL_____110 - A.JAHUEL_____110 CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 110 kV Sauzal - A. Jahuel Circ. 1. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones con riesgo Línea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Observaciones Coordinado con Endesa. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-06 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-04-06 Hora de Termino:18:00 Solicita intervencion:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:L. 110 kV Sauzal - A. Jahuel Circ. 1. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones con riesgo Línea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Observaciones Coordinado con Endesa.	06-04-2016	8:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	7:18	06-04-2016	8:02

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
SD11993/20 16	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:L. 220 kV C. Navia - Polpaico Circ. 2. Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo en estructuras. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Cerro Navia - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones con riesgo Línea de 220 kV Cerro Navia - Polpaico circuito 1 o 2. Observaciones Coordinado con Chilectra. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-06 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-04-06 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 kV C. Navia - Polpaico Circ. 2. Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo en estructuras. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Cerro Navia - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones con riesgo Línea de 220 kV Cerro Navia - Polpaico circuito 1 o 2. Observaciones Coordinado con Chilectra.	06-04-2016	8:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	7:18	06-04-2016	18:16
SD11994/20 16	Ejecutada	transelec	Subestacion :A.JAHUEL_____110 Línea :SAUZAL_____110 - A.JAHUEL_____110 CTO2\n Tramo: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 110 kV Sauzal - A. Jahuel Circ. 2. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones con riesgo Línea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Observaciones Coordinado con Endesa. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-06 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-04-06 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:L. 110 kV Sauzal - A. Jahuel Circ. 2. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones con riesgo Línea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Observaciones Coordinado con Endesa.	06-04-2016	8:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	7:18	06-04-2016	18:02
SD11995/20 16	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:L. 220 kV C. Navia - Polpaico Circ. 1. Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo en estructuras. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Cerro Navia - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones con riesgo Línea de 220 kV Cerro Navia - Polpaico circuito 1 o 2. Observaciones Coordinado con Chilectra. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-06 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-04-06 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 kV C. Navia - Polpaico Circ. 1. Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo en estructuras. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Cerro Navia - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones con riesgo Línea de 220 kV Cerro Navia - Polpaico circuito 1 o 2. Observaciones Coordinado con Chilectra.	06-04-2016	8:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	7:18	06-04-2016	18:16

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
SD12017/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :VALDIVIA_____220 Linea :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:Restriccion 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:2016-04-06 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-04-06 Hora de Termino:18:00 Solicita intervencion: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:Restriccion 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.-	06-04-2016	8:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	8:15	06-04-2016	17:27
SD12024/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :VALDIVIA_____220 Linea :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:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR LOS INTERRUPTORES ASOCIADO 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:2016-04-06 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-04-06 Hora de Termino:18:00 Solicita intervencion: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:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR LOS INTERRUPTORES ASOCIADO 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	06-04-2016	8:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	8:15	06-04-2016	17:27
SD12035/2016	Ejecutada	cge	Subestación : P.AZUCAR_____110 Linea : 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.	06-04-2016	8:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	10:32	06-04-2016	20:01
SD12041/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :TEMUCO_____220 Linea :DUQUECO_____220 - TEMUCO_____220\n Tramo: DUQUECO_____220 - TEMUCO_____220 Desconexion /Programada Comentario:Equipo:L. 220 KV DUQUECO - TEMUCO Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Traslado de Conductores desde variantes a nueva estructura N°256. (Trabajos a solicitud del Cliente ENEL) Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Se Instalaran tierras de bloqueo a ambos lados de la estructura a intervenir. Instalaciones con Riesgo L. 220 KV DUQUECO - TEMUCO (Al final de la faena) Observaciones Trabajos solicitados por ENEL GREEN POWER. Consumo: Regulado Fecha Inicio:2016-04-06 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-04-06 Hora de Termino:18:00 Solicita intervencion:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Programada	Equipo:L. 220 KV DUQUECO - TEMUCO Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Traslado de Conductores desde variantes a nueva estructura N°256. (Trabajos a solicitud del Cliente ENEL) Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Se Instalaran tierras de bloqueo a ambos lados de la estructura a intervenir. Instalaciones con Riesgo L. 220 KV DUQUECO - TEMUCO (Al final de la faena) Observaciones Trabajos solicitados por ENEL GREEN POWER.	06-04-2016	8:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	8:14	06-04-2016	20:46

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
SD12056/2016	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 aislamiento en L/T 110kV Diego de Almagro Manto Verde. Con sistema energizado. Restricciones: En S/E Diego de Almagro: No reconectar interruptor 52H6	06-04-2016	8:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	8:05	06-04-2016	17:41
SD12085/2016	Ejecutada	cge	Subestación : DUQUECO_220 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : NO Genera Indisponibilidad Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión de paño J2 de SE Duqueco, a solicitud de Transelec (sodi 160) por trabajos en tramo 220 kV Duqueco-Temuco de su propiedad.	06-04-2016	8:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	8:18	06-04-2016	20:46
SD12087/2016	Ejecutada	gener	Subestación : TORQUEMADA_110 Línea : TORQUEMADA_110 - ERA_110 CTO2 Tramo : TORQUEMADA_110 - ERA_110 CTO2 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	A solicitud de ENAP Refinerías Aconcagua, se requiere desconexión de Cto, para realizar mantenimiento preventivo a éste.	06-04-2016	9:00	06-04-2016	17:00	06-04-2016	9:00	06-04-2016	17:44
SD12114/2016	Ejecutada	sts	Subestación : QUELLÓN_110 Transformador: Transf. T1 110/23 kV - 12/16 MVA S/E QUELLÓN Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión de Transformador N°1 110/23 KV por faenas de integración y habilitación de nueva protección diferencial de barra de 110 kV en SE Quellon. Los consumos serán transferidos al transformador N°2 de SE Quellon. por lo que no habrá pérdida de consumos.	06-04-2016	8:00	07-04-2016	20:00	06-04-2016	10:26	07-04-2016	22:35
SD12146/2016	Ejecutada	cge	Subestación : L.ANGELES_154 Línea : CHARRUA_154 - STA.FE_154 Tramo : STA.FE_154 - TAPOFF_STA_LUISA_154 Tramo : TAPOFF_STA_LUISA_154 - L.ANGELES_154 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión línea 154 kV Los Ángeles-Sta Fe por trabajos montaje estructura torre KU 154 kV en Tap-Off Sta Luisa. Desconexión en coordinación con parque eólico Negrete.	06-04-2016	7:30	06-04-2016	18:00	06-04-2016	8:02	06-04-2016	18:52
SD12171/2016	Ejecutada	cge	Subestación : M.PATRIA_066 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, relacionado con trabajos en sus instalaciones, asociadas a SODI N°1281, requiere precaución interruptor 52CT1 y 52ET2 de SE Monte Patria.	06-04-2016	8:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	7:48	06-04-2016	22:20
SD12174/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :TAPOFF_TALTAL_220 Línea :D.ALMAGRO_220 - PAPOSO_220 CTO1\n Tramo: TAPOFF_TALTAL_220 - TALTAL(EÓLICO)_220 Intervención /Programada Comentario:Equipo:L. 220 kV Parque Tal Tal - Tap Tal Tal Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción, por Lavado de aislación equipos primarios patio 220 kV en S/E Papos. (SODI- 1122). Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas P.E.TALTAL: NO RECONECTAR 52JL2. (Precaución a la reconexión). Instalaciones con riesgo S/E Papos: Barra 220 KV Sección 2. Observaciones NO HAY. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-06 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-04-06 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 kV Parque Tal Tal - Tap Tal Tal Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción, por Lavado de aislación equipos primarios patio 220 kV en S/E Papos. (SODI- 1122). Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas P.E.TALTAL: NO RECONECTAR 52JL2. (Precaución a la reconexión). Instalaciones con riesgo S/E Papos: Barra 220 KV Sección 2. Observaciones NO HAY.	06-04-2016	8:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	15:23	06-04-2016	16:20
SD12175/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :PAPOSO_220 Otro Elemento :SECCIONES DE BARRA\n Elemento: SECCION 1 Intervención /Programada Comentario:Equipo:BARRA 220 KV, SECCION 1 - PAP Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Papos: Lavado de aislación equipos primarios patio 220kV y marcos de barra y línea (Metodo de Lavado Barras seccionadas rectas). (SODI 1120, 1122, 1124, 1126). Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E PAPOSO: No reconectar interruptores asociados a la barra 220 kV Sección 1 Instalaciones con riesgo BARRA 220 KV, SECCION 1 de S/E PAPOSO. Observaciones NO HAY. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-06 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-04-06 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:BARRA 220 KV, SECCION 1 - PAP Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Papos: Lavado de aislación equipos primarios patio 220kV y marcos de barra y línea (Metodo de Lavado Barras seccionadas rectas). (SODI 1120, 1122, 1124, 1126). Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E PAPOSO: No reconectar interruptores asociados a la barra 220 kV Sección 1 Instalaciones con riesgo BARRA 220 KV, SECCION 1 de S/E PAPOSO. Observaciones NO HAY.	06-04-2016	8:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	7:18	06-04-2016	14:10

Nro.	Status	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD12176/20 16	Ejecutada	transelec	Subestacion :LAS_PALMAS____220 Linea :LAS PALMAS____220 - DON GOYO____220\n Tramo: LAS_PALMAS____220 - TALINAY____220 Tramo: TALINAY____220 - DON_GOYO____220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 220 KV LAS PALMAS - DON GOYO Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación con líneas energizadas, estructuras 197B a 602. (SODI 1028 y 1049). Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR INTERRUPTORES ASOCIADOS A LÍNEA 220 KV LAS PALMAS - DON GOYO Y TAP-OFF TALINAY. Instalaciones con riesgo L. 220 KV LAS PALMAS - DON GOYO y Tap-Off Talinay. Observaciones NO HAY. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-06 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2016-04-06 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 KV LAS PALMAS - DON GOYO Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación con líneas energizadas, estructuras 197B a 602. (SODI 1028 y 1049). Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR INTERRUPTORES ASOCIADOS A LÍNEA 220 KV LAS PALMAS - DON GOYO Y TAP-OFF TALINAY. Instalaciones con riesgo L. 220 KV LAS PALMAS - DON GOYO y Tap-Off Talinay. Observaciones NO HAY.	06-04-2016	7:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	7:24	06-04-2016	17:15
SD12177/20 16	Ejecutada	transelec	Subestacion :LA_CEBADA____220 Linea :LA_CEBADA____220 - P.AZUCAR____220\n Tramo: LA_CEBADA____220 - P.AZUCAR____220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 220 KV LA CEBADA - PAN DE AZÚCAR Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación con líneas energizadas, estructuras 197B a 602. Sodi N° 1133. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores de línea 220 kv La Cebada-Pan de Azúcar. Instalaciones con riesgo L. 220 KV LA CEBADA - PAN DE AZÚCAR. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-06 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2016-04-06 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 kv LA CEBADA - PAN DE AZÚCAR Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación con líneas energizadas, estructuras 197B a 602. Sodi N° 1133. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores de línea 220 kv La Cebada-Pan de Azúcar. Instalaciones con riesgo L. 220 kv LA CEBADA - PAN DE AZÚCAR. Observaciones No hay.	06-04-2016	7:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	7:24	06-04-2016	17:15
SD12178/20 16	Ejecutada	transelec	Subestacion :DON_GOYO____220 Linea :DON_GOYO____220 - P.AZÚCAR____220\n Tramo: DON_GOYO____220 - P.AZÚCAR____220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 220 kv DON GOYO - PAN DE AZÚCAR Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación con líneas energizadas, estructuras 197B a 602. Sodi N° 1070. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores de línea Don Goyo - Pan de Azúcar. Instalaciones con riesgo L. 220 KV DON GOYO - PAN DE AZÚCAR. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-06 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2016-04-06 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 kv DON GOYO - PAN DE AZÚCAR Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación con líneas energizadas, estructuras 197B a 602. Sodi N° 1070. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores de línea Don Goyo - Pan de Azúcar. Instalaciones con riesgo L. 220 KV DON GOYO - PAN DE AZÚCAR. Observaciones No hay.	06-04-2016	7:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	7:24	06-04-2016	17:15

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
SD12179/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :PAPOSO_____220 Otro Elemento :SECCIONES DE BARRA\n Elemento: SECCION 2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:BARRA 220 KV, SECCION 2 - PAP Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Paposo: Lavado de aislación equipos primarios patio 220kv y marcos de barra y línea (Metodo de Lavado Barras seccionadas rectas). (SODI 1120, 1122, 1124, 1126), Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E PAPOSO: No reconectar interruptores DE barra 220 kV sección 2. Instalaciones con riesgo BARRA 220 KV, SECCION 2 de S/E PAPOSO. Observaciones NO HAY. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-06 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-04-06 Hora de Termino:18:00 Solicita intervencion:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:BARRA 220 KV, SECCION 2 - PAP Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Paposo: Lavado de aislación equipos primarios patio 220kv y marcos de barra y línea (Metodo de Lavado Barras seccionadas rectas). (SODI 1120, 1122, 1124, 1126). Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E PAPOSO: No reconectar interruptores DE barra 220 kV sección 2. Instalaciones con riesgo BARRA 220 KV, SECCION 2 de S/E PAPOSO. Observaciones NO HAY.	06-04-2016	8:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	7:18	06-04-2016	14:10
SD12182/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :L.VILOS_____220 Línea :L.VILOS_____220 - LAS_PALMAS_____220 CTO1\n Tramo: L.VILOS_____220 - LAS_PALMAS_____220 CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 2 X 220 kv LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación con líneas energizadas, estructuras 001 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores de Línea 220 KV Los Vilos - Las Palmas C1. Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kv LOS VILOS - LAS PALMAS, CIRCUITO 1 Observaciones No Hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-06 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2016-04-06 Hora de Termino:18:00 Solicita intervencion:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:L. 2 X 220 kv LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación con líneas energizadas, estructuras 001 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores de Línea 220 KV Los Vilos - Las Palmas C1. Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kv LOS VILOS - LAS PALMAS, CIRCUITO 1 Observaciones No Hay	06-04-2016	7:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	7:24	06-04-2016	16:25
SD12183/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :L.VILOS_____220 Línea :L.VILOS_____220 - LAS_PALMAS_____220 CTO2\n Tramo: L.VILOS_____220 - LAS_PALMAS_____220 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 2 X 220 kv LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación con líneas energizadas, estructuras 001 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores de Línea 220 KV Los Vilos - Las Palmas C2. Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kv LOS VILOS - LAS PALMAS, CIRCUITO 2. Observaciones No Hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-06 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2016-04-06 Hora de Termino:18:00 Solicita intervencion:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:L. 2 X 220 kv LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación con líneas energizadas, estructuras 001 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores de Línea 220 KV Los Vilos - Las Palmas C2. Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kv LOS VILOS - LAS PALMAS, CIRCUITO 2. Observaciones No Hay.	06-04-2016	7:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	7:24	06-04-2016	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
SD12194/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :P.AZUCAR_____110 Otro Elemento :OTROS\n Elemento: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:PAÑO HT7, EL INDIO - PAZ Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción solicitada por Transnet, por trabajos en sus instalaciones. Tala, poda y roce de árboles cercanos a la línea. (Sodi N° 023). Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Pan de Azúcar: No reconectar interruptor de Paño HT7. Instalaciones con riesgo Pan de Azúcar: Paño HT7-El Indio. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-06 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-04-06 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:PAÑO HT7, EL INDIO - PAZ Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción solicitada por Transnet, por trabajos en sus instalaciones. Tala, poda y roce de árboles cercanos a la línea. (Sodi N° 023). Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Pan de Azúcar: No reconectar interruptor de Paño HT7. Instalaciones con riesgo Pan de Azúcar: Paño HT7-El Indio. Observaciones No hay.	06-04-2016	8:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	10:33	06-04-2016	20:01
SD12195/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :MOLLES_____066 Linea :MOLLES_____066 - OVALLE_____066 CTO1\n Tramo: MOLLES_____066 - M.PATRIA_____066 CTO1 Tramo: M.PATRIA_____066 - OVALLE_____066 CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 2x66 KV L MOLLES - OVALLE, C 1 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte o poda de árboles, cercanos a la línea. (SODI 1281). Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a línea 66 KV Los Molles - Ovale C1, y arranque M. Patria. Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 KV C, MOLLES - OVALLE, C1 y ARRANQUE M. PATRIA. Observaciones NO HAY. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-06 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-04-06 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:L. 2x66 KV L MOLLES - OVALLE, C 1 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte o poda de árboles, cercanos a la línea. (SODI 1281). Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a línea 66 KV Los Molles - Ovale C1, y arranque M. Patria. Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 KV C, MOLLES - OVALLE, C1 y ARRANQUE M. PATRIA. Observaciones NO HAY.	06-04-2016	8:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	7:18	06-04-2016	17:48
SD12196/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :MOLLES_____066 Linea :MOLLES_____066 - OVALLE_____066 CTO2\n Tramo: MOLLES_____066 - M.PATRIA_____066 CTO2 Tramo: M.PATRIA_____066 - OVALLE_____066 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 2X66 KV L MOLLES - OVALLE, C 2 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte o poda de árboles, cercanos a la línea. (SODI 1281). Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a línea 66 KV Los Molles - Ovale C2, y arranque M. Patria Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 KV C, MOLLES - OVALLE, C2 y ARRANQUE M. PATRIA Observaciones NO HAY Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-06 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-04-06 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:L. 2X66 KV L MOLLES - OVALLE, C 2 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte o poda de árboles, cercanos a la línea. (SODI 1281). Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a línea 66 KV Los Molles - Ovale C2, y arranque M. Patria Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 KV C, MOLLES - OVALLE, C2 y ARRANQUE M. PATRIA Observaciones NO HAY	06-04-2016	8:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	7:18	06-04-2016	7:48

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
SD12197/20 16	Ejecutada	transelec	Subestacion :PAPOSO_____220 Linea :D.ALMAGRO_____220 - PAPOSO_____220 CTO1\n Tramo: D.ALMAGRO_____220 - PAPOSO_____220 CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 220kV Paposo - Francisco Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Paposo: MPB Reducido a 52J1. Sodi N° 1261. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Precaución a la reconexión. Instalaciones con riesgo Línea 220kV Paposo - Francisco Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-06 Hora de Inicio:11:00 Fecha Termino:2016-04-06 Hora de Termino:13:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220kV Paposo - Francisco Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Paposo: MPB Reducido a 52J1. Sodi N° 1261. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Precaución a la reconexión. Instalaciones con riesgo Línea 220kV Paposo - Francisco Observaciones No hay.	06-04-2016	11:00	06-04-2016	13:00	06-04-2016	14:40	06-04-2016	15:20
SD12199/20 16	Ejecutada	transelec	Subestacion :LAS_PALMAS_____220 Linea :LAS_PALMAS_____220 - LA_CEBADA_____220\n Tramo: LAS_PALMAS_____220 - TAP_MONTE_REDONDO_____220 Tramo: TAP_MONTE_REDONDO_____220 - MONTE_REDONDO_____220 Tramo: TAP_MONTE_REDONDO_____220 - LA_CEBADA_____220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 220 KV LAS PALMAS - LA CEBADA Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación con líneas energizadas, estructuras 197B a 602. (SODI 973, 994). Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR INTERRUPTORES ASOCIADOS A LÍNEA 220 KV LAS PALMAS - LA CEBADA Y TAP-OFF MONTE REDONDO Instalaciones con riesgo L. 220 KV LAS PALMAS - LA CEBADA y TAP-OFF MONTE REDONDO. Observaciones NO HAY Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-06 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2016-04-06 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 KV LAS PALMAS - LA CEBADA Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación con líneas energizadas, estructuras 197B a 602. (SODI 973, 994). Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR INTERRUPTORES ASOCIADOS A LÍNEA 220 KV LAS PALMAS - LA CEBADA Y TAP-OFF MONTE REDONDO Instalaciones con riesgo L. 220 KV LAS PALMAS - LA CEBADA y TAP-OFF MONTE REDONDO. Observaciones NO HAY	06-04-2016	7:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	7:24	06-04-2016	17:15
SD12202/20 16	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.	06-04-2016	8:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	7:15	06-04-2016	18:22
SD12205/20 16	Ejecutada	transelec	Subestacion :PAPOSO_____220 Linea :D.ALMAGRO_____220 - PAPOSO_____220 CTO2\n Tramo: D.ALMAGRO_____220 - PAPOSO_____220 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 220kV Paposo - Cachiyuyal Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Paposo: MPB Reducido a 52J2. Sodi N° 1262. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Precaución a la reconexión. Instalaciones con riesgo Línea 220kV Paposo - Cachiyuyal Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-06 Hora de Inicio:14:00 Fecha Termino:2016-04-06 Hora de Termino:16:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220kV Paposo - Cachiyuyal Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Paposo: MPB Reducido a 52J2. Sodi N° 1262. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Precaución a la reconexión. Instalaciones con riesgo Línea 220kV Paposo - Cachiyuyal Observaciones No hay	06-04-2016	14:00	06-04-2016	16:00	06-04-2016	15:03	06-04-2016	16:39
SD12215/20 16	Ejecutada	cmpc	Subestación : CMPC_CHARRUA_____220 Linea : 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	06-04-2016	8:00	06-04-2016	19:00	06-04-2016	8:27	06-04-2016	17:27

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
SD12227/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :QUILLOTA_____220 Linea :NOGALES_____220 - QUILLOTA_____220 CTO1\n Tramo: NOGALES_____220 - QUILLOTA_____220 CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 220 kV Quillota - Nogales Circ. 1. Tipo Trabajo:Mantenimiento de Telecomunicaciones Descripción del Trabajo SS/EE Quillota y Nogales: Mantenimiento programado a teleprotección TPOP-11. Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas con respaldo Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Quillota: SW. teleprotección TPOP-11 en posición desconectado. S/E Nogales: SW. teleprotección TPOP-11 en posición desconectado. Instalaciones con riesgo L. 220 kV Quillota - Nogales circuito 1 o 2. Observaciones En servicio teleprotección de respaldo. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-06 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2016-04-06 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 kV Quillota - Nogales Circ. 1. Tipo Trabajo:Mantenimiento de Telecomunicaciones Descripción del Trabajo SS/EE Quillota y Nogales: Mantenimiento programado a teleprotección TPOP-11. Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas con respaldo Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Quillota: SW. teleprotección TPOP-11 en posición desconectado. S/E Nogales: SW. teleprotección TPOP-11 en posición desconectado. Instalaciones con riesgo L. 220 kV Quillota - Nogales circuito 1 o 2. Observaciones En servicio teleprotección de respaldo.	06-04-2016	9:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	11:07	06-04-2016	17:54
SD12228/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :NOGALES_____220 Otro Elemento :EQUIPOS DE MEDIDA FACTURACIÓN\n Elemento: NOGALES_220_J1/J2 - JEMSTAR - 084711118 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:S/E Nogales. Paño J1 -Ventanas 1. Tipo Trabajo:Montaje de equipos o reles en tableros Descripción del Trabajo S/E Nogales: Reemplazo de medidor de facturación paño J1 -Ventanas 1. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Nogales: El Jefe de Faena instalará un medidor remarcador y se perderá la medida local y remota mientras dure la intervención. Instalaciones con riesgo S/E Nogales: Paño J2 -Central diagonal 1 o Paño J1 -Ventanas 1. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-06 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2016-04-06 Hora de Termino:17:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Nogales. Paño J1 -Ventanas 1. Tipo Trabajo:Montaje de equipos o reles en tableros Descripción del Trabajo S/E Nogales: Reemplazo de medidor de facturación paño J1 - Ventanas 1. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Nogales: El Jefe de Faena instalará un medidor remarcador y se perderá la medida local y remota mientras dure la intervención. Instalaciones con riesgo S/E Nogales: Paño J2 -Central diagonal 1 o Paño J1 -Ventanas 1. Observaciones No hay.	06-04-2016	9:00	06-04-2016	17:00	06-04-2016	10:38	06-04-2016	17:29
SD12229/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :SISTEMA MMOO TRANSELEC CENTRO Otro Elemento :SISTEMA MICROONDAS\n Elemento: Enlace: Rapel Santa Rosa Elemento: Enlace: Santa Rosa - Cerro Navia Elemento: R/E Rapel Elemento: R/E Santa Rosa Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Sistema MMOO Zona Central. Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de MO Descripción del Trabajo S/E Cerro Navia: Revisión de equipos en sala de telecomunicaciones, asociados a enlaces multiplexores entre Santa Rosa, Rapel y Cerro Navia. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Señalización de la zona de trabajo. Instalaciones con riesgo Sistema MMOO Transelec (nudos en R/E Rapel, R/E Santa Rosa y S/E Cerro Navia). Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-06 Hora de Inicio:09:30 Fecha Termino:2016-04-08 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:Sistema MMOO Zona Central. Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de MO Descripción del Trabajo S/E Cerro Navia: Revisión de equipos en sala de telecomunicaciones, asociados a enlaces multiplexores entre Santa Rosa, Rapel y Cerro Navia. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Señalización de la zona de trabajo. Instalaciones con riesgo Sistema MMOO Transelec (nudos en R/E Rapel, R/E Santa Rosa y S/E Cerro Navia). Observaciones No hay.	06-04-2016	9:30	08-04-2016	18:00	08-04-2016	10:45	08-04-2016	17:39
SD12281/2016	Ejecutada	gener	Central : ALFALFA / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 90 MW Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Intervención para realizar pruebas pendientes de estabilización de potencia en Unidad I. Durante este periodo, la Unidad pasará por variadas tomas de carga, incluso pruebas en vacío y excitada a velocidad-tensión nominal para verificar performance.	06-04-2016	8:00	06-04-2016	20:00	06-04-2016	8:56	06-04-2016	13:00

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
SD12290/2016	Ejecutada	petropower	Central : PETROPOWER / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 60 MW Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Mantenición y calibración de equipos asociados a SITR	06-04-2016	8:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	8:30	06-04-2016	14:45
SD12334/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :C.PINTO_____220 Línea :C.PINTO_____220 - D.ALMAGRO_____220\n Tramo: C.PINTO_____220 - D.ALMAGRO_____220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 220 KV C PINTO - D.D.A. Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo S/E Carrera Pinto: Por Proyecto de medición de niveles en espectro HF de Línea AT, se realizarán las siguientes mediciones: - Medición atenuación de la línea - Medición de Aporte de fase - Medición de Pérdida de de retorno A solicitud de empresa Abengoa por contrato: STA 3545. Cuchillas puesta a tierra en Cajas de Acoplamientos, momentáneo para realizar algunas de las lecturas. Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas sin respaldo Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas C. PINTO: SW TELEPROTECCION TPO-1 DESCONECTADA. D.ALAMGRO: SW TELEPROTECCION TPO-1 DESCONECTADA. (Precaución a la reconexión). Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kv CARRERA PINTO - DIEGO DE ALMAGRO. Observaciones SE REQUIERE SIP. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-06 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2016-04-06 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo 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: Por Proyecto de medición de niveles en espectro HF de Línea AT, se realizarán las siguientes mediciones: - Medición atenuación de la línea - Medición de Aporte de fase - Medición de Pérdida de de retorno A solicitud de empresa Abengoa por contrato: STA 3545. Cuchillas puesta a tierra en Cajas de Acoplamientos, momentáneo para realizar algunas de las lecturas. Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas sin respaldo Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas C. PINTO: SW TELEPROTECCION TPO-1 DESCONECTADA. D.ALAMGRO: SW TELEPROTECCION TPO-1 DESCONECTADA. (Precaución a la reconexión). Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kv CARRERA PINTO - DIEGO DE ALMAGRO. Observaciones SE REQUIERE SIP.	06-04-2016	9:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	9:52	06-04-2016	18:52
SD12335/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :PAPOSO_____220 Otro Elemento :OTROS\n Elemento: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:PAÑO JS, SECCIONADOR - PAP Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Paposo: Mantenimiento reducido (inspección) a 52JS. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Precaución a la reconexión. Instalaciones con riesgo PAÑO JS, SECCIONADOR - PAPOSO. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-06 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-04-06 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:PAÑO JS, SECCIONADOR - PAP Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Paposo: Mantenimiento reducido (inspección) a 52JS. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Precaución a la reconexión. Instalaciones con riesgo PAÑO JS, SECCIONADOR - PAPOSO. Observaciones No hay.	06-04-2016	8:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	14:11	06-04-2016	14:36
SD12338/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :MAITENCILLO_____220 Línea :MAITENCILLO_____220 - CASERONES_____220 CTO1\n Tramo: MAITENCILLO_____220 - JORQUERA_____220 CTO1 Tramo: JORQUERA_____220 - CASERONES_____220 CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L.220 KV MAITENCILLO - CASERONES, C1 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E MAITENCILLO: Instalación de instrumento medida calidad de servicio, trabajos a solicitud del cliente Caserones. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay, se instalará bandeja de pruebas en block del núcleo de medida. (Precaución a la reconexión). Instalaciones con riesgo L.220 KV MAITENCILLO - CASERONES, C1 Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-06 Hora de Inicio:12:00 Fecha Termino:2016-04-06 Hora de Termino:14:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L.220 KV MAITENCILLO - CASERONES, C1 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E MAITENCILLO: Instalación de instrumento medida calidad de servicio, trabajos a solicitud del cliente Caserones. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay, se instalará bandeja de pruebas en block del núcleo de medida. (Precaución a la reconexión). Instalaciones con riesgo L.220 KV MAITENCILLO - CASERONES, C1 Observaciones No hay.	06-04-2016	12:00	06-04-2016	14:00	06-04-2016	12:37	06-04-2016	14:50

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
SD12343/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :TEMUCO_____220 Linea :DUQUECO_____220 - TEMUCO_____220\n Tramo: DUQUECO_____220 - TEMUCO_____220 Desconexion /Programada Comentario:Equipo:S/E TEMUCO: PAÑO J2 - DUQUECO Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Aprovechando la desconexión de línea solicitada por ENEL se realizara el siguiente trabajo: En S/E Temuco se realizara mantenimiento y pruebas eléctricas a Transformador de medida TCJ2 y TPJ2. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Temuco: Instalar equipos de puesta a tierra entre TJ2 y TCJ2, entre TCJ2 y 89J2-T. Instalaciones con Riesgo LINEA 220 KV DUQUECO-TEMUCO (AL FINAL DE LA FAENA) Observaciones TRABAJOS COORDINADOS CON TRANSNET Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-06 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2016-04-06 Hora de Termino:14:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Programada	Equipo:S/E TEMUCO: PAÑO J2 - DUQUECO Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Aprovechando la desconexión de línea solicitada por ENEL se realizara el siguiente trabajo: En S/E Temuco se realizara mantenimiento y pruebas eléctricas a Transformador de medida TCJ2 y TPJ2. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Temuco: Instalar equipos de puesta a tierra entre TJ2 y TCJ2, entre TCJ2 y 89J2-T. Instalaciones con Riesgo LINEA 220 KV DUQUECO-TEMUCO (AL FINAL DE LA FAENA) Observaciones TRABAJOS COORDINADOS CON TRANSNET	06-04-2016	9:00	06-04-2016	14:00	06-04-2016	8:52	06-04-2016	13:47
SD12344/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :TEMUCO_____220 Linea :DUQUECO_____220 - TEMUCO_____220\n Tramo: DUQUECO_____220 - TEMUCO_____220 Desconexion /Programada Comentario:Equipo:LINEA 220 KV DUQUECO - TEMUCO Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Aprovechando la desconexión de línea solicitada por ENEL se realizará el siguiente trabajo: Reemplazo de cantoneras y tejido en cuerpo inferior de Estructura N° 370. Brigada 3 Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Se instalaran tierras de bloqueo en ambos lados de la estructura a intervenir. Instalaciones con Riesgo LINEA 220 KV DUQUECO - TEMUCO (AL FINAL DE LA FAENA) Observaciones TRABAJOS COORDINADOS CON TRANSNET Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-06 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-04-06 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Programada	Equipo:LINEA 220 KV DUQUECO - TEMUCO Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Aprovechando la desconexión de línea solicitada por ENEL se realizará el siguiente trabajo: Reemplazo de cantoneras y tejido en cuerpo inferior de Estructura N° 370. Brigada 3 Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Se instalaran tierras de bloqueo en ambos lados de la estructura a intervenir. Instalaciones con Riesgo LINEA 220 KV DUQUECO - TEMUCO (AL FINAL DE LA FAENA) Observaciones TRABAJOS COORDINADOS CON TRANSNET	06-04-2016	8:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	8:34	06-04-2016	15:20
SD12345/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :TEMUCO_____220 Linea :DUQUECO_____220 - TEMUCO_____220\n Tramo: DUQUECO_____220 - TEMUCO_____220 Desconexion /Programada Comentario:Equipo:LINEA 220 KV DUQUECO - TEMUCO Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Aprovechando la desconexión de línea solicitada por ENEL se realizara el siguiente trabajo: Reemplazo ó Limpieza Manual de Aislación en Estr. N° 595 (suspensión), 596 (anclaje), Reemplazo Aislación en Estr. N°615 (anclaje). Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Se instalaran tierras de bloqueo en ambos lados de la estructura a intervenir. Instalaciones con Riesgo LINEA 220 KV DUQUECO-TEMUCO (AL FINAL DE LA FAENA) Observaciones TRABAJOS COORDINADOS CON TRANSNET Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-06 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-04-06 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Programada	Equipo:LINEA 220 KV DUQUECO - TEMUCO Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Aprovechando la desconexión de línea solicitada por ENEL se realizara el siguiente trabajo: Reemplazo ó Limpieza Manual de Aislación en Estr. N° 595 (suspensión), 596 (anclaje), Reemplazo Aislación en Estr. N°615 (anclaje). Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Se instalaran tierras de bloqueo en ambos lados de la estructura a intervenir. Instalaciones con Riesgo LINEA 220 KV DUQUECO-TEMUCO (AL FINAL DE LA FAENA) Observaciones TRABAJOS COORDINADOS CON TRANSNET	06-04-2016	8:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	8:14	06-04-2016	15:30

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
SD12346/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :TEMUCO_____220 Linea :DUQUECO_____220 - TEMUCO_____220\n Tramo: DUQUECO_____220 - TEMUCO_____220 Desconexión /Programada Comentario:Equipo:LINEA 220 KV DUQUECO - TEMUCO Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Aprovechando la desconexión de línea solicitada por ENEL se realizara siguiente trabajo: Reemplazo ó Limpieza Manual de Aislación en Estr. N° 595 (suspensión), 596 (anclaje), Reemplazo Aislación en Estr. N°615 (anclaje). Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Se instalaran tierras de bloqueo en ambos lados de la estructura a intervenir Instalaciones con Riesgo LINEA 220 KV DUQUECO-TEMUCO (AL FINAL DE LA FAENA) Observaciones TRABAJOS COORDINADOS CON TRANSNET Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-06 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-04-06 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Programada	Equipo:LINEA 220 KV DUQUECO - TEMUCO Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Aprovechando la desconexión de línea solicitada por ENEL se realizara siguiente trabajo: Reemplazo ó Limpieza Manual de Aislación en Estr. N° 595 (suspensión), 596 (anclaje), Reemplazo Aislación en Estr. N°615 (anclaje). Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Se instalaran tierras de bloqueo en ambos lados de la estructura a intervenir Instalaciones con Riesgo LINEA 220 KV DUQUECO - TEMUCO (AL FINAL DE LA FAENA) Observaciones TRABAJOS COORDINADOS CON TRANSNET	06-04-2016	8:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	8:52	06-04-2016	15:40
SD12395/2016	Ejecutada	chilquinta	Subestación : L.VERDE_____066 Linea : 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	06-04-2016	8:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	7:53	06-04-2016	19:00
SD12396/2016	Ejecutada	chilquinta	Subestación : L.VERDE_____066 Linea : 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	06-04-2016	8:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	7:54	06-04-2016	19:00
SD12424/2016	Ejecutada	cge	Subestación : EL_PEUMO_____066 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará la puesta en servicio en vacío de Transformador 30 MVA 66/23 kv , de sus equipos de protección y medida, y SCADA de los nuevos paños, de acuerdo a estudio de coordinación de protecciones enviado el día 18-01-2016, según archivo EAP N°02-2016 Aumento de Potencia ? SE El Peumo V0. Para esto se requiere el bloqueo de reconexión de interruptor 52B3 en SE Las Arañas. Además posterior a la energización en vacío se requiere precaución sobre el Interruptor General 52ET1 y el nuevo interruptor 52BT1, para realizar comprobación de concordancia de fases.	06-04-2016	10:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	13:18	06-04-2016	20:38
SD12438/2016	Ejecutada	cge	Subestación : EL_PEUMO_____066 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se requiere inhabilitar reconexión automática del Interruptor 52B3 en S/E Las Arañas, para realizar conexionado entre nuevo DD/CC 89BT1 y nuevo interruptor 52BT1 en S/E El Peumo.	06-04-2016	8:00	06-04-2016	14:00	06-04-2016	11:05	06-04-2016	15:03
SD12441/2016	Ejecutada	cge	Subestación : CERRILLOS_____110 Linea : 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.	06-04-2016	8:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	10:49	06-04-2016	21:58
SD12460/2016	Ejecutada	cge	Subestación : MALLOA_____154 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, según SODI N°105/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar los interruptores 154KV 52A1 y 52A2 de S/E Malloa 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguiririca- Rancagua Alto Jahuel N°1 y N°2.	06-04-2016	8:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	7:48	06-04-2016	16:23

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
SD12461/2016	Ejecutada	cge	Subestación : P.CORTES_____154 Otro Elemento de Subestación : OTROS N * : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, según SODI N°105/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154KV 52AT de S/E Punta de Cortés 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LLTT 154KV Tinguiririca-Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	06-04-2016	8:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	7:48	06-04-2016	16:23
SD12462/2016	Ejecutada	cge	Subestación : PAINE_____154 Otro Elemento de Subestación : OTROS N * : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, según SODI N°105/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154KV 52AT de S/E Paine 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LLTT 154KV Tinguiririca- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	06-04-2016	8:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	7:48	06-04-2016	16:23
SD12508/2016	Ejecutada	chilectra	Subestación : LAMPA_____220 Otro Elemento de Subestación : OTROS N * : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Mantenimiento preventivo a UTR SCADA de la subestación. Durante el trabajo se produce pérdida de comunicación de SCADA por 40 minutos aproximadamente.	06-04-2016	9:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	12:11	06-04-2016	18:55
SD12509/2016	Ejecutada	chilectra	Subestación : BATUCO_____110 Otro Elemento de Subestación : OTROS N * : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Mantenimiento preventivo a sistema de control local de la subestación. Durante el trabajo se produce pérdida de comunicación SCADA por 10 minutos aproximadamente.	06-04-2016	9:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	14:35	06-04-2016	17:47
SD12513/2016	Ejecutada	mainstream	Central : NEGRETE / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 0.0 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión del Parque Negrete CUEL para realizar mantenimiento anual en circuitos de aerogeneradores y subestación.	06-04-2016	8:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	7:16	06-04-2016	19:35
SD12553/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :D.ALMAGRO_____220 Linea :C.PINTO_____220 - D.ALMAGRO_____220\n Tramo: C.PINTO_____220 - D.ALMAGRO_____220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 220 KV C PINTO - D.D.A. Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo S/E DIEGO DE ALMAGRO: Por Proyecto de medición de niveles en espectro HF de Línea AT, se realizaran las siguientes mediciones: Mediación atenuación de la línea, medición aporte de fase y medición pérdida de retorno. Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas sin respaldo Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E C. Pinto: SW. TPOP-01 a desconectado. S/E C. D. Almagro:SW. TPOP-01 a desconectado. (Precaución a la reconexión). Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 KV CARRERA PINTO - DIEGO DE ALMAGRO Observaciones S/E DIEGO DE ALMAGRO: Por Proyecto de medición de niveles en espectro H Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-06 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2016-04-06 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo 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 DIEGO DE ALMAGRO: Por Proyecto de medición de niveles en espectro HF de Línea AT, se realizaran las siguientes mediciones: Mediación atenuación de la línea, medición aporte de fase y medición pérdida de retorno. Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas sin respaldo Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E C. Pinto: SW. TPOP-01 a desconectado. S/E C. D. Almagro:SW. TPOP-01 a desconectado. (Precaución a la reconexión). Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 KV CARRERA PINTO - DIEGO DE ALMAGRO Observaciones S/E DIEGO DE ALMAGRO: Por Proyecto de medición de niveles en espectro H	06-04-2016	9:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	10:20	06-04-2016	18:52
SD12554/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :MAITENCILLO_____220 Linea :MAITENCILLO_____220 - CASERONES_____220 CTO2\n Tramo: JORQUERA_____220 - CASERONES_____220 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L.220 KV MAITENCILLO - CASERONES, C2 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E MAITENCILLO: Instalación de instrumento medida calidad de servicio, trabajos a solicitud del cliente Caserones. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Se instalará bandeja de pruebas en block del núcleo de medida. (Precaución a la reconexión). Instalaciones con riesgo L.220 KV MAITENCILLO - CASERONES, C2 Observaciones No Hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-06 Hora de Inicio:14:00 Fecha Termino:2016-04-06 Hora de Termino:16:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L.220 KV MAITENCILLO - CASERONES, C2 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E MAITENCILLO: Instalación de instrumento medida calidad de servicio, trabajos a solicitud del cliente Caserones. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Se instalará bandeja de pruebas en block del núcleo de medida. (Precaución a la reconexión). Instalaciones con riesgo L.220 KV MAITENCILLO - CASERONES, C2 Observaciones No Hay	06-04-2016	14:00	06-04-2016	16:00	06-04-2016	13:21	06-04-2016	14:00

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
SD12557/2016	Ejecutada	cmp	Subestación : CARDONES_220 Línea : CARDONES_220 - CNN_220 - TOTORAILLO_220 Tramo : CARDONES_220 SECCIONADORA_LLANO_DE_LLAMPO_220 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de aislación estructuras línea 220 kV Cardones - Seccionadora / Con bloqueo a la reconexión en 52J8 S/E Cardones y 52J1 S/E Seccionadora.	06-04-2016	8:00	11-04-2016	18:00	06-04-2016	8:13	11-04-2016	13:31
SD12571/2016	Ejecutada	mainstream	Central : NEGRETE / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 0.0 MW Desconexión / Origen Externo / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión de Parque Negrete Cuel por faenas de Transnet en recinto Tap Off Sta Luisa.	06-04-2016	7:00	06-04-2016	18:30	06-04-2016	8:03	06-04-2016	19:35
SD12575/2016	Ejecutada	gener	Subestación : PTA_PEUCO_110 Otro Elemento de Subestación : OTROS N * : NO Genera Indisponibilidad Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión de Banco de Condensadores asociados a Cto N° 1, para realizar reemplazo de protecciones de sobrecorriente ALSTHOM y sobrevoltaje residual BASLER por relé numérico GE UR F35. Informes de homologación de ajustes ya enviados al CDEC para respaldo.	06-04-2016	8:00	07-04-2016	18:00	06-04-2016	8:00	07-04-2016	15:36
SD12582/2016	Ejecutada	chilectra	Subestación : FLORIDA_110 Línea : FLORIDA_110 - L.VIZCACHAS_110 CTO2 Tramo : FLORIDA_110 - L.VIZCACHAS_110 CTO2 NO Genera Indisponibilidad Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se desconecta el circuito a solicitud de empresa AES Gener.	06-04-2016	5:00	06-04-2016	19:00	06-04-2016	6:00	06-04-2016	17:12
SD12603/2016	Ejecutada	colbun	Subestación : MAIPO_110 Línea : MAIPO_110 - CMPC_PTE_ALTO_110 Tramo : MAIPO_110 - PIRQUE_110 Tramo : PIRQUE_110 - CMPC_PTE_ALTO_110 Intervención / Programada Comentario: Se realizara roces y podas a toda la línea, No reconectar en caso de apertura sin previo aviso a Inspector de Faena, se solicita bloquear la reconexión automática con precaución en el cierre manual Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio: 2016-04-06 Hora de Inicio: 09:00 Fecha Termino: 2016-04-06 Hora de Termino: 18:00 Solicita intervención: COLBUN \ J Arancibia Trabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Se realizara roces y podas a toda la línea, No reconectar en caso de apertura sin previo aviso a Inspector de Faena, se solicita bloquear la reconexión automática con precaución en el cierre manual	06-04-2016	9:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	10:50	06-04-2016	19:40
SD12607/2016	Ejecutada	celeoredes	Subestación : AJAHUEL_500 Otro Elemento de Subestación : OTROS N * : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Desabilitar y Habilitar Teleprotección 2 asociada a la LT Ancoa-Alto Jahuel N°4.	06-04-2016	14:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	10:16	06-04-2016	16:49
SD12619/2016	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	No reconectar línea de 220 kV Diego de Almagro cardones Cto N°1, esto por faenas de pruebas de resistencia a la línea Diego de Almagro Cardones Cto N°2 en construcción.	06-04-2016	8:00	06-04-2016	18:30	06-04-2016	8:07	06-04-2016	18:51
SD12675/2016	Ejecutada	cge	Subestación : PORTEZUELO_066 Línea : PORTEZUELO_066 - LA_ESPERANZA_066 Tramo : PORTEZUELO_066 - LA_ESPERANZA_066 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión de Interruptor 52-89B2 en SE Portezuelo. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	06-04-2016	8:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	11:27	06-04-2016	16:00
SD12681/2016	Ejecutada	cge	Subestación : S.RAFael_066 (TRANSNET) Otro Elemento de Subestación : OTROS N * : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará verificación de protecciones asociadas al paño CT general de MT del transformador N°1 conformado por un relé GE T60 y su respaldo (unidad de control Form6)	06-04-2016	8:00	06-04-2016	14:00	06-04-2016	11:08	06-04-2016	22:20

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
SD12763/2016	Ejecutada	colbun	Subestacion :CHARRUA_____220Linea :CHARRUA_____220 - RUCUE_____220 CTO1Tramo: CHARRUA_____220 - RUCUE_____220 CTO1 Intervencion /ProgramadaComentario:Se realizará la investigación de anomalía en equipo OPLAT, para ello se intervendrá enlace realizando mediciones de rigor, y la verificación de los correspondientes parámetros. Como bloques de jefe de faena se realizará el bloqueo de trips mediante switch de bloqueo correspondiente. Además se realizará investigación de pérdida de alimentación en equipos de comunicación de medidores de energía.Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2016-04-06Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2016-04-08Hora de Termino:17:00Solicita intervencion:COLBUN\ArancibiaTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Se realizará la investigación de anomalía en equipo OPLAT, para ello se intervendrá enlace realizando mediciones de rigor, y la verificación de los correspondientes parámetros. Como bloques de jefe de faena se realizará el bloqueo de trips mediante switch de bloqueo correspondiente. Además se realizará investigación de pérdida de alimentación en equipos de comunicación de medidores de energía.	06-04-2016	9:00	08-04-2016	17:00	06-04-2016	9:49	06-04-2016	12:00
SD12767/2016	Ejecutada	cge	Subestación : CORONEL_____066 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Relleno de SF6 / Con Bloqueo a la reconexión. Se realizará la verificación de presión y eventual relleno de gas SF6 asociado al interruptor 52BT1 de S/E Coronel, por tal motivo se requiere una orden de precaución (no reconexión) sobre este equipo. La orden de precaución solicitada, se realizará en forma paulatina y efectiva en el período correspondiente al inicio y término de los trabajos en las cercanías de este.	06-04-2016	9:00	06-04-2016	17:00	06-04-2016	9:56	06-04-2016	22:50
SD12769/2016	Ejecutada	cge	Subestación : ANDALIEN_____066 Otro Elemento de Subestación : SISTEMA SCADA N ° : SISTEMA SCADA Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará la modificación de estrategia de control de S/E Andalién. Por lo cual, se perderá la comunicación con esta de forma intermitente por periodos no superiores a 5 minutos. Esto por trabajos de prueba en sistema scada asociado al paño CR2 (Acoplador N°2) de la S/E ya mencionada.	06-04-2016	9:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	15:16	06-04-2016	22:20
SD12770/2016	Ejecutada	cge	Subestación : SCADA TRANSNET NODO CONCEPCION Otro Elemento de Subestación : SISTEMA SCADA N ° : S/E ColoColo N ° : S/E Ejército N ° : S/E San Pedro N ° : S/E Concepción N ° : S/E Andalién N ° : S/E Alonso de Rivera N ° : S/E Chiguayante N ° : S/E Penco N ° : S/E Lirquén N ° : S/E Tomé N ° : S/E Mahns N ° : S/E Newen N ° : S/E Loma Colorada Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	En relación a solicitud CDEC-SIC SD12769/2016, se realizará actualización de estrategias de control. Por tal motivo, se verán interrumpidas de manera intermitente (breves instantes) las comunicaciones con el nodo Concepción en los horarios indicados.	06-04-2016	9:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	15:16	06-04-2016	22:20
SD12785/2016	Ejecutada	cge	Subestación : TAPOFF_STA_LUISA_____154 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Maniobras apertura desconectador 89A1 a solicitud de Parque Eolico Negrete (sodi 01) por trabajos en sus instalaciones. Relacionada con SD12146/2016.	06-04-2016	8:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	8:02	06-04-2016	18:52
SD12800/2016	Ejecutada	cge	Subestación : SCADA TRANSNET NODO ACONCAGUA Otro Elemento de Subestación : SISTEMA SCADA N ° : S/E Choapa N ° : S/E Quereo N ° : S/E Casas Viejas N ° : S/E Salamanca N ° : S/E Cabildo N ° : S/E Quinquimo N ° : S/E Quillota N ° : S/E Illapel N ° : S/E Marbella N ° : S/E Miraflores N ° : S/E Margá Marga N ° : S/E Combarbalá Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Por actualización de software en Servidor SCADA, Base de datos y alarmas en el nodo indicado, se procede a realizar intervención con eventual interrupción de datos menor a 5 minutos.	06-04-2016	9:00	06-04-2016	14:00	06-04-2016	10:12	06-04-2016	10:57
SD12801/2016	Ejecutada	cge	Subestación : SCADA TRANSNET NODO BUIN Otro Elemento de Subestación : SISTEMA SCADA N ° : S/E Buín N ° : S/E Paine N ° : S/E Alto Jahuel N ° : S/E Fátima N ° : S/E Hospital N ° : S/E Pirque N ° : S/E Mariscal N ° : S/E Papelera Talagante Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Por actualización de software en Servidor SCADA, Base de datos y alarmas en el nodo indicado, se procede a realizar intervención con eventual interrupción de datos menor a 5 minutos.	06-04-2016	14:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	17:12	06-04-2016	18:00
SD12804/2016	Ejecutada	cge	Subestación : VILLA_PRAT_____066 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará verificación de ajustes en paño CT correspondientes a general de MT de los transformadores N°1 y N°2 de SE Villa Prat.	06-04-2016	8:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	11:08	06-04-2016	11:37
SD12806/2016	Ejecutada	cge	Subestación : PARRONAL_____066 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará verificación de ajustes en paño CT correspondientes a general de MT de los transformador N°1 de SE Parronal.	06-04-2016	8:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	11:39	06-04-2016	22:20

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
SD12861/2016	Ejecutada	cge	Subestación : P.CORTES_066 Línea : CACHAPOAL_066 - P.CORTES_066 CTO2 Tramo : CACHAPOAL_066 - P.CORTES_066 CTO2 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Roce y pde franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión interruptor 52B5 de S/E Punta de Cortes y no reconectar 52B4 de S/E Cachapoal	06-04-2016	8:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	9:50	06-04-2016	17:56
SD12862/2016	Ejecutada	cge	Subestación : P.CORTES_066 Línea : CACHAPOAL_066 - P.CORTES_066 CTO1 Tramo : CACHAPOAL_066 - P.CORTES_066 CTO1 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Roce y pde franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión interruptor 52B4 de S/E Punta de Cortes y no reconectar 52B5 de S/E Cachapoal	06-04-2016	8:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	9:50	06-04-2016	17:56
SD12878/2016	Ejecutada	cge	Subestación : PAINE_066 Línea : AJAHUEL_066 - PAINE_066 Tramo : BUIN_066 - PAINE_066 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Roce y pde franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión interruptor 52B1 de S/E Paine y no reconectar 52B2 de S/E Buin	06-04-2016	8:00	06-04-2016	18:00	06-04-2016	10:35	06-04-2016	17:55
SD12899/2016	Ejecutada	chilectra	Subestación : S.MARTA_110 Otro Elemento de Subestación : OTROS N° : NO Genera Indisponibilidad Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Realiza mantenimiento y pruebas a INT 110 kV Acoplador Barra 1 Barra 2	06-04-2016	12:00	06-04-2016	20:00	06-04-2016	13:59	06-04-2016	18:55
SD12900/2016	Ejecutada	chilectra	Subestación : PAJARITOS_110 Otro Elemento de Subestación : OTROS N° : Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Realiza mantenimiento y pruebas a INT 110 kV Acoplador Barra 1 Barra 2 de la subeatación	06-04-2016	7:00	06-04-2016	15:00	06-04-2016	6:16	06-04-2016	15:00
SD12914/2016	Ejecutada	cge	Subestación : SCADA TRANSNET NODO ACONCAGUA Otro Elemento de Subestación : SISTEMA SCADA N° : S/E Choapa N° : S/E Quereo N° : S/E Casas Viejas N° : S/E Salamanca N° : S/E Cabildo N° : S/E Quinquimo N° : S/E Quillota N° : S/E Illapel N° : S/E Marbella N° : S/E Miraflores N° : S/E Marga Marga N° : S/E Combarbalá Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Por trabajos de mejoramiento e instalación de MySQL en Servidor SCADA para manejo de alarmas telegram y alarmas sonoras, se debe reiniciar iFIX. Se perderá comunicación con el nodo por aproximadamente 5 minutos. Horario entre las 09:00 y las 14:00 hrs.	06-04-2016	9:00	06-04-2016	14:00	06-04-2016	10:12	06-04-2016	10:59
SD12962/2016	Ejecutada	angloamerican	Subestación : S.FRANCISCO_066 Transformador: Transf. BT2 66/15 kV - 25/30 MVA S/E S.FRANCISCO Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión adicionalmente se realizaran mediciones eléctricas	06-04-2016	8:00	06-04-2016	17:00	06-04-2016	8:33	06-04-2016	18:00
SD12967/2016	Ejecutada	angloamerican	Subestación : S.FRANCISCO_066 Transformador: Transf. BT1 66/15 kV - 25/30 MVA S/E S.FRANCISCO Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión ademas de pruebas eléctricas	06-04-2016	13:00	07-04-2016	16:00	06-04-2016	9:51	07-04-2016	16:13

Número	Tipo	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Central	Unidad	Tipo Trabajo	Comentario	Consumo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
1398	Central Generadora	AES GENER	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	VENTANAS 2	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Unidad debe retirarse de servicio para aislar físicamente VTF 2b para poder reparar equipo de forma segura para las personas y equipos.	No tiene consumo afectado	06/04/2016 11:12:00	06/04/2016 18:00:00	06/04/2016 11:12:00	06/04/2016 18:40:00
1029	Central Generadora	ELECTRICA PANGUIPULLI	Desconexión	Origen Interno	Programada	PILMAIQUEN	PILMAIQUEN 4	Otro Tipo de Trabajo	Mantenimiento preventivo y predictivo anual.	No tiene consumo afectado	06/04/2016 08:00:00	06/04/2016 18:00:00	06/04/2016 09:55:00	06/04/2016 18:10:00
1017	Central Generadora	ELECTRICA PANGUIPULLI	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	EOLICA TALTAL	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Problemas detectados en controlador centralizado de potencia (PPC) de parque Eolico Taltal	No tiene consumo afectado	06/04/2016 13:00:00	06/04/2016 18:00:00	04/04/2016 13:05:00	04/04/2016 21:23:00

ANEXO N° 5

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

Resumen - Línea

Resumen

Número:

1036

Solicitante:

israel Beroiz

Empresa:

STS

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

PILAUCO - LOS TAMBORES 66KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - PILAUCO - LOS TAMBORES 66KV C1

Nombre : PILAUCO - LOS TAMBORES 66KV C1

Fecha Perturbacion : 06/04/2016 21:34

Fecha Normaliza : 06/04/2016 22:45

Protección : 21/21N

Interruptor : 52B4

Consumo : 6,1 MW

Comentario : Afectan los consumos de la S/E Los Tambores con 6,1 MW (52E1 Los Tambores: 1.3 MW y 52E2 Río Bueno: 4.8 MW).

Tipo: secciones_tramos - PILAUCO - LOS TAMBORES 66KV C1

Nombre : PILAUCO - LOS TAMBORES 66KV C1

Fecha Perturbacion : 06/04/2016 21:34

Fecha Normaliza : 06/04/2016 23:59

Protección : 21/21N

Interruptor : 52B2 en S/E La Unión

Consumo : 6,1 MW

Comentario : Tramo línea 66 kV La Unión Los Tambores

Zona Afectada

Los Ríos

Comuna

La Unión

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Secundaria

Comentarios Tipo Causa:

Corte de conductor en tramo Los Tambores – La Unión entre las estructuras 268 y 269 por caída de árbol debido al temporal de viento y lluvia en la zona.

Causas

- Fenómeno Físico:** Caída de árbol sobre línea o instalación
- Elemento:** Conductores
- Fenómeno Eléctrico:** Distancia residual
- Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** Corte de conductor en tramo Los Tambores – La Unión entre las estructuras 268 y 269 por caída de árbol debido al temporal de viento y lluvia en la zona.
- Elemento:**
- Fenómeno Eléctrico:**
- Operación de los interruptores:**

Observaciones:

- Observaciones:** Afectan los consumos de la S/E Los Tambores con 6,1 MW (52E1 Los Tambores: 1.3 MW y 52E2 Río Bueno: 4.8 MW).
- Acciones Inmediatas:** CCT da aviso al CDEC, personal de mantenimiento de STS y SAESA.
- Hechos Sucidos:** - 21:34 hrs. Se recibe alarma vía SCADA operación línea 66 kV Pilauco La Unión (ambos extremos), afectado los consumos S/E Los Tambores, como también opera línea 66 kV Osorno La Unión (ambos extremos). - CCT da aviso al CDEC, personal de mantenimiento de STS y SAESA. - Se descargan los eventos en forma remota. - Se coordina con SAESA para recuperar los consumos a través de la red MT. - 21:39 hrs. Se procede abrir el 52ET1 de S/E Los Tambores. - 21:45 hrs. Se procede abrir el 52E1 Los Tambores en S/E Los Tambores. - 21:57 hrs. Se cierra el DBC Los Tambores recuperando el 100% de los consumos del 52E2 Río Bueno a través de red MT desde S/E La Unión 52E4 Aldea Campesina y se energiza la barra 23 kV de S/E Los Tambores. - 22:25 Personal de Mantenimiento informa 4 líneas cortadas (línea 66 kV Pilauco La Unión y línea 66 kV Osorno La Unión en paralelo) por caída de árbol sobre la línea AT entre las estructuras 268 y 269 a 4 km desde S/E La Unión a Los Tambores. - 22:27 hrs. Se abre 89B2-2 vía SCADA en S/E Los Tambores. - 22:43 hrs. CCT informa al CDEC que se encuentra seccionada la S/E Los Tambores hacia la S/E La Unión y se solicita autorización para energizar la S/E Los Tambores desde S/E Pilauco. - 22:45 hrs. Se cierra con éxito el 52B4 en S/E Pilauco, energizando S/E Los Tambores. - 22:49 hrs. Se abre 52E2 Río Bueno (Se desenergiza barra 23 kV en S/E Los Tambores). - 22:49 hrs. Se cierra 52ET1 en S/E Los Tambores (energizando barra 23 kV). - 23:08 hrs. Se cierra 52E1 Los Tambores. - 23:16 hrs. Se cierra 52E2 Río Bueno - 00:01 hrs. (07.04.2016) Se abre 89B1-2 en S/E La Unión. - 00:02 hrs. (07.04.2016) Se cierra 89B1-2T en S/E La Unión. - 00:04 hrs. (07.04.2016) Se cierra 89B2-2T vía SCADA en S/E Los Tambores.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** roce y poda de árboles cercanos línea AT.
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** Planificación de limpieza de faja.

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

SAESA / Perd. Estm. de Potencia: 6.1 / Región : Los Ríos

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fechas / Horas Perturbación de la Solicitud:

06/04/2016 21:34

Fechas / Horas Estimadas Retorno:

06/04/2016 22:45

Fechas / Horas Efectiva Retorno:

Resumen - Línea

Resumen

Número:

1037

Solicitante:

israel Beroiz

Empresa:

STS

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

OSORNO - LA UNION 66KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - OSORNO - LA UNION 66KV C2

Nombre : OSORNO - LA UNION 66KV C2

Fecha Perturbacion : 06/04/2016 21:34

Fecha Normaliza : 07/04/2016 16:26

Protección : 21/21N

Interruptor : 52B2

Consumo : No Hay

Comentario : Sin pérdida de consumos.

Zona Afectada

Los Ríos

Comuna

La Unión

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Secundaria

Comentarios Tipo Causa:

Corte de conductor en tramo Los Tambores – La Unión entre las estructuras 268 y 269 por caída de árbol debido al temporal de viento y lluvia en la zona.

Causas

-Fenómeno Físico: Caída de árbol sobre línea o instalación

-Elemento: Conductores

-Fenómeno Eléctrico: Distancia residual

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: 4 líneas cortadas (línea 66 kV Pilauco La Unión y línea 66 kV Osorno La Unión en paralelo) por caída de árbol sobre la línea AT entre las estructuras 268 y 269 a 4 km desde S/E La Unión a Los Tambores.

-Elemento:

-Fenómeno Eléctrico:

-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: Sin pérdida de consumos.

-Acciones Inmediatas: CCT da aviso al CDEC, personal de mantenimiento de STS y SAESA.

-Hechos Sucidos: - 21:34 hrs. Se recibe alarma vía SCADA operación línea 66 kV Pilauco La Unión (ambos extremos), afectado los consumos S/E Los Tambores, como también opera línea 66 kV Osorno La Unión (ambos extremos). - CCT da aviso al CDEC, personal de mantenimiento de STS y SAESA. - Se descargan los eventos en forma remota. - 22:25 Personal de Mantenimiento informa 4 líneas cortadas (línea 66 kV Pilauco La Unión y línea 66 kV Osorno La Unión en paralelo) por caída de árbol sobre la línea AT entre las estructuras 268 y 269 a 4 km desde S/E La Unión a Los Tambores. - 22:40 hrs. Se abre 89B2-3 en S/E Osorno. - 00:03 hrs. (07.04.2016) Se abre 89B2-2 en S/E La Unión. - 00:03 hrs. (07.04.2016) Se cierra 89B2-2T en S/E La Unión. - 00:49 hrs. (07.04.2016) Se cierra 89B2-3T en S/E Osorno. - 16:07 hrs. (07.04.2016) CCT informa al CDEC que se encuentra reparada la línea 66 kV Osorno La unión y solicita autorización para normalizar la topología. - 16:22 hrs. (07.04.2016) Se abre 89B2-2T en S/E La Unión. - 16:22 hrs. (07.04.2016) Se abre 89B2-3T en S/E Osorno. - 16:23 hrs. (07.04.2016) Se cierra 89B2-3 en S/E Osorno. - 16:24 hrs. (07.04.2016) Se cierra 89B2-2 en S/E La Unión. - 16:25 hrs. (07.04.2016) Se cierra con éxito el 52B2 en S/E Osorno. - 16:26 hrs. (07.04.2016) Se cierra con éxito el 52B2 en S/E La Unión.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Roce y poda de árboles cercanos línea AT.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Planificación de limpieza de faja.

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fechas / Horas Perturbación de la Solicitud:

06/04/2016 21:34

Fechas / Horas Estimadas Retorno:

07/04/2016 16:26

Fechas / Horas Efectiva Retorno:

07/04/2016 16:26

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



*CENTRO DE CONTROL TRANSMISION
CCT – STS*

**SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR
STS**

**INFORME DE FALLA INTERRUPCIÓN LÍNEA 66 kV
PILAUCO – LOS TAMBORES – LA UNIÓN
OSORNO –LA UNIÓN
06 de Abril de 2016**

**Centro de Control de Transmisión
23 de Abril de 2016**

Evento: Interrupción de línea 66 kV Pilauco – Los Tambores – La Unión y Osorno – La Unión , pérdida de energía en S/E Los Tambores.

Ubicación: Décima cuarta Región (XIV)

Informe de Falla CDEC: 1036

Fecha – Hora inicio: 06 de Abril de 2016; 21:34 hrs.

Fecha – Hora término: 08 de Abril de 2015; 13:11 hrs.

Informe de Falla CDEC: 1037

Fecha – Hora inicio: 06 de Abril de 2016; 21:34 hrs.

Fecha – Hora término: 07 de Abril de 2015; 16:26 hrs.

Comuna: La Unión.

Comuna ID: 14201

Código Falla: 2026

Fenómeno Físico: ARB2

Elemento: TX2

Fenómeno Eléctrico: DI21N

Modo: 13

Antecedentes generales.

- **Listado de eventos generados y registrados en SCADA:** Se muestra en Anexo N° 1.
- **Registros de eventos y oscilografía:** Anexo N° 2.
- **Esquema previo:** La representación gráfica de la disposición de las instalaciones, se muestra en Anexo N° 3.
- **Ajustes de protecciones:** Se muestra en anexo N° 4.
- **Fotografías fallas:** Se muestra en anexo N° 5.
- **Consumos afectados:**

S/E Los Tambores Total: 6.1 MW

52E1 Los Tambores: 1.3 MW

52E2 Río Bueno : 4.8 MW

- **Protecciones operadas:**

Alrededor de las 21:34 Hrs del 06/04/2016 se registran los siguientes eventos:

- Operación de protección SEL – 311C sobre 52B1 en S/E a Unión. Se activó el elemento de distancia e zona 1.
- Operación de protección SEL – 311L sobre 52B4 en S/E Pilauco. Se activó el elemento de distancia de zona 2. Se pierden 6,1 MW de consumos correspondiente a la SS/EE Tambores.
- Operación de protección SEL – 311C sobre 52B2 en S/E a Unión. Se activó el elemento de distancia e zona 2.
- Operación de protección SEL – 311L sobre 52B2 en S/E Osorno. Se activó el elemento de distancia de zona 2.

- **Hechos sucedidos:**

- ✓ 21:34 hrs. Se recibe alarma vía SCADA operación línea 66 kV Pilauco La Unión (ambos extremos), dejando sin energía S/E Los Tambores, como también opera la línea 66 kV Osorno La Unión, 52B2 de S/E La Unión y 52B2 de S/E Osorno sin pérdida de consumo.
- ✓ CCT da aviso al CDEC, personal de mantenimiento de STS y SAESA.
- ✓ Se descargan los eventos en forma remota desde el CCT (Osorno).
- ✓ Se coordina con SAESA para recuperar los consumos a través de la red MT.
- ✓ 21:39 hrs. Se procede abrir el 52ET1 de S/E Los Tambores.
- ✓ 21:45 hrs. Se procede abrir el 52E1 Los Tambores en S/E Los Tambores.
- ✓ 21:57 hrs. Se cierra el DBC Los Tambores recuperando el 100% de los consumos del 52E2 Río Bueno a través de red MT desde S/E La Unión 52E4 Aldea Campesina y se energiza la barra 23 kV de S/E Los Tambores.
- ✓ 22:25 Personal de Mantenimiento informa 4 líneas cortadas (línea 66 kV Pilauco La Unión y línea 66 kV Osorno La Unión en paralelo) por caída de árbol sobre la línea AT entre las estructuras 268 y 269 a 4 km desde S/E La Unión a Los Tambores.
- ✓ 22:27 hrs. Se procede la apertura del 89B2-2 vía SCADA en S/E Los Tambores, para seccionar la línea donde se encontro líneas cortadas por árbol.
- ✓ 22:40 hrs. Se procede abrir el 89B2-3 en S/E Osorno.
- ✓ 22:43 hrs. CCT informa al CDEC que se encuentra seccionada la S/E Los Tambores hacia la S/E La Unión y se solicita autorización para energizar la S/E Los Tambores desde S/E Pilauco.
- ✓ 22:45 hrs. Se cierra con éxito el 52B4 en S/E Pilauco, energizando el transformador n° 1 de S/E Los Tambores en vacío.
- ✓ 22:49 hrs. Se abre 52E2 Río Bueno (Se desenergiza barra 23 kV en S/E Los Tambores).
- ✓ 22:49 hrs. Se cierra 52ET1 en S/E Los Tambores (energizando barra 23 kV).
- ✓ 23:08 hrs. Se cierra 52E1 Los Tambores.
- ✓ 23:16 hrs. Se cierra 52E2 Río Bueno, recuperando el 100% de los consumos.
- ✓

Jueves 07 de Abril

- ✓ 00:01 hrs. Se abre 89B1-2 en S/E La Unión.
- ✓ 00:02 hrs. Se cierra 89B1-2T en S/E La Unión.
- ✓ 00:03 hrs. Se procede abrir 89B2-2 en S/E La Unión.
- ✓ 00:03 hrs. Se procede a cerrar el 89B2-2T en S/E La Unión.
- ✓ 00:04 hrs. Se cierra 89B2-2T vía SCADA en S/E Los Tambores.
- ✓ 00:49 hrs. Se cierra 89B2-3T en S/E Osorno.
- ✓ 16:07 hrs. CCT informa al CDEC que se encuentra reparada la línea 66 kV Osorno La Unión y solicita autorización para normalizar la topología.
- ✓ 16:22 hrs. Se abre el 89B2-2T en S/E La Unión.
- ✓ 16:23 hrs. Se cierra 89B2-3 en S/E Osorno.
- ✓ 16:24 hrs. Se cierra 89B2-2 en S/E La Unión.
- ✓ 16:25 hrs. Se cierra con éxito el 52B2 en S/E Osorno, energizando línea 66KV Osorno La Unión.
- ✓ 16:26 hrs. Se cierra con éxito el 52B2 en S/E La Unión.

Viernes 08 de Abril

- ✓ 08:46 hrs. CCT se coordina con SAESA para respaldar el 100 % de los consumos de S/E Los Tambores a través de la red MT desde S/E La Unión 52E4 Aldea Campesina.
- ✓ 08:59 hrs. Se abre el 52E1 Los Tambores en S/E Los Tambores
- ✓ 09:00 hrs. Se abre el 52ET1 en S/E Los Tambores
- ✓ 09:36 hrs. Se solicita vigencia la solicitud de curso forzoso N° 1687 por desconexión línea de 66 kV Pilauco La Unión, por reparar líneas cortadas en tramo Los Tambores La Unión.
- ✓ 09:36 hrs. Se solicita vigencia la solicitud de curso forzoso N° 1686 por desconexión línea de 66 kV Osorno La Unión, por reparar líneas cortadas en línea de 66 kV Pilauco La Unión tramo Los Tambores La Unión.
- ✓ 09:39 hrs. Se abre el 52B2 en S/E Osorno.
- ✓ 09:40 hrs. Se abre el 52B2 en S/E La Unión.
- ✓ 09:42 hrs. Se abre el 52B4 en S/E Pilauco.
- ✓ 09:42 hrs. Se abre el 89B4-2 en S/E Pilauco.
- ✓ 09:42 hrs. Se abre el 89B2-3 en S/E Osorno.
- ✓ 09:42 hrs. Se abre el 89B2-2 en S/E La Unión.
- ✓ 09:43 hrs. Se abre el 89B1-2 en S/E Los Tambores.
- ✓ 09:43 hrs. Se cierra el 89B4-2T en S/E Pilauco.
- ✓ 09:43 hrs. Se cierra el 89B2-3T en S/E Osorno.
- ✓ 09:43 hrs. Se cierra el 89B2-2T en S/E La Unión.
- ✓ 09:44 hrs. Se cierra el 89B1-2T en S/E Los Tambores.
- ✓ Personal de mantenimiento informa que la línea 66 kV Pilauco La Unión Tramo Los Tambores y La Unión se encuentra reparada.
- ✓ Se solicita autorización para normalizar la topología.
- ✓ 12:43 hrs. Se abre el 89B1-2T en S/E Los Tambores.
- ✓ 12:43 hrs. Se abre el 89B2-2T en S/E Los Tambores.
- ✓ 12:48 hrs. Se abre el 89B4-2T en S/E Pilauco.
- ✓ 12:51 hrs. Se cierra el 89B4-2 en S/E Pilauco.
- ✓ 12:52 hrs. Se cierra el 89B1-2 en S/E Los Tambores.
- ✓ 12:53 hrs. Se abre el 89B2-3T en S/E Osorno.
- ✓ 13:05 hrs. Se abre el 89B2-2T en S/E La Unión.
- ✓ 13:05 hrs. Se abre el 89B1-2T en S/E La Unión.
- ✓ 13:06 hrs. Se cierra el 89B2-3 en S/E Osorno.
- ✓ 13:07 hrs. Se cierra el 89B2-2 en S/E La Unión.
- ✓ 13:07 hrs. Se cierra el 89B1-2 en S/E La Unión.
- ✓ 13:08 hrs. Se cierra el 89B2-2 en S/E Los Tambores.
- ✓ 13:08 hrs. Se cierra el 52B2 en S/E Osorno.
- ✓ 13:09 hrs. Se cierra el 52B2 en S/E La Unión.
- ✓ 13:11 hrs. Se cierra el 52B4 en S/E Pilauco.
- ✓ 13:12 hrs. Se cierra el 52B1 en S/E La Unión.
- ✓ 13:18 hrs. Se cierra el 52ET1 en S/E Los Tambores.
- ✓ 13:19 hrs. Se cierra el 52E1 Los Tambores en S/E Los Tambores.
- ✓ 13:26 hrs. Se cierra el 52E2 Río Bueno en S/E Los Tambores.

- **Causa definitiva:** Árbol cae sobre líneas de AT, entre estructuras n° 268 y 269, cortando 4 conductores, líneas en doble circuito. Distancia 33,3 km, desde Osorno y 3,52 km desde La Unión.

- **Conclusiones:**
 - ✓ Falla bifásica (fase A y C) en la línea de 66 kV La Unión – Pilauco.
 - ✓ Falla bifásica (fase B y C) en la línea de 66 kV La Unión - Osorno.

 - ✓ La falla se produjo a 3,52 km de SE La Unión. Se informa caída de un árbol sobre la línea
 - ✓ El aporte de corriente desde la S/E La Unión B1 es de 659 A. en las Fases A y C.
 - ✓ El aporte de corriente desde la S/E Los Pilauco B4 es de 1280 A. en las Fases A y C.
 - ✓ El aporte de corriente desde la S/E La Unión B2 es de 1681 A. en las Fases B y C.
 - ✓ El aporte de corriente desde la S/E Osorno B2 es de 1375 A. en las Fases B y C.

 - ✓ En la protección SEL -311C asociada al paño de línea 52B1 de S/E La Unión, se activa el elemento de distancia de primera zona operando en aproximadamente 305 mseg., tiempo que incluye apertura del interruptor.
 - ✓ En la protección SEL -311L asociada al paño de línea 52B4 de S/E Pilauco, se activa el elemento de sobrecorriente residual operando en aproximadamente 884 mseg., tiempo que incluye apertura del interruptor.
 - ✓ En la protección SEL -311C asociada al paño de línea 52B2 de S/E La Unión, se activa el elemento de distancia de primera zona operando en aproximadamente 45 mseg., tiempo que incluye apertura del interruptor.
 - ✓ En la protección SEL -311L asociada al 52B2 de S/E Osorno, se activa el elemento de impedancia de zona 2 operando en aproximadamente 650 mseg., tiempo que incluye apertura del interruptor.
 - ✓ Las Protecciones operan de forma correcta.
 - ✓ Los relojes de las protecciones se encuentran sincronizados.

ANEXO N°1. Listado de eventos generados y registrados en Scada.

TimeStamp	RTU	Message
06-04-2016 21:34:32,989	LUN_52B2 Linea La Union - Osorno 2 66 KV	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado normal)
06-04-2016 21:34:33,311	LUN_52B1 Linea La Union - Osorno 66 KV	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado normal)
06-04-2016 21:34:33,554	OSO_52B2 - L. Union 2 66 KV	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado normal)
06-04-2016 21:34:34,631	TAM_52ET1 23kV entre fases promedio	Valor = 0 Kv (estado LOW)
06-04-2016 21:34:34,631	TAM_52E2 Potencia Activa Total	Valor = 0 Mw (estado LOW)
06-04-2016 21:34:35,521	PIL_52B4 Corriente_fase_1	Valor = 0 A (estado LOW)
06-04-2016 21:34:35,521	PIL_52B4 Corriente_fase_2	Valor = 0 A (estado LOW)
06-04-2016 21:34:35,521	PIL_52B4 Corriente_fase_3	Valor = 0 A (estado LOW)
06-04-2016 21:34:35,521	PIL_52B Estado Abierto/Cerrado	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado normal)
06-04-2016 21:34:35,751	TAM_52BT1 66kV Potencia Activa Total	Valor = 0 Mw (estado LOW)
06-04-2016 21:34:53,771	LUN_52B01 CORRIENTE FASE 2	Valor = 0 A (estado LOW)
06-04-2016 21:34:53,771	LUN_52B01 CORRIENTE FASE 3	Valor = 0 A (estado LOW)
06-04-2016 21:34:53,771	LUN_52B02_CORRIENTE FASE 1	Valor = 0 A (estado LOW)
06-04-2016 21:34:53,771	LUN_52B02_CORRIENTE FASE 2	Valor = 0 A (estado LOW)
06-04-2016 21:34:53,771	LUN_52B02_CORRIENTE FASE 3	Valor = 0 A (estado LOW)
06-04-2016 21:39:39,693	TAM_52ET1 Estado Abierto/Cerrado	Enviado COMMAND ABRIR
06-04-2016 21:45:07,685	TAM_52E1 Estado Abierto/Cerrado	Enviado COMMAND ABRIR
06-04-2016 22:27:14,809	TAM_89B2-2 Estado Abierto/Cerrado	Enviado COMMAND ABIERTO
06-04-2016 22:44:50,265	PIL_52B Estado Abierto/Cerrado	Enviado COMMAND CERRAR
06-04-2016 22:49:18,836	TAM_52E2 Estado Abierto/Cerrado	Enviado COMMAND ABRIR
06-04-2016 22:49:23,296	TAM_52ET1 23kV entre fases promedio	Valor = 0 Kv (estado LOW)
06-04-2016 22:49:33,536	TAM_52ET1 Estado Abierto/Cerrado	Enviado COMMAND CERRAR
06-04-2016 22:49:35,837	TAM_52ET1 23kV entre fases promedio	Valor = 23.94 Kv (estado NORMAL)
06-04-2016 23:08:13,492	TAM_52E1 Estado Abierto/Cerrado	Enviado COMMAND CERRAR
06-04-2016 23:08:38,473	TAM_52ET1 23kV Corriente Fase 1	Valor = 6 A (estado NORMAL)
06-04-2016 23:08:38,473	TAM_52ET1 23kV Corriente Fase 3	Valor = 6 A (estado NORMAL)
06-04-2016 23:08:40,583	TAM_52BT1 66kV Potencia Activa Total	Valor = 0.67 Mw (estado NORMAL)
06-04-2016 23:08:42,813	TAM_52BT1 66kV Potencia Activa Total	Valor = 0.45 Mw (estado LOW)
06-04-2016 23:08:44,993	PIL_52B4 Corriente_fase_1	Valor = 8 A (estado NORMAL)
06-04-2016 23:08:44,993	PIL_52B4 Corriente_fase_2	Valor = 8 A (estado NORMAL)
06-04-2016 23:08:44,993	PIL_52B4 Corriente_fase_3	Valor = 8 A (estado NORMAL)
06-04-2016 23:15:52,125	TAM_52E2 Estado Abierto/Cerrado	Enviado COMMAND CERRAR
06-04-2016 23:15:55,185	TAM_52BT1 66kV Corriente Fase 1	Valor = 42 A (estado NORMAL)
06-04-2016 23:15:55,185	TAM_52BT1 66kV Corriente Fase 3	Valor = 43 A (estado NORMAL)
06-04-2016 23:15:55,185	TAM_52E2 Potencia Activa Total	Valor = 3.81 Mw (estado NORMAL)
07-04-2016 00:03:46,060	TAM_89B2-2T Estado Abierto/Cerrado	Enviado COMMAND CERRADO
07-04-2016 16:25:00,673	OSO_52B2 - L. Union 2 66 KV	Cambio espontaneo a estado CERRAR (estado normal)
07-04-2016 16:25:00,702	OSO_52B2 - L. Union 2 66 KV	Valor = CERRAR (estado normal)
07-04-2016 16:25:59,765	LUN_52B2 Linea La Union - Osorno 2 66 KV	Cambio espontaneo a estado CERRAR (estado normal)
07-04-2016 16:26:15,805	LUN_52B02_CORRIENTE FASE 1	Valor = 88 A (estado NORMAL)
07-04-2016 16:26:15,805	LUN_52B02_CORRIENTE FASE 2	Valor = 85 A (estado NORMAL)
07-04-2016 16:26:15,805	LUN_52B02_CORRIENTE FASE 3	Valor = 86 A (estado NORMAL)
08-04-2016 09:00:10,126	PIL_52B4 Corriente_fase_1	Valor = 3 A (estado LOW)
08-04-2016 09:00:10,126	PIL_52B4 Corriente_fase_2	Valor = 4 A (estado LOW)
08-04-2016 09:00:10,126	PIL_52B4 Corriente_fase_3	Valor = 4 A (estado LOW)
08-04-2016 09:36:56,598	TAM_52BT1 66kV Potencia Activa Total	Valor = 0.02 Mw (estado LOW)

08-04-2016 09:36:56,598	TAM_52E2 Potencia Activa Total	Valor = 0 Mw (estado LOW)
08-04-2016 09:39:46,030	OSO_52B2 - L. Union 2 66 KV	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado normal)
08-04-2016 09:40:11,637	LUN_52B2 Linea La Union - Osorno 2 66 KV	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado normal)
08-04-2016 09:41:58,059	PIL_52B Estado Abierto/Cerrado	Comando ABRIR - exitoso
08-04-2016 09:42:21,429	PIL_89B4-2 Estado Abierto/Cerrado	Enviado COMMAND ABIERTO
08-04-2016 09:43:06,690	PIL_89B4-2T Estado Abierto/Cerrado	Enviado COMMAND CERRADO
08-04-2016 09:43:54,060	TAM_89B1-2 Estado Abierto/Cerrado	Enviado COMMAND ABIERTO
08-04-2016 09:44:06,830	TAM_89B1-2T Estado Abierto/Cerrado	Enviado COMMAND CERRADO
08-04-2016 12:43:15,160	TAM_89B1-2T Estado Abierto/Cerrado	Enviado COMMAND ABIERTO
08-04-2016 12:43:18,970	TAM_89B2-2T Estado Abierto/Cerrado	Enviado COMMAND ABIERTO
08-04-2016 12:48:06,012	PIL_89B4-2T Estado Abierto/Cerrado	Enviado COMMAND ABIERTO
08-04-2016 12:51:30,823	PIL_89B4-2 Estado Abierto/Cerrado	Enviado COMMAND CERRADO
08-04-2016 12:52:17,343	TAM_89B1-2 Estado Abierto/Cerrado	Enviado COMMAND CERRADO
08-04-2016 13:07:44,929	TAM_89B2-2 Estado Abierto/Cerrado	Enviado COMMAND CERRADO
08-04-2016 13:08:36,278	OSO_52B2 - L. Union 2 66 KV	Cambio espontaneo a estado CERRAR (estado normal)
08-04-2016 13:09:15,419	Envia Comando CLOSE 52B2 La Union	Enviado SETPOINT 1
08-04-2016 13:09:25,699	LUN_52B02_CORRIENTE FASE 1	Valor = 86 A (estado NORMAL)
08-04-2016 13:09:25,699	LUN_52B02_CORRIENTE FASE 2	Valor = 82 A (estado NORMAL)
08-04-2016 13:09:25,699	LUN_52B02_CORRIENTE FASE 3	Valor = 81 A (estado NORMAL)
08-04-2016 13:11:26,320	PIL_52B Estado Abierto/Cerrado	Comando CERRAR - exitoso
08-04-2016 13:11:49,306	LUN_52B1 Linea La Union - Osorno 66 KV	Cambio espontaneo a estado CERRAR (estado normal)
08-04-2016 13:11:52,740	PIL_52B4 Corriente_fase_1	Valor = 60 A (estado NORMAL)
08-04-2016 13:11:52,740	PIL_52B4 Corriente_fase_2	Valor = 58 A (estado NORMAL)
08-04-2016 13:11:52,740	PIL_52B4 Corriente_fase_3	Valor = 59 A (estado NORMAL)
08-04-2016 13:12:01,550	LUN_52B01 CORRIENTE FASE 2	Valor = 57 A (estado NORMAL)
08-04-2016 13:12:01,550	LUN_52B01 CORRIENTE FASE 3	Valor = 59 A (estado NORMAL)
08-04-2016 13:18:32,512	TAM_52ET1 Estado Abierto/Cerrado	Enviado COMMAND CERRAR
08-04-2016 13:18:35,372	TAM_52ET1 23kV entre fases promedio	Valor = 25.74 Kv (estado HIGH)
08-04-2016 13:19:33,443	TAM_52E1 Estado Abierto/Cerrado	Enviado COMMAND CERRAR
08-04-2016 13:25:55,375	TAM_52E2 Estado Abierto/Cerrado	Enviado COMMAND CERRAR
08-04-2016 13:25:57,855	TAM_52BT1 66kV Potencia Activa Total	Valor = 4.61 Mw (estado NORMAL)
08-04-2016 13:25:57,855	TAM_52E2 Potencia Activa Total	Valor = 4.56 Mw (estado NORMAL)

ANEXO N° 2. Registros de eventos y oscilografías.

SE LA UNIÓN 52B1

FID	=	SEL-311C-R111-V0-Z005004-D20060728
Frequency	:	50
Samples per cycle	:	16
Number of cycles	:	61
Event date/time	:	miércoles, 06 de abril de 2016 21:34:32,951000

Miscellaneous Data

EVENT	CAG T
LOCATION	3.95
SHOT	0
TARGETS TIME	ZONE1
IA	659
IB	107
IC	606
IP	0
IG	179
3I2	898
NFREQ	50
PRE_FAULT_CYCLES	11.000
START_TIME	04/06/16,21:34:32.732250
TRIG_TIME	04/06/16,21:34:32.951000

SE PILAUCO 52B4

FID	=	SEL-311C-1-R504-V0-Z101101-D20130304
Frequency	:	50
Samples per cycle	:	4
Number of cycles	:	31
Event date/time	:	miércoles, 06 de abril de 2016 21:34:33,614000

Miscellaneous Data

REF_NUM	12233
EVENT	CAG T
LOCATION	29.66
SHOT	0
TARGETS	TRIP TIME ZONE2
IA	1281
IB	52
IC	1184
IN	0
IG	928
3I2	1446
NFREQ	50
PRE_FAULT_CYCLES	4.250
START_TIME	04/06/16,21:34:33.534000
TRIG_TIME	04/06/16,21:34:33.614000



SE LA UNION 52B2

FID = SEL-311C-R111-V0-Z005004-D20060728
Frequency : 50
Samples per cycle : 16
Number of cycles : 61
Event date/time : miércoles, 06 de abril de 2016 21:34:32,950750

Miscellaneous Data

T SOK 1
EVENT BCG T
LOCATION 4.64
SHOT 0
TARGETS ZONE1
IA 512
IB 1532
IC 1681
IP 0
IG 1615
3I2 2596
NFREQ 50
PRE_FAULT_CYCLES 11.000
START_TIME 04/06/16,21:34:32.732000
TRIG_TIME 04/06/16,21:34:32.950750

SE OSORNO 52B2

FID = SEL-311C-R112-V0-Z005004-D20070918
Frequency : 50
Samples per cycle : 16
Number of cycles : 60
Event date/time : miércoles, 06 de abril de 2016 21:34:32,951000

Miscellaneous Data

EVENT BCG T
LOCATION 35.34
SHOT 0
TARGETS ZONE2
IA 127
IB 1375
IC 857
IP 0
IG 986
3I2 1198
NFREQ 50
PRE_FAULT_CYCLES 5.000
START_TIME 04/06/16,21:34:32.852250
TRIG_TIME 04/06/16,21:34:32.951000

REGISTRO SECUENCIAL DE EVENTOS

52B1 S/E LA UNIÓN, Relé SEL 311C

21/21N-B1
S/E LA UNION

Date: 04/10/2016 Time: 07:55:24.969

FID=SEL-311C-R111-V0-Z005004-D20060728 CID=5746

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE	COMENTARIO
48	04-06-2016	21:34:32.947	51P	Asserted	
47	04-06-2016	21:34:32.957	M3P	Asserted	
46	04-06-2016	21:34:32.962	51G	Asserted	
45	04-06-2016	21:34:32.972	M3P	Deasserted	
44	04-06-2016	21:34:32.977	Z2G	Asserted	ARRANQUE Z2
43	04-06-2016	21:34:32.977	Z1G	Asserted	ARRANQUE Z1
42	04-06-2016	21:34:32.977	Z4G	Asserted	
41	04-06-2016	21:34:33.002	SV1	Deasserted	
40	04-06-2016	21:34:33.002	IN104	Deasserted	
39	04-06-2016	21:34:33.022	Z2G	Deasserted	
38	04-06-2016	21:34:33.022	M2P	Asserted	
37	04-06-2016	21:34:33.022	Z1G	Deasserted	
36	04-06-2016	21:34:33.022	M1P	Asserted	ARRANQUE Z1
35	04-06-2016	21:34:33.022	Z4G	Deasserted	
34	04-06-2016	21:34:33.022	M4P	Asserted	
33	04-06-2016	21:34:33.052	IN105	Deasserted	
32	04-06-2016	21:34:33.277	Z1T	Asserted	OPERACIÓN Z1
31	04-06-2016	21:34:33.277	TRIP	Asserted	TRIP
30	04-06-2016	21:34:33.277	OUT101	Asserted	
29	04-06-2016	21:34:33.277	OUT103	Asserted	
28	04-06-2016	21:34:33.277	OUT104	Asserted	
27	04-06-2016	21:34:33.277	OUT105	Asserted	
26	04-06-2016	21:34:33.327	Z1T	Deasserted	
25	04-06-2016	21:34:33.327	M1P	Deasserted	
24	04-06-2016	21:34:33.327	IN101	Deasserted	APERTURA 52B1
23	04-06-2016	21:34:33.332	M2P	Deasserted	
22	04-06-2016	21:34:33.332	M4P	Deasserted	
21	04-06-2016	21:34:33.332	51P	Deasserted	
20	04-06-2016	21:34:33.337	52A	Deasserted	
19	04-06-2016	21:34:33.347	51G	Deasserted	
18	04-06-2016	21:34:33.457	TRIP	Deasserted	
17	04-06-2016	21:34:33.457	OUT101	Deasserted	

16	04-06-2016	21:34:33.457	OUT103	Deasserted	
15	04-06-2016	21:34:33.457	OUT104	Deasserted	
14	04-06-2016	21:34:33.457	OUT105	Deasserted	
13	04-07-2016	16:25:59.780	SV1	Asserted	
12	04-07-2016	16:25:59.780	IN104	Asserted	
11	04-07-2016	16:25:59.780	IN105	Asserted	
10	04-07-2016	16:28:23.801	IN102	Deasserted	
9	04-08-2016	09:39:46.149	SV1	Deasserted	
8	04-08-2016	09:39:46.149	IN105	Deasserted	
7	04-08-2016	09:40:11.651	IN104	Deasserted	
6	04-08-2016	13:09:17.413	SV1	Asserted	
5	04-08-2016	13:09:17.413	IN104	Asserted	
4	04-08-2016	13:09:17.413	IN105	Asserted	
3	04-08-2016	13:11:49.318	52A	Asserted	
2	04-08-2016	13:11:49.318	IN101	Asserted	
1	04-08-2016	13:12:39.283	IN102	Asserted	

52B4 S/E PILAUCO, Relé SEL 311L

21/21N - B4
S/E PICARTE

Date: 04/08/2016 Time: 07:48:17.329

FID=SEL-311C-R111-V0-Z005004-D20060728 CID=5746

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE	COMENTARIO
58	04-06-2016	21:54:04.490	51G	Asserted	ARRANQUE 51G
57	04-06-2016	21:54:05.324	51GT	Asserted	OPERACIÓN 51G
56	04-06-2016	21:54:05.324	SV1	Asserted	
55	04-06-2016	21:54:05.324	TRIP	Asserted	TRIP
54	04-06-2016	21:54:05.324	OUT101	Asserted	
53	04-06-2016	21:54:05.324	OUT103	Asserted	
52	04-06-2016	21:54:05.324	79CY	Asserted	INICIO 79
51	04-06-2016	21:54:05.324	79RS	Deasserted	
50	04-06-2016	21:54:05.374	IN101	Deasserted	APERTURA EFECTIVA B4
49	04-06-2016	21:54:05.374	OUT105	Deasserted	
48	04-06-2016	21:54:05.409	51G	Deasserted	
47	04-06-2016	21:54:05.429	51GT	Deasserted	
46	04-06-2016	21:54:05.504	SV1	Deasserted	
45	04-06-2016	21:54:05.504	TRIP	Deasserted	
44	04-06-2016	21:54:05.504	OUT101	Deasserted	
43	04-06-2016	21:54:06.496	CLOSE	Asserted	CLOSE
42	04-06-2016	21:54:06.496	OUT102	Asserted	
41	04-06-2016	21:54:06.496	OUT106	Asserted	
40	04-06-2016	21:54:06.496	SH1	Asserted	
39	04-06-2016	21:54:06.496	SH0	Deasserted	
38	04-06-2016	21:54:06.656	51G	Asserted	ARRANQUE 51G
37	04-06-2016	21:54:06.656	CLOSE	Deasserted	CLOSE
36	04-06-2016	21:54:06.656	IN101	Asserted	CIERRE EFECTIVO B4
35	04-06-2016	21:54:06.656	OUT102	Deasserted	
34	04-06-2016	21:54:06.656	OUT106	Deasserted	
33	04-06-2016	21:54:07.464	51GT	Asserted	OPERACIÓN 51G
32	04-06-2016	21:54:07.464	SV1	Asserted	
31	04-06-2016	21:54:07.464	TRIP	Asserted	
30	04-06-2016	21:54:07.464	OUT101	Asserted	
29	04-06-2016	21:54:07.464	79LO	Asserted	LOCKOUT
28	04-06-2016	21:54:07.464	79CY	Deasserted	
27	04-06-2016	21:54:07.514	IN101	Deasserted	APERTURA EFECTIVA B4
26	04-06-2016	21:54:07.534	51G	Deasserted	
25	04-06-2016	21:54:07.554	51GT	Deasserted	
24	04-06-2016	21:54:07.644	SV1	Deasserted	
23	04-06-2016	21:54:07.644	TRIP	Deasserted	
22	04-06-2016	21:54:07.644	OUT101	Deasserted	

21	04-06-2016	21:54:09.640	OUT103	Deasserted	
20	04-06-2016	23:55:30.241	IN104	Deasserted	
19	04-06-2016	23:57:34.806	IN101	Asserted	
18	04-06-2016	23:57:37.805	OUT105	Asserted	
17	04-06-2016	23:58:04.810	79LO	Deasserted	
16	04-06-2016	23:58:04.810	79RS	Asserted	
15	04-06-2016	23:58:04.815	SH1	Deasserted	
14	04-06-2016	23:58:04.815	SH0	Asserted	
13	04-07-2016	00:00:07.950	IN101	Deasserted	
12	04-07-2016	00:00:07.950	OUT105	Deasserted	
11	04-07-2016	00:00:07.960	79LO	Asserted	
10	04-07-2016	00:00:07.960	79RS	Deasserted	
9	04-07-2016	00:00:07.965	SH1	Asserted	
8	04-07-2016	00:00:07.965	SH0	Deasserted	
7	04-07-2016	00:07:34.024	IN101	Asserted	
6	04-07-2016	00:07:37.030	OUT105	Asserted	
5	04-07-2016	00:08:04.061	79LO	Deasserted	
4	04-07-2016	00:08:04.061	79RS	Asserted	
3	04-07-2016	00:08:04.066	SH1	Deasserted	
2	04-07-2016	00:08:04.066	SH0	Asserted	
1	04-07-2016	00:11:06.054	IN104	Asserted	

52B2 S/E LA UNION, Relé SEL 311C

21/21N-B2
S/E LA UNION

Date: 04/10/2016 Time: 06:56:25.799

FID=SEL-311C-R111-V0-Z005004-D20060728 CID=5746

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE	COMENTARIO
501	04-06-2016	21:24:14.069	IN105	Asserted	
500	04-06-2016	21:24:14.084	IN105	Deasserted	
499	04-06-2016	21:24:14.099	IN105	Asserted	
498	04-06-2016	21:24:14.179	IN105	Deasserted	
497	04-06-2016	21:24:14.194	IN105	Asserted	
496	04-06-2016	21:24:14.209	IN105	Deasserted	
495	04-06-2016	21:24:14.234	IN105	Asserted	
494	04-06-2016	21:24:14.259	IN105	Deasserted	
493	04-06-2016	21:24:14.439	IN105	Asserted	
492	04-06-2016	21:24:14.679	IN105	Deasserted	
491	04-06-2016	21:24:14.694	IN105	Asserted	
490	04-06-2016	21:24:14.864	IN105	Deasserted	
489	04-06-2016	21:24:15.074	IN105	Asserted	
488	04-06-2016	21:24:15.094	IN105	Deasserted	
487	04-06-2016	21:24:15.114	IN105	Asserted	
486	04-06-2016	21:24:15.134	IN105	Deasserted	
485	04-06-2016	21:24:15.274	IN105	Asserted	
484	04-06-2016	21:24:15.344	IN105	Deasserted	
483	04-06-2016	21:24:15.364	IN105	Asserted	
482	04-06-2016	21:24:15.429	IN105	Deasserted	
481	04-06-2016	21:24:15.514	IN105	Asserted	
480	04-06-2016	21:24:15.739	IN105	Deasserted	
479	04-06-2016	21:24:15.784	IN105	Asserted	
478	04-06-2016	21:24:15.929	IN105	Deasserted	
477	04-06-2016	21:24:15.944	IN105	Asserted	
476	04-06-2016	21:24:16.009	IN105	Deasserted	
475	04-06-2016	21:24:16.069	IN105	Asserted	
474	04-06-2016	21:24:16.109	IN105	Deasserted	
473	04-06-2016	21:24:16.209	IN105	Asserted	
472	04-06-2016	21:24:16.314	IN105	Deasserted	
471	04-06-2016	21:24:16.414	IN105	Asserted	
470	04-06-2016	21:24:16.429	IN105	Deasserted	
469	04-06-2016	21:24:16.449	IN105	Asserted	
468	04-06-2016	21:24:16.464	IN105	Deasserted	
467	04-06-2016	21:24:16.903	IN105	Asserted	
466	04-06-2016	21:24:16.973	IN105	Deasserted	

465	04-06-2016	21:24:17.033	IN105	Asserted	
464	04-06-2016	21:24:17.058	IN105	Deasserted	
463	04-06-2016	21:24:17.083	IN105	Asserted	
462	04-06-2016	21:24:17.098	IN105	Deasserted	
461	04-06-2016	21:24:17.618	IN105	Asserted	
460	04-06-2016	21:24:17.638	IN105	Deasserted	
459	04-06-2016	21:24:17.668	IN105	Asserted	
458	04-06-2016	21:24:17.683	IN105	Deasserted	
457	04-06-2016	21:24:17.703	IN105	Asserted	
456	04-06-2016	21:24:17.738	IN105	Deasserted	
455	04-06-2016	21:24:17.958	IN105	Asserted	
454	04-06-2016	21:24:17.988	IN105	Deasserted	
453	04-06-2016	21:24:18.248	IN105	Asserted	
452	04-06-2016	21:24:18.263	IN105	Deasserted	
451	04-06-2016	21:24:29.425	IN105	Asserted	
450	04-06-2016	21:24:29.450	IN105	Deasserted	
449	04-06-2016	21:24:33.554	IN105	Asserted	
448	04-06-2016	21:24:33.584	IN105	Deasserted	
447	04-06-2016	21:24:33.649	IN105	Asserted	
446	04-06-2016	21:24:33.664	IN105	Deasserted	
445	04-06-2016	21:24:33.754	IN105	Asserted	
444	04-06-2016	21:24:33.779	IN105	Deasserted	
443	04-06-2016	21:24:34.319	IN105	Asserted	
442	04-06-2016	21:24:34.504	IN105	Deasserted	
441	04-06-2016	21:24:39.751	IN105	Asserted	
440	04-06-2016	21:24:39.861	IN105	Deasserted	
439	04-06-2016	21:24:44.365	IN105	Asserted	
438	04-06-2016	21:24:44.395	IN105	Deasserted	
437	04-06-2016	21:24:44.415	IN105	Asserted	
436	04-06-2016	21:24:44.435	IN105	Deasserted	
435	04-06-2016	21:24:44.475	IN105	Asserted	
434	04-06-2016	21:24:46.089	IN105	Deasserted	
433	04-06-2016	21:24:52.301	IN105	Asserted	
432	04-06-2016	21:24:52.316	IN105	Deasserted	
431	04-06-2016	21:24:52.346	IN105	Asserted	
430	04-06-2016	21:24:52.446	IN105	Deasserted	
429	04-06-2016	21:24:52.556	IN105	Asserted	
428	04-06-2016	21:24:52.571	IN105	Deasserted	
427	04-06-2016	21:24:52.671	IN105	Asserted	
426	04-06-2016	21:24:52.736	IN105	Deasserted	
425	04-06-2016	21:24:52.756	IN105	Asserted	
424	04-06-2016	21:24:52.866	IN105	Deasserted	
423	04-06-2016	21:24:52.971	IN105	Asserted	
422	04-06-2016	21:24:52.986	IN105	Deasserted	
421	04-06-2016	21:24:53.021	IN105	Asserted	

420	04-06-2016	21:24:53.036	IN105	Deasserted	
419	04-06-2016	21:24:53.201	IN105	Asserted	
418	04-06-2016	21:24:53.246	IN105	Deasserted	
417	04-06-2016	21:24:53.301	IN105	Asserted	
416	04-06-2016	21:24:53.616	IN105	Deasserted	
415	04-06-2016	21:24:53.841	IN105	Asserted	
414	04-06-2016	21:24:53.871	IN105	Deasserted	
413	04-06-2016	21:24:53.891	IN105	Asserted	
412	04-06-2016	21:24:53.911	IN105	Deasserted	
411	04-06-2016	21:24:55.720	IN105	Asserted	
410	04-06-2016	21:24:55.790	IN105	Deasserted	
409	04-06-2016	21:24:55.815	IN105	Asserted	
408	04-06-2016	21:24:55.880	IN105	Deasserted	
407	04-06-2016	21:24:56.275	IN105	Asserted	
406	04-06-2016	21:24:56.385	IN105	Deasserted	
405	04-06-2016	21:24:56.410	IN105	Asserted	
404	04-06-2016	21:24:56.425	IN105	Deasserted	
403	04-06-2016	21:24:56.440	IN105	Asserted	
402	04-06-2016	21:24:56.460	IN105	Deasserted	
401	04-06-2016	21:24:56.475	IN105	Asserted	
400	04-06-2016	21:24:56.510	IN105	Deasserted	
399	04-06-2016	21:24:57.749	IN105	Asserted	
398	04-06-2016	21:24:57.919	IN105	Deasserted	
397	04-06-2016	21:24:57.949	IN105	Asserted	
396	04-06-2016	21:24:57.973	IN105	Deasserted	
395	04-06-2016	21:24:58.108	IN105	Asserted	
394	04-06-2016	21:24:58.173	IN105	Deasserted	
393	04-06-2016	21:24:58.233	IN105	Asserted	
392	04-06-2016	21:24:58.483	IN105	Deasserted	
391	04-06-2016	21:24:59.401	IN105	Asserted	
390	04-06-2016	21:24:59.471	IN105	Deasserted	
389	04-06-2016	21:25:00.670	IN105	Asserted	
388	04-06-2016	21:25:00.729	IN105	Deasserted	
387	04-06-2016	21:25:05.053	IN105	Asserted	
386	04-06-2016	21:25:05.113	IN105	Deasserted	
385	04-06-2016	21:25:07.490	IN105	Asserted	
384	04-06-2016	21:25:07.504	IN105	Deasserted	
383	04-06-2016	21:25:07.949	IN105	Asserted	
382	04-06-2016	21:25:08.263	IN105	Deasserted	
381	04-06-2016	21:25:08.498	IN105	Asserted	
380	04-06-2016	21:25:08.513	IN105	Deasserted	
379	04-06-2016	21:25:08.578	IN105	Asserted	
378	04-06-2016	21:25:08.593	IN105	Deasserted	
377	04-06-2016	21:25:08.658	IN105	Asserted	
376	04-06-2016	21:25:08.858	IN105	Deasserted	

375	04-06-2016	21:25:09.217	IN105	Asserted	
374	04-06-2016	21:25:09.257	IN105	Deasserted	
373	04-06-2016	21:25:09.327	IN105	Asserted	
372	04-06-2016	21:25:09.657	IN105	Deasserted	
371	04-06-2016	21:25:09.707	IN105	Asserted	
370	04-06-2016	21:25:10.317	IN105	Deasserted	
369	04-06-2016	21:25:10.332	IN105	Asserted	
368	04-06-2016	21:25:10.357	IN105	Deasserted	
367	04-06-2016	21:25:10.372	IN105	Asserted	
366	04-06-2016	21:25:10.897	IN105	Deasserted	
365	04-06-2016	21:25:11.007	IN105	Asserted	
364	04-06-2016	21:25:11.022	IN105	Deasserted	
363	04-06-2016	21:25:11.052	IN105	Asserted	
362	04-06-2016	21:25:16.926	IN105	Deasserted	
361	04-06-2016	21:25:17.070	IN105	Asserted	
360	04-06-2016	21:25:18.940	IN105	Deasserted	
359	04-06-2016	21:25:18.965	IN105	Asserted	
358	04-06-2016	21:25:19.030	IN105	Deasserted	
357	04-06-2016	21:25:19.045	IN105	Asserted	
356	04-06-2016	21:25:20.370	IN105	Deasserted	
355	04-06-2016	21:25:20.385	IN105	Asserted	
354	04-06-2016	21:25:20.870	IN105	Deasserted	
353	04-06-2016	21:25:20.885	IN105	Asserted	
352	04-06-2016	21:25:20.915	IN105	Deasserted	
351	04-06-2016	21:25:21.419	IN105	Asserted	
350	04-06-2016	21:25:23.049	IN105	Deasserted	
349	04-06-2016	21:25:23.074	IN105	Asserted	
348	04-06-2016	21:25:23.099	IN105	Deasserted	
347	04-06-2016	21:25:23.249	IN105	Asserted	
346	04-06-2016	21:25:30.867	IN105	Deasserted	
345	04-06-2016	21:25:30.897	IN105	Asserted	
344	04-06-2016	21:25:36.781	IN105	Deasserted	
343	04-06-2016	21:25:36.811	IN105	Asserted	
342	04-06-2016	21:25:36.851	IN105	Deasserted	
341	04-06-2016	21:25:37.181	IN105	Asserted	
340	04-06-2016	21:25:37.206	IN105	Deasserted	
339	04-06-2016	21:25:37.220	IN105	Asserted	
338	04-06-2016	21:25:37.241	IN105	Deasserted	
337	04-06-2016	21:25:37.300	IN105	Asserted	
336	04-06-2016	21:25:38.330	IN105	Deasserted	
335	04-06-2016	21:25:38.350	IN105	Asserted	
334	04-06-2016	21:25:38.580	IN105	Deasserted	
333	04-06-2016	21:25:38.600	IN105	Asserted	
332	04-06-2016	21:25:38.670	IN105	Deasserted	
331	04-06-2016	21:25:40.190	IN105	Asserted	

330	04-06-2016	21:25:40.250	IN105	Deasserted	
329	04-06-2016	21:25:40.660	IN105	Asserted	
328	04-06-2016	21:25:40.710	IN105	Deasserted	
327	04-06-2016	21:25:40.740	IN105	Asserted	
326	04-06-2016	21:25:40.790	IN105	Deasserted	
325	04-06-2016	21:25:41.569	IN105	Asserted	
324	04-06-2016	21:25:41.599	IN105	Deasserted	
323	04-06-2016	21:25:41.649	IN105	Asserted	
322	04-06-2016	21:25:41.709	IN105	Deasserted	
321	04-06-2016	21:25:41.759	IN105	Asserted	
320	04-06-2016	21:25:41.809	IN105	Deasserted	
319	04-06-2016	21:25:41.979	IN105	Asserted	
318	04-06-2016	21:25:42.079	IN105	Deasserted	
317	04-06-2016	21:25:42.099	IN105	Asserted	
316	04-06-2016	21:25:42.499	IN105	Deasserted	
315	04-06-2016	21:25:42.564	IN105	Asserted	
314	04-06-2016	21:25:42.889	IN105	Deasserted	
313	04-06-2016	21:25:43.114	IN105	Asserted	
312	04-06-2016	21:25:43.129	IN105	Deasserted	
311	04-06-2016	21:25:43.159	IN105	Asserted	
310	04-06-2016	21:25:43.209	IN105	Deasserted	
309	04-06-2016	21:25:43.239	IN105	Asserted	
308	04-06-2016	21:25:43.464	IN105	Deasserted	
307	04-06-2016	21:25:43.479	IN105	Asserted	
306	04-06-2016	21:25:43.939	IN105	Deasserted	
305	04-06-2016	21:25:44.004	IN105	Asserted	
304	04-06-2016	21:25:44.024	IN105	Deasserted	
303	04-06-2016	21:25:44.039	IN105	Asserted	
302	04-06-2016	21:25:44.894	IN105	Deasserted	
301	04-06-2016	21:25:44.909	IN105	Asserted	
300	04-06-2016	21:25:44.944	IN105	Deasserted	
299	04-06-2016	21:25:45.418	IN105	Asserted	
298	04-06-2016	21:25:45.438	IN105	Deasserted	
297	04-06-2016	21:25:45.483	IN105	Asserted	
296	04-06-2016	21:25:45.773	IN105	Deasserted	
295	04-06-2016	21:25:45.793	IN105	Asserted	
294	04-06-2016	21:25:45.848	IN105	Deasserted	
293	04-06-2016	21:25:45.873	IN105	Asserted	
292	04-06-2016	21:25:45.888	IN105	Deasserted	
291	04-06-2016	21:25:45.953	IN105	Asserted	
290	04-06-2016	21:25:45.978	IN105	Deasserted	
289	04-06-2016	21:25:46.003	IN105	Asserted	
288	04-06-2016	21:25:46.093	IN105	Deasserted	
287	04-06-2016	21:25:46.118	IN105	Asserted	
286	04-06-2016	21:25:46.253	IN105	Deasserted	

285	04-06-2016	21:25:46.293	IN105	Asserted	
284	04-06-2016	21:25:46.308	IN105	Deasserted	
283	04-06-2016	21:25:46.323	IN105	Asserted	
282	04-06-2016	21:25:46.388	IN105	Deasserted	
281	04-06-2016	21:25:46.503	IN105	Asserted	
280	04-06-2016	21:25:46.533	IN105	Deasserted	
279	04-06-2016	21:25:46.673	IN105	Asserted	
278	04-06-2016	21:25:46.693	IN105	Deasserted	
277	04-06-2016	21:25:47.583	IN105	Asserted	
276	04-06-2016	21:25:47.988	IN105	Deasserted	
275	04-06-2016	21:25:48.133	IN105	Asserted	
274	04-06-2016	21:25:48.153	IN105	Deasserted	
273	04-06-2016	21:25:48.343	IN105	Asserted	
272	04-06-2016	21:25:48.363	IN105	Deasserted	
271	04-06-2016	21:25:48.383	IN105	Asserted	
270	04-06-2016	21:25:48.567	IN105	Deasserted	
269	04-06-2016	21:25:48.602	IN105	Asserted	
268	04-06-2016	21:25:48.772	IN105	Deasserted	
267	04-06-2016	21:25:49.762	IN105	Asserted	
266	04-06-2016	21:25:50.102	IN105	Deasserted	
265	04-06-2016	21:25:50.757	IN105	Asserted	
264	04-06-2016	21:25:50.847	IN105	Deasserted	
263	04-06-2016	21:25:52.806	IN105	Asserted	
262	04-06-2016	21:25:52.826	IN105	Deasserted	
261	04-06-2016	21:25:53.845	IN105	Asserted	
260	04-06-2016	21:25:54.044	IN105	Deasserted	
259	04-06-2016	21:25:54.314	IN105	Asserted	
258	04-06-2016	21:25:54.329	IN105	Deasserted	
257	04-06-2016	21:25:54.349	IN105	Asserted	
256	04-06-2016	21:25:54.369	IN105	Deasserted	
255	04-06-2016	21:25:54.504	IN105	Asserted	
254	04-06-2016	21:25:54.524	IN105	Deasserted	
253	04-06-2016	21:25:54.604	IN105	Asserted	
252	04-06-2016	21:25:54.663	IN105	Deasserted	
251	04-06-2016	21:25:55.053	IN105	Asserted	
250	04-06-2016	21:25:55.138	IN105	Deasserted	
249	04-06-2016	21:25:55.862	IN105	Asserted	
248	04-06-2016	21:25:56.081	IN105	Deasserted	
247	04-06-2016	21:25:56.141	IN105	Asserted	
246	04-06-2016	21:25:56.201	IN105	Deasserted	
245	04-06-2016	21:25:56.271	IN105	Asserted	
244	04-06-2016	21:25:56.331	IN105	Deasserted	
243	04-06-2016	21:25:56.600	IN105	Asserted	
242	04-06-2016	21:25:56.630	IN105	Deasserted	
241	04-06-2016	21:25:56.730	IN105	Asserted	

240	04-06-2016	21:25:56.750	IN105	Deasserted	
239	04-06-2016	21:25:57.269	IN105	Asserted	
238	04-06-2016	21:25:57.329	IN105	Deasserted	
237	04-06-2016	21:25:57.848	IN105	Asserted	
236	04-06-2016	21:25:59.585	IN105	Deasserted	
235	04-06-2016	21:25:59.605	IN105	Asserted	
234	04-06-2016	21:26:01.218	IN105	Deasserted	
233	04-06-2016	21:26:01.233	IN105	Asserted	
232	04-06-2016	21:26:02.755	IN105	Deasserted	
231	04-06-2016	21:26:02.975	IN105	Asserted	
230	04-06-2016	21:26:03.275	IN105	Deasserted	
229	04-06-2016	21:26:03.419	IN105	Asserted	
228	04-06-2016	21:26:03.824	IN105	Deasserted	
227	04-06-2016	21:26:03.864	IN105	Asserted	
226	04-06-2016	21:26:03.903	IN105	Deasserted	
225	04-06-2016	21:26:03.993	IN105	Asserted	
224	04-06-2016	21:26:04.218	IN105	Deasserted	
223	04-06-2016	21:26:04.258	IN105	Asserted	
222	04-06-2016	21:26:04.293	IN105	Deasserted	
221	04-06-2016	21:26:04.313	IN105	Asserted	
220	04-06-2016	21:26:04.717	IN105	Deasserted	
219	04-06-2016	21:26:04.752	IN105	Asserted	
218	04-06-2016	21:26:04.872	IN105	Deasserted	
217	04-06-2016	21:26:04.992	IN105	Asserted	
216	04-06-2016	21:26:05.007	IN105	Deasserted	
215	04-06-2016	21:26:05.072	IN105	Asserted	
214	04-06-2016	21:26:05.930	IN105	Deasserted	
213	04-06-2016	21:26:05.995	IN105	Asserted	
212	04-06-2016	21:26:06.010	IN105	Deasserted	
211	04-06-2016	21:26:06.030	IN105	Asserted	
210	04-06-2016	21:26:06.479	IN105	Deasserted	
209	04-06-2016	21:26:06.519	IN105	Asserted	
208	04-06-2016	21:26:06.639	IN105	Deasserted	
207	04-06-2016	21:26:06.694	IN105	Asserted	
206	04-06-2016	21:26:06.819	IN105	Deasserted	
205	04-06-2016	21:26:07.068	IN105	Asserted	
204	04-06-2016	21:26:07.083	IN105	Deasserted	
203	04-06-2016	21:26:07.148	IN105	Asserted	
202	04-06-2016	21:26:07.448	IN105	Deasserted	
201	04-06-2016	21:26:07.488	IN105	Asserted	
200	04-06-2016	21:26:07.503	IN105	Deasserted	
199	04-06-2016	21:26:07.518	IN105	Asserted	
198	04-06-2016	21:26:07.942	IN105	Deasserted	
197	04-06-2016	21:26:07.962	IN105	Asserted	
196	04-06-2016	21:26:08.002	IN105	Deasserted	

195	04-06-2016	21:26:08.037	IN105	Asserted	
194	04-06-2016	21:28:18.467	IN105	Deasserted	
193	04-06-2016	21:28:18.487	IN105	Asserted	
192	04-06-2016	21:28:18.806	IN105	Deasserted	
191	04-06-2016	21:28:18.921	IN105	Asserted	
190	04-06-2016	21:28:18.941	IN105	Deasserted	
189	04-06-2016	21:28:19.021	IN105	Asserted	
188	04-06-2016	21:28:19.565	IN105	Deasserted	
187	04-06-2016	21:28:19.615	IN105	Asserted	
186	04-06-2016	21:28:19.635	IN105	Deasserted	
185	04-06-2016	21:28:19.655	IN105	Asserted	
184	04-06-2016	21:28:19.670	IN105	Deasserted	
183	04-06-2016	21:28:19.695	IN105	Asserted	
182	04-06-2016	21:28:19.730	IN105	Deasserted	
181	04-06-2016	21:28:19.775	IN105	Asserted	
180	04-06-2016	21:28:20.938	IN105	Deasserted	
179	04-06-2016	21:28:20.953	IN105	Asserted	
178	04-06-2016	21:28:20.973	IN105	Deasserted	
177	04-06-2016	21:28:20.988	IN105	Asserted	
176	04-06-2016	21:28:21.013	IN105	Deasserted	
175	04-06-2016	21:28:21.073	IN105	Asserted	
174	04-06-2016	21:28:21.103	IN105	Deasserted	
173	04-06-2016	21:28:21.158	IN105	Asserted	
172	04-06-2016	21:28:26.580	IN105	Deasserted	
171	04-06-2016	21:28:26.605	IN105	Asserted	
170	04-06-2016	21:28:26.660	IN105	Deasserted	
169	04-06-2016	21:28:26.680	IN105	Asserted	
168	04-06-2016	21:28:26.700	IN105	Deasserted	
167	04-06-2016	21:28:27.079	IN105	Asserted	
166	04-06-2016	21:28:27.583	IN105	Deasserted	
165	04-06-2016	21:28:27.608	IN105	Asserted	
164	04-06-2016	21:28:27.948	IN105	Deasserted	
163	04-06-2016	21:28:27.968	IN105	Asserted	
162	04-06-2016	21:28:28.736	IN105	Deasserted	
161	04-06-2016	21:28:28.796	IN105	Asserted	
160	04-06-2016	21:28:28.826	IN105	Deasserted	
159	04-06-2016	21:28:28.981	IN105	Asserted	
158	04-06-2016	21:28:29.196	IN105	Deasserted	
157	04-06-2016	21:28:29.345	IN105	Asserted	
156	04-06-2016	21:28:50.878	IN105	Deasserted	
155	04-06-2016	21:28:50.893	IN105	Asserted	
154	04-06-2016	21:28:59.205	IN105	Deasserted	
153	04-06-2016	21:28:59.240	IN105	Asserted	
152	04-06-2016	21:32:44.863	IN105	Deasserted	
151	04-06-2016	21:32:44.893	IN105	Asserted	

150	04-06-2016	21:32:44.938	IN105	Deasserted	
149	04-06-2016	21:32:44.978	IN105	Asserted	
148	04-06-2016	21:32:45.233	IN105	Deasserted	
147	04-06-2016	21:32:45.268	IN105	Asserted	
146	04-06-2016	21:32:45.283	IN105	Deasserted	
145	04-06-2016	21:32:45.303	IN105	Asserted	
144	04-06-2016	21:32:45.493	IN105	Deasserted	
143	04-06-2016	21:32:45.513	IN105	Asserted	
142	04-06-2016	21:32:45.533	IN105	Deasserted	
141	04-06-2016	21:32:45.553	IN105	Asserted	
140	04-06-2016	21:32:45.573	IN105	Deasserted	
139	04-06-2016	21:32:45.633	IN105	Asserted	
138	04-06-2016	21:32:45.663	IN105	Deasserted	
137	04-06-2016	21:32:45.678	IN105	Asserted	
136	04-06-2016	21:32:45.693	IN105	Deasserted	
135	04-06-2016	21:32:45.808	IN105	Asserted	
134	04-06-2016	21:32:45.863	IN105	Deasserted	
133	04-06-2016	21:32:45.878	IN105	Asserted	
132	04-06-2016	21:32:46.863	IN105	Deasserted	
131	04-06-2016	21:32:46.893	IN105	Asserted	
130	04-06-2016	21:32:46.908	IN105	Deasserted	
129	04-06-2016	21:32:46.973	IN105	Asserted	
128	04-06-2016	21:32:47.038	IN105	Deasserted	
127	04-06-2016	21:32:47.058	IN105	Asserted	
126	04-06-2016	21:32:47.088	IN105	Deasserted	
125	04-06-2016	21:32:47.108	IN105	Asserted	
124	04-06-2016	21:32:48.862	IN105	Deasserted	
123	04-06-2016	21:32:48.987	IN105	Asserted	
122	04-06-2016	21:32:49.137	IN105	Deasserted	
121	04-06-2016	21:32:49.152	IN105	Asserted	
120	04-06-2016	21:32:49.177	IN105	Deasserted	
119	04-06-2016	21:32:49.282	IN105	Asserted	
118	04-06-2016	21:32:49.297	IN105	Deasserted	
117	04-06-2016	21:32:49.322	IN105	Asserted	
116	04-06-2016	21:32:49.382	IN105	Deasserted	
115	04-06-2016	21:32:49.412	IN105	Asserted	
114	04-06-2016	21:32:49.502	IN105	Deasserted	
113	04-06-2016	21:32:50.452	IN105	Asserted	
112	04-06-2016	21:32:50.467	IN105	Deasserted	
111	04-06-2016	21:32:50.642	IN105	Asserted	
110	04-06-2016	21:32:50.697	IN105	Deasserted	
109	04-06-2016	21:32:50.722	IN105	Asserted	
108	04-06-2016	21:32:50.867	IN105	Deasserted	
107	04-06-2016	21:32:50.907	IN105	Asserted	
106	04-06-2016	21:32:50.922	IN105	Deasserted	

105	04-06-2016	21:32:50.987	IN105	Asserted	
104	04-06-2016	21:32:51.012	IN105	Deasserted	
103	04-06-2016	21:32:51.417	IN105	Asserted	
102	04-06-2016	21:32:51.517	IN105	Deasserted	
101	04-06-2016	21:32:51.537	IN105	Asserted	
100	04-06-2016	21:32:51.766	IN105	Deasserted	
99	04-06-2016	21:32:52.116	IN105	Asserted	
98	04-06-2016	21:32:52.136	IN105	Deasserted	
97	04-06-2016	21:32:52.256	IN105	Asserted	
96	04-06-2016	21:32:52.271	IN105	Deasserted	
95	04-06-2016	21:32:52.286	IN105	Asserted	
94	04-06-2016	21:32:52.471	IN105	Deasserted	
93	04-06-2016	21:32:52.501	IN105	Asserted	
92	04-06-2016	21:32:52.806	IN105	Deasserted	
91	04-06-2016	21:32:52.821	IN105	Asserted	
90	04-06-2016	21:32:52.851	IN105	Deasserted	
89	04-06-2016	21:32:53.421	IN105	Asserted	
88	04-06-2016	21:32:53.611	IN105	Deasserted	
87	04-06-2016	21:32:53.631	IN105	Asserted	
86	04-06-2016	21:32:53.781	IN105	Deasserted	
85	04-06-2016	21:32:53.846	IN105	Asserted	
84	04-06-2016	21:32:53.861	IN105	Deasserted	
83	04-06-2016	21:32:54.181	IN105	Asserted	
82	04-06-2016	21:32:54.331	IN105	Deasserted	
81	04-06-2016	21:32:54.351	IN105	Asserted	
80	04-06-2016	21:32:54.871	IN105	Deasserted	
79	04-06-2016	21:32:55.011	IN105	Asserted	
78	04-06-2016	21:32:55.031	IN105	Deasserted	
77	04-06-2016	21:32:55.056	IN105	Asserted	
76	04-06-2016	21:32:55.081	IN105	Deasserted	
75	04-06-2016	21:32:55.131	IN105	Asserted	
74	04-06-2016	21:32:55.156	IN105	Deasserted	
73	04-06-2016	21:32:55.271	IN105	Asserted	
72	04-06-2016	21:32:55.286	IN105	Deasserted	
71	04-06-2016	21:32:55.301	IN105	Asserted	
70	04-06-2016	21:32:55.331	IN105	Deasserted	
69	04-06-2016	21:32:55.376	IN105	Asserted	
68	04-06-2016	21:32:55.881	IN105	Deasserted	
67	04-06-2016	21:32:55.935	IN105	Asserted	
66	04-06-2016	21:32:55.950	IN105	Deasserted	
65	04-06-2016	21:32:55.980	IN105	Asserted	
64	04-06-2016	21:32:56.040	IN105	Deasserted	
63	04-06-2016	21:32:56.095	IN105	Asserted	
62	04-06-2016	21:32:56.880	IN105	Deasserted	
61	04-06-2016	21:32:57.030	IN105	Asserted	

60	04-06-2016	21:32:57.120	IN105	Deasserted	
59	04-06-2016	21:32:57.190	IN105	Asserted	
58	04-06-2016	21:32:57.210	IN105	Deasserted	
57	04-06-2016	21:32:57.270	IN105	Asserted	
56	04-06-2016	21:32:57.880	IN105	Deasserted	
55	04-06-2016	21:32:57.900	IN105	Asserted	
54	04-06-2016	21:32:58.000	IN105	Deasserted	
53	04-06-2016	21:32:58.015	IN105	Asserted	
52	04-06-2016	21:32:58.040	IN105	Deasserted	
51	04-06-2016	21:32:58.060	IN105	Asserted	
50	04-06-2016	21:32:58.160	IN105	Deasserted	
49	04-06-2016	21:32:58.190	IN105	Asserted	
48	04-06-2016	21:32:58.969	IN105	Deasserted	
47	04-06-2016	21:32:59.029	IN105	Asserted	
46	04-06-2016	21:32:59.044	IN105	Deasserted	
45	04-06-2016	21:32:59.069	IN105	Asserted	
44	04-06-2016	21:32:59.089	IN105	Deasserted	
43	04-06-2016	21:32:59.189	IN105	Asserted	
42	04-06-2016	21:32:59.204	IN105	Deasserted	
41	04-06-2016	21:32:59.279	IN105	Asserted	
40	04-06-2016	21:33:23.268	IN105	Deasserted	
39	04-06-2016	21:33:23.328	IN105	Asserted	
38	04-06-2016	21:33:34.869	IN105	Deasserted	
37	04-06-2016	21:33:34.889	IN105	Asserted	
36	04-06-2016	21:34:32.946	51P	Asserted	ARRANQUE 51
35	04-06-2016	21:34:32.951	M4P	Asserted	
34	04-06-2016	21:34:32.956	Z1T	Asserted	OPERACIÓN Z1
33	04-06-2016	21:34:32.956	M2P	Asserted	ARRANQUE Z2
32	04-06-2016	21:34:32.956	M1P	Asserted	OPERACIÓN Z1
31	04-06-2016	21:34:32.956	TRIP	Asserted	TRIP
30	04-06-2016	21:34:32.956	OUT101	Asserted	
29	04-06-2016	21:34:32.956	OUT103	Asserted	
28	04-06-2016	21:34:32.956	OUT104	Asserted	
27	04-06-2016	21:34:32.956	OUT105	Asserted	
26	04-06-2016	21:34:32.961	51G	Asserted	
25	04-06-2016	21:34:33.001	IN101	Deasserted	Apertura 52B2
24	04-06-2016	21:34:33.011	52A	Deasserted	
23	04-06-2016	21:34:33.016	Z1T	Deasserted	
22	04-06-2016	21:34:33.016	M2P	Deasserted	
21	04-06-2016	21:34:33.016	M1P	Deasserted	
20	04-06-2016	21:34:33.016	M4P	Deasserted	
19	04-06-2016	21:34:33.026	51P	Deasserted	
18	04-06-2016	21:34:33.031	51G	Deasserted	
17	04-06-2016	21:34:33.135	TRIP	Deasserted	
16	04-06-2016	21:34:33.135	OUT101	Deasserted	

15	04-06-2016	21:34:33.135	OUT103	Deasserted	
14	04-06-2016	21:34:33.135	OUT104	Deasserted	
13	04-06-2016	21:34:33.135	OUT105	Deasserted	
12	04-06-2016	21:34:33.325	IN104	Deasserted	
11	04-06-2016	21:34:33.370	IN105	Deasserted	
10	04-07-2016	16:25:59.780	52A	Asserted	
9	04-07-2016	16:25:59.780	IN101	Asserted	
8	04-08-2016	09:40:11.650	IN101	Deasserted	
7	04-08-2016	09:40:11.660	52A	Deasserted	
6	04-08-2016	09:43:33.681	IN102	Deasserted	
5	04-08-2016	13:09:17.416	52A	Asserted	
4	04-08-2016	13:09:17.416	IN101	Asserted	
3	04-08-2016	13:11:49.321	IN104	Asserted	
2	04-08-2016	13:11:49.326	IN105	Asserted	
1	04-08-2016	13:12:40.296	IN102	Asserted	

52B2 S/E OSORNO, Relé SEL 311L

21/21N-B2
S/E OSORNO

Date: 04/07/2016 Time: 09:57:07.849

FID=SEL-311C-R112-V0-Z005004-D20070918 CID=9C9A

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE	COMENTARIO
30	04-06-2016	21:34:32.946	51P	Asserted	ARRANQUE 51
29	04-06-2016	21:34:32.956	M4P	Asserted	
28	04-06-2016	21:34:32.961	M2P	Asserted	ARRANQUE Z2
27	04-06-2016	21:34:32.961	51G	Asserted	ARRANQUE 51G
26	04-06-2016	21:34:33.561	M2PT	Asserted	OPERACIÓN Z2
25	04-06-2016	21:34:33.561	TRIP	Asserted	TRIP
24	04-06-2016	21:34:33.561	OUT101	Asserted	
23	04-06-2016	21:34:33.561	OUT104	Asserted	
22	04-06-2016	21:34:33.561	OUT105	Asserted	
21	04-06-2016	21:34:33.576	51GT	Asserted	
20	04-06-2016	21:34:33.576	SV4T	Asserted	
19	04-06-2016	21:34:33.576	SV4	Asserted	
18	04-06-2016	21:34:33.606	M2PT	Deasserted	
17	04-06-2016	21:34:33.606	M2P	Deasserted	
16	04-06-2016	21:34:33.611	IN101	Deasserted	APERTURA EFECTIVA B2
15	04-06-2016	21:34:33.611	M4P	Deasserted	
14	04-06-2016	21:34:33.616	SV4T	Deasserted	
13	04-06-2016	21:34:33.616	SV4	Deasserted	
12	04-06-2016	21:34:33.621	52A	Deasserted	
11	04-06-2016	21:34:33.626	51G	Deasserted	
10	04-06-2016	21:34:33.626	51P	Deasserted	
9	04-06-2016	21:34:33.646	51GT	Deasserted	
8	04-06-2016	21:34:33.741	TRIP	Deasserted	
7	04-06-2016	21:34:33.741	OUT101	Deasserted	
6	04-06-2016	21:34:33.741	OUT104	Deasserted	
5	04-06-2016	21:34:33.741	OUT105	Deasserted	
4	04-06-2016	22:15:49.794	IN102	Asserted	
3	04-06-2016	22:15:49.799	LT1	Deasserted	
2	04-06-2016	22:15:49.799	OUT106	Deasserted	
1	04-06-2016	22:15:50.508	IN102	Deasserted	

Registro de Oscilografías

SEL-311C 52B1 S/E LA UNIÓN

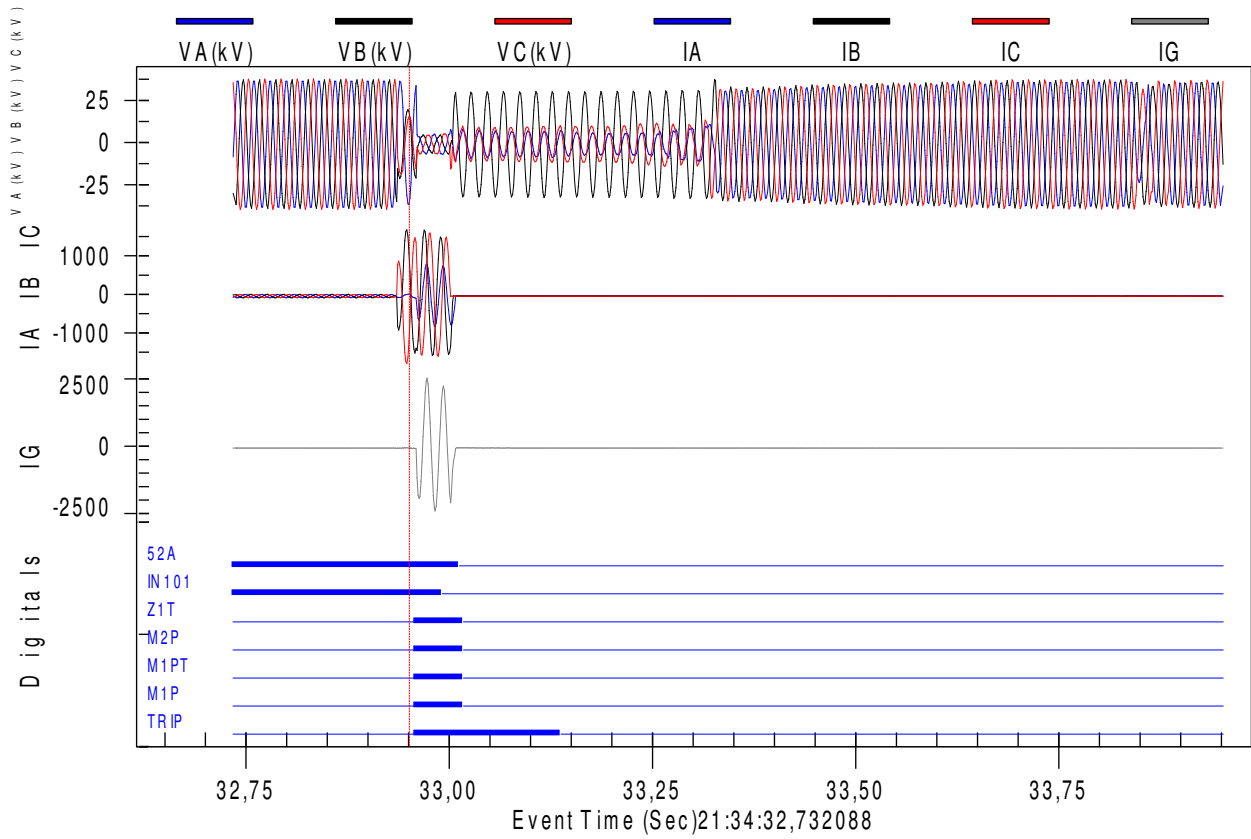


Figura N° 1: Operación de elementos de distancia zona 1.

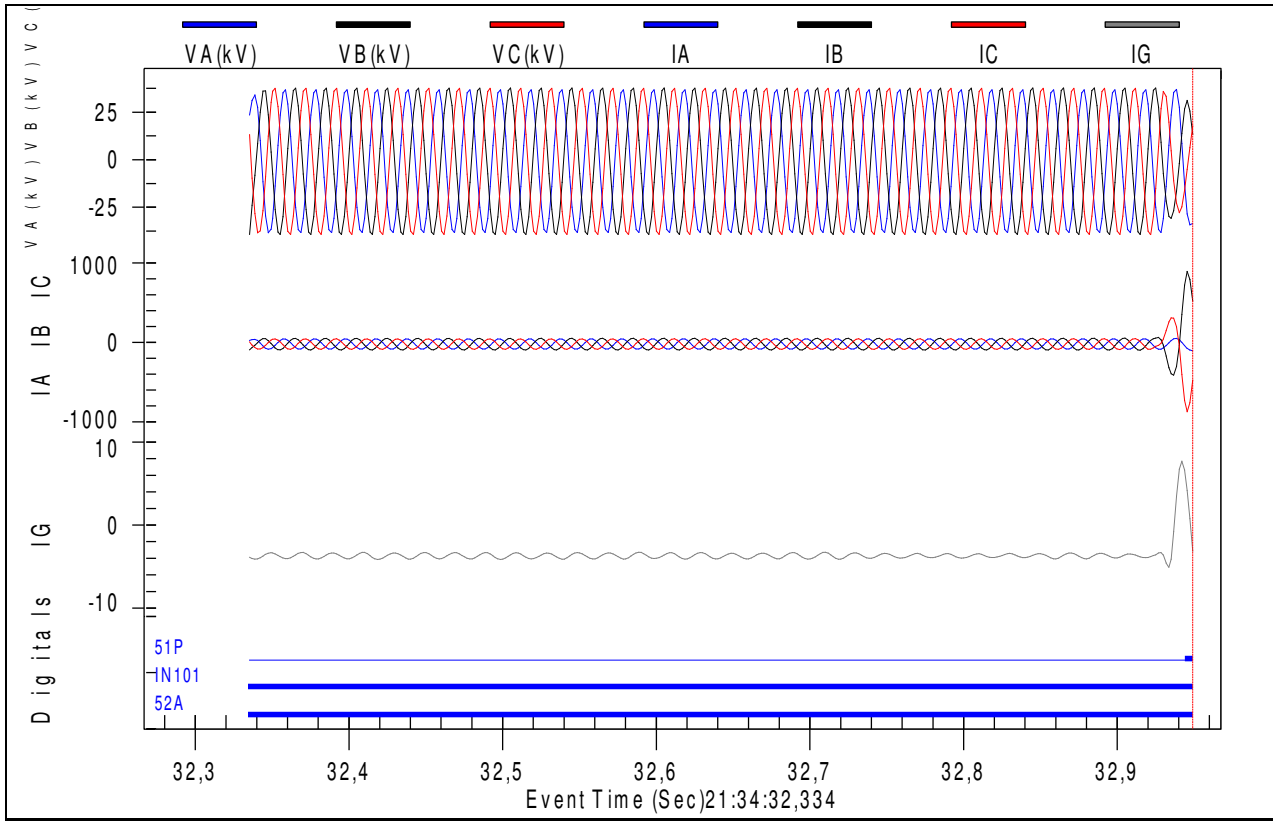


Figura N° 2: Arranque elemento 51P.

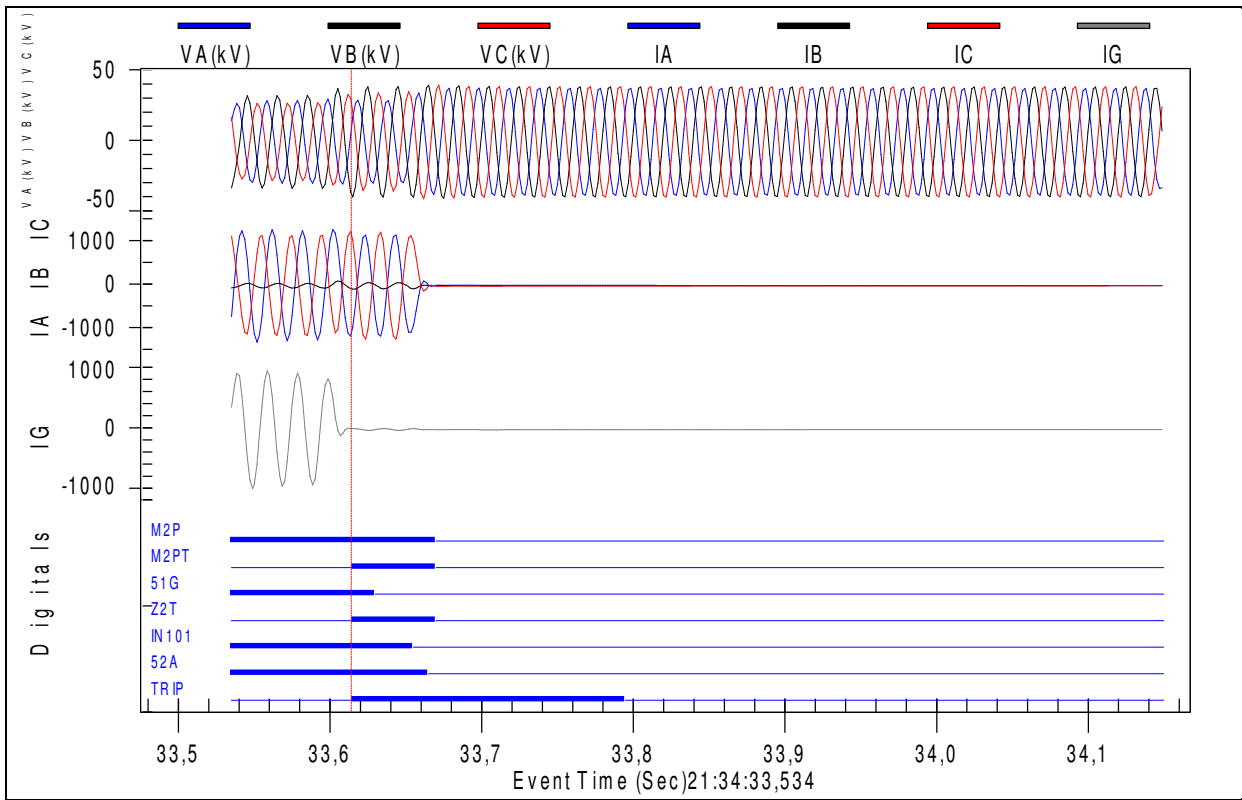


Figura N° 3: Operación elemento de distancia zona 2.

SEL-311L 52B2 S/E LA OSORNO

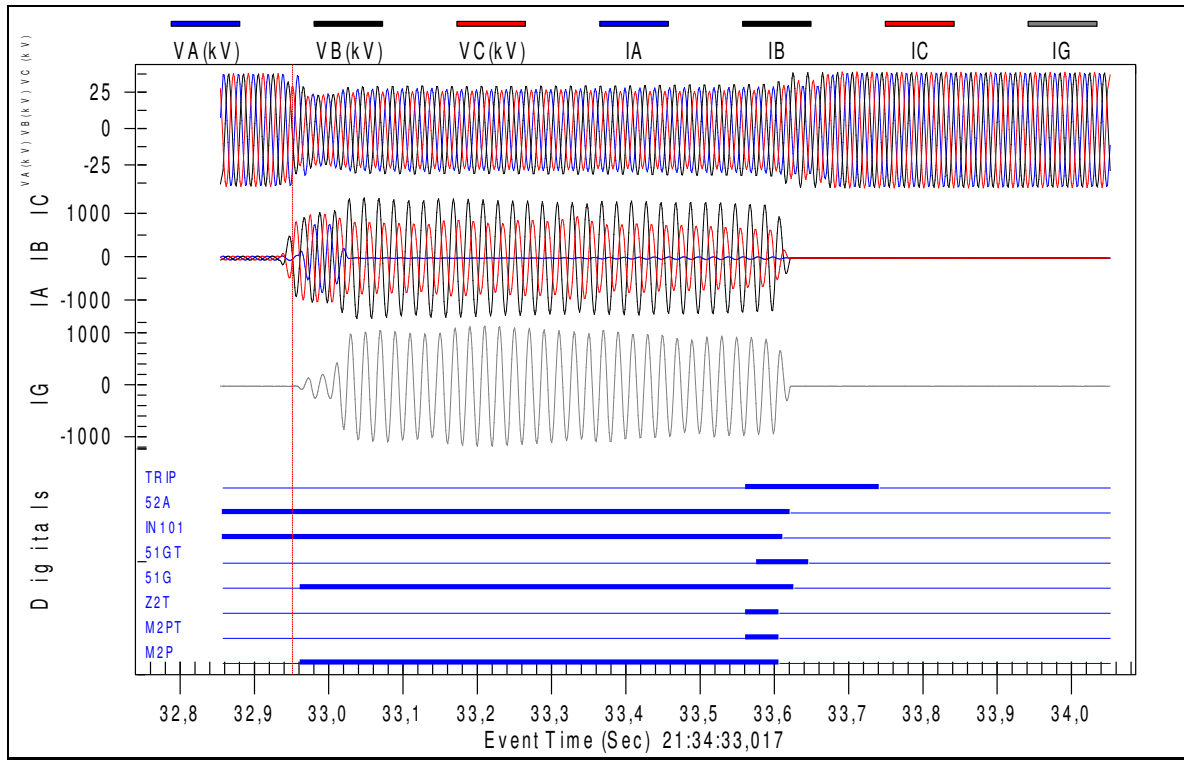


Figura N° 4: Operación elemento de distancia zona 2.

SEL-311C 52B2 S/E LA LA UNION

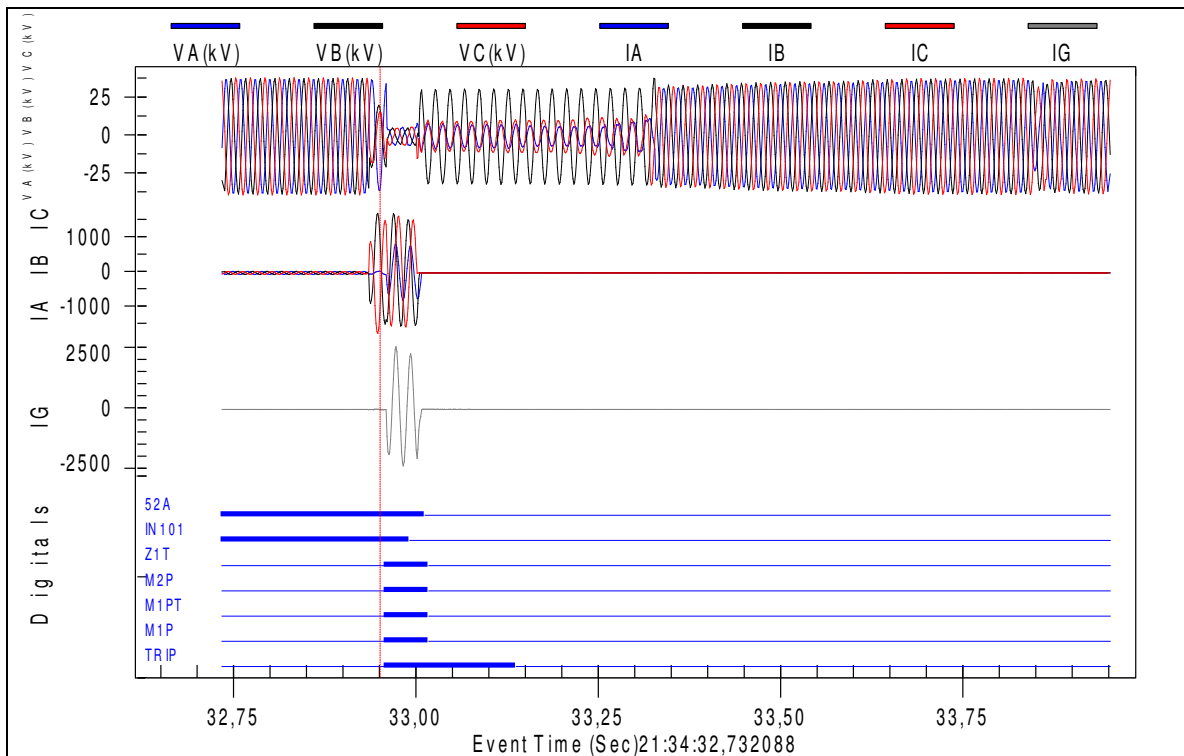


Figura N° 5: Operación elemento de distancia zona 1.

ANEXO N° 4: Ajustes de protecciones.

52B1 S/E La Unión, Relé SEL-311C

Protección de Distancia de Fase y Residual 52B1 GRUPO 1 y 2			
Relés SEL-311C (S1)			
		Ajuste actual	
TT/CC			300/5 A
TT/PP			$69000 / \sqrt{3} / 115 / \sqrt{3} \text{ v}$
Primera Zona			
Z1	Ω_{SEC}		1,33
R1 a tierra	Ω_{SEC}		2,60
Ang.	°		51,38
Temporización	ms		300
Direccionalidad	-		Adelante (Pilauco)
Segunda Zona			
Z2	Ω_{SEC}		3,08
R2 a tierra	Ω_{SEC}		4,29
Ang.	°		51,38
Temporización	ms		600
Direccionalidad	-		Adelante (Pilauco)
Tercera Zona			
Z3	Ω_{SEC}		3,08
R3 a tierra	Ω_{SEC}		4,29
Ang.	°		51,38
Temporización	ms		1000
Direccionalidad	-		Adelante (Pilauco)
Cuarta Zona			
Z4	Ω_{SEC}		1,37
R4 a tierra	Ω_{SEC}		4,29
Ang.	°		51,38
Temporización	ms		1500
Direccionalidad	-		Atrás (Barra 66kV La Unión)
Factor de compensación k0			
SEL-311L	KOMAG		0,760
SEL-311C	KOANG		31,45
Ángulo TANG			
TANG	°		6

Protección de Sobrecorriente de Fase 52B1, GRUPO 1 Relés SEL-311C (S1) y SEL-351A (S2)		
Ajuste actual		
Elemento de tiempo inverso		
TT/PP		$69000 / \sqrt{3} / 115 / \sqrt{3} \text{ V}$
TT/CC		300/5 A
Tipo de Curva		US U3 Very Inverse
Mínimo de operación		$378A_{PRI}$; $6,30 A_{SEC}$
Dial Time		1,04
Sumador		0,27
Direccionalidad		Adelante (Pilauco)
Elemento de sobrecorriente de tiempo definido		
Mínimo de operación	--	--
Temporización	--	--
Direccionalidad	--	--
Protección de Sobrecorriente Residual 52B1, GRUPO 1 Relés SEL-311C (S1) y SEL-351A (S2)		
Ajuste actual		
Elemento de tiempo inverso		
TT/PP		$69000 / \sqrt{3} / 115 / \sqrt{3} \text{ V}$
TT/CC		600/5 A
Tipo de Curva		IEC C1 Standard Inverse
Mínimo de operación		$60A_{PRI}$; $1,00 A_{SEC}$
Dial Time		0,15
Direccionalidad		Adelante (Pilauco)
Elemento de sobrecorriente de tiempo definido		
Mínimo de operación		$946A_{PRI}$; $15,76 A_{SEC}$
Temporización		200ms
Direccionalidad		Adelante (Pilauco)

Protección de Sobrecorriente de Fase 52B1, GRUPO 2		
Relés SEL-311C (S1) y SEL-351A (S2)		
Ajuste actual		
Elemento de tiempo inverso		
TT/PP	$69000 / \sqrt{3} / 115 / \sqrt{3} \text{ V}$	$69000 / \sqrt{3} / 115 / \sqrt{3} \text{ V}$
TT/CC	300/5 A	300/5 A
Tipo de Curva	--	IEC C1 Standard Inverse
Mínimo de operación	--	277,8A _{PRI} ; 4,63 A _{SEC}
Dial Time	--	0,12
Sumador	--	--
Direccionalidad	--	Adelante (Pilauco)
Elemento de sobrecorriente de tiempo definido		
Mínimo de operación	--	--
Temporización	--	--
Direccionalidad	--	--
Protección de Sobrecorriente Residual 52B1, GRUPO 2		
Relés SEL-311C (S1) y SEL-351A (S2)		
Ajuste actual		
Elemento de tiempo inverso		
TT/PP	$69000 / \sqrt{3} / 115 / \sqrt{3} \text{ V}$	$69000 / \sqrt{3} / 115 / \sqrt{3} \text{ V}$
TT/CC	600/5 A	600/5 A
Tipo de Curva	--	IEC C1 Standard Inverse
Mínimo de operación	--	46,8A _{PRI} ; 0,78A _{SEC}
Dial Time	--	0,15
Direccionalidad	--	Adelante (Pilauco)
Elemento de sobrecorriente de tiempo definido		
Mínimo de operación	--	--
Temporización	--	--
Direccionalidad	--	--

52B4 S/E Pilauco, Relé SEL-311L

Protección de Distancia de Fase y Residual 52B4			
Relés SEL-311C (S1 y S2)			
		Ajuste actual	
TT/CC			400/1A
TT/PP			$69000 / \sqrt{3} / 115 / \sqrt{3} \text{ V}$
Primera Zona			
Z1	Ω_{SEC}		7,84
R1 a tierra	Ω_{SEC}		14,67
Ang.	°		49,01
Temporización	ms		0
Direccionalidad	-		Adelante (La Unión)
Segunda Zona			
Z2	Ω_{SEC}		20,66
R2 a tierra	Ω_{SEC}		18,68
Ang.	°		49,01
Temporización	ms		650
Direccionalidad	-		Adelante (La Unión)
Tercera Zona			
Z3	Ω_{SEC}		28,03
R3 a tierra	Ω_{SEC}		21,43
Ang.	°		49,01
Temporización	ms		1000
Direccionalidad	-		Adelante (La Unión)
Cuarta Zona			
Z4	Ω_{SEC}		4,85
R4 a tierra	Ω_{SEC}		21,43
Ang.	°		49,01
Temporización	ms		--
Direccionalidad	-		Atrás (Barra 66kV Pilauco)
Factor de compensación k0			
SEL-311L	KOMAG		0,760
SEL-311C	KOANG		31,45

Protección de Sobrecorriente de Fase 52B4 Relés SEL-311C (S1 y S2)		
Ajuste actual		
Elemento de tiempo inverso		
TT/PP		$69000 / \sqrt{3} / 115 / \sqrt{3} \text{ V}$
TT/CC		400/1A
Tipo de Curva		IEC C1 Standard Inverse
Mínimo de operación		$380A_{PRI}; 0,95 A_{SEC}$
Dial Time		0,16
Sumador		--
Direccionalidad		Adelante (La Unión)
Elemento de sobrecorriente de tiempo definido		
Mínimo de operación		$2676A_{PRI}; 6,69 A_{SEC}$
Temporización		200ms
Direccionalidad		Adelante (La Unión)
Protección de Sobrecorriente Residual 52B4 Relés SEL-311C (S1 y S2)		
Ajuste actual		
Elemento de tiempo inverso		
TT/PP		$69000 / \sqrt{3} / 115 / \sqrt{3} \text{ V}$
TT/CC		400/1A
Tipo de Curva		IEC C1 Standard Inverse
Mínimo de operación		$64A_{PRI}; 0,16 A_{SEC}$
Dial Time		0,30
Sumador		--
Direccionalidad		Adelante (La Unión)
Elemento de sobrecorriente de tiempo definido		
Mínimo de operación		$1700A_{PRI}; 4,25 A_{SEC}$
Temporización		200ms
Direccionalidad		Adelante (La Unión)

ANEXO N° 5: Fotografías de la causa de la falla.







