Estudio para análisis de falla EAF 077/2014

"Falla en línea 66 kV Tap Nihue – Las Arañas"

Fecha de Emisión: 28-04-2014

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la Falla

Fecha	04-04-2014
Hora	00:13

b. Estimación de consumos desconectados

-	Consumos desconectados (MW)	000004.80
н.	,	

c. Causa de la falla:

2030: Robo de Conductor

Según lo informado por la empresa Transnet S.A., la desconexión de las líneas de 66 kV Tap Off Nihue - Las Arañas y Tap Off Nihue - Reguladora Rapel se produjo por la apertura de los interruptores 52B1 de la S/E Reguladora Rapel y 52B1 de la S/E Tap Off Nihue, debido a una falla provocada por intento de robo de conductor en la estructura N°48 de la línea de 66 kV Tap Off Nihue – Las Arañas.

La causa detallada ha sucedido con anterioridad en el período de un año calendario en la instalación donde se presentó la falla.

d. Comuna donde se presenta la falla :

13505 : San Pedro

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Reguladora Rapel - Nihue 66kV		00:13	01:32
Nihue - Las Arañas 66kV		00:13	00:13

c. Consumos

Sub-Estación	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E La Manga	000004.80	000000.089	00:13	01:32

Total : 4.8 MW

0.089 %

⁻ Los montos y las horas señaladas corresponden a lo informado por la empresa Transnet S.A.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Desc. (Hr)	ENS (MWHr)
S/E La Manga	EMELECTRIC	Regulado	000004.80	00001.32	0000000006.3

Clientes Regulados : 6.3 MWHr

Clientes Libres : 0.0 MWHr

Total: 6.3 MWHr

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

Demanda del sistema previo a la falla: 005382.00 MW

Regulación de Frecuencia

Unidad reguladora: Colbún U1

Operación Programada

En anexo Nº 1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 04 de Abril de 2014.

Operación Real

En anexo Nº 2 se adjunta el detalle de la generación real del día 04 de Abril de 2014.

Movimiento de centrales e informe de turno de CDC

En anexo Nº 3 se presenta el detalle del movimiento de centrales e informe de turno del CDC para el día 04 de Abril de 2014.

Mantenimientos

En anexo Nº 4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 04 de Abril de 2014.

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 a lo informado por Transnet S.A.:

"De la inspección pedestre de las líneas afectadas, se detecta descargas evidentes de conductores en un puente de la estructura Nº 48 de la LT 66 kV Tap Off Nihue – Las Arañas (tramo de línea que se encuentra operando en vacío) distante a 4,3 km desde el Tap Off Nihue. Adicionalmente se encontró huellas producto de la acción de terceros que levantaban el puente y hacían que se descargara por la estructura metálica de la cruceta (ver anexo Nº1), que permiten identificar el intento robo de conductor como causa de la falla. Para lo cual se dejan brigadas patrullando en la zona, detectando una camioneta blanca sin placa patente cercana a la línea por lo que se procede a informar a Carabineros de la Tenencia de la comuna de San Pedro, los cuales llegan rápidamente en persecución del vehículo que logra darse a la fuga, sin poder tomar los antecedente de los posibles sospechosos. Ver constancias policiales en el Anexo Nº2".

Acciones correctivas a largo plazo

No aplica.

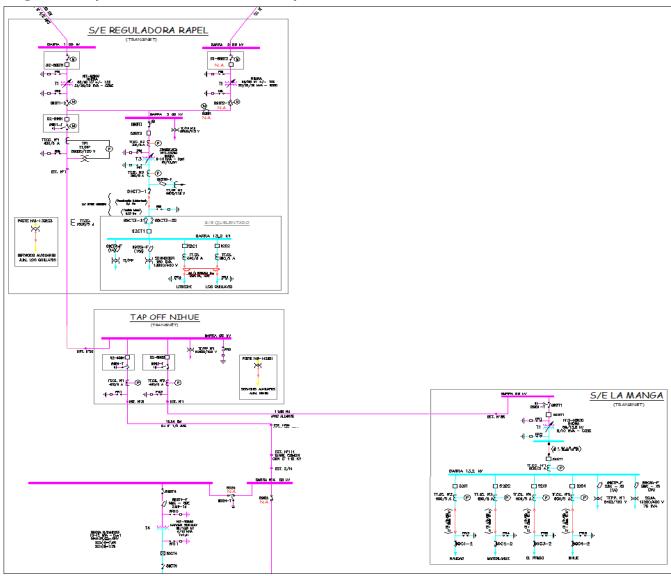
⁻ Los montos señalados corresponden a lo informado por la empresa Transnet S.A.

Acciones correctivas a corto plazo

De acuerdo a lo informado por Transnet S.A., durante la investigación de la falla, se verifica el ajuste de las protecciones operadas y se normaliza la lógica de control en S/E Reguladora Rapel, a través de la intervención programada SD 10001/2014.

Adicionalmente, Transnet S.A. modificó los puentes en la estructura N°48, incorporando line-post para darles mayor rigidez y dificultar la acción de los antisociales.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Evento
00:13	Apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Reguladora Rapel asociado a la línea de 66 kV Tap Off Nihue - Reguladora Rapel por operación de protecciones.
00:13	Apertura automática del interruptor 52B1 de Tap Off Nihue asociado a la línea de 66 kV Tap Off Nihue - Las Arañas por operación de protecciones.
00:13	Reconexión automática exitosa del interruptor 52B1 de Tap Off Nihue asociado a la línea de 66 kV Tap Off Nihue - Las Arañas.

⁻ Las fechas y horas señaladas corresponden a lo informado por la empresa Transnet S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Hora	Acción
04-04-2014 01:13		Apertura manual del interruptor 52B1 de Tap Off Nihue asociado a la línea de 66 kV Tap Off Nihue - Las Arañas.
04-04-2014	01:32	Cierre manual del interruptor 52B1 de S/E Reguladora Rapel asociado a la línea de 66 kV Tap Off Nihue - Reguladora Rapel. Se recupera la totalidad de los consumos de S/E La Manga.
04-04-2014 18:25		Cierre manual del interruptor 52B1 de Tap Off Nihue asociado a la línea de 66 kV Tap Off Nihue - Las Arañas.

⁻ Las fechas y horas señaladas corresponden a lo informado por la empresa Transnet S.A.

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

Según lo informado por la empresa Transnet S.A., el día 04 de Abril de 2014 a las 00:13 horas se produce la desconexión de las líneas de 66 kV Tap Off Nihue - Las Arañas y Tap Off Nihue - Reguladora Rapel debido a la apertura de los interruptores 52B1 de la S/E Reguladora Rapel y 52B1 de la S/E Tap Off Nihue, a causa de una falla provocada por el intento de robo de conductor en la estructura N°48 de la línea de 66 kV Tap Off Nihue – Las Arañas.

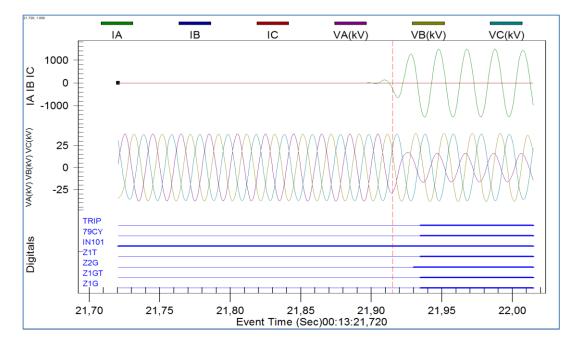
A consecuencia de la desconexión se genera la pérdida de 4.8 MW correspondiente a los consumos de la S/E La Manga.

S/E Tap Off Nihue, paño B1:

En S/E Tap Off Nihue, el interruptor 52B1 cuenta con un sistema de protección implementado en el relé SEL 311C, el cual tiene habilitados los elementos de distancia de fases y residual (21/21N) y los elementos de sobrecorriente temporizados de fases y residual (51/51N).

- Registro oscilográfico y de eventos de la primera operación del relé SEL 311C, asociado al interruptor 52B1 de S/E Tap Off Nihue:

De acuerdo con la oscilografía se observa una sobrecorriente en la fase A, lo que da cuenta de una falla monofásica. Según el registro de las señales digitales, la falla es detectada por los elementos de distancia, el elemento residual en la zona 1 se activa y da orden de apertura al interruptor 52B1 (Z1G/Z1GT).

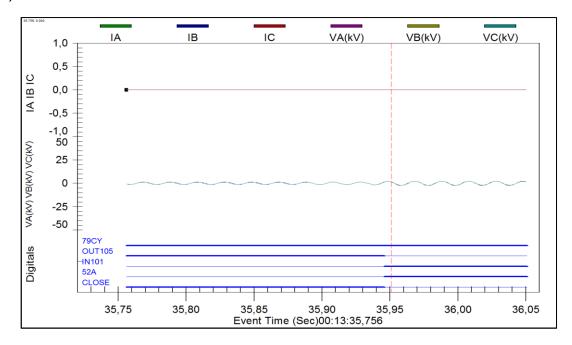


Según el registro de eventos, la magnitud de la sobrecorriente en la fase A es del orden de 1.51 kA y el elemento de distancia residual en la zona 1 se activa y da orden de apertura 195 milisegundos después.

Summary Data			_ 🗆 ×
	Event Report Sum	nmary	
Event Report File:	C:\Documents and Settings\damarti Reguladora\04-04-2014\Nihue\CE\	nezg\Escritorio\Falla /_94_L15_3.CEV	
Relay FID:	FID=SEL-311C-R108-V0-Z004003-D	20030725	
Frequency:	50,11 # Cycles: 15	Samples/Cycle: 4	
Event Date/Time:	Viernes, 04 de Abril de 2014 00:13:	21,915	
Miscellaneous:	EVENT	AG T	
	LOCATION	4.07	
	SHOT	0	
	TARGETS	ZONE1	
	IA	1517	
	IB	2	
	IC	1	
	IP	1516	
	IG	1518	
	312	1518	
	NFREQ	50	
	PRE_FAULT_CYCLES	10.000	
	START_TIME	04/04/14,00:13:21.720000	
	TRIG_TIME	04/04/14,00:13:21.915000	
		<u>Print</u> <u>C</u> lose	

- Registro oscilográfico de la segunda operación del relé SEL 311C, asociado al interruptor 52B1 de S/E Tap Off Nihue:

De acuerdo con la oscilografía, no se observan sobrecorrientes en la fase A, por lo tanto, según las señales digitales se realiza la reconexión automática exitosa, se activa y da orden de cierre al interruptor 52B1 (79CY/52A).



- Registro de eventos del relé SEL 311C, asociado al interruptor 52B1 de S/E Tap Off Nihue:

De acuerdo con el registro de eventos se produce la activación del elemento de distancia residual (N°28), la cual da orden de apertura instantáneamente (N°27). El tiempo de apertura efectiva del interruptor es de 95 milisegundos (N°20). La reconexión automática del interruptor también se activa (N°24) y produce el cierre efectivo del interruptor 10 segundos después (N°12).

EID-SEL-2110	_P109_V/0	-Z004003-D2003	20725	CID=2999
LID-SEF-STT	~-LTOO-AO	-2004005-02003	5U/Z3	しローとタタタ

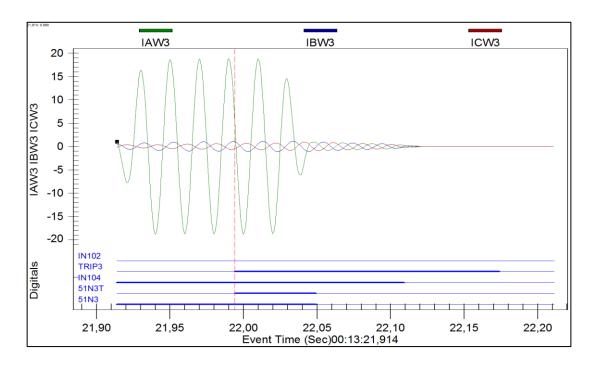
J4003-D2	20030725 CID	=2999		
	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
1	04-04-2014	01:12:23.694	IN102	Asserted
2	04-04-2014	01:11:53.659	79RS	Deasserted
3	04-04-2014	01:11:53.659	79LO	Asserted
4	04-04-2014	01:11:53.649	IN101	Deasserted
5	04-04-2014	00:14:05.977	79RS	Asserted
6	04-04-2014	00:14:05.977	79CY	Deasserted
7	04-04-2014	00:13:35.961	IN102	Deasserted
8	04-04-2014	00:13:35.946	OUT105	Deasserted
9	04-04-2014	00:13:35.946	IN101	Asserted
10	04-04-2014	00:13:35.946	CLOSE	Deasserted
11	04-04-2014	00:13:32.303	OUT105	Asserted
<mark>12</mark>	<mark>04-04-2014</mark>	00:13:32.303	CLOSE	<u>Asserted</u>
13	04-04-2014	00:13:24.597	OUT106	Deasserted
14	04-04-2014	00:13:22.338	OUT101	Deasserted
15	04-04-2014	00:13:22.338	TRIP	Deasserted
16	04-04-2014	00:13:22.050	51G	Deasserted
17	04-04-2014	00:13:22.040	51P	Deasserted
18	04-04-2014	00:13:22.035	Z3G	Deasserted
19	04-04-2014	00:13:22.030	IN102	Asserted
<mark>20</mark>	<mark>04-04-2014</mark>	00:13:22.030	<mark>IN101</mark>	Deasserted
21	04-04-2014	00:13:22.030	Z2G	Deasserted
22	04-04-2014	00:13:22.025	Z1G	Deasserted
23	04-04-2014	00:13:21.935	79RS	Deasserted
<mark>24</mark>	<mark>04-04-2014</mark>	00:13:21.935	<mark>79CY</mark>	<u>Asserted</u>
25	04-04-2014	00:13:21.935	OUT106	Asserted
26	04-04-2014	00:13:21.935	OUT101	Asserted
27	<mark>04-04-2014</mark>	<mark>00:13:21.935</mark>	<mark>TRIP</mark>	<mark>Asserted</mark>
28	<mark>04-04-2014</mark>	00:13:21.935	<mark>Z1G</mark>	Asserted
29	04-04-2014	00:13:21.930	Z3G	Asserted
30	04-04-2014	00:13:21.930	Z2G	Asserted
31	04-04-2014	00:13:21.920	51P	Asserted
32	04-04-2014	00:13:21.910	51G	Asserted

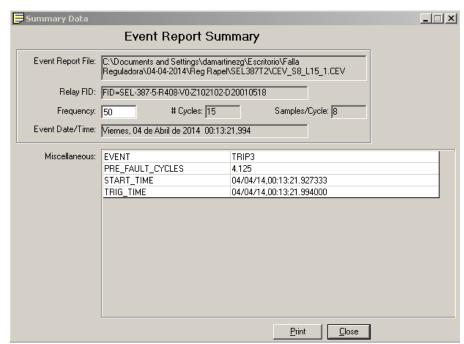
S/E Reguladora Rapel, paño B1 y BT2:

En S/E Reguladora Rapel, los autotransformadores de 66/66 kV N°1 y N°2 cuentan con sistemas de protecciones independientes implementados en los relés SEL 387. El relé SEL 387 – T2 asociado a los interruptores 52BT2 y 52B1 tiene dos grupos de ajustes. El grupo de ajustes N°1 opera cuando el transformador N°2 está en servicio y el N°1 está fuera de servicio, por lo cual tiene habilitadas la protección diferencial de transformador (87T) y de sobrecorriente temporizada de fase y residual (51/51N). El grupo de ajustes N°2 opera cuando el transformador N°1 está en servicio y el N°2 está fuera de servicio, por lo cual tiene deshabilitados todos los elementos.

- Registro oscilográfico y de eventos de la primera operación del relé SEL 387, asociado al interruptor 52B1 de S/E Reguladora Rapel:

De acuerdo con la oscilografía se observa una sobrecorriente en la fase A, lo que da cuenta de una falla monofásica. Según el registro de las señales digitales, la falla es detectada por el elemento de sobrecorriente residual, el cual se activa y da orden de apertura al interruptor 52B1 (51N3/51N3T).





Registro de eventos del relé SEL 387, asociado al interruptor 52B1 de S/E Reguladora Rapel:

De acuerdo con el registro de eventos, se produce la activación del elemento de sobrecorriente residual (Nº13) y 80 milisegundos después da orden de apertura al interruptor 52B1 (Nº11). La apertura efectiva del interruptor se produce en un tiempo de 115 milisegundos (Nº6).

87LM REGULADOR NO.2 S/E RAPEL MARCHIGUE

FID=SEL-387-5-R408-V0-Z102102-D20010518

4	04-04-2014	01:31:49.855	IN104	Asserted
5	04-04-2014	00:13:22.176	OUT104	Deasserted
<mark>6</mark>	<mark>04-04-2014</mark>	00:13:22.111	IN104	Deasserted
7	04-04-2014	00:13:22.053	51P3	Deasserted
8	04-04-2014	00:13:22.051	51N3	Deasserted
9	04-04-2014	00:13:22.051	51N3T	Deasserted
10	04-04-2014	00:13:21.996	OUT104	Asserted
<mark>11</mark>	<mark>04-04-2014</mark>	00:13:21.996	51N3T	Asserted
12	04-04-2014	00:13:21.923	51P3	Asserted
<mark>13</mark>	04-04-2014	00:13:21.916	<mark>51N3</mark>	Asserted

Date: 04/09/14 Time: 12:45:50.026

Según lo informado por Transnet S.A., en el momento de la falla, el transformador N°2 se encontraba fuera de servicio, por lo cual se encontraban activados los ajustes del grupo N°2 del relé SEL 387, asociado al interruptor 52B1 de S/E Reguladora Rapel. Dichos ajustes tienen deshabiltados los elementos de sobrecorriente y diferenciales de transformador, sin embargo, el elemento de sobrecorriente residual operó (51N3), por lo tanto, se detecta un error en la implementación de la lógica de ajustes del grupo N°2.

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

- Detalle de la generación programada para el día 04 de Abril de 2014. (Anexo Nº1).
- Detalle de la generación real del día 04 de Abril de 2014. (Anexo N°2).
- Detalle del movimiento de centrales e informe de turno del CDC correspondientes al día 04 de Abril de 2014. (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 04 de Abril de 2014. (Anexo N°4).
- Informes de fallas de instalaciones ingresadas en el sistema CDEC por la empresa Transnet S.A. (Anexo Nº5).
- Otros antecedentes aportados por la empresa Transnet S.A. (Anexo Nº6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Pronunciamiento CDEC y Propiedad

Según lo informado por la empresa Transnet S.A., la desconexión de las líneas de 66 kV Tap Off Nihue - Las Arañas y Tap Off Nihue - Reguladora Rapel se produjo por la apertura de los interruptores 52B1 de la S/E Reguladora Rapel y 52B1 del Tap Off Nihue, debido a una falla provocada por intento de robo de conductor en la línea de 66 kV Tap Off Nihue – Las Arañas.

Al respecto, Transnet S.A. adjunta los registros fotográficos y policiales del intento de robo en las instalaciones.

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

9.2 Desempeño Protecciones Eléctricas

Sobre la base de los antecedentes informados de la falla ocurrida:

- Se concluye correcta operación de las protecciones asociadas al interruptor 52B1 de la S/E Tap Off Nihue.
- Se concluye incorrecta operación de la protección de sobrecorriente residual del relé SEL 387 asociada al interruptor 52B1 de S/E Reguladora Rapel.

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 04-04-2014

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 Nº 1 Detalle de la generación programada para el 04 de Abril de 2014

Operación Programada del Sistema Interconectado Central

viernes 04 abril 2014 Centrales	1	2	3	4	<u>Or</u>	6 :	,		9	10	11	2 1		14	15 1	16 .	17		19	20	н :	12	13 24		reg.
Pasada Volks Sauce Andes	0 0	0 0	0	785 7 0 0	57 7 0	70 E	33 9 0 0	0 0	0 0	0 1, 0	032 1, 2 0	9 9	997 1, 9	9 0	9 0	003 1, 9 0	079 1, 6 0	015 S 0	06 S 0	0	59 9 2 0	95 9 0	7 0 0 0	0 2	72 0
Aconcagus Ublanco Aconcagus Ujuncal Los Quilos	0 9 17	0 9 17	0 9 18	0 9 18 1	0 9 18 1	0 I 9 I	0 9 18	0 9 18	0 9 18	9 .	10 .	0 1	0	0 50 18	0 50 :	0 90 18	0 10 ·	0 10	10 .	0 10	0 10 1	0 10	0 0 10 10 18 18		72 0 0 430 430 135 330 1435 330 847 278 271 24 29 1126 1,365 608 503 1,273 330
Florida Visitenes Affafai	7 13 78	8 12 78	8 13 78	8 13 1 78 7	8 2 1	8 2 1 5 7	7 12 :	6 12 15	7 13 74	4 12 :	4 13 74	5 2 3 7	3	2 12 73	4 12 72	5 13 :	4 12 12	5 13 73	5 12 7a :	5 13 73	6 12 1 72 7	5 3 4	5 5 3 13 4 78		135 380 ,789
Quetehoes Puntilis Volcán	28 15 12	28 15	28 14 12	27 2 15 1	10 2 14 1	18 2 12 1 11 1	15 :	9	39 9	9 H	9	9	10 9	38 12 12	38 : 12 :	38 : 11 :	11	E .	17 ·	16 11 12	65 4 11 1	11	12 42 13 14 12 11		276 276 271
Los morros Saural Saural 60 Hz	25	25	1 24	23 2	1 2	1 2 2	1 23 2	1	27 :	1 26 :	1 26 :	1 25 2	1 15 :	1 26 :	1 26 :	25 :	1 5 :	1 8 :	1 24 :	1 24	1 24 2	1 :	1 1		24 595
Sauralio Curilinque San Igracio Lorra Alta	62	37	6 37	5 37 :	5	5 :	5 0	6 12	5 62 (š	5 52 (2 6	5 1	5	5 12 (6 12 1	5 12 1	5	5	5	š 12 (5	5 5		126 305
coma Alta Rucie	26 52	15 36	15 44	15 44	8 1	16 1	18 21 16	16	16 26 26	E .	es es	5 1	5	28 25 75	28 75	2 25	8 15	N N	15 15	18 14	26 3 26 4	8 H	8 26 5 75		540
Pitraiquin Capulio	25 10	17 10	17 10	17 1 10 1	0 7 1	0 1 17 1 10 1	17	15	15 25 10	S :	25 2	5 2	5 :	9	9	30 :	10 3	30 3	27 9	30 27 9	27 2 9	17 :	7 27 9 9		500 500 236 129
Peuchén Marpil Chacabuquito	0 10	0 0 10	0 0 10	0 10 1	0 0 10 1	0 I 0 I	0 0 10	0 0 10	0 0 10	0	0	0 1	0 0	0	0 10	37 : 0 90	0	18 0	0	0 0 10	0 0 10	0	0 0 0 0		0 240 1,393
Antuco Abanico Isla	130 23 50 39	130 23 30	110 23 30	95 S 23 2 30 3	5 S	15 1 13 2 10 4	10 1 23 :	30 1 3	68 1 23 :	68 1 23 2	68 1 23 :	58 1 3 2 80 5	56 1 D	68 1 23 50	68 1 23 2	168 1 23 2 50 5	68 1 23 2	30 1 23	20 1 23 :	30 ·	68 1 23 2 50 5	68 1 13	40 13 13 23 10 50	0 3	,393 552 ,054
Vachicura Eyzaguirre Quileco	39 1 22 0	1 0	1 19	39 3 1 19	1 0	1 1	1 0	1 0	1 0	1 19	1 12	ia :	1 12	58 : 1 32 :	58 : 1 32 :	58 : 1 32 :	1 12	1 12	1 12	1 19	50 5 1 0 1	1 19	10 50 1 1 12 32		552 1,054 (245 24 469
Quileco El Rincon Chiburgo Palmucho	0 6 29	6 29	0 6 29	0 6 29 2	0 6 9 2	0 (6 (0 6 29 :	0 6	6 29	0 6 29 :	0 6 29 :	5 5	5 5	0 6 29	0 6 29 :	0 3 29	0 3 39 :	0 3 29 :	0 3	3	0 3 29 2	0 3 19	0 0 3 3 19 29		469 117 696
Hornitos Puclaro Clos de Agus	16 0 7	16 0 7	16 0 7	16 1 0 7	16 1 0	0 1 7	16 '	16 0 7	16 ·	16 ·	16 ·	6 1 5	16 0	16 0 7	16 1 0 7	16 1 0 7	16 ·	16 ·	0 7	17 0 7	17 1 0 7	7 0	7 17 0 0 7 7		390 0
Coys Unday El Manzano	12	12	12	12 1	2 1	12 1	12 !	12	12	12	12	2 1	2	12	12 1	12 1	12	12	12	12	12 1	12	12 12		200 200
Pehul Truful-Truful La Paloma	1 1	1 1	1 1	1 1	1	1	1	1 1	1 1	1	1 1	1	1	1 1	1 1	1 1	1	1	1 1	1 1	1 1	1	1 1		24
Trueno San Clemente	1 3	3	1 3	0	1	3	1	1 3	1 3	1 3	1 3	1	1	1 3	1 3	1 3	0	1 3	1 3	0	1 3	1	1 1	=	21 72
Trueno San Clemente Los Bajos Austiar del Majos Las Higuera Aurosito El Sistero Continencia Metricones	4	4	4 30	4 30 3	3 3	4	3 3	3	3	2	2	10 1	2	3	3	3	3	3	2 2	2 2	2	3	3 3		73 290
El Tártero Guayacan	10	0 10	9	9	0 0 7	0 0 7	0 0 7	7	0 7	0 0 7	0 0 8	5	0 0 9	9	9	9	9	0 0 8	9	0 0 9	0	0	0 0		200
Confluencia Mariposas Los Corrales	2	2 0	0 2 0	2 0	0 2 2 0	10 3 2 :	10 (2 0	2	50 2 0	0 2 0	0 2 0	0 6 2	10 2 5	0 2 0	0 2 0	0 2 0	0 2 0	0 2 0	0 2 0	0 2 0	0 2 0	0 2 0	0 0 2 2 0 0		46 0
Carena Diuto Dongo	10 0 0	10 0 0	0 0	0 0	0 1	0 1 0 1	0	0 0	0 0	0	0	0 1	0	0	0	90 ·	0	0	0	0	10 1 0	0	0 0 0 0		0
Materauco Lican Charanas	0 0	0 00	0 00	3 0	3 0	3 : 0 !	3 6	3 6	3 6	3 6	5 6	3 6	2 6 8	2 8	3 17 :	3 17	3 17	3 17	3 16 27	3 6	5 5	5 5	3 3 0 0		70 152 656
Muchi La Arena Alloin	0 2	0 0 2	0 0 2	0 2	0	0 1	0	0 2	0 2	0 2	0	0 2	0 0 2	0	0	0 2	3 2	3 2	0 3 2	3 2	3 2	2	0 0 2 2 2 2		0 21 47
Saloss Cadao	2	2	2 2	2 2	2	2	2 2	2 2	2 2	2 2	2 2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2 2		54 36
Purisims Rucatayo	27	19	0 17	0 17	0 1	0 1	0	0	27	0 27 :	0 27 :	7	0	0 12 1	0 12 1	92 :	0	0	0 28 :	0 28	28 :	0	0 0	-	å
Robleria Don Walterio	1 3	1 3	1 3	1 3	1 3	1	1 3	1 3	1 3	1 3	1 3	1	1	1	3	1 3	1 3	1 3	1 3	1 3	1 3	1 3	0 0		72
MC1 MC2	5	5	5	5	5	5 1	5 1	2 5 1	5	2 5 1	5 1	5 :	1 5 1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4 4 1 1		100
Renaico Ro Huseco	5	5	5	5	5	5 1	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5 5	Ŧ	120 20
Las Vertientes El Liano Sérmicas	2 0 3,435	2 0 3,435 1	435 3	2 0 355 1.	2 0 365 1	2 34	2 0 435 3.	435 1	2 0 545 3:	1 545 1.	1 0 545 1.	2 545 1.	2 0 545 3.	1 0 545 1	2 0 545 1	545 1	2 545 3.	545 3.	2 0 505).	2 0 525 1	2 0 525 3.	2 0 525 1	2 2 0 0 525 3,5	25 6	1,930
Terricus TAL - TAL 2_CAL_1 TAL - TAL 2_CAL_1 TAL - TAL 2_CAL_2 TAL - TAL 2_CAL_2 TAL - TAL 2_CAL_1 TAL - TAL 1_CAL_1 TAL - TAL 1_CAL_2 TAL - TAL 1_CAL_2 TAL - TAL 1_CAL_2	0	0	0	0	0	0 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0 0	F	0
Tal - Tal 2 desail TAL - TAL 1 GAL 1 TAL - TAL 1 GAL 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	\pm	0
DAL - TAL 1 CNL 2 TAL - TAL 1 TAL -	0	0	0	0	0	0 1	0	0 0	0	0 0	0	0	0	0	0	0	0 0	0 0	0	0	0	0	0 0	\pm	0
El Salastor Guscolds 1 Guscolds 2	0 152 152	0 152 152	0 152 152	0 152 1 152 1	0 52 1	0 I 52 19 52 19	0 52 1 52 r	0 52 1	0 52 1 52 1	0 52 1 52 2	0 52 1 52 1	0 52 1 52 1	0 52 1	0 52 1 52 1	0 52 1 52 1	0 0 52 1 52 1	0 52 1 52 2	0 52 1 52 1	0 52 1	0 52 52	0 52 1 52 1	0 52 1	0 0 52 152 52 153	2 2	0 (640 (641
Guscolds 3 Guscolds 4 Husson TO	152 152	152 152 152 152 0	152 152	152 1 152 1	52 1 52 1 52 1 52 1	52 10 52 10	52 1 52 1	52 1 52 1 52 1	152 1 152 1	52 1 52 1 52 1 52 1	52 1 52 1	52 1 52 1	52 1 52 1 52 1	52 1 52 1	52 1 52 1	152 1 152 1	52 1 52 1 52 1 52 1	52 1 52 1	2 1 2 1 2 1	52 52 52 52	52 1 52 1	52 1 52 1	52 15 52 15 0	2 2	0,648 0,648 0,648
Husso TG (FO180 L Verde TG (18 MW)	0	0	0	0	0	0 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0 0		÷
Los Vientos TG Nehuenco gas + Nehuenco g Nehuenco diesel + Nehuenco	0	0	0	0	0	0 1	0	0	0	0	0	0	0 0 0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0 0		÷
Nehuenco GNL Nehuenco 98 gas Nehuenco 98 diesel	0 320 0 0	0 0	0 0	320 3 0	20 3 0	20 3 0 1	20 3 0 0	20 : 0	0 0	20 3 0	20 3 0	20 3	20 3 0	20 : 0	20 3 0 0	0 0	20 3 0	20 3 0	20 3 0	20 0	20 3 0	20 3 0	20 32 0 0 0 0	0 7	0,000
Nehuenco SS GNL Nehuenco II CC + Nehuenco Nehuenco II diesel	0 0 0 250	0	0	0	0	0 I	0 0 0	0	0	0	0	D :	D D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0 0 0 0		0
On Venter 16 On The Section 16	0	0 0	0 0	0 0	60 2 0	60 2 0 I	60 2 0	60 : 0	0 0	50 3 0	50 3 0	50 3	50 3 0	50 : 0	50 3 0	0 0	50 3 0	50 3 0	50 3 0	50 : 0	50 3 0	50 2 0	50 35 0 0	0 7	0 7,600 0 7,700 0 0 0,000 0 0,000 0 0,000 0 0,000 0 0,000 0 0,000 0 0,000 0 0,000 0 0,000 0 0,000 0 0,000 0 0,000 0 0,000 0 0 0,000 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0
San Isidro GNL San Isidro II gas San Isidro II desal	0 330 0	330	0	0 0	0	30 X	0	30 : 0	0	0	0 0	30 3 0	30 3 0	0	0	0	30 3 0	0	0	30 : 0	0 0	30 3 0	0 0 30 33 0 0	0 7	,780 0
San Isidio II GNL Ventanas 1 Ventanas 2	0 370 110	375 110	110	370 3 110 1	70 3 10 1	70 3 10 1		70 : 10 :	110 1	10 1	705 3 10 1	70 3 10 1	70 3 10 1	10 1	0 1 0 1		70 3 10 1	10 1	705 3 10 1	10	70 3 10 1	70 3 10 1	0 0 70 371 10 111	0 2	,880 (640
Nueva Vertanas Laguna Verde Musea Berna CMI	275 0	275 0	275 :	275 2 0	75 2 0	75 2 0 1	75 2 0	0 75 2 0	75 2 0	75 2 0	25 2 0	75 2 0	75 2 0	75 2 0	0 0	75 2 0	75 2 0	75 2 0	25 2 0	75 : 0	75 2 0	75 2 0	75 27: 0 0	5 6	0
Nueva Renca FA_GLP Nueva Renca FA_GNL	0	0	0	0	0	0 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0 0		•
Nueva Renca diesel Renca Campiche	0 0 275	0	0	0	0	0 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0 0	Ι,	÷
Celco Petropower 1	3 55 10 128	3 55	3 55	3 55 5	3 5	3 3	3	3	3 55 1	3 2	3 5	3 5	2 :	3	3 55 5	3 55 5	3	3 2	3 5	3	3 5	3	3 3	1	0 0 0,660 72 1,320 240 1,072
Lais Socamina I Socamina II	10 128 0	10 128 0	10 128 0	10 1 128 1 0	0 1 28 1	10 1 28 10	28 1 0	10 28 1 0	10 128 1 0	10 28 1 0	0 1 0 1	0 1 28 1	0 26 1	10 28 1 0	10 1 128 1 0	128 1 0	28 1 0	10 28 1 0	0 1 0 1	0 28 ·	10 1 28 1 0	28 1 0	10 10 28 12 0 0	0 2	0 0
Arauco San Francisco de M. Cholguán	24 0 9	24 0 9	24 0 9	24 2 0 9	9	9 1	9	9	9	9	9	94 2	94 D D	9	9	9	9	9	9	24 0 9	9	9	0 0 9 9		0 576 0 216 144 882 0
Valdyla Antihus	27 0	27 0	6 27 0	21 0	6 17 :	6 I 17 2 0 I	6 17 :	6 17 0	6 37 0	6 37 0	6 17 0	6 17 0	6 67 0	6 17 0	6 27 0	6 27 0	6 17 0	6 37 0	6 17 0	6 17 0	6 27 :	6 17 0	6 6 17 27 0 0		982 0
Horcones TG (24 MW) Horcones TG dissel (24 MW) Coronel TG (43 MW)	0	0	0	0	0	0 I 0 I	0 0 0	0	0	0	0	D :	D D	0	0	0	0	0	0	0	0	0 0 0	0 0 0 0		÷
Unidate Antihus Percones TG (24 MW) Percones TG (desal (24 MW) Coronal TG (45 MW) Coronal TG dissal Navos Aldes 1 Navos Aldes 2 Navos Aldes 3 Wales	14	14	14	14 1	0 14 1	0 1	0 14 !	0 14 0	0 14 ·	0	0 14	4 1	0 14	0 54 0	0 54 !	0 14 !	0	0	0 14	0 14 0	0 14 1	0	0 0 14 14 0 0	+	336
Noeva Aldes 3 Wales Candelaria 1	40 22 0	40 22 0	40 22 0	40 4 22 2	12 2	10 4 12 2	10 ± 12 ±	12	40 22 0	22 :	10 22 0	2 2	10 · 12 :	65 22 0	65 4 22 1	65 - 22 :	12 :	22 :	10 22 0	10 22 0	80 4 22 2	12 :	65 46 12 22 0 0		526 0
Name Adde 3 Virales Cardelaris 1 Cardelaris 1 die Cardelaris 1 die Cardelaris 2 die Cardelaris 2 die Cardelaris 2 die	0	0	0	0	0	0 1	0	0	0	0	0	0	D D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0 0		-
Candelaria 2_die Candelaria 2_GNL Troppol (2.8 MM)	0	0	0	0	0	0 1	0	0	0	0	0	D :	D D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0 0		-
Carlete (3.1 MV)	0	0	0	0	0	0 1	0	0	0	0	0	0 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0 0		÷
Los Sauces (2.5 MV) Traiguen (1.7 MV) Victoria (1.7 MV) Curacaulin (2.2 MV) Accord (3.3 MV)	0	0	0	0	0	0 1	0	0	0	0	0	0 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0 0		÷
Ancud (3.3 MW) Colpuli (2.5 MW)	0	0	0	0	0	0 1	0	0	0	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0 0	Ξ	÷
Yungay_1 Yungay_2	0	0	0	0	0	0 1	0	0	0	0	0	0	0 0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0 0		÷
Yungay_4 Yungay_1_GAS	0	0	0	0	0	0 1	0	0	0	0	0	0	0 0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0 0		÷
Yungay, 2 GAS Casablanca 1 Casablanca 2 CasaVagas (2.3 MW)	0	0	0	0	0	0 I 0 I	0 0 0	0	0	0	0	D :	D D	0	0	0	0	0	0	0	0	0 0 0	0 0 0 0		÷
Construction (2.7 MW) ESCUADRON (ex FPC) Constitution 1_elektr	0	0	0	0	0	0 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0 0		÷
ESCUADRON (ex FPC) Constitucion 1_elektr Meule	0 0	0 0	0 0	0 0	0	0 I	0	0	0 0	0	0	0 1	0	0	0	0 0	0	0	0	0	0 0	0	0 0 0 0		-
Morte Patria Punitaqui EnorEsperanza_DS1	0 0	0	0	0	0	0 1	0	0	0	0	0	0 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0 0		÷
Punitagui EnorEsperavas DS1 EnorEsperavas DS2 EnorEsperavas TG1 Degañ	0	0	0	0	0	0 1	0	0	0	0	0	0 0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0 0		0
Olivos El Totoral Quintay	0	0	0	0	0	0 1	0	0	0	0 0	0	0 1	0 0	0	0	0	0 0	0 0	0	0	0	0	0 0		
Placifia CHLCE Sustan 2	0	0	0	0	0	0 1	0	0	0	0	0	0 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
Colmito Los Pinos	0	0	0	0	0	0 1	0	0	0	0	0	0 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0 0		÷
EncrEspenses, TCI Cogni Citica	0	0	0	0	0	0 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0 0		-
Saria Lidia Trapen Essiona	0	0	0	0	0	0 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0 0		
San Gregorio + Linares Siomer	0	0	0	0	0	0 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0 0		
Trapen Espinos San Gregorio + Unares Biomer Eagon Salmolood I Salmolood II Teno	0	0	0	0	0	0 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0 0	=	
Newen_dissel Newen_cas	0	0	0	0	0	0 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0 0	=	÷
Wats II Waterport I	0	0	0	0	0	0 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0 0		÷
Multesport II Cardones Quintero DIESEL A	0	0	0	0	0	0 I 0 I	0	0	0	0	0	0 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0 0		0
Quintero DIESEL B Quintero GNL A Quintero GNL B	0	0	0	0	0	0 1	0	0	0	0	0	D D	D D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0 0	+	÷
Louisiana Pacific Perion San Lorenzo UI	0	0	0	0	0	0 1	0	0	0 20 0	0 20 0	0 20 :	0 30 2	0 80 :	0 20 .	0 20 2	0 20 2	0 0	0 20 0	0	0	0	0	0 0		200
San_Lorenzo_U2 Taphus Terrepacifico	0	0	0	0	0	0 1	0	0	0	0	0	0 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0 0 0 0		÷
Lorra Los Colorados I Lorra Los Colorados II Emelda UI	2 18 0	2 18 0	2 18 0	2 18 1	2 18 1	2 :	2 18 9	2 18 0	2 18	2 18	2 18 ·	a 1	2 18	2 18	2 18 1	2 18 1	2 18	2 18	2 0	2 18 0	2 18 1	18	2 2 18 18 0 0		48 432 0
THE CONTROL OF THE CO	0	0	0	0	0	0 0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0 0	Τ	0
PUNTA_COLORADA_IFO	0	0	0	0	0	0 0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0 0	#	0
Marina Cale-Cale	9	9 0	9 0	9 0	9	9 0	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9 9	+	256
General Sio-Bio DE Folincay Southern	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0 0	0 0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0 0	+	
Lautero 1805	0	0	0	0	0	0 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0 0	\pm	
someral Skrating Osomo Energia Pacifico	0 0 15	0 15	0	0 0 15 1	0 1	0 1	0	0	0	0	0	5 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0 0 0 0	1	0 0
Longuintey Tinis Lautero-Comess	0 0 26	0 0 26	0 0 26	0 0 22	0	0 1	0	0	0 26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0 0		620
Danisco ICE Santa Maria	0	0 0 370	0 0 0	0 0 370 1	0 0 70 1	0 I 0 I	0 0 70 3	0 0 70 1	0 0 1	0 0 0 70 1	0 0	70 3	0 0 70 2	0 0	0 0 170 3	0 0 170 7	0 0 70 1	0 0 0 70 1	0 0	0 0	0 0 0 70 3	0 0 70 2	0 0 0 0 70 37		000
Laudaro-Comasa Danisco JCE Santa Maria Laja CAPC Santa Fe CMPC Pacifico Santa Maria	15 50 11	15 50 11	15 50 11	15 1 50 5			15 1 30 5		15 50 1	15 50 11	15 50 11	5 1		15	15 50 11		15 10 11	15 50 11	15 50 11	15 50	15 1 50 5		15 15 80 50		360 200 264
Santa Marta Embalas	863	11 765 270	11 11 572 80	11 1 553 6	11 1 06 5	11 1 76 2	11 1 50 1,	11 453 1,	11 400 1,	725 1,	11 019 1,	1 1	735 1,	11 732 1,	11 747 1,	11 783 1,	11 674 1,	11 222 7	11 53 5	11 66 1	11 569 1)	11	11 11 147 1,00	23 25	2,974
Rapal Carustier	150			60 1 0 150 1		0 1 50 9	. 3 0 50 1	70 : 0 50 :	50 1 50 1	10 1	70 3 10 1 50 1	70 3 10 5 50 1	0 50 1	50 1 50 1	00 1 00 1 00 1	- 3 110 1 50 1	70 2 10 1 50 1	90 I 90 90 I	50 1	50	569 1, 80 3 20 1 50 1	80 2 0 1 50 1	0 50 50 15	0 1	220
Saria Muta Embalia El Toro Papal Carvalibr Coposas Cobión Pelusache Pangus Ralco	0 150 63 206 120 50	205 50	50 50		06 1 00 5 00 5	98 2 90 10 19	60 2 63 3	13 40 2 20 2 00 1	140 2 156 3	70 2 10 1 50 1 31 1 40 2 70 2	40 2 01 3 00 2	70 3 10 5 50 1 3 6 40 2 25 2 50 2	40 2 77 2	940 2 989 2 900 2	940 2 194 3	170 3 110 1 150 1 153 (1640 2 130 3	40 2 01 1 50 1	80 1 80 1	40 2 93 1	40 : 86 : 50	NO 2 06 2 00 5	40 2 98 1	40 24 94 17	0 5	,540 ,062 ,550
Colons	40	40	0 40	0 40 4	0 4	0 I	0 1	50 1	150 2 60 1	70 2 50 1	50 2 35 1	50 2 35 1	50 2 35 1	50 2 20 1	20 g	160 2 60 6	30 1 30 1	00 10	0 0	0	70 1 90 4	70 1 10 -	40 45 10 40		,905 ,505
Carela Carela 2		5 21	4 19	4 10 1	4 6 1	3 14 1	3	2	13	2 12	2	5 1	4 16	5	6	6 20	6 22	20 1 6 25	29 1 6 27	6 28	31 1 6 27 3	24 1 6 15	5 5 14 22	1	107 463
Carrella Carrella 2. Labu (Cristoro) ECUICA EL TOTORAL. Monte Radondo Ucupar Talinay Eolica Purita Colorada Necrella	0 23 27 0 41	22 25	20 25	16 1 22 2	2 1	12 1	11 1	10	10	8 10	6	0 1	10	12	15 1	10 :	16	16 :	19 22 2	19	20 2	10	. 1 10 18 18 17		361 434
Talinay Eolica Punta Colorada	0 41 6	34 5	31	29 2	6 2	13 2	3	18 2	21 :	20 :	23 :	5 3	16 :	28 :	29 :	33 :	6 .	6	6	6	6 4	6	0 19 36 5 5	1	757 107
	12 0 0	0	0	6	0	0	0	0	1	1	6 1	1	1	6	6	6	5	3	1	0	0	0	9 12 0 0	3 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	49
Tambo Real SDG601 (Andacolo) El Salvador_RTS Sarta Cocilia	0	0	0	0	0	0 1	0	0	0	1	2 2	2	2	2 2	2 2	2 2	2 2	1 2	1 0	0	0	0	0 0 0 0 0 0	F	7 17 17
		5111 4	930 4	,804 4,	120 4,	157 5,2	295 5,	00G G	623 6.	363 6	67 6	198 6,	65 6,	414 6,	491 6,	522 6,	416 5;	905 5,	34 5	536 6	184 6,	105 5,	776 5.60	34 13	0,113
Santa Cacilla Total Generación SIC Termoeléctrico Hidroeléctrico Solar	5,347 64.2% 33.1% 0.00%	67.2% 0 30.4% 2 0.60% 0	0.7% 60 0.1% 20 0.0% 0	1.8% 62 1.1% 28 50% 6.0	8% 76 3% 27 6% 6.0	7% 64. 8% 33. 6% 0.0	9% 58 8% 40 8% 03 8% 1.0	4% 50 6% 40 6% 0	023 6, 19% 56 11% 42 12% 0.1	2% 54 9% 44 8% 6.1	2% 54 2% 44 2% 61	696 6, 6% 54 4% 43, 6% 0.0 6% 1.1	9% 55 9% 43 6% 63	.0% 54 .4% 41	6% 54 8% 43 8% 6.0	9% 42 9% 42 9% 42	.9% 60 .9% 37 .8% 0.1	.0% 66 .9% 31 .8% 0.1	.6% 27	536 6 .7% 57 .9% 40 .8% 6	9% 57 9% 49	7% 61 2% 37 0% 63	776 5,62 0% 62.6 0% 35.4 0% 0.00 H% 2.06	7% 7%	

ANEXO Nº 2

Detalle de la generación real del día 04 de Abril de 2014

	nes 04 abril 2014						Opera	ción Re	al del Sis	tema in	itercone	ectado C	entral	(MW)	n)												Se seración	
	adas da Autos o Andres	4	2 1	2 41 3.0 3.5	3 60 60 63	02 79 10 0. 15 0.	4 82 0 0. 5 0.	0.0	0.03	960 0.0 0.5	10 961 1.0 0.5	11 171 1.0 0.4	1,021 9.0 0.4	1,045 9:0 0:4	1,031 1,031 8.0 0.4	1,841 7,6 0,5	1,844 7,0 0,5	1,625 4.0 0.5	10	19 194 4.0 4.4	360 0.0 0.4	1,835 4.0 0.4	1,60	991 9 7 8 1 0 8	935 7.0 0.4	22,847 81	Making 1,041	77.824 72.824 72
	casa Ultimos cagas Uprical Carlos	2 3 22 4	0 1 0 1 0 1	3.4 8.1 :	63 93 107 1 63	10 0. 85 9. 81 17. 50 5.	0 0. 6 3. 4 18. 0 6.	2 9. 2 9. 7 18.0 2 10.0	0 03 2 93 8 17.6 0 8.0	9.3 17.9 4.0	9.8 17.9 3.0	12.3 18.2 4.0	0.0 12.6 19.6 3.0	93 13:3 20:1 4:0	11.6 18.7 4.0	0.5 11.6 19.3 4.6	11.4 19.3 5.0	0.0 11.6 18.8 5.0		11.4 21.0 8.0		0.0 10.8 18.9 5.0		0 03 2 123 5 214 9 80	11.1 11.1 22.0	257 668 123	13 22 19	230 430 133
	riet. V Privat	14 77 34	0 5 5 7 0 3 4 5	1.0 7.5 1.0	130 1 192 7 130 3	10 13 81 78 20 32 37 14	0 14: 1 79: 0 32: 3 14:	1 13.1 2 76.2 1 32.1 3 13.1	13.0 2 74.4 3 33.0 1 11.0	73.6 27.0 11.0	13.0 73.6 37.0 10.2	13.0 73.7 38.0 10.9	13.0 73.5 38.0 11.2		14.0 73.6 38.0 11.0	13.6 73.4 37.6	13.0 73.5 37.0 11.8	13.0 73.7 38.0 12.0	13.0 69.8 38.0 12.3	13.0 65.8 37.0 11.0	12.0 62.7 39.0 12.8	13.0 62.9 37.0 12.6	13.1 48.1 37.1	13.6 76.6 37.6 2 10.8	9 13.0 9 80.1 9 38.0	214 1,769 963 283	16 80 33	1,789 887 278
	Arras Arras at 1000 at 1000	11. 0 22 0	0 1: 8 1 0 2:	2.0 3.8 3.0 :	11.0 1 0.8 1 0.0 2	2.0 11. 1.8 0. 1.0 25. 1.0 0.	0 12: 9 0: 0 28: 0 0:	1 11.0 8 0.1 1 28.1		11.0 0.9 25.0 0.0	11.0 0.6 25.0 0.0	10.0 0.9 26.0	11.0 0.7 28.0 0.0	11.0 0.8 29.0	11.0 0.9 23.0 0.0	10.0 0.3 29.0	11.0 0.9 29.0	11.0 0.9 28.0 0.0	103	11.0 1.0 28.0 4.0		12.0 0.9 28.0	12.1 0.1 27.1	0 11.6 9 03 0 43.6 0 03	12.0 1 0.8 0 80.0	211 21 655	12	271 24 595
	era Nga Nga	4 54 28	0 5 0 5 0 2	1.0 1.0	50 193 3 193 2						5.0 59.0 18.0		82.0 17.0	61.0 17.0	5.0 61.0 17.0		5.0 62.0 17.0		603 17.0	38.0 17.0	65.0 17.0	61.0 18.0	61. 41. 18.	9 61.0 9 61.0 9 18.0	9 81.0 9 18.0	123 1,360 687	62 23	1385 1385 688
	e cpue cpue	42	3 6		134 4	10 44 10 0 18 17	0 42 0 1 3 14	1 42/ 7 16:	2 184 2 184 8 29.1	43.0 13.0 26.4	47.0 16.0 26.1	90.0 16.0 24.9		70-3 15-3 22-8	72.0 15.3 32.8	74.6 16.1 29.7	73.0 15.7 30.2	78.0 29.6 30.3	76.0 30.8 29.9	75.0 30.2 27.0	75.0 30.9 26.1	67.0 30.3 28.1	52 30 28	53.6 2 17.6 1 27.6	9 60.0 1 1.3 2 28.1	1,371 354 598	29 29 20	1,273 360 589
	hás př. strugutu	4	3 1	2.0				2 0.1	0 00		0.0 0.0 10.1	0.0	0.0	0.3	4.0 4.0 11.6		0.0 0.0 11.4	0.0	0.0	11.1			13.	P 63	0.0 0.0 1 12.3	103 6 271	13	129
	in and an analysis of the same	23 48 88	0 2 0 0 0 0	1.0		10 21 10 21 10 41	0 23. 0 35. 0 37.	2 24.1 2 28.1 2 29.1	240 2 503 3 603	23.0 63.0 61.0	23.0 50.0 39.0	23.0 50.0 38.0	23.0 68.0 29.0	23-0 48-2 39-2	23.0 43.0 41.0	23.0 69.0 69.0	22.0 63.0 43.0	23.0 69.0 60.0	23.0 41.0 40.0	23.0 23.0 41.0	23.0 68.0 63.0	23.0 63.0 42.0	23.1 49.1	23.6 3 49.6 3 40.6	23.0 23.0 0 48.0	1,005 1,005	26 50 51	1,050 1,060 1,340
	en e	- :	-		0.3			1 7	07 0 183 2 03 0 73		7.0		0.2 7.0		7.0		0.2	0.2	0.2	32.0 6.2 3.0	0.2			22.6 2 63 3 3.0	0.1 0 23.0 1 0.3	966 5 132	32	469 0 117
	udio los los de Agua	- 4	4 1			10 26 15 13 10 0 13 6	0 24 6 13 0 0 3 6			4.0	19.6 0.0 6.2		19.2 0.0 6.1		18.0 0.0 8.0	18.5 0.0 6.0	18.8 0.0 4.1	18.6 0.0 6.1	18.3 0.3 6.1	18.8 0.0 6.1	19.8 0.0 6.2	20.0 0.0 4.1	20. 0.1	1 19.3 0 03 0 63	2 14.0 1 4.0 1 6.0	610 610 167	20	390 0 163
	veno	12 2	3 1	1.3	12.3 1	2.3 12 2.1 2 1.0 1	1 12.	1 11.	11.8	10	11.8 2.2 1.0	5.5	11.9 2.2 1.0	11.8 2.1 1.0	11.9 2.2 1.1	11.8 2.3 1.1	11.8 2.1 1.0	11.9 2.2 1.0	11.8 2.1	11.9 2.2 1.0	11.8 2.1 1.0	11.8 2.2 1.0	121	12.1	12.1	200 51 25	12	293 47 24
	Toutel Bons Deliants	4 4 4	7 0 1 0	3.0 1.1 3.0	0.7 0.3 0.3	17 0. 10 0. 13 1. 10 0.	7 d. 0 d. 2 d. 0 d.	7 0. 2 0. 3 0. 2 0.	0.7		0.0 0.1 0.0	0.0 0.5 0.0	0.0 1.2 0.0	0.5 0.5 0.5	4.0 4.2 4.0	0.0 1.3 0.0	0.7 0.0 0.4	0.0 0.0 0.0	0.7 0.0 1.2 0.0	0.0 0.9 0.0	0.0 0.0 0.0	0.7 0.0 1.0	0.1	0.7 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	0.0 1 0.0 1 0.0	i		0 21 72
	lages or del Mago guesta diss	3 4 4	0 : 0 :		0.3						2.5 30.7 0.4	2.8 30.4 0.4	2.8 30.7 0.4	2.8 30.6 0.4	3.2 32.6 0.4		3.1 30.7 0.4	3.2 3.7 0.4	9.3 9.3 9.4	3.3 0.0 0.4	33 0.0 0.4	3.1 0.0	3.	3 47 3 33 5 63 6 64	1.9	73	33	73 280
	MAN	10 0 0	7 1	3.0 3.0 1.9	03 108 03 13	10 0. 89 8. 10 0.					83 0.0 1.8		8.6 23.2 1.9			1.8	9.0 9.0 1.3	9.1 0.0 1.9	9.4 0.3 1.8	2.0 2.0 1.9	0.0 8.9 0.0 2.0	9.0 9.0 1.0	9.1	9 63 9 63 9 13	8.1 0.0	217 265	11	209 240 41
	South I	0 7 3	0 1 5	7.5 7.5 1.0	03 03 92 34	19 0. 10 0. 82 9. 10 0.	9 G. 0 G. 2 S. 0 G.	9 0.1 2 9.1 2 0.1	0 03 0 03 0 83 0 03	1.0 7.2 1.0	0.0 8.2 0.0	0.0 4.7 0.0	0.9 0.0 4.0 0.0	0.3 6.0 6.0	4.0 4.0 4.0	0.6 7.1 0.6	0.8 0.0 8.4 0.0	0.0 9.1 0.0	0.3 9.3 0.3	0.0 9.3 0.0	0.8 0.2 9.3 0.0	0.9 0.8 9.3	9.1 9.1	9 03 0 10 8 85 0 03	0.4 1 0.4 1 0.0	31 110	10	340
	944	3 0 28	3 0 1 3	1.0 3.0 3.0	93 93 93 39 39 39	12 0. 30 3. 83 3. 10 30.	2 0. 0 3: 2 0: 0 28:	2 0. 2 3. 2 0. 9 29.	2 03 3 3 0 3 0 0 5 27.5		30 72 270	3.0 7.8 28.4	7.6 28.6	2.2 10.1 28.5	2.2 4.9 28.6	0.3 2.5 17.8 28.4	2.8 17.7 28.4	2.7 15.3 28.6	2.8 8.1 27.6	2.9 6.8 27.7	2.6 7.3 27.6	2.9 8.1 28.3	0. 2. 8. 29.	0.3 9 2.8 8 8.1 8 32.3	0.1 4.1 2.36.1	66 197 700	11	70 152 654
	ena Pra	1 1	4	1.4 1.1 3.1	1.3 1.5 0.3	1.6 0. 1.3 1. 1.1 1. 1.1 0.	4 0. 3 1. 1 1. 1 0.	1 1. 1 1. 1 0.	0.4 0 1.3 0 1.6 1 0.3	1.3 1.0 0.1	1.3 1.0 0.2	1.2 1.0 0.1	1.2 1.0 0.2	13 14 03	1.2 1.0 0.1	1.5 1.6 0.3	1.2 1.0 0.1	1.2 1.0 0.1	1.5 1.0 0.1	0.3 1.1 0.9 0.1	0.9 0.9 0.1	0.3 0.9 0.1	0. 1. 0.	1 1.5 0.3 1 0.3	0.0 1.0 0.1	20 24		21 43
		1 1	8	1.4 1.4	15 15 16	1.6 1. 1.9 2. 1.0 1.	2 2. 8 1. 0 1. 0 1.	2 2: 5 1: 8 1: 8 0:	2 23 5 15 9 18 9 08	1.6 1.9 0.9	1.6 1.9 0.9	1.8 1.8 1.8	1.8 1.8 0.9	1.5 1.8 0.8	1.6 1.8 0.9	2.4 1.5 1.8 0.8	1.6 1.8 0.8	1.6 1.8 0.8	1.5 1.8 0.8	1.6 1.8 0.8	1.6 1.8 0.8	1.5 1.8 0.8	1.1 1.1 0.1	1.5 1.5 1.7 1.03	1.1 1.1 1.1	36 43 20		60 51 31
	laye ko Benda Mallero	28 4 2 3	3 :	1.3 2.6 1.2	43 23 32	10 0. 43 4. 25 2. 32 3.	1 17. 3 4. 6 2. 2 3.	4 17/ 3 4: 5 2: 1 3:	173 1 43 2 22 2 3.1	43 22 31	43 22 31	43 22 3.1	29.2 4.3 2.2 3.0	4.3 2.2 3.0	43 22 30	324 4.4 23 3.6	32.0 4.5 2.2 3.0	2.0 4.5 2.2 2.9	23 23 23	341 46 22 29	28.5 4.6 2.2 2.9	28.0 4.6 2.3 2.9	30. 4.1 2.1	1 103 1 48 2 23 9 28	32.4 4.4 1 2.1	106 106 55 73	34	120 72 72
	ratu	3 0 0			2.8 0.8 0.8	16 3 19 0 16 0	6 3 9 4 6 4	1 1.0 1 3.0		1.0 3.6 0.8 0.7	0.0 0.0 0.0	1.0 0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0	1.0 0.3 0.3 0.3	1.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0	1.0 0.0 0.0	1.0 0.0 0.0 0.0	1.5 0.0 0.0 0.0	1.0 0.0 0.0	1.0 0.0 0.0	1.0 0.0 0.0	1.0.1	10 0 03 0 03 0 03	1.0 0.0 1 0.0	25 32 8		22 189 24 0
1	torios trados tro	8 0 1	5 4 5 7	3.5 8.4 3.5	0.5 8.2 0.5 1.7	1.6 0. 7.1 7. 1.6 0. 1.7 1.	9 0 1 7 9 0 7 1				0.5 7.1 0.5 1.7	7.1 0.5 1.5	0.5 7.1 0.4 1.4	0.8 7.1 0.4 1.8	2.5 7.1 0.4 1.8		0.5 11.8 0.4 1.7	0.5 12.0 0.4 1.6	0.5 12.0 0.4 1.7	0.5 12.0 0.4 1.6	0.5 12.0 0.4 1.7	12.0 0.4 1.7	9. 11. 0.1	9 0.0 7 10.0 9 0.5 7 1.7	8.5 0.3	20 216 11 39	12	20 0 0
Column	teros.	0 8 0 3,50	0 1,1	0.0 0.0 0.1	0.0 8.0 0.1 506 3,6	10 0. 10 7. 11 0. 50 3,42	1 0	1 0.	2342	0.0 0.1 3,546	0.0 7.7 0.1 2,551	2,527	0.0 8.0 0.1 2,511	2,509	0.0 8.2 0.1 3,686	0.1 3,672	0.0 8.2 0.1 1,677	3,517	8.2 8.3 0.3	0.0 8.8 0.1 2,479	0.0 8.1 0.1 3,526	0.0 8.0 0.1 1,628	0.1 8.1 3,13	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	0.0 6.1 0.0	191 23,799	2,551	83,800
Column	2 CML 2 2 Christi 1 CML	4 4 4	a a a a a a a a a a	3.0 3.0 3.0	03 03 03	10 0. 10 0. 10 0.	0 4: 0 4: 0 4:	1 0.1 1 0.1 1 0.1	0 03 0 03 0 03 0 03	0.0 0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0	0.3 0.3 0.3	0.0 0.0 0.0 0.0	3.0 3.0 3.0	0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0	03 03 03	0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0	4.0 4.0 4.0	0.1	0 03 0 03 0 03	0.0 0.0 0.0 24.0	0 0	20	
Column	1 Desir 1 Desir 1 Desir	4 4 4 2	a 1	3.0 3.0 3.0	0.0 0.0 0.0	10 0. 10 0. 10 0.	0 d. 0 d.	1 0.1 2 0.1	0 00	4.0 4.0	0.0 0.0 0.0	0.0 0.0	0.0 0.0 0.0 8.0	0.0 0.0 0.0 6.0	0.0 0.0 0.0 0.0		0.0 0.0 0.0	0.0	03 03 03	4.0 4.0 4.0	0.0 0.0 0.0							
Column	order 1 order 2 order 3 order 6			1.0 1 1.0 1 1.0 1	13.0 16 11.0 16 13.0 16 14.0 16						182.0 180.0 184.0 184.0	192.0 196.0 196.0 196.0	192.0 198.0 194.0 193.0	192.0 193.0 194.0 194.0	192.0 131.0 194.0 194.0	193.0 124.0 194.0	193.0 118.0 194.0	193.0 191.0 194.0 193.0	192.0 192.0 195.0 194.0	192.0 117.0 195.0 194.0	192.0 192.0 195.0 194.0	192.0 191.0 196.0	162.0 161.0 166.0	193.0 2 191.0 3 196.0 3 196.0	128.0 198.0 198.0	3,692 3,692 3,692	150 152 156	3,641 3,641 3,641
Column	00 TO 00 TO PO 00 TO 00 TO	4 4 4	0 1	3.0 3.0 3.0	00 00 00	10 0	0 4	2 0.	0.0	4.0	0.0	0.0	0.0 0.0 0.0	0.3	0.0 0.0 0.0 0.0	3.0 3.0	7.0 0.0 0.0	0.0	03 03 03	10 10 10	0.0 0.0 0.0		0.1	0 03				
Column	erica Chest erica Chest erica Che.	0 0 324 0	0 1 0 32 0 32	0.0 0.0 7.0 %	03 1 03 1 27.0 32 03	10 0. 10 0. 7.0 324. 10 0.	0 0.0 0 328.0 0 0.0	1 0.1 1 0.1 1 308.1 1 0.1	0 03 0 03 0 3293 0 03	0.0 0.0 329.0 0.0	0.0 0.0 329.0 0.0	0.0 0.0 324.0 0.0	0.0 0.0 305.0 0.0	0.0 0.0 314.0 0.0	4.0 4.0 311.0 4.0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 314.0 0.0	0.0 0.0 313.0 0.0	03 03 3143 03	0.0 0.0 315.0 0.0	0.0 0.0 318.0 0.0	0.0 0.0 318.0 0.0	0.1 0.1 319.1	0 63 0 63 0 321.0 0 63	0.0 0.0 1 323.0 1 0.0	7,704 0	333	7,480
Column	Price TO THE CINC. Price TO THE CINC. Price TO THE CINC. Price TO THE CINC.	- a - a	0 1	3.0			0 4				0.0 0.0 0.0	2.2	0.0 0.0 0.0 0.0	6.5	0.0 0.0 0.0	3.0 3.0 3.0	0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0	63 63 63	0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0		03 0 03 0 03	0.0 0.0 0.0			0
Column	MARKET DALL MARKET DALLER MARKET DALLER MARK	- 4		7.0 X 3.0 3.0 7.0 Z	03 38 03 03 723 20	10 280 10 0 10 0 10 227		1 380.0 1 0.0 1 0.0 1 360.0	381.0 0 0.0 0 0.0 0 342.0	381.0 0.0 0.0 341.0	0.0	376.0 0.0 0.0 333.0	0.0	364.0 0.0 0.0 321.0	4.0	0.0	4.4			4.0	0.0	368.0 0.0 0.0 319.0	372.1 0.1 0.1 322.1	9 63	148.0 0.0 0.0 333.0	8,688 0 0 7,683	381	7,800 0 7,780
	tide II tide II Dead tide II OM.							0 0.0 0 0.1 1 3077.0 1 109.0	0 03 0 03 0 3763 0 1023	0.0 0.0 381.0 109.0		0.0 0.0 385.0 108.0		0.3 0.3 377.0 108.0					03 979.0 112.0	2.0 2.0 378.0 112.0		0.0 0.0 372.0 108.0	0.1 0.1 389.1 110.1	0 03 0 03 0 3683 0 1093	1 0.0 1 364.0 1 96.0	8,979 2,940	9 385 113	0 8,880 2,640
	ander 2 a Vivellande de a Komon CING.	278. 2.00 0.00	a 20 a 20 a	1.0 1.0 2 1.0	00 1 190 27	1.0 278. 1.0 0.	0 278	279. 1 279.			0.0 279.0 0.0 0.0		0.0 278.0 0.0 0.0		278.0 278.0 0.0	0.0 278.0 0.0	278.0 2.0 0.0	0.0 278.0 0.0 0.0	278.0 278.0 0.0	278.0 20 0.0	0.0 277.0 0.0	277.0 277.0 0.0		0 03 0 277.0 0 03	27%.0 27%.0		271	4,400
	a Kenca F.K., GPE. a Kenca F.K., GPE. a Kenca a Kenca Clean	4 4 4	a a a		03 1 03 1 03 1	10 0. 10 0. 10 0.	0 d. 0 d. 0 d.		0 03 0 03 0 03 0 03		0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0	0.3 0.3 0.3	4.0 4.0 4.0		4.4 4.4 4.4	0.0 0.0 0.0	63 63 63	0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0							0 0 0
	a UT a UD pulse Mandri A	2 27% 5	0 1 0 27 7 1	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	03 1 03 1 NG 23	10 0. 10 0. 10 276. 13 5.	0 0.0 0 276.0 2 4.0	2 0.1 2 0.1 2 276.1 1 4.2	0 03 0 03 2743 2 3.1	2.0 2.0 274.0 3.6	0.0 0.0 275.0 4.2	0.0 0.0 275.0 2.8	0.0 0.0 278.0 3.9	0.0 0.0 279-0 4.3	278.0 4.4	0.0 0.0 277.0 4.8		0.0 0.0 277.0 3.6	0.0 0.0 27%.0 3.8		0.0 0.0 278.0 3.9	275.0 5.0	0.1 278.1	0 03 0 03 0 278-0 1 4.3	1 0.0	6,454 103	277	0 4,600 72
	poser mosa mosa 2	58 7 128 0	0 5/ 0 12/ 0 12/	1.0 I 1.0 I 1.0 I	7.0 7.0 19.0 12 0.0						7.0 128.0 0.0		7.0 127.0 0.0			91.6 7.6 129.6	129.0		127.0		90.0 5.0 127.0 0.0	61.0 128.0 0.0		0 60.0 0 6.0 0 128.0	9 61.0 6.0 1 128.0	1,463 156 3,667	128	1,320 240 3,072
	io Puo Modaca pilo	2 2 3 5	0 0 2 3	9.0 0.0 7.9 5.2	7.2 0.3 8.5 4.5	LS 7. 10 0. L9 8. 44 5.	5 8. 0 0. 0 8. 8 4.	2 7/ 2 0/ 5 8/ 8 5/	0 63 0 03 8 85 1 53	2.0 3.6 4.3	9.0 0.0 3.4 7.5	10.4 0.0 3.7 7.4	8.2 0.0 3.7 7.6	9.3 0.0 4.2 7.2	2.0 2.9 7.4	10.3 0.6 11.8 7.3	12.6 0.0 11.0 5.8	11.0 0.0 11.7 5.9	11.8	13.4 0.0 10.7 5.0	12.9 0.0 9.9 6.5	14.6 0.0 9.4 4.6	13.1 0.1 9.1	9 14.3 0 03 8 9.6 5 7.2	9.0 0.0 9.3	237 6 201 148	15 0 12	976 0 216 144
	AN TO YES TO YES TO SHARE TO YES TO SHARE TO SHA	58 0 0	7 & 0 0 0	1.7 : 3.0 3.0 3.0	63 5 63 5 63 5	10 0. 10 0. 10 0.	2 38. 0 0. 0 0.	3 0.1 2 0.1 2 0.1	382 0 63 0 63 0 63	21.0 0.0 0.0	32.0 0.0 0.0 0.0	32.4 0.0 0.0 0.0	35.1 0.0 0.0 0.0	37.5 0.0 0.0 0.0	41.3 0.0 0.0	35. 3.0 3.0 3.0	36.4 0.0 0.0	62.6 0.0 0.0	95.0 0.0 0.0	34.7 0.0 0.0 0.0	3.00 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0	45.1 0.1 0.1	5 82.8 5 63 5 63 5 63	0.0 0.0 1 0.0	1,004	-	0
	Societ Decel Scoret Decel & Alden & Alden	4 4 4	a a a	3.0 3.0 3.0	03 03 03 03 03 03 03 03 03 03 03 03 03 0	10 0. 10 0. 10 0.	0 2: 0 2: 0 2:	1 0.1 1 0.1 1 0.1	0 03	10 10 10	0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0	0.3 0.3 0.3	10 10 10	3.0 3.0 3.0	4.0 4.0 4.0	0.0 0.0 0.0	63 63 63	10 10 10	0.0 0.0 0.0	4.0 4.0 4.0	0.0	0 03 0 03 0 03	1 4.0 1 4.0 1 4.0			331
September 1988 1989 1989 1989 1989 1989 1989 198	a Aldea 3 es esara 1 esara 1 Decel	27 21 0 0	3 2	1.0 3.9 3.0 3.0	29.2 2 21.3 2 6.3 1 6.3 1	1.1 24. 1.9 20. 1.0 0.	4 22 9 23 0 3 0 3	21.1 7 21.1 2 0.1 2 0.1	23.4 22.2 0 0.3 0 0.3	22.0 21.7 0.0 0.0	26.2 21.3 0.0 0.0	23.0 20.6 0.0 0.0	22.4 20.7 0.0 0.0	29.1 21.1 0.3 0.3	27.9 21.0 0.0	25.0 21.3 0.0 0.0	29.1 21.6 0.0	32.2 22.2 0.0 0.0	32.4 22.0 0.0 0.0	30.7 21.8 0.0 0.0	29.4 21.8 0.0 0.0	30.6 22.0 0.0	23. 22. 0.	8 22.6 2 21.5 0 0.3 0 0.3	97.1 21.4 0.0	625 513 0	32 22 0	940 528 0
September 1988 1989 1989 1989 1989 1989 1989 198	KAND T CRE. KAND Z KAND Z CROST KAND Z CRE.	4 4 4	a a a	3.0 3.0 3.0	03 1 03 1 03 1	10 0. 10 0. 10 0.	0 2: 0 2: 0 3:	2 0.1 2 0.1 2 0.1	0 03	1.0 1.0 1.0	0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0	0.3 0.3 0.3	4.0 4.0 4.0	3.0 3.0 3.0	4.0 4.0 4.0	0.0 0.0 0.0	63 63 63	1.0 1.0 1.0	0.0 0.0 0.0	4.0 4.0 4.0	0.0	0 03 0 03 0 03	1 4.0 1 4.0 1 4.0			0
Series	Marker Desired	4 4 4	0 1 0 1	3.0 3.0 3.0	63 1 63 1 63 1	10 0. 10 0. 10 0.	0 d: 0 d: 0 d:	1 0/ 1 0/ 1 0/	0 03 0 03 0 03 0 03	1.0 1.0 1.0	0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0	0.3 0.3 0.3	1.0 1.0 1.0	3.0 3.0 3.0	4.0 4.0 4.0	0.0 0.0 0.0	63 63 63	1.0 1.0 1.0	3.0 3.0 3.0	0.0 0.0 0.0	0.0	0 63 0 63 0 63	1 0.0 1 0.0 1 0.0			
Section 1	Marie II	4 4 4	0 1 0 1	3.0 3.0 3.0	03 0 03 0	10 0. 10 0. 10 0.	0 d	1 0	0 03 0 03 0 03 0 03	1.0 1.0 1.0	0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0	0.3 0.3 0.3	4.0 4.0 4.0	1.0 1.0 1.0	4.0 4.0 4.0	0.0 0.0 0.0	63 63 63	1.0 1.0 1.0	3.0 3.0 3.0	0.0 0.0 0.0	0.0	0 63 0 63 0 63	0.0 0.0 1 0.0			
Section 1	6 60 8y 01	4 4 4	0 1 0 1	3.0 3.0 3.0	63 1 63 1 63 1	10 0. 10 0. 10 0.	0 d: 0 d: 0 d:	1 0/ 1 0/ 1 0/	0 03 0 03 0 03 0 03	1.0 1.0 1.0	0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0	0.3 0.3 0.3	1.0 1.0 1.0	3.0 3.0 3.0	4.0 4.0 4.0	0.0 0.0 0.0	63 63 63	1.0 1.0 1.0	3.0 3.0 3.0 3.0	0.0 0.0 0.0	0.0	0 63 0 63 0 63	1 0.0 1 0.0 1 0.0			
Section 1	ay 02 ay 03 ay Deset 1 ay Deset 2	4 4 4	0 1 0 1	3.0 3.0 3.0	63 1 63 1 63 1	10 0. 10 0. 10 0.	0 d: 0 d: 0 d:	1 0/ 1 0/ 1 0/	0 03 0 03 0 03 0 03	1.0 1.0 1.0	0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0	0.3 0.3 0.3	1.0 1.0 1.0	3.0 3.0 3.0	4.0 4.0 4.0	0.0 0.0 0.0	63 63 63	1.0 1.0 1.0	3.0 3.0 3.0 3.0	0.0 0.0 0.0	0.0	0 63 0 63 0 63	1 0.0 1 0.0 1 0.0			
Section 1	ov Deset 3 by 400 Marca 1 Marca 2	4 4 4	0 I	3.0 3.0 3.0	03 03 03 03	10 0. 10 0. 10 0.	0 Q 0 Q 0 Q	1 0.1 2 0.1 3 0.1	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	1.0 1.0 1.0	0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0	0.3 0.3 0.3	4.0 4.0 4.0	3.0 3.0 3.0	4.0 4.0 4.0	0.0 0.0 0.0	0.3 0.3 0.3	0.0 0.0 0.0	3.0 3.0 3.0	4.0 4.0 4.0	0.0	0 03 0 03 0 03	0.0 0.0 0.0			
Section 1	ingas ena en ena (na PPC)	4 4 4 12	a :	3.0 3.0 3.0	03 1 03 1 03 1	10 0. 10 0. 10 0. 22 12.	0 d. 0 d. 0 d. 2 12.	0 0.0 0 0.0 0 0.0 3 12.0	0 03 0 03 0 03 2 12.1	0.0 0.0 12.2	0.0 0.0 0.0 12.4	0.0 0.0 0.0 12.1	0.0 0.0 0.0 11.8	0.3 0.3 11.8	4.0 4.0 11.8	0.0 0.0 0.0 11.8	0.0 0.0 11.8	0.0 0.0 0.0 11.7	03 03 11.4	0.0 0.0 0.0 11.4	0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0 11.7	0.0	0 63 0 63 0 63 8 11.8	0.0 0.0 1 0.0 1 11.8	201	0 0	0 0 288
Section 1	Malain 1 • Paria Apri	4 4 4	0 1 0 1	3.0 3.0 3.0	63 1 63 1 63 1	10 0. 10 0. 10 0.	0 d: 0 d: 0 d:	1 0/ 1 0/ 1 0/	0 03 0 03 0 03 0 03	1.0 1.0 1.0	0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0	0.3 0.3 0.3	1.0 1.0 1.0	3.0 3.0 3.0	4.0 4.0 4.0	0.0 0.0 0.0	63 63 63	1.0 1.0 1.0	3.0 3.0 3.0 3.0	0.0 0.0 0.0	0.0	0 63 0 63 0 63	1 0.0 1 0.0 1 0.0			
Section 1	sacus 1 sacus 2 sacus 10	4 4 4	0 0 0	3.0 3.0 3.0	03 0 03 0 03 0	10 0. 10 0. 10 0.	0 0.0 0 0.0 0 0.0	1 0.1 1 0.1 1 0.1	0 03	0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0	0.3 0.3 0.3	4.0 4.0 4.0	3.0 3.0 3.0	4.0 4.0 4.0	0.0 0.0 0.0	63 63 63	0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0	0.1	0 63 0 63 0 63	1 0.0 1 0.0 1 0.0			0
Section 1	* *	4 4 4	0 1 0 1	3.0 3.0 3.0	63 1 63 1 63 1	10 0. 10 0. 10 0.	0 d: 0 d: 0 d:	1 0/ 1 0/ 1 0/	0 03 0 03 0 03 0 03	1.0 1.0 1.0	0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0	0.3 0.3 0.3	1.0 1.0 1.0	3.0 3.0 3.0	4.0 4.0 4.0	0.0 0.0 0.0	63 63 63	1.0 1.0 1.0	3.0 3.0 3.0 3.0	0.0 0.0 0.0	0.0	0 63 0 63 0 63	1 0.0 1 0.0 1 0.0			
Section 1	6 1 6 1	4 4 4	a a a	3.0 3.0 3.0	03 03 03 03 03 03 03 03 03 03 03 03 03 0	10 0. 10 0. 10 0.	0 2: 0 2: 0 3:	2 0.1 2 0.1 2 0.1	0 03	1.0 1.0 1.0	0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0	0.3 0.3 0.3	4.0 4.0 4.0	3.0 3.0 3.0	4.0 4.0 4.0	0.0 0.0 0.0	63 63 63	1.0 1.0 1.0	0.0 0.0 0.0	4.0 4.0 4.0	0.0	0 03 0 03 0 03	1 4.0 1 4.0 1 4.0			0
Section 1	nia Z Iragi	4 4 4	0 1 0 1	3.0 3.0 3.0	0.0 0.0 0.0	1.6 0. 1.0 0. 1.0 0.	0 0 0 0 0 0	1 0	0 03	1.0 1.0 1.0	0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0	0.5 0.2 0.3	4.0 4.0 4.0	3.0 3.0 3.0	0.4 0.0 0.0	0.4 0.0 0.0	63 63 63	0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0	0.0	0 63 0 63 0 63	1 0.0 1 0.0 1 0.0	-		0
Second	n Callin N Najawa Singaria	4 4 4	0 : 0 :	3.0 2.6 3.0 3.0	03 1 218 1 03 1	10 0. 11 0. 10 0.	0 d: 0 d: 0 d:	1 0/ 1 0/ 1 0/	0 03 0 03 0 03 0 03	1.0 1.0 1.0	0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0	0.3 0.3 0.3	1.0 1.0 1.0	3.0 3.0 3.0	4.0 4.0 4.0	0.0 0.0 0.0	63 63 63	1.0 1.0 1.0	3.0 3.0 3.0 3.0	0.0 0.0 0.0	0.0	0 63 0 63 0 63	1 0.0 1 0.0 1 0.0	-	22	
Second	e North	4 4 4	a a a	3.0 3.0 3.0	03 03 03	10 0. 10 0. 10 0.	0 4/ 0 4/ 0 4/	1 0.1 1 0.1 1 0.1	0 03	1.0 1.0 1.0	0.0 0.7 0.0	0.0 0.5 0.0	0.0 0.0 0.0	0.3 0.3 0.3	4.0 4.7 4.0	0.0 0.3 0.0	4.4 4.4 4.4	0.0 0.7 0.0	63 63 63	1.0 1.0 1.0	0.0 0.0 0.0	4.0 4.0 4.0	0.1	0 03 0 03 0 03	0.0 0.0 1 0.0			0
Second	nomi d n Deset n Bulano	4 4 4	0 1	3.0 3.0 3.0	03 03 03	10 0. 10 0. 10 0.	0 d	0.0	03 03 03 03 03 03	4.0 4.0 4.0	0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0	0.3 0.3 0.3	0.0 0.0 0.0 0.0	3.0 3.0 3.0	0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0	63 63 63	4.0 4.0 4.0	0.0 0.0 0.0 0.0	4.0 4.0 4.0	0.0	0 03 0 03 0 03	0.0 3.1 0.0	3		0
Second	n registri in Can Natural in Microsta Balansa Propana is I	4 4 4	a 1	3.0 3.0 3.0	03 03 03 03	10 0. 10 0. 10 0.	0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	0.00 0.00 0.00 0.00	03 03 03 03 03 03	4.0 4.0 4.0	0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0	0.3 0.3 0.3	0.0 0.0 0.0	3.0 3.0 3.0	4.0 4.0 4.0 4.0	0.0 0.0 0.0	63 63 63	4.0 4.0 4.0	0.0 0.0 0.0	4.0 4.0 4.0	0.1		0.0 0.0 0.0 0.0			0
Second	npot I mpot I tamos	4 4 4	a	3.0	00 00 00 00	10 0. 10 0. 10 0.	- 4/ 0 4/ 0 4/	0.00 0.00 0.00 0.00	03 03 03 03 03 03	4.0 4.0 4.0	0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0	0.3 0.3 0.3	4.0 4.0 4.0	3.0 3.0 3.0	4.0 4.0 4.0 4.0	0.0 0.0 0.0	63 63 63	4.0 4.0 4.0	0.0 0.0 0.0	4.0 4.0 4.0	0.0	0.00	8.0 8.0 8.0			0
Second	NAME OF STREET AS	- a - a - a	2	3.0 3.0 3.0	03 03 03	10 0. 10 0. 10 0.	0 d	1 0	0 03	10 10 10	0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0	0.0	0.3 0.3 0.3	4.0 4.0 4.0	10	4.0 4.0 4.0	0.0	63 63	1.0 1.0 1.0	3.0 3.0 3.0	0.0 0.0	0.0	0 63	0.0 0.0			0
Column		4 4 4	a	2.0 2.0 2.0 2.0	0.0 0.0 0.0 0.0	10 0. 10 0. 10 0.	0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	1 0	03 03 03 03 03 04	4.0 4.0 4.0	0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0	0.3 0.3 0.3	4.0 4.0 4.0	1.0 1.0 1.0	4.4 4.4 4.4	0.0 0.0 0.0	63 63 63	0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0	4.0 4.0 4.0	01	03 0 03 0 03 0 03	33			200
Series	parties Los Colonelles I	4 4	d d 7	3.0 3.0 3.7	03 03 07	10 0. 10 0. 17 0.	0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	03 03 03 7 07	4.0	0.0 0.0 0.3	0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0	0.3 0.3 0.3	4.0 4.0 4.0	1.0 1.0 1.0	4.0 4.0 4.0	0.0 0.0 0.0	63 63 63	4.0 4.0 4.0	0.0 0.0 0.0	4.0 4.0 4.0	01	03 0 03 0 03 0 03	4.0 1 4.0 1 4.0	j		4
Column	Es Ul Es Ul Es Ul	14 0 0	a 1	3.0	03 1 03 1					16.3 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0		0.0			1.0 1.0 1.0	4.4 4.4 4.4	0.0 0.0 0.0	03 03 03	181 2.0 2.0	0.0 0.0	14.6 0.0 0.0	0.0	0 03	18.1 0.0 1 0.0		17	433 0 0
Column	ers DBI 6 6 Calanda PO 6 Calanda Deset	4 4 4	a	3.0	00 00 00	10 0. 10 0. 10 0.	- 4/ 0 4/ 0 4/	0.00 0.00 0.00 0.00	03 03 03 03 03 03	4.0 4.0 4.0	0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0	0.3 0.3 0.3	4.0 4.0 4.0	3.0 3.0 3.0	0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0	63 63 63	4.0 4.0 4.0	0.0 0.0 0.0	4.0 4.0 4.0	0.0	0 03 0 03 0 03	8.0 8.0 8.0			
Column	Code Bodin FO Bodin CR381	4 4 4	a	3.0	00 3.8 00	10 0. 18 5. 10 0.	- 8. 0 0. 8 5. 0 0.	81 0.0 1 0.1 1 0.1	8.3 0 03 8 6.8 0 03	2.0 5.8 0.0	0.0 5.8 0.0	0.0 5.8 0.0	8.7 0.0 5.8 0.0	9.3 9.3 9.3	8.8 0.0 5.8 0.0	8.8 0.0 8.8 0.0	8.8 0.0 5.8 0.0	9.0 0.0 5.8 0.0	9.5 0.3 5.8 0.3	8.2 0.0 2.4 0.0	9.2 0.0 0.0	9.2 0.0 0.0	9.	92 0 03 0 03	8.0 0.0 0.0	93 6 93		316 0 0
Section 1		4 4 4	9 1	2.0	0.0 0.0 0.0	. 0. 10 0. 10 0.	0 0 0 0 0 0	1 0.	0.0		0.0 0.0 0.0	4.0 0.0 0.0	0.0			1.0 1.0 1.0	0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0	63 63 63	4.0 4.0 4.0	3.0 3.0 3.0	4.0 4.0 4.0	0.0	03 0 03 0 03	0.0 0.0 0.0	i		0
Section 1	ting Chama ga Pacitico amay	0 1 16 0	a 1	7.0 7.0 7.0	03 173 1 03	10 0. 70 17. 10 0.	0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	0 0 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	03 03 17.1 0 03	0.0 17.1 0.0	0.0 17.1 0.0	0.0 17.1 0.0	0.0			0.0 17.1 0.0	0.0		63 17.1 63			0.0 17.1 0.0	1 01 17/	03 0 03 0 16.4 0 03	0.0 1 16.3 1 0.0	-	17	360
The control of the	er-Comass and alma	4 4 4	3 :	2.4	10.5 2 0.0 0.0	5.5 25. 1.0 0. 1.0 0.	0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	23.	03 7 24.5 9 03 9 03	25.7 0.0 0.0	0.0 24.9 0.0 0.0	25.8 0.0 0.0	23.9 0.0 0.0	29.8 0.0 0.0	25.9 0.0 0.0	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0			5 25.8 9 03 9 03	25.0	562 0	21	620
The control of the	Maria udia Mapunta	371 3 4		1.0 X 3.0 1.7	rea 33 60 43	10 270 10 0 43 4	0 372	2 200 2 0 3 4	03 3718 0 03 2 43	371.0 0.0 4.2	389.0 0.0 4.2	371.0 0.0 4.3	370.0 0.0 6.4	972.0 0.0 4.4	371.0 0.0 4.8			0.0 321.0 0.0 5.5						03 3710 0 03 2 7.8		1,885	272	1,100
The control of the	Name of the last o			3.0 1.3 5.7 (00 13 103 E	0 10 0 13 1 27 59	0 0. 3 1. 6 56.	3 1. 3 53.	0.0 1 1.3 8 55.0	1.0 1.3 56.0	0.0 0.0 1.3 56.1	0.0 1.3 07.5	1.3 51.6	03 13 57.8	10 13 172	0.5 0.5 1.3 87.3		0.0 1.3 54.5						0.0 0 0.0 0 1.3 9 89.3		8 31 1,374	- 6	260 0 0 1,300
The control of the	Tange Tanges C Facilities	11. 0 0 16	4 1 0 1 7 5	3.4	0.4 0.0 0.0 17.8 1	11. 14 0. 10 0. 48 7.	11. 4 0. 0 0. 2 1.	11.1 4 0.1 2 0.1 7 12.1	0.4 0.0 0.0 1 8.8	11.7 0.4 0.0 11.6	12.4 0.4 0.3 11.4	0.4 0.4 11.4	0.4 0.4 10.8	0.4 0.4 13.1	13.2 0.4 0.4 18.1	12.1 0.4 0.4 11.5	12.4 0.4 0.4 13.1	11.1 0.4 0.4 11.7	11.6 0.4 0.4 7.5	11.9 0.4 0.4 5.8	11.7 0.4 0.4 8.3	11.3 0.4 0.4 9.3	11. 0. 1 0.	0.4 0.4 11.8	8.1 0.1 13.4	310 5 6 279	10	364 0 0 264
1	po No No	2 4 272	3 5 6 16	7.0 60 1.0	74 613 864 6	7.0 7. 49 60 8.0 96	3.0 4.2 58 0 97			3.4 7.0 1,667 333.0				2.3 7.0 1744 261.0	3.4 7.0 1,764 368.0			3.4 7.0 1,713 322.0	3.4 6.3 1,222 258.6	7.0 7.0 784 47.0	3.4 7.0 171 141.0	3.4 7.0 1,845 375.0	1,48 379.1	3.4 3 7.0 1,205 3 309.0	1,541 343.0	166 30,567 6,301	1,883	29,974 6,590
1	eta es	0. 190. 64. 190.	0 13 0 6 0 10	7.0 T.	90 12 90 19 91 19	10 0. 10 168. 10 0.	0 148. 0 0 176.	0.1 1 148.1 1 42.1 1 182.1	03 1483 0 643 0 2393	92.0 192.0 64.0 241.0	128.0 190.0 84.0 260.0	110.0 100.0 66.0 240.0	111.0 190.0 84.0 200.0	92.0 190.0 64.0 260.0	48.0 190.0 64.0 240.0	71.6 169.6 64.6 260.6	48.0 148.0 66.0 240.0	0.0 167.0 86.0 200.0	947.0 33.0 360.0	10 148.0 8.0 241.0	0.0 148.0 57.0 240.0	172.0 148.0 64.0 240.0	180.1 150.1 64.1 280.1	36.0 150.0 0 66.0 0 360.0	95.0 195.0 64.0 245.0	1,111 2,519 1,171 5,304	190 150 64 240	1,220 3,400 1,652 5,540
1	ericle	127. 61. 6.	2 E	1.0	roa 2 11.0 8 03 1 11.0 6	10 69. 10 51. 10 0. 10 41.	0 72. 0 80. 0 0.	185. 52. 0. 40.	90.3 90.3 126.3 41.3	389.0 109.0 181.0 44.0	382.0 192.0 284.0 44.0	303.0 196.0 300.0 133.0	292.0 202.0 272.0 127.0	295.0 202.0 261.0 129.0	298.0 295.0 107.0	321.6 218.6 245.6 129.6	225.0 227.0 297.0 108.0	367.0 367.0 109.0	206.0 90.0 141.0 108.0	108.0	185.0 81.0 25.0 108.0	308.0 108.0 87.0 68.0	131.1 121.1 101.1	9670 2 503 129.0 40.0	278.0 181.0 188.0 41.0	5,515 2,738 3,163 1,765	223 227 307	2,500 2,500 2,505 1,505
	M 1 M 2 Drawn	13		10 5.1 2.5	62 670 3	15 9 69 3 12 18 10 ^	5 3 2 22 0 A	12 3 19.0	116 1 42 1 18.3 0 02	35 14.3 0.0	4.1 21.0 0.0	5.7 29.1 0.0	7.4 28.6 0.0	8.0 36.0 0.4	8.7 34.5 2.0	31.5 07	7.6 30.8 0.4	32.9	7.6 39.5 0-5	183 8.6 23.5 0.0	174 4.8 31.0	545 27.8 27.8	13 27:			3,384 161 674	33	2,336 12 443
No. 1	r Delicia Reducia	21 22 3	7 1: 1 2 4 :	1.9 2.0	228 1 278 2 30 120 *	4.5 7. 4.9 15. 7.0 7.	5 3. 3 22. 2 7.	13. 22. 1 6.	7 12.1 5 17.7 1 5.7 2 6***	3.5 18.4 3.7	11.9 14.1 2.1 29.0	14.1 14.7 1.8 29.7	18.6 27.0 0.9 44.0	19-3 30-4 0-3	16.2 30.3 0.1	16.8 32.3 0.1	13.4 36.8 0.3	14.8 32.2 0.2 par	17.8 35.0 0.2	17.4 31.6 1.4 pac	19.1 32.2 2.6 91.1	16.8 26.0 2.2	17.	18.5 18.5 19.5	18.4	381 586 62 1 W	35	381 636 7
	Catarada Edica ia Mari		•	0	1.1	0 -				15	43					0.1	102	0.1	63							70 104	12	107 107 14
	GT STE de Clargos Eas Artes	4 4	a :	3.0 3.0 3.0	0.0 0.0 0.0	. 0. 10 0. 10 0. 10 0.	0 0 0 0 0 0	1 0	02 0 03 0 03 0 03	0.0 0.2 14.0	0.0 0.8 57.6	0.0 1.5 67.3	0.0 2.0 70.7	0.8 0.0 2.3 71.3	2.9 2.2 71.0	0.0 1.8 71.8	0.5 0.0 1.8 70.3	0.0 1.8 48.2	03 07 32 A	0.0 0.5 21.0	0.0 0.0 0.0	4.0 4.0 4.0	0.0	03 0 03 0 03 0 03	0.0 0.0 0.0	16	27	17
	Generalian 33C Militaria Militaria			38 £	221 4,1 1,8% 69.	05 4,81 65 69.8 75 28.6	0 4	1 0.				28.4	31.7	313	32.9									5,851 6 68.51 6 27.51	5,741 5 54.50 5 43.70	141,345 59.3% 27.8%	4,814	129,094

ANEXO Nº 3

Detalle del movimiento de centrales e informe de turno del CDC correspondientes al día 04 de Abril de 2014

Fecha:		e abril de 2014				,			
	Sincron. de Unidad		SUBE	NCIA (EN BAJA	QUEDA	мотіvo	Etapa de la Central	Condición del Embalse	Condición de la Central
0:00	uo omuuu		0022			Cambio en la politica de precios.	Etapa do la contra		
0:00		Rapel NEWEN		13		No ratifica condición de agotamiento.		Normal	(8) F/S (8) F/S
0:00		Celco		2		Cambio en politica de precios. Cambio en politica de precios.	CELCO_1		(7) E/S Plena Carga
0:00		Santa_Fe		14	50	Cambio en politica de precios.	SANTA_FE_3		(7) E/S Plena Carga
0:00		El Toro		50		Control Cota Polcura		Normal	(6) E/S
0:09		El Salvador Antuco		16 70		En Pruebas Control Cota Polcura		Normal	(8) F/S (6) E/S
0:41		El Toro		50		Control Cota Polcura		Normal	(6) E/S
0:59		El Toro		70		Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
1:12 1:17		Pehuenche		70	50	Control riego. Falla en línea 220 kV Puerto Montt-Valdivia.		Normal	(5) E/S Min Técnico
1:19		Canutillar		30	130	Control Tx líneas 220 kV Puerto Montt-Valdivia.		Normal	(6) E/S
1:38		El Toro		60		Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
1:45		Trapén	20			Control Tx líneas 220 kV Puerto Montt-Rahue y Rahue-Valdivia.			(5) E/S Min Técnico
1:45 1:45		Chuyaca Canutillar	6.5 10			Control Tx Iíneas 220 kV Puerto Montt-Rahue y Rahue-Valdivia. Control Tx Iíneas 220 kV Puerto Montt-Rahue y Rahue-Valdivia.		Normal	(7) E/S Plena Carga (6) E/S
1:47		El Toro		70		Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
1:53		Canutillar		10		Control Tx Iíneas 220 kV Puerto Montt-Rahue y Rahue-Valdivia.		Normal	(6) E/S
2:02 2:05		Cipreses Cementos BioBio	6	50		DCR En Pruebas	CIPRESES_sinv CEMENTOS_BIOBIO_FO6	Normal	(5) E/S Min Técnico (3) E/S En Prueba
2:06		Cipreses	- 0	20		DCR	CIPRESES_sinv	Normal	(8) F/S
2:06		Arauco		4	20	DCR	ARAUCO_2		(7) E/S Plena Carga
2:06		Valdivia		6		DCR	VALDIVIA_2_PINO		(7) E/S Plena Carga
2:07		El Toro San Isidro		30 60		Control Cota Polcura DCR	ELTORO_sinv SANISIDRO_GNL	Normal	(6) E/S (6) E/S
2:15		Lautaro	26	00		Cancelada SDCF.	LAUTARO 3		(7) E/S Plena Carga
2:33		San Isidro		80		DCR	SANISIDRO_GNL		(5) E/S Min Técnico
2:42		El Toro	30			Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
2:58 3:35		Canutillar	+	10	120	Control Tx líneas 220 kV Puerto Montt-Rahue y Rahue-Valdivia. Normalizada condición de línea 220 kV Puerto Montt-Valdivia.		Normal	(6) E/S
3:35		Chuyaca		6.5		Control Tx Iíneas 220 kV Puerto Montt-Rahue y Rahue-Valdivia.	<u> </u>		(8) F/S
3:35		Trapén		20	C	Control Tx Iíneas 220 kV Puerto Montt-Rahue y Rahue-Valdivia.			(8) F/S
3:35		Canutillar	40			Control Tx líneas 220 kV Puerto Montt-Rahue y Rahue-Valdivia.	ELTORO ci	Normal	(7) E/S Plena Carga
3:53 5:25		El Toro San Isidro	50 140			Control Cota Polcura QCR	ELTORO_sinv SANISIDRO GNL	Normal	(6) E/S (7) E/S Plena Carga
6:00		Valdivia	6			QCR	VALDIVIA_3_PINO		(7) E/S Plena Carga
6:00		Arauco	4		24	QCR	ARAUCO_3		(7) E/S Plena Carga
6:00		Cipreses	70			QCR	CIPRESES_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga
6:01 6:12		El Toro El Toro	80 70		250	Control Cota Polcura Control Cota Polcura	ELTORO_sinv ELTORO_sinv	Normal Normal	(6) E/S (6) E/S
6:13		Ralco	70			No sube por control cota según IL304/2007	RALCO_sinv	Normal	(8) F/S
6:13		Pehuenche	140			QCR		Normal	(6) E/S
6:16		Antuco	60	50		Control Cota Polcura	FLTODO -i	Normal	(6) E/S
6:25 6:43		El Toro Pehuenche	90	50		Control Cota Polcura U-1 Toma la regulación de frecuencia.	ELTORO_sinv	Normal Normal	(6) E/S (1) E/S Reguladora
6:43		Colbún				Deja la regulación de frecuencia.	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
6:45		Pangue	50			Control Cota Embalse Pangue		Normal	(6) E/S
6:48 6:48		El Toro Ralco	50 90			Control Cota Polcura Control cota según IL304/2007	ELTORO_sinv RALCO sinv	Normal Normal	(6) E/S (5) E/S Min Técnico
6:58		El Toro	50			Control Cota Seguir 12304/2007 Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
6:59		Antuco	10			Control Cota Polcura		Normal	(6) E/S
7:10		Ralco	60			Control cota según IL304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
7:53 7:53		Ralco El Toro		60 50		Control cota según IL304/2007 DCR	RALCO_sinv	Normal Normal	(5) E/S Min Técnico (6) E/S
8:08		El Toro	90	- 50		QCR		Normal	(6) E/S
8:08		Ralco	60			QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
8:08		Rapel	50			QCR		Normal	(6) E/S
8:36 8:36		El Toro Ralco	30 70			QCR Control cota según IL304/2007	RALCO sinv	Normal Normal	(6) E/S (6) E/S
8:36		Pangue	50			Control Cota Embalse Pangue		Normal	(6) E/S
8:40		Ralco	50		270	Control cota según IL304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
8:51 8:52		Rapel Pangue	60 50			QCR Control Cota Embalse Pangue		Normal Normal	(6) E/S (6) E/S
9:09		Antuco	8			Control Cota Embaise r angue Control Cota Polcura		Normal	(6) E/S
9:21		El Toro	30			QCR		Normal	(6) E/S
9:21		Ralco	30			Control cota según IL304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
9:36 11:25		Loma Los Colorados 1 El Salvador	16	2		Salida en forma intempestiva En Pruebas	†		(8) F/S (3) E/S En Prueba
11:40		Ralco		50	250	Control cota según IL304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
11:40		El Toro	$\perp =$	30	370	DCR		Normal	(6) E/S
12:11 12:20		Rapel Guacolda 2	+	60 20		DCR Control Tx 220 kV Pan de Azùcar-Las Palmas		Normal	(6) E/S (6) E/S
12:20		El Salvador	1	16		Queda Disponible			(8) F/S
12:55		Ralco		50	200	Control cota según IL304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
14:18		Pangue	50			Control Cota Embalse Pangue		Normal	(6) E/S
14:22 14:39		Rapel Guacolda 2	40	20		QCR Control Tx 220 kV Las Palmas - Los Vilos		Normal	(6) E/S (6) E/S
14:39		Huasco TG	17		17	En Pruebas	HUASCO_TG		(3) E/S En Prueba
15:00		El Toro	$\perp =$	40		Control Cota Polcura		Normal	(6) E/S
15:19 15:19		Pangue Rapel	+	50 50		Control Cota Embalse Pangue DCR		Normal Normal	(6) E/S (6) E/S
15:19		Ralco	140	50		QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
15:37		Huasco TG		17	C	Finalizan Pruebas	HUASCO_TG		(8) F/S
15:37		Guacolda 2	20			Control Tx 220 kV Las Palmas - Los Vilos		Name	(6) E/S
15:38 15:50		Rapel Guacolda 2	20	40		DCR Control Tx 220 kV Las Palmas - Los Vilos		Normal	(8) F/S (7) E/S Plena Carga
16:00		Pangue 2		50		Control Cota Embalse Pangue		Normal	(6) E/S
16:36		Ralco		60	280	DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
17:08		Ralco	1	40		DCR Control Cota Embolos Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
17:13 17:20		Pangue Guacolda 2	+ -	50 50		Control Cota Embalse Pangue Control Tx 220 kV Las Palmas - Los Vilos	†	Normal	(6) E/S (6) E/S
17:23		Ralco		40	200	DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
17:26		Ralco		50		DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
17:27 17:30		Cipreses	1	70 50		DCR Control Cota Embalse Pangue	CIPRESES_sinv	Normal	(8) F/S (5) E/S Min Técnico
17:30		Pangue El Toro	+ -	30		DCR	†	Normal Normal	(6) E/S Min Tecnico
17:34		Guacolda 2		25		Control Tx 220 kV Las Palmas - Los Vilos	<u> </u>		(5) E/S Min Técnico
17:35		Ralco	$oxed{\Box}$	60	90	DCR	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
17:37 17:40		El Toro	1	50 90		DCR DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S (8) F/S
17:40		Ralco El Toro	+ -	90 50		DCR	IVUEOO PILIA	Normal Normal	(8) F/S (6) E/S
17:45		Antuco		68		Control Cota Polcura	<u> </u>	Normal	(6) E/S
17:45		El Toro		50	150	DCR		Normal	(6) E/S
17:45		El Toro		50	100	DCR	Í	Normal	(6) E/S

17:54	El Toro		96		DCR		Normal	(5) E/S Min Técnico
18:01	Guacolda 2	20	30		Control Tx 220 kV Las Palmas - Los Vilos		Noma	(6) E/S
18:03	El Toro	46			QCR		Normal	(6) E/S
18:18	Cementos BioBio	40	6		Finaliza pruebas	CEMENTOS BIOBIO FO6	Nomai	(8) F/S
18:20	Guacolda 2	35			Control Tx 220 kV Las Palmas - Los Vilos	GEMEITT GG_BIGBIG_T GG	+	(6) E/S
18:30	Guacolda 2	20			Control Tx 220 kV Las Palmas - Los Vilos		+	(7) E/S Plena Carga
18:48	Cipreses	40			QCR	CIPRESES sinv	Normal	(6) E/S
19:16	Cipreses	25			QCR	CIPRESES sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga
19:24	Pangue	50			Control Cota Embalse Pangue		Normal	(6) E/S
19:26	El Toro	50			QCR		Normal	(6) E/S
19:32	El Toro	50			QCR		Normal	(6) E/S
19:36	El Toro	50			QCR		Normal	(6) E/S
19:37	19:43 Ralco	90			QCR	RALCO sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
19:41	El Toro	50			QCR		Normal	(6) E/S
19:50	El Toro	50			QCR		Normal	(6) E/S
19:51	Antuco	65		165	Control Cota Polcura		Normal	(6) E/S
19:55	El Toro	50		350	QCR		Normal	(6) E/S
19:55	19:58 Rapel	100			QCR		Normal	(6) E/S
20:09	Rapel	50			QCR	1	Normal	(6) E/S
20:21	Rapel	50			QCR		Normal	(6) E/S
20:26	Pangue	50			Control Cota Embalse Pangue	1	Normal	(6) E/S
20:27	El Toro	50			QCR	1	Normal	(6) E/S
21:25	Rapel		50		DCR		Normal	(6) E/S
21:44	Pangue		50		Control Cota Embalse Pangue		Normal	(6) E/S
21:47	El Toro		50		DCR	ELTORO sinv	Normal	(6) E/S
21:52	Pangue		50		Control Cota Embalse Pangue	EETOKO_SIIIV	Normal	(6) E/S
21:55	Ralco	50			QCR	RALCO sinv	Normal	(6) E/S
22:01	Rapel		50		DCR		Normal	(6) E/S
22:17	Rapel		50		DCR		Normal	(6) E/S
22:19	El Toro		50		DCR	ELTORO sinv	Normal	(6) E/S
22:25	El Toro	50			DCR	ELTORO sinv	Normal	(6) E/S
22:35	El Toro		70		DCR	ELTORO sinv	Normal	(6) E/S
22:42	Rapel		50		DCR		Normal	(8) F/S
22:58	El Toro		80		DCR	ELTORO sinv	Normal	(6) E/S
23:12	Ralco		50		Control cota según IL304/2007	RALCO sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
23:14	El Toro	100			QCR	ELTORO sinv	Normal	(6) E/S
23:14	Rapel	45		45	QCR		Normal	(5) E/S Min Técnico
23:23					Fuerte sismo en zona centro			(-,
23:23	Nehuenco II		380	(Salida Intempestiva por Falla	NEHUENCO 2 GNL		(8) F/S
23:23	Santa Marta		12		Salida Intempestiva por Falla			(8) F/S
23:23	Ralco	160			Sube para reestablecer frecuencia	RALCO sinv	Normal	(6) E/S
23:23	Pangue	150			Sube para reestablecer frecuencia	_	Normal	(6) E/S
23:23	Rapel	155			Sube para reestablecer frecuencia		Normal	(6) E/S
23:23	El Toro	100			Sube para reestablecer frecuencia	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
23:25	Campiche		270		Salida Intempestiva por Falla			(8) F/S
23:25	Pehuenche			280			Normal	(1) E/S Reguladora
23:25	Rapel	50			Sube para reestablecer frecuencia		Normal	(6) E/S
23:25	Ralco	100		350		RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
23:25	Pangue	130			Sube para reestablecer frecuencia		Normal	(6) E/S
23:25	Taltal 1	120			Reestablecer frecuencia y trabajos programados según SD9806/2014	TALTAL_1_GNL_1		(7) E/S Plena Carga
23:25	El Peñón	65			Sube para reestablecer frecuencia			(7) E/S Plena Carga
					Sube para reestablecer frecuencia			(7) E/S Plena Carga
23:25	Trapén	68						
	Trapén Teno	68 55		55	Sube para reestablecer frecuencia			(7) E/S Plena Carga
23:25					Sube para reestablecer frecuencia Sube para reestablecer frecuencia			(7) E/S Plena Carga (7) E/S Plena Carga
23:25 23:25	Teno	55	75	75	Sube para reestablecer frecuencia			
23:25 23:25 23:25	Teno Termopacifico	55	75 65	75 ((7) E/S Plena Carga
23:25 23:25 23:25 23:30 23:37	Teno Termopacifico Termopacifico El Peñón	55	65	75 (Sube para reestablecer frecuencia Estabilización de frecuencia			(7) E/S Plena Carga (8) F/S (8) F/S
23:25 23:25 23:25 23:30	Teno Termopacifico Termopacifico	55		75 ((Sube para reestablecer frecuencia Estabilización de frecuencia Estabilización de frecuencia Estabilización de frecuencia			(7) E/S Plena Carga (8) F/S
23:25 23:25 23:25 23:30 23:37 23:37	Teno Termopacifico Termopacifico El Peñón Trapén	55	65 68	75 0 0	Sube para reestablecer frecuencia Estabilización de frecuencia Estabilización de frecuencia			(7) E/S Plena Carga (8) F/S (8) F/S (8) F/S

INFORME DE TURNO

TURNO 1	Desde:	Jueves	03 de Abril de 2014	22:15 hrs.
	Hasta:	Viernes	04 de Abril de 2014	07:15 hrs.

1.- REGULACIÓN DE FRECUENCIA:

Central	Ralco 1	De	22:15	hrs. a	23:43	hrs.
Central	Colbún 1	De	23:43	hrs. a	06:43	hrs.
Central	Pehuenche 1	De	06:43	hrs. a	07:15	hrs.

2.- PROGRAMACIÓN:

Sin observaciones.

3.- HECHOS RELEVANTES:

- CENTRALES GENERADORAS:

- Cs. San Andrés (hidráulica), Laja 1, Los Hierros, San Andrés (fotovoltaica), Llano de Llampos y Angostura 2: Continúan en pruebas.
- C. Lautaro: De 22:30 a 01:58 hrs. con solicitud de desconexión de curso forzoso.
 Causa informada: Reparar línea de 66 kV Lautaro Central Lautaro. Queda sin limitación.
- C. Abanico: A las 23:17 hrs. U-5 queda disponible para el servicio.
- C. Salvador: De 23:38 a 00:09 hrs. sincronizada en pruebas.
- Cs. Las Nalcas y Callao: De 00:34 a 01:50 hrs. salen del servicio en forma intempestiva con 2.5 MW. Causa informada: Tormenta eléctrica en la zona.
- C. Carena: A las 02:28 hrs. U-3 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.

- LÍNEAS DE TRANSMISIÓN:

- De 23:45 a 00:13 hrs. línea de 220 kV Melipulli Chiloé interrupción forzada por protecciones, se pierden 45.7 MW de consumos correspondiente a las SS/EE Ancud, Chiloe, Pid Pid, Castro, Chonchi y Quellón. Causa informada Tormenta eléctrica en la zona.
- Chilectra: De 23:51 a 06:51 hrs. SDAC deshabilitado.
- De 00:13 a 01:32 hrs. línea de 66 kV Reguladora Rapel Tap Off Nihue interrupción forzada por protecciones. Se pierden 4.8 MW de consumos correspondiente a S/E La Manga.
- A las 01:17 hrs. línea de 220 kV Valdivia Puerto Montt interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Tormenta eléctrica en la zona. A las 01:32 y 03:35 hrs. cerrado interruptor 52J2 en S/E Puerto Montt y 52J3 en S/E Valdivia.
- De 05:12 a 05:27 hrs. línea de 110 kV Chiloé Pid Pid interrupción forzada por protecciones, se pierden 30.2 MW de consumos correspondiente a las SS/EE Pid Pid, Castro, Chonchi y Quellón.

4.- OBSERVACIONES:

- Sin observaciones.

5.- SISTEMA SCADA:

- SS/EE Chagres, Calera Centro, Cerro Calera y Esperanza: Datos scada continúan F/S.
- S/E Cerro Navia: Ante conmutación automática por falla en las unidades DIGI de PCU Centro, en la zona centro se perderán los datos de supervisión en tiempo real por un lapso de hasta 20 minutos. Esta situación se mantendrá mientras se gestiona una reconfiguración con el fabricante.
- C. Cipreses: Continúan datos scada del nivel de la cota del embalse Invernada F/S.
- Zona Sur: Indicación frecuencia continúa F/S.
- C. Termopacífico: Datos scada continúa F/S.
- S/E Yerbas Buenas: Continúa data scada F/S.
- C. Teno: Continúa data scada F/S.
- C. Trapén: Continúa data scada F/S.
- CC. Chilquinta: Continúa F/S en S/E San Luis data de línea de 220 kV San Luis Agua Santa.
- C.C. Gener: Continúa errónea datos de registro de frecuencia de S/E Las Vegas.
- Transnet S/E Constitución: Continúa data scada F/S.
- CDC: Continúa prueba de confiabilidad del sistema Scada WS500 ABB.
- C. Canutillar: A las 01:19 hrs. data scada F/S.
- SS/EE Maitencillo y Cardones: A las 03:37 hrs. data scada F/S.
- S/E Polpaico: De 05:59 a 06:20 hrs. data y telecontrol scada F/S.

6.- COMUNICACIONES:

- COR Centro: Continúa hot line F/S.
- CC Puyehue: Continúa hot line F/S.
- CO Potencia: Continúa hot line F/S.
- C. Rucatayo: De 01:17 a 03:00 hrs. hot line F/S.

ANEXO Nº 4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 04 de Abril de 2014

Nro.	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
		Subestacion : TALTAL110 Linea : D.ALMAGRO110 -											
		TALTAL110 Tramo : D.ALMAGRO110 -											
		PTA_OXIDOS110 Intervención / Programada Ningun Consumo											
SD06415/201	emel	Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de aislación Línea 110kV D.D.Almagro-Óxidos	04-04-2014	8:00	04-04-2014	17:06	04-04-2014	7:40	04-04-2014	15:38
					Se requiere el bloqueo de reconexiones de Interruptor 52-89H2 en								
		Subestacion : TAPOFF_A.MELIP110 Linea :			Tap Off Alto Melipilla, por mantenimiento preventivo, para realizar								
		TAPOFF_A.MELIP110 - BOLLENAR110 Tramo :			el cambio de aislación en distintas estructuras de esta línea con								
		TAPOFF_A.MELIP110 - BOLLENAR110 Intervención /			brigada de Líneas Energizadas. El bloqueo sólo se mantendrá por el								
SD08242/201	cge	Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	tiempo efectivo que duren los trabajos.	04-04-2014	8:00	04-04-2014	19:00	04-04-2014	8:59	04-04-2014	14:28
		Subestacion : GUACOLDA220 Linea : MAITENCILLO220 -											
		GUACOLDA220 CTO1 Tramo : MAITENCILLO220 -											
		GUACOLDA220 CTO1 Intervención / Programada Ningun			LAVADO AISLACION DESDE PATIO SALIDA CIRCUITO 1-2 A ESTR 94								
SD08744/201	guacolda	Consumo Afectado	Intervencion	Programada	SISTEMA ENERGIZADO. RESTRICCION A LA RECONEXIÓN.	04-04-2014	7:00	04-04-2014	15:00	04-04-2014	7:13	04-04-2014	18:30
		Subestacion : GUACOLDA220 Linea : MAITENCILLO220 -											
		GUACOLDA220 CTO2 Tramo : MAITENCILLO220 -											
CD 00752 /204	l	GUACOLDA220 CTO2 Intervención / Programada Ningun			LAVADO AISLACION DESDE PATIO SALIDA CIRCUITO 1-2 A ESTR 94		7.00		45.00		7.40		40.00
SD08753/201	guacolda	Consumo Afectado	Intervencion	Programada	SISTEMA ENERGIZADO. RESTRICCION A LA RECONEXIÓN.	04-04-2014	7:00	04-04-2014	15:00	04-04-2014	7:13	04-04-2014	18:30
		Subestacion : GUACOLDA220 Linea : MAITENCILLO220 -			LAVADO AICLACIONI TRANAOC DATIO MILITAC A FCTD. 114 V DATIO								
		GUACOLDA 220 CTO3 Tramo : MAITENCILLO 220 -			LAVADO AISLACION TRAMOS PATIO MUFAS A ESTR. 114 Y PATIO								
CD007C2/204		GUACOLDA220 CTO3 Intervención / Programada Ningun		D	MUFAS MAITENCILLO. SISTEMA ENERGIZADO. RESTRICCION A LA RECONEXIÓN.	04-04-2014	7:00	04-04-2014	45.00	04-04-2014	0.27	04-04-2014	10.22
SD08762/201	guacoida	Consumo Afectado Subestacion : GUACOLDA 220 Linea : MAITENCILLO 220 -	intervencion	Programada	RECONEXION.	04-04-2014	7:00	04-04-2014	15:00	04-04-2014	8:27	04-04-2014	18:33
		Subestacion : GUACOLDA220 Linea : MAITENCILLO220 - GUACOLDA 220 CTO4 Tramo : MAITENCILLO 220 -			LAVADO AISLACION TRAMOS PATIO MUFAS A ESTR. 114 Y PATIO								
		GUACOLDA 220 CTO4 Tramo : MATENCILLO 220 - GUACOLDA 220 CTO4 Intervención / Programada Ningun			MUFAS MAITENCILLO. SISTEMA ENERGIZADO. RESTRICCION A LA								
SD08773/201	guacolda	Consumo Afectado	Intonuoncion	Programada	RECONEXIÓN.	04-04-2014	7:00	04-04-2014	15:00	04-04-2014	8:27	04-04-2014	18:33
3008773/201	guacoida	Consumo Arectado	intervencion	Programaua	RECONEXION.	04-04-2014	7:00	04-04-2014	15:00	04-04-2014	8.27	04-04-2014	16.33
		Subestacion : BRASIL 110 Otro Elemento de Subestacion :			Migración de servicios a nuevo enlace de fibra óptica. Durante el								
		OTROS N°: NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada			trabajo se produce pérdida de comunicaciones desde subestaciones								
SD08842/201	chilectra	Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Brasil, Carrascal y Renca por un lapso de 20 minutos aprox.	04-04-2014	0:00	04-04-2014	2:00	04-04-2014	0:24	04-04-2014	0:55
0500012/201	ciniccula			r rogramada	A solicitud de Transelec, por trabajos en sus instalaciones	0.0.201.	0.00	0.0.201.	2.00	0.0.201	0.21	0.0.201	0.55
		Subestacion : M.PATRIA 066 Otro Elemento de Subestacion :			relacionados con SODI N° 1017, Requiere precaución interruptor								
SD08895/201	cge	OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	52CT1 y 52ET2 de S/E Monte Patria.	04-04-2014	8:00	04-04-2014	18:00	04-04-2014	8:42	04-04-2014	18:20
		,			, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,								
		Subestacion :P.AZUCAR110Otro Elemento :OTROSElemento:											
		Desconexion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E Pan de Azúcar:											
		Paño HR Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo S/E Pan											
		de Azúcar: Alambrado de nuevos circuitos de control por puesta en											
		servicio de telecontrol y pruebas efectivas relacionadas con			Equipo:S/E Pan de Azúcar: Paño HR Tipo Trabajo:Obras CAPEX								
		proyecto Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba			Descripción del Trabajo S/E Pan de Azúcar: Alambrado de nuevos								
		Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Pan			circuitos de control por puesta en servicio de telecontrol y pruebas								
		de Azúcar: Retiro de fusibles de control paño HR Instalaciones con			efectivas relacionadas con proyecto Restricciones:Equipo								
		Riesgo S/E P. Azúcar: Barra 110 kV Sección 2, al inicio y termino			Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Con prueba Experimental								
		Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-			Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Pan de Azúcar: Retiro de fusibles de								
		04-04Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-04-04Hora de			control paño HR Instalaciones con Riesgo S/E P. Azúcar: Barra 110 kV								
SD08955/201	transelec	Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE	Desconexion	Programada	Sección 2, al inicio y termino Observaciones No hay	04-04-2014	8:00	04-04-2014	18:00	04-04-2014	8:46	04-04-2014	16:20
		Subestacion :D.ALMAGRO1100tro Elemento											
		:OTROSElemento: Intervencion]
		/ProgramadaComentario:Equipo:Diego de Almagro: Paño H5 -Taltal]]
		Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo]]
		Restricción solicitado por Elecda, por lavado en sus instalaciones.]]
		Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo			Equipo:Diego de Almagro: Paño H5 -Taltal Tipo Trabajo:Solicitado								
		del Jefe de Faenas Diego de Almagro: No reconectar 52H5			por Terceros Descripción del Trabajo Restricción solicitado por								
		Instalaciones con riesgo Diego de Almagro: Paño H5 -Taltal			Elecda, por lavado en sus instalaciones. Restricciones:Restriccion a la]]
		Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-			reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Diego de]
CD00070/204	trancolos	04-04Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-04-04Hora de	Intonionale	Drogramad-	Almagro: No reconectar 52H5 Instalaciones con riesgo Diego de	04 04 204 4	0.00	04.04.204.4	17.00	04.04.2044	7.40	04 04 204 4	45.40
SD08970/201	uranselec	Termino:17:00Solicita intervención:ADELVALLE	intervencion	rrogramada	Almagro: Paño H5 -Taltal Observaciones No hay	04-04-2014	8:00	04-04-2014	17:00	04-04-2014	7:49	04-04-2014	15:40

	1	T	1	1		1	1	1		1			
		Subestacion :ITAHUE154Linea :ITAHUE154 -											
		PARRAL154Tramo: ITAHUE154 -											
		MAULE154Tramo: MAULE154 -											
		LINARES154Tramo: LINARES154 -											
		PARRAL154Tramo: MAULE154 -											
		YERBAS_BUENAS154Tramo:											
		YERBAS_BUENAS154 - LINARES154Intervencion											
		/ProgramadaComentario:Equipo:L. 154 kV ITA - CHARR, S. ITAHUE-											
		PARRAL Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo											
		INSTALACIÓN DE PEINETAS Y COBERTORES ANTIPÁJAROS EN VARIAS											
		ESTRUCTURAS CON LL/VV Restricciones:Restriccion a la reconexion			Equipo:L. 154 kV ITA - CHARR, S. ITAHUE- PARRAL Tipo								
		Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ITAHUE: NO			Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo INSTALACIÓN DE								
		RECONECTAR 52A5 S/E MAULE: NO RECONECTAR 52AT S/E YERBAS			PEINETAS Y COBERTORES ANTIPÁJAROS EN VARIAS ESTRUCTURAS								
		BUENAS: NO RECONECTAR 52A1 S/E LINARES: NO RECONECTAR			CON LL/VV Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel								
		52AT1. Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 kV ITAHUE - CHARRÚA,			Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ITAHUE: NO								
		SECTOR ITAHUE - PARRAL Observaciones Mantenimiento de lineas			RECONECTAR 52A5 S/E MAULE: NO RECONECTAR 52AT S/E YERBAS								
		Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de			BUENAS: NO RECONECTAR 52A1 S/E LINARES: NO RECONECTAR								
		Inicio:09:00Fecha Termino:2014-04-04Hora de Termino:17:00Solicita			52AT1. Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 kV ITAHUE - CHARRÚA,								
SD08985/201	transelec	intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	SECTOR ITAHUE - PARRAL Observaciones Mantenimiento de lineas	04-04-2014	9:00	04-04-2014	17:00	04-04-2014	8:51	04-04-2014	17:10
													-
1													
1		Subestacion :P.MONTT 220Linea :CANUTILLAR 220 -				1							
1		P.MONTT 220 CTO1Tramo: CANUTILLAR 220 -				1							
1		P.MONTT 220 CTO1Intervencion											
1		/ProgramadaComentario:Equipo:Teleprotección vía Onda Portadora				1							
1		Tipo Trabajo:Mantenimiento de Telecomunicaciones Descripción del											
		Trabajo En SS/EE P. Mont y Canutillar: mantenimiento			Equipo:Teleprotección vía Onda Portadora. Tipo								
		Teleprotección TP8 Sala Telecomunicaciones en ambas direcciones			Trabajo:Mantenimiento de Telecomunicaciones Descripción del								
		Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas con respaldo Nivel			Trabajo En SS/EE P. Mont y Canutillar: mantenimiento								
		Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas SW mantenimiento OPAT			Teleprotección TP8 Sala Telecomunicaciones en ambas direcciones								
		Desconectada en: Canutillar TDD, TAD-OP (TP7); P Montt TDD, TAD-			Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas con respaldo Nivel								
		OP (TP7) . Instalaciones con riesgo Linea 220 Canutillar- Pto. Montt			Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas SW mantenimiento OPAT								
		circuito 1 o 2 al inicio y durante la faena. Observaciones Trabajos			Desconectada en: Canutillar TDD, TAD-OP (TP7); P Montt TDD, TAD-								
		coordinados con COLBUN. Queda en servicio redundante sistema			OP (TP7) . Instalaciones con riesgo Linea 220 Canutillar- Pto. Montt								
		microondas. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora			circuito 1 o 2 al inicio y durante la faena. Observaciones Trabajos								
		de Inicio:11:00Fecha Termino:2014-04-04Hora de			coordinados con COLBUN. Queda en servicio redundante sistema								
SD09001/201	transelec	Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	microondas.	04-04-2014	11:00	04-04-2014	18:00	04-04-2014	11:42	04-04-2014	15:32
, , ,				.0									
		Subestacion :HUALPEN 154Linea :HUALPEN 154 -											
		LAGUNILLAS 154Tramo: HUALPEN 154 -											
		LAGUNILLAS 154Intervencion											
		/ProgramadaComentario:Equipo:Línea 154kV Lagunillas-Hualpén											
		Tipo Trabajo:Pintado de Estructuras y/o Señalización Descripción del											
		Trabajo Tratamiento anticorrosivo a estructuras.											
1		Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo			Equipo:Línea 154kV Lagunillas-Hualpén Tipo Trabajo:Pintado de								
1		del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Línea 154kV			Estructuras y/o Señalización Descripción del Trabajo Tratamiento								
1		Lagunillas-Hualpén o Línea 220kV Lagunillas-Hualpén (Durante la			anticorrosivo a estructuras. Restricciones:Restriccion a la reconexion								
1		faena) Observaciones S/E Lagunillas: No reconectar 52A2 y 52A3 y			Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones								
1		52J2 y 52J3. S/E Enesa: No reconectar Interruptor de línea. S/E			con riesgo Línea 154kV Lagunillas-Hualpén o Línea 220kV Lagunillas-								
1		Masisa: No reconectar 52AT. S/E Hualpén: No reconectar 52A4 ó			Hualpén (Durante la faena) Observaciones S/E Lagunillas: No								
1		52J1 y 52J3 Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora			reconectar 52A2 y 52A3 y 52J2 y 52J3. S/E Enesa: No reconectar	1							
1		de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-04-04Hora de			Interruptor de línea. S/E Masisa: No reconectar 52AT. S/E Hualpén:								
SD09027/201	transelec	Termino:19:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	No reconectar 52A4 ó 52J1 y 52J3	04-04-2014	8:00	04-04-2014	19:00	04-04-2014	9:00	04-04-2014	19:00
1		Subestacion :HUALPEN220Linea :HUALPEN220 -											
1		LAGUNILLAS220Tramo: HUALPEN220 -				1							
1		LAGUNILLAS220Intervencion											
1		/ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220kV Lagunillas-Hualpén											
		Tipo Trabajo:Pintado de Estructuras y/o Señalización Descripción del											
1		Trabajo Tratamiento anticorrosivo a estructuras.				1							
1		Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo			Equipo:Línea 220kV Lagunillas-Hualpén Tipo Trabajo:Pintado de								
1		del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Línea 154kV			Estructuras y/o Señalización Descripción del Trabajo Tratamiento								
1		Lagunillas-Hualpén o Línea 220kV Lagunillas-Hualpén (Durante la			anticorrosivo a estructuras. Restricciones:Restriccion a la reconexion								
1		faena) Observaciones S/E Lagunillas: No reconectar 52A2 y 52A3 y			Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones								
1		52J2 y 52J3. S/E Enesa: No reconectar Interruptor de línea. S/E			con riesgo Línea 154kV Lagunillas-Hualpén o Línea 220kV Lagunillas-								
1		Masisa: No reconectar 52AT. S/E Hualpén: No reconectar 52A4 ó			Hualpén (Durante la faena) Observaciones S/E Lagunillas: No								
1		52J1 y 52J3 Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora			reconectar 52A2 y 52A3 y 52J2 y 52J3. S/E Enesa: No reconectar								
	<u>.</u>	de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-04-04Hora de			Interruptor de línea. S/E Masisa: No reconectar 52AT. S/E Hualpén:								
	transelec	Termino:19:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	No reconectar 52A4 ó 52J1 y 52J3	04-04-2014	8:00	04-04-2014	19:00	04-04-2014	9.00	04-04-2014	19:00

		Subestacion :ANCOA500Linea :ANCOA500 - A.JAHUEL500 CTO1Tramo: ANCOA500 - A.JAHUEL500 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:LÍNEA 500 kV ANCOA - ALTO JAHUEL N° 1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo CORTA DE ÁRBOLES BAJO Y AL LADO DE LOS CONDUCTORES EN VARIOS VANOS E INSTALACIÓN DE PLACA DE PELIGRO DE MUERTE. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo			Equipo:LÍNEA 500 kV ANCOA - ALTO JAHUEL N° 1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo CORTA DE ÁRBOLES BAJO Y AL LADO DE LOS CONDUCTORES EN VARIOS VANOS								
SD09037/201	transelec	Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52K1; S/E ALTO JAHUEL: NO RECONECTAR 52K1. Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kV ANCOA - ALTO JAHUEL N° 1. Observaciones Mantenimiento de líneas. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2014-04- 04Hora de Termino:17:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	E INSTALACIÓN DE PLACA DE PELIGRO DE MUERTE. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52K1; S/E ALTO JAHUEL: NO RECONECTAR 52K1. Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kV ANCOA - ALTO JAHUEL Nº 1. Observaciones Mantenimiento de líneas.	04-04-2014	9:00	04-04-2014	17:00	04-04-2014	9:00	04-04-2014	17:33
SD09040/201	transelec	Subestacion :CHARRUA 220Linea :ANTUCO 220 - CHARRUA 220 CTO3Tramo: PANGUE 220 - CHARRUA 220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E Charrúa: Paño J22 - L. Antuco- Pangue Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo S/E Charrúa: Instalación de canalización, soporte y tendido de cable coaxial para antena y pruebas de comunicaciones a este equipo. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV Antuco-Pangue-Charrúa (Durante la faena) Observaciones N hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-04-04Hora de Termino:19:00Soliciti intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Charrúa: Paño J22 - L. Antuco-Pangue Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo S/E Charrúa: Instalación de canalización, soporte y tendido de cable coaxial para antena y pruebas de comunicaciones a este equipo. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV Antuco-Pangue-Charrúa (Durante la faena) Observaciones No hay	04-04-2014	8:00	04-04-2014	19:00	04-04-2014	9:56	04-04-2014	18:20
SD09041/201	transelec	Subestacion : P.MONTT 220Linea : CANUTILLAR 220 - P.MONTT 220 CTO2Tramo: CANUTILLAR 220 - P.MONTT 220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario: Equipo: Teleprotección vía Onda Portadora Tipo Trabajo: Mantenimiento de Telecomunicaciones Descripción del Trabajo En SS/EE P. Mont y Canutillar:: mantenimiento Teleprotección TP8 Sala Telecomunicaciones en ambas direcciones Restricciones: Teleprotecciones bloqueadas con respaldo Nivel Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas SW mantenimiento OPAT Desconectada en: Canutillar TDD, TAD-OP (TP8); P Montt TDD, TAD-OP (TP8). Instalaciones con riesgo Linea 220 Canutillar- Pto. Montt circuito 1 o 2 al inincio y durante la faena. Observaciones Trabajos coordinados con COLBUN. Queda en servicio redundante sistema microondas. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de Inicio:11:00Fecha Termino:2014-04-04Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:Teleprotección vía Onda Portadora. Tipo Trabajo:Mantenimiento de Telecomunicaciones Descripción del Trabajo En SS/EE P. Mont y Canutillar:: mantenimiento Teleprotección TP8 Sala Telecomunicaciones en ambas direcciones Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas con respaldo Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas SW mantenimiento OPAT Desconectada en: Canutillar TDD, TAD-OP (TP8); P Montt TDD, TAD- OP (TP8). Instalaciones con riesgo Linea 220 Canutillar-Pto. Montt circuito 1 o 2 al inincio y durante la faena. Observaciones Trabajos coordinados con COLBUN. Queda en servicio redundante sistema microondas.	04-04-2014	11:00	04-04-2014	18:00	04-04-2014	11:42	04-04-2014	18:32
		Subestacion :CHARRUA154Linea :ABANICO154 - CHARRUA154Tramo: ABANICO154 - CHARRUA154Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:OPLAT - Línea 154kV Abanico-Charrúa Tipo Trabajo :Mantenimiento de Telecomunicaciones Descripción del Trabajo S/E Charrúa y S/E Abanico: Mantenimiento programado a equipos OPLAT y teleprotección TP-29 en ambas direcciones. Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas sin respaldo Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Linea 154kV Abanico-Charrúa (Durante la faena) Observaciones Central Abanico y S/E Charrúa: Switch carrier en sala de comando DESCONECTADOS. La línea no tiene teleprotección de respaldo por otra vía. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de Inicio:10:00Fecha Termino:2014-04-04Hora de			Equipo:OPLAT - Línea 154kV Abanico-Charrúa Tipo Trabajo:Mantenimiento de Telecomunicaciones Descripción del Trabajo S/E Charrúa y S/E Abanico: Mantenimiento programado a equipos OPLAT y teleprotección TP-29 en ambas direcciones. Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas sin respaldo Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Linea 154kV Abanico-Charrúa (Durante la faena) Observaciones Central Abanico y S/E Charrúa: Switch carrier en sala de comando DESCONECTADOS. La línea no tiene teleprotección de								
SD09053/201 SD09082/201		Termino:14:00Solicita intervención:ADELVALLE Subestacion: RENCA 110 Otro Elemento de Subestacion: SISTEMA SCADA N°: SISTEMA SCADA Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada Programada	respaldo por otra vía. Mantención de base de datos SCADA. Posible intermitencia de datos.	04-04-2014	10:00	04-04-2014	14:00		10:25 8:00	04-04-2014	19:15
SD09170/201		Subestacion : VENTANAS110 Otro Elemento de Subestacion : SECCIONES DE BARRA N * : SECCION 1 NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion		Cambio de cajas de control de desconectadores asociados a barra 110 kV 2A y 2B en SE Ventanas.	04-04-2014		04-04-2014	18:00		10:13	04-04-2014	14:47
SD09179/201		Subestacion : MAULE 154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion		A solicitud de Transelec, de acuerdo a SODI N°162 se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52AT de S/E Maule, por trabajos en sus instalaciones.	04-04-2014		04-04-2014		04-04-2014		04-04-2014	17:06

	1		T T	A solicitud do Transolas, do acuardo a CODI Nº162, so requiero arden	1		т т					
		Subastasian - LINARES 154 Otro Flamento de Subastasian -		A solicitud de Transelec, de acuerdo a SODI N°162, se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52AT1 de S/E Linares,								
SD09180/201		Subestacion : LINARES154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion Drogramada	The state of the s	04-04-2014	9:00	04-04-2014	17:00	04-04-2014	8:51	04-04-2014	17:06
3009180/201	cge	Subestacion : SCADA TRANSNET NODO BUIN Otro Elemento de	Intervencion Programada	por trabajos en sus instalaciones. Se realizarán trabajos de prueba de estado, alarmas y comandos en	04-04-2014	9:00	04-04-2014	17:00	04-04-2014	8.51	04-04-2014	17:00
		Subestacion: 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		el sistema SCADA de S/E Padre Hurtado. Para tal efecto, se								
				intervendrá Nodo SCADA Transnet Buin, lo que demandará perdidas								
		Mariscal N ° : S/E Papelera Talagante Intervención / Programada		de comunicación intermitentes por periodos de 5 a 10 minutos de								
SD09200/201	cge	Ningun Consumo Afectado	Intervencion Programada	duración.	04-04-2014	10:00	04-04-2014	18:00	04-04-2014	10:22	04-04-2014	18:31
		Subestacion : P.AZUCAR110 Linea : P.AZUCAR110 -		Se realiza lavado de aislación con instalación en servicio. Considera								
		E.INDIO110 Tramo : P.AZUCAR110 -		bloqueo reconexión interruptor 52HT7 de S/E Pan de Azúcar segun								
		VICUÑA110 Intervención / Programada Ningun Consumo		SODI N°25 con Transelec. El Bloqueo se efectuará de forma								
SD09202/201	cge	Afectado	Intervencion Programada	paulatina y efectivo durante el periodo de ejecución de los trabajos.	04-04-2014	8:00	04-04-2014	18:00	04-04-2014	9:53	04-04-2014	15:36
		Subestacion : FLORIDA 110 Linea : FLORIDA 110 -										
		L.VIZCACHAS 110 CTO1 Tramo : FLORIDA 110 -										
		L.VIZCACHAS 110 CTO1 Desconexión / Programada Ningun										
SD09221/201	gener	Consumo Afectado	Desconexion Programada	Mantenimiento , limpieza de aislación y revisión de herrajes.	04-04-2014	6:00	04-04-2014	18:00	04-04-2014	5:47	04-04-2014	18:00
5505221,201	Berrer	Subestacion : L.LAJA 110 (chilec) Linea :	Descention Fregramada		0.0.201	0.00	0.0.201	10.00	0.0.201	5	0.0.201	10.00
		L.LAJA110 - L.VIZCACHAS110 CTO1 Tramo :										
CD00226/204			Dd-	Mantanimiento limpiaro de sislación y vertición de havraios	04.04.2044	6.00	04.04.2044	40.00	04 04 2044	F. 47	04 04 2044	10.00
SD09226/201	gener	Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion Programada	Mantenimiento , limpieza de aislación y revisión de herrajes.	04-04-2014	6:00	04-04-2014	18:00	04-04-2014	5:47	04-04-2014	18:00
		Subestacion : QUELTEHUES110 Linea : QUELTEHUES110 -]					
		L.LAJA110 CTO1 Tramo : QUELTEHUES110 -]					
		L.LAJA110 CTO1 Desconexión / Programada Ningun]					
SD09232/201	gener	Consumo Afectado	Desconexion Programada	Mantenimiento , limpieza de aislación y revisión de herrajes.	04-04-2014	6:00	04-04-2014	18:00	04-04-2014	5:47	04-04-2014	18:00
		Subestacion : L.LAJA110 (chilec) Linea :					1 1					
		MAITENES110 - L.LAJA110 CTO1 Tramo :]					
		MAITENES110 - L.LAJA110 CTO1 Desconexión /										
SD09237/201	gener	Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion Programada	Mantenimiento , limpieza de aislación y revisión de herrajes.	04-04-2014	6:00	04-04-2014	18:00	04-04-2014	5:47	04-04-2014	18:00
		Subestacion : B.MELIP 066 Linea : B.MELIP 066 -		Se requiere el bloqueo de reconexión de Interruptor 52B1 en SE Bajo								
		EL MONTE 066 Tramo : EL PAICO 066 -		Melipilla, por trabajos de poda, tala y descope de árboles, dentro y								
		EL MONTE 066 Intervención / Programada Ningun Consumo		fuera de la faja de seguridad. El bloqueo de reconexión se								
SD09265/201	cae	Afectado	Intervencion Programada	mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	04-04-2014	8:00	04-04-2014	18:00	04-04-2014	9:34	04-04-2014	14:28
3003203/201	cge	Subestacion : FLORIDA 110 Linea : FLORIDA 110 -	intervencion Programada	mantendra 3010 por er tiempo erectivo que duren 103 trabajos.	04-04-2014	8.00	04-04-2014	18.00	04-04-2014	5.54	04-04-2014	14.20
		L.VIZCACHAS110 CTO1 Tramo : FLORIDA110 -										
		L.VIZCACHAS110 CTO1 Desconexión / Programada Ningun										
SD09272/201	chilectra	Consumo Afectado	Desconexion Programada	Se desconecta el tramo La Laja-Florida a petición de AES Gener	04-04-2014	6:00	04-04-2014	18:00	04-04-2014	5:48	04-04-2014	18:03
		Subestacion :P.AZUCAR1100tro Elemento :OTROSElemento:										
		Intervencion / Programada Comentario: Equipo: Pan de Azúcar: Paño										
		HT7- El Indio Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del										
		Trabajo Restricción solicitada por Transnet, por trabajos en sus										
		instalaciones. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel										
		Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Pan de Azúcar: No		Equipo:Pan de Azúcar: Paño HT7- El Indio Tipo Trabajo:Solicitado por								
		reconectar 52HT7-El Indio Instalaciones con riesgo Pan de Azúcar:		Terceros Descripción del Trabajo Restricción solicitada por Transnet,								
		Paño HT7- El Indio Observaciones No hay. Ningun Consumo		por trabajos en sus instalaciones. Restricciones:Restriccion a la								
		AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de Inicio:08:00Fecha		reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Pan de								
		Termino:2014-04-04Hora de Termino:18:00Solicita		Azúcar: No reconectar 52HT7-El Indio Instalaciones con riesgo Pan]					
CD00200/201	tranceles	intervención:ADELVALLE	Intervencion Programada	=	04-04-2014	8:00	04-04-2014	10.00	04-04-2014	10:00	04-04-2014	15.30
SD09299/201	u anselec	IIITEI VEHGIOII:ADELVALLE	intervention Programada	de Azúcar: Paño HT7- El Indio Observaciones No hay.	04-04-2014	8:00	04-04-2014	18:00	04-04-2014	10:00	04-04-2014	15:28
		Culturate state of IAUUSI]					
		Subestacion :A.JAHUEL500Linea :A.JAHUEL500 -]					
		POLPAICO500 CTO2Tramo: A.JAHUEL500 -]					
		POLPAICO500 CTO2Intervencion]					
		/ProgramadaComentario:Equipo:Línea 500 kV Alto Jahuel-Polpaico]					
		C2. Tipo Trabajo:Trabajos en el circuito adyacente Descripción del]					
		Trabajo Trabajos de montaje de nuevas Est. N° 84 A y 85 A (Lo]					
		aguirre). Instalación de crucetas y normalización de by-pass circuito		Equipo:Línea 500 kV Alto Jahuel-Polpaico C2. Tipo Trabajo:Trabajos]					
		1. Trabajos asociados a nueva S/E Lo Aguirre (Obra Troncal decreto		en el circuito adyacente Descripción del Trabajo Trabajos de]					
		115/2011). Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel		montaje de nuevas Est. N° 84 A y 85 A (Lo aguirre). Instalación de]					
		Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: No		crucetas y normalización de by-pass circuito 1. Trabajos asociados a								
		reconectar 52K4. S/E Polpaico: No reconectar 52K1. Instalaciones		nueva S/E Lo Aguirre (Obra Troncal decreto 115/2011).]					
		con riesgo L.500 KV A JAHUEL - POLPAICO CIRCUITO 2.		Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo]					
		Observaciones Restricción asociada a desconexión del circuito 1 de		del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: No reconectar 52K4. S/E Polpaico:]]					
				No reconectar 52K1. Instalaciones con riesgo L.500 KV A JAHUEL -]]					
		la línea. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de]	9]					
CD00000 /2 - :		Inicio:07:00Fecha Termino:2014-04-04Hora de Termino:20:00Solicit		POLPAICO CIRCUITO 2. Observaciones Restricción asociada a	04.04.000		04.04.224	20.55	04.04.20:		04.04.205	
SD09306/201	transelec	intervención:ADELVALLE	Intervencion Programada	desconexión del circuito 1 de la línea.	04-04-2014	7:00	04-04-2014	20:00	04-04-2014	7:24	04-04-2014	16:25
]					
				Pruebas globales en sistema SCADA (comandos, estados, alarmas,]					
		Subestacion : P.AZUCAR110 Otro Elemento de Subestacion :		actualización de pantallas y tags digitales de base de datos).]					
		SISTEMA SCADA N ° : SISTEMA SCADA Intervención / Programada		Considera pérdidas intermitentes de comunicación entre la]					
SD09358/201	cge	Ningun Consumo Afectado	Intervencion Programada	subestación y el nodo La Serena, con el centro de control	04-04-2014	8:00	04-04-2014	18:00	04-04-2014	8:23	04-04-2014	18:09

	1	1	1	Co requiere processión cobre interruptor FOUT1 en CF Oscilentore	1				1			1
				Se requiere precaución sobre interruptor 52HT1 en SE Quelentaro,								
				por trabajos de montaje de estructuras y pilares, montaje de								
		Subactación : OLIELENTARO 110 Otro Elemento de Subactación		equipos de poder de nuevo paño 110 kV y 23 kV, tendido de								
CD0020F /204		Subestacion : QUELENTARO110 Otro Elemento de Subestacion	 	conductor para conexión de malla a tierra y canalizaciones aereas de		0.00	04 04 2044	10.00	04 04 2044	0.00	04.04.2044	40.57
SD09385/201	cge	OTROS N°: Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion Programada	equipos de poder de 110 kV y 23 kV.	04-04-2014	8:00	04-04-2014	18:00	04-04-2014	9:00	04-04-2014	18:57
		Subestacion : L.VALLEDOR 110 Otro Elemento de Subestacion :		Desconexión de barra 110 kV N°1 por trabajos de puesta en servicio								
SD09403/201	chiloctra	OTROS N ° : Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion Programada	nuevo interruptor 10 kV del transformador 110/12 kV N°3	04-04-2014	4:00	04-04-2014	8:00	04-04-2014	3:38	04-04-2014	12:17
3009403/201	cillectra	Subestacion : L.VALLEDOR 110 Transformador: Transf. AT3	Desconexion Programada	indevo interruptor 10 kV der transformador 110/12 kV N 3	04-04-2014	4.00	04-04-2014	8.00	04-04-2014	3.30	04-04-2014	12.17
		110/12 kV - 30/50 MVA S/E L.VALLEDOR Desconexión / Programada										
CD00404/201	ahila atua	Ningun Consumo Afectado	Decembries Dragramada	Puesta en servicio nuevo interruptor 10 kV del transformador	04 04 2014	4:00	04 04 3014	13:00	04 04 2014	3:38	04 04 2014	12.17
SD09404/201	сппеста	Subestacion : FLORIDA 110 Linea : FLORIDA 110 -	Desconexion Programada	ruesta en servicio nuevo interruptor 10 kV dei transformador	04-04-2014	4:00	04-04-2014	13:00	04-04-2014	3.30	04-04-2014	12:17
				Detiro de velés electromosopiose e instalación de puevo esquemo de								
				Retiro de relés electromecanicos e instalación de nuevo esquema de								
CD00409/201		L.VIZCACHAS 110 CTO2 NO Genera Indisponibilidad Intervención	Intervencion Programada	protecciones de línea. Bloqueo de protección diferencial de barras	04 04 2014	8.00	04 04 3014	10,00	04 04 2014	10.13	04 04 2014	18.00
SD09408/201	gener	/ Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion Programada	110KV (87B) y falla interruptor (86BF).	04-04-2014	8:00	04-04-2014	18:00	04-04-2014	10:13	04-04-2014	18:00
		Subestacion : L.ANGELES066 Linea : VICTORIA066 -										
		L.ANGELES066 Tramo : COLLIPULLI066 -										
		ANGOL066 Tramo : ANGOL066 -										
		RENAICO066 Tramo : RENAICO066 -										
		NEGRETE066 -		Planta de casación latamenta 5304 de C/5 las Acadas de								
CD 00 407 /204		L.ANGELES066 Intervención / Programada Ningun Consumo		Bloqueo de reconexion Interruptor 52B4 de S/E Los Angeles por				40.00		40.05		40.00
SD09437/201	cge	Afectado	Intervencion Programada	trabajos con LL.VV. cercanos a LT 66 kV Los Angeles-Negrete.	04-04-2014	9:00	04-04-2014	19:00	04-04-2014	10:06	04-04-2014	18:39
		Subestacion : CHACABUCO110 Otro Elemento de Subestacion		C - d								
CD004F3/304	-1-11	: OTROS N ° : NO Genera Indisponibilidad Desconexión / Programada		Se desconecta el Interruptor 110 kV Arranque N°1 en la subestación	04.04.2044	0.00	04 04 2044	14.00	04 04 2044	6.40	04-04-2014	42.44
SD09453/201	chilectra	Ningun Consumo Afectado	Desconexion Programada	con motivo del mantenimiento preventivo y revisión periodica	04-04-2014	8:00	04-04-2014	14:00	04-04-2014	6:40	04-04-2014	13:41
				Poda de árboles en faja de seguridad de la línea. Durante los								
		Sub-at-ai-a CHINOHIMO 440 Lines CHINOHIMO 440		trabajos se considera el bloqueo de la reconexión automática del								
		Subestacion : QUINQUIMO110 Linea : QUINQUIMO110		interruptor 52H3 de S/E Quínquimo, línea hacia S/E Cabildo. El								
		CABILDO 110 Tramo : QUINQUIMO 110 -		bloqueo de la reconexión del interruptor, solamente, estará activo								
5500454/204		CABILDO110 Intervención / Programada Ningun Consumo		durante los períodos necesarios para el desarrollo seguro de la faena				40.00				47.50
SD09454/201	cge	Afectado	Intervencion Programada	programada.	04-04-2014	8:00	04-04-2014	18:00	04-04-2014	9:24	04-04-2014	17:56
		Subastasian - CHACABUCO 110 Otro Flomento de Subastasian		Co descendete al Interruptor 110 lt/ Arrangue Nº2 en la subostación								
CD004EE /201	ahila atua	Subestacion : CHACABUCO110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Decembries Dragramada	Se desconecta el Interruptor 110 kV Arranque N°2 en la subestación	04 04 2014	14:00	04 04 3014	19:00	04-04-2014	13:41	04-04-2014	10.22
SD09455/201	cnilectra	: OTROS N -: Desconexion / Programada Ningun Consumo Arectado	Desconexion Programada	con motivo del mantenimiento preventivo y revisión periodica	04-04-2014	14:00	04-04-2014	19:00	04-04-2014	13:41	04-04-2014	18:22
				Descensión del trama de línea CCIV/ Italy a Les Maguis Nº2 nava								
				Desconexión del tramo de línea 66kV Itahue-Los Maquis N°2 para								
				mantenimiento preventivo. Se realizará mantenimiento preventivo a	•							
		Colhanterian (ITALILIE OCC Lines (ITALILIE OCC		los desconectadores 89B2-1 en Tap-Off Los Maquis. Se realiza								
		Subestacion : ITAHUE066 Linea : ITAHUE066 -		mantenimiento preventivo al interruptor 52B5 en S/E Itahue. Los								
		TALCA066 CTO2 Tramo : ITAHUE066 -		consumos de la barra norte de S/E Talca y la LT Talca-Los Maquis N°2	1							
CD 00500 /204		L.MAQUIS 066 CTO2 NO Genera Indisponibilidad		quedarán alimentadas desde S/E Maule. La LT Itahue-Talca N°1				40.00		- 4-		47.50
SD09503/201	cge	Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado Subestacion : ITAHUE 066 -	Desconexion Programada	quedará alimentada desde S/E Itahue.	04-04-2014	8:00	04-04-2014	18:00	04-04-2014	7:15	04-04-2014	17:56
				Planuage reconquión outomático del interruntos F2R4 en C/F Itahua								
				Bloquear reconexión automática del interruptor 52B4 en S/E Itahue								
		PANGUILEMO 066 CTO1 Tramo : ITAHUE 066 -		de la LT 66kV Itahue-Talca N°1, por precaución asociado a los								
		L.MAQUIS 066 CTO1 Tramo : PANGUILEMO 066 -		trabajos de mantenimiento preventivo en la LT 66kV Itahue-Los								
CD00F04/201		TALCA066 CTO1 NO Genera Indisponibilidad Intervención		Maquis N°2, según SD09503/2014. El bloqueo de la reconexión se	04 04 2014	8.00	04 04 3014	10,00	04 04 2014	7.15	04 04 2014	17.56
SD09504/201	cge	/ Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion Programada	realizará de forma intermitente según se requiera.	04-04-2014	8:00	04-04-2014	18:00	04-04-2014	7:15	04-04-2014	17:56
		Subestacion : L.MAQUIS 066 Otro Elemento de Subestacion :		Se realizará mantenimiento preventivo a los desconectadores 89B2-								
SD09505/201	cao	OTROS N°: Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion Programada	1 en Tap-Off Los Maquis, según SD09503/2014.	04-04-2014	8.00	04-04-2014	18:00	04-04-2014	7:15	04-04-2014	17:56
3009303/201	cge		intervención Programada	1 en rap-on Los Maquis, segui 3003303/2014.	04-04-2014	8.00	04-04-2014	16.00	04-04-2014	7.13	04-04-2014	17.30
		Subestacion : S.FELIPE 110 Linea : ESPERANZA 110 - ACONCAGUA 110 CTO1 Tramo : TAP S.FELIPE 110 -		En base a la desconexión de línea 110 kV Aconcagua-Esperanza cto.								
		S.FELIPE 110 CTO1 Traffio : TAP_3.FELIPE110 -		1 de Colbún, se desconectará el Arranque 110 kV san Felipe Nº 1								
SD09560/201	chilauinta	Consumo Afectado	Desconexion Programada	para mantención de aislación.	04-04-2014	7:00	04-04-2014	19:00	04-04-2014	7:34	04-04-2014	18:38
3203300/201	ciniquinta	Consumo Arcettuto	- Coconexion Frogramaua	Se solicita dehabilitar las protecciones de Barra 110 kV y falla	0-7 0-7-2014	7.00	37 07-2014	15.00	0-7 0-4-2014	7.34	J- J2014	10.30
				interruptor de la subestación, con motivo del reemplazo de								
		Subestacion : FLORIDA 110 Otro Elemento de Subestacion :		protecciones en interruptor 110 kV del Cto N°2 de línea La Laja-								
SD09590/201	chilectra	OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion Programada	Florida	04-04-2014	8:00	04-04-2014	18:00	04-04-2014	Q·AU	04-04-2014	18:03
32 33 33 30 7 20 1		Time renew / Trop amada Mingan consumo Alectado	i rogramada	Central C. BIO BIO necesita genera con unidad N°2 (Grupos 5 al 8)	0.042014	0.00	3.072014	10.00	0.072014	5.40	3.572014	10.03
		Central : CEMENTOS BIOBIO (CBB) / Unidad : U2 / Potencia		hasta 6 MW entre las 2:00 y las 17:00 hrs por mediciones								
		Disponible : 6 MW Intervención / Programada Ningun Consumo		ambientales, material particulado,con presencia del servicio de								
SD09642/201	cga	Afectado	Intervencion Programada	salud.	04-04-2014	2:00	04-04-2014	17:00	04-04-2014	2:04	04-04-2014	18:18
3003042/201	350	Arctido	Trogramada	Sulud.	04 04 2014	2.00	04 04 2014	17.00	04 04 2014	2.04	04 04 2014	10.10
				Se realiza mantenimiento al relé Buchholz asociado a transformador								
		Subestacion : TIERRA AMARILLA 110 Transformador: Transf.		T1 en SE T. Amarilla. Para la ejecución de estos trabajos considera								
		HT1 110/23 kV - 10/12 MVA S/E TIERRA AMARILLA NO Genera		transferencia de carga desde el transformador T1 hacia el			1					
		Indisponibilidad Desconexión / Programada Ningun Consumo		transformador T2 a través de micro-corte a sección de barra N°1 y								
SD09649/201	cae	Afectado	Desconexion Programada	posterior apertura del 52HT1 y 52ET1.	04-04-2014	18:00	04-04-2014	23:30	04-04-2014	17:00	04-04-2014	23:17
5505045/201	-6-	Subestacion : L.CABRAS 066 Linea : S.V.TAGUATAGUA 066 -	- Coconexion Programada	posterior apertura del Sziri I y Szel II.	0-7 0-7-2014	10.00	37 07-2014	25.30	0-7 0-4-2014	17.05	J- J2014	23.17
		E.MANZANO 066 Tramo : S.V.TAGUATAGUA 066 -		Se requiere bloqueo de reconexión sobre el interruptor 52B2 de S/E								
		L.CABRAS 066 Tramo : L.CABRAS 066 -		Las Cabras por trabajos de poda y roce cercanos a la línea 66kv Las								
		E.MANZANO 066 Intervención / Programada Ningun Consumo		Cabras- El Manzano. Esta condición se mantendrá mientras se								
SD09655/201	cae	Afectado	Intervencion Programada		04-04-2014	8.30	04-04-2014	17.20	04-04-2014	11.//7	04-04-2014	14:53
3003033/201	1-9-	riicoloud	crvciicion priogramaua	acsarroneri ius raciius.	0-7 0-1-2014	0.30	J- J2014	17.30	0-7 0-4-2014	11.4/	J- J2014	14.33

SD09682/201	transelec	Subestacion: PUNTA_COLORADA220Linea :PUNTA_COLORADA220 - MAITENCILLO220 CTO1Tramo: PUNTA_COLORADA220 - MAITENCILLO220 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario: Equipo: L. 2X220 KV P. COLORADA - MAI, C 1 Tipo Trabajo: Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislacion, estructuras N° 465 a 524. Restricciones: Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: 5/E. Punta Colorada: 52 J3 y J6 / 52 J5 y J2 S/E. Maitencillo: 52 J3 y 52 J4 Instalaciones con riesgo L. 2X220 KV P. COLORADA - MAI, C 1 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-04-04Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC- TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:L. 2X220 KV P. COLORADA - MAI, C 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislacion, estructuras Nº 465 a 524. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Punta Colorada: 52 J3 y J6 / 52 J5 y J2 S/E. Maitencillo: 52 J3 y 52 J4 Instalaciones con riesgo L. 2X220 KV P. COLORADA - MAI, C 1 Observaciones No hay	04-04-2014	7:00	04-04-2014	18:00	04-04-2014	9:45	04-04-2014	16:40
SD09683/201	transelec	Subestacion :MOLLES066 Linea :MOLLES066 - OVALLE066 CTO1Tramo: MOLLES066 - OVALLE066 CTO1Tramo: M.PATRIA066 - OVALLE066 CTO1Tramo: M.PATRIA066 - OVALLE066 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Linea 66 kV Los Molles - Ovalle C1 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo S/E Ovalle: Lavado de aislación paño e inspección a interruptor 52B1. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Los Molles: No reconectar 52B1. S/E Ovalle: No reconectar 52B1. S/E Monte Patria:No reconectar 52ET2. Instalaciones con riesgo Linea 66 kV Los Molles - Ovalle C1 Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-04-O4Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 66 kV Los Molles - Ovalle C1 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo S/E Ovalle: Lavado de aislación paño e inspección a interruptor 52B1. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Los Molles: No reconectar 52B1. S/E Ovalle: No reconectar 52B1. S/E Monte Patria:No reconectar 52E72. Instalaciones con riesgo Línea 66 kV Los Molles - Ovalle C1 Observaciones No hay.	04-04-2014	8:00	04-04-2014	18:00	04-04-2014	8:07	04-04-2014	18:20
SD09685/201	transelec	Subestacion :MOLLES066 Linea :MOLLES066 - OVALLE066 CTO2Tramo: MOLLES066 - OVALLE066 CTO2Tramo: M.PATRIA066 - OVALLE066 CTO2Intervencion M.PATRIA066 - OVALLE066 CTO2Intervencion M.ProgramadaComentario:Equipo:Línea 66 kV Los Molles - Ovalle C2 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corta y/o poda de árboles, estructuras N° 5 a 238 Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Los Molles: No reconectar 52B2. S/E Ovalle: No reconectar 52B2. S/E Monte Patria:No reconectar 52ET2. Instalaciones con riesgo Línea 66 kV Los Molles - Ovalle C2 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-04-04Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 66 kV Los Molles - Ovalle C2 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corta y/o poda de árboles, estructuras N° 5 a 238 Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Los Molles: No reconectar 52B2. S/E Ovalle: No reconectar 52B2. S/E Monte Patria:No reconectar 52ET2. Instalaciones con riesgo Línea 66 kV Los Molles - Ovalle C2 Observaciones No hay	04-04-2014	8:00	04-04-2014	18:00	04-04-2014	8:07	04-04-2014	18:20
SD09686/201	transelec	Subestacion : MAITENCILLO220Linea : MAITENCILLO220 - CASERONES220 CTO1Tramo: MAITENCILLO220 - JORQUERA220 - CASERONES220 CTO1Tramo: JORQUERA220 - CASERONES220 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario: Equipo: Línea 220 kV. Maitencillo - Caserones 1 Tipo Trabajo: Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Instalación señalización "salva pájaros" en cable de guardia. Restricciones: Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: No reconectar 52J11 S/E Jorquera: No reconectar 52J1 S/E Caserones: No reconectar 52J1 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV. Maitencillo - Caserones 1 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-04-04Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kV. Maitencillo - Caserones 1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Instalación señalización "salva pájaros" en cable de guardia. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: No reconectar 52J11 S/E Jorquera: No reconectar 52JT S/E Caserones: No reconectar 52J1 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV. Maitencillo - Caserones 1 Observaciones No hay	04-04-2014	8:00	04-04-2014	18:00	04-04-2014	10:55	04-04-2014	18:30

	Subestacion :MAITENCILLO220Linea :MAITENCILLO220 -											
	CARDONES220 CTO2Tramo: MAITENCILLO220 -											
	CARDONES220 CTO2Intervencion											
	/ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 KV Maitencillo -											
	Cardones 2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Telecomunicaciones											
	Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Mantenimiento Filtro			,								
	acoplamiento OPAT dirección S/E Cardones por Línea 220 kV			Equipo:Línea 220 KV Maitencillo - Cardones 2 Tipo								
	Maitencillo - Cardones 2 Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas			Trabajo:Mantenimiento de Telecomunicaciones Descripción del								
	con respaldo Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas SS/EE			Trabajo S/E Maitencillo: Mantenimiento Filtro acoplamiento OPAT								
	Maitencillo y Cardones: Switch de Mantenimiento de TPOP-12 en			dirección S/E Cardones por Línea 220 kV Maitencillo - Cardones 2								
	Desconectado Instalaciones con riesgo Línea 220 kV. Maitencillo -			Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas con respaldo Nivel								
	Cardones C2 Observaciones No hay. Ningun Consumo			Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas SS/EE Maitencillo y								
	AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de Inicio:08:00Fecha			Cardones: Switch de Mantenimiento de TPOP-12 en Desconectado								
CD00C07/204	Termino:2014-04-04Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC- elec TRANSELEC		D	Instalaciones con riesgo Línea 220 kV. Maitencillo - Cardones C2	04.04.2044	0.00	04 04 2044	40.00	04.04.2044	0.07	04.04.2044	10.50
SD09687/201 transe	elec TRANSELEC	Intervencion	Programada	Observaciones No hay.	04-04-2014	8:00	04-04-2014	18:00	04-04-2014	8:07	04-04-2014	10:50
	Subestacion :LAS PALMAS 220Linea :LAS PALMAS 220 -											
	P.AZUCAR 220 CTO1Tramo: Tramo: LAS PALMAS 220 -											
	TAP MONTE REDONDO 220Intervencion	I										
	/ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kV Las Palmas-Pan de											
	Azúcar 1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del											
	Trabajo Restricción por reeemplazo pernos escalines, estructuras N°											
	197B a 602 Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel			Equipo:Línea 220 kV Las Palmas-Pan de Azúcar 1 Tipo								
	Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Las Palmas: No			Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo								
	reconectar 52J7 S/E Monte Redondo: No reconecatr 52JG1 S/E Pan			Restricción por reeemplazo pernos escalines, estructuras N° 197B a								
	de Azúcar: No reconecatr 52J4 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV			602 Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo								
	Las Palmas-Pan de Azúcar 1 Observaciones No hay Ningun Consumo			Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Las Palmas: No reconectar 52J7 S/E								
	AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de Inicio:08:00Fecha			Monte Redondo: No reconecatr 52JG1 S/E Pan de Azúcar: No								
	Termino:2014-04-04Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-			reconecatr 52J4 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Las Palmas-								
SD09689/201 transe		Intervencion	Programada	Pan de Azúcar 1 Observaciones No hay	04-04-2014	8:00	04-04-2014	18:00	04-04-2014	8:45	04-04-2014	18:30
	Subestacion :LAS_PALMAS220Linea :LT 220 KV Las Palmas -											
	Talinay - El Arrayán - P. de Azúcar 220 kVTramo:											
	LAS_PALMAS220 - P.AZUCAR220 CTO2Tramo:											
	LAS_PALMAS220 - TALINAY220Tramo:											
	TALINAY220 - P.AZUCAR220Intervencion											
	/ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kV Las Palmas-Pan de											
	Azúcar 2 Tipo Trabajo: Mantenimiento de Líneas Descripción del											
	Trabajo Restricción, por reeemplazo pernos escalines, estructuras N	•										
	197B a 602 Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel			Equipo:Línea 220 kV Las Palmas-Pan de Azúcar 2 Tipo								
	Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Las Palmas: No			Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo								
	reconectar 52J8 S/E Talinay: No reconecatr 52JL S/E Pan de Azúcar:			Restricción, por reeemplazo pernos escalines, estructuras N° 197B a								
	No reconecatr 52J3 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Las Palmas	t		602 Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo								
	Pan de Azúcar 2 Observaciones No hay. Ningun Consumo			Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Las Palmas: No reconectar 52J8 S/E								
	AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de Inicio:08:00Fecha			Talinay: No reconecatr 52JL S/E Pan de Azúcar: No reconecatr 52J3								
SD00500/555	Termino:2014-04-04Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-			Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Las Palmas-Pan de Azúcar 2	04.07.		04.0:		04.04		04.04	
SD09690/201 transe	elec TRANSELEC	Intervencion	Programada	Observaciones No hay.	04-04-2014	8:00	04-04-2014	18:00	04-04-2014	8:45	04-04-2014	18:30
	Subestacion :C.NAVIA 220Linea :C.NAVIA 220 -											
	RAPEL 220 CTO1Tramo: C.NAVIA 220 -											
	A.MELIP 220 CTO1Tramo: A.MELIP 220 -											
	RAPEL 220 CTO11atilo. A.Wietir220 -											
	/ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kV Rapel - Cerro Navia											
	Circ.1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo											
	Lavado de aislación con lineas energizadas entre estructuras N° 140											
	a 151 y 230 a 281. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel			Equipo:Línea 220 kV Rapel - Cerro Navia Circ.1 Tipo Trabajo:Lavado								
	Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Rapel: Interruptores			de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación con lineas								
	52J1 y 52J2 no reconectar. S/E Alto Melipilla: Interruptores 52J1 y			energizadas entre estructuras N° 140 a 151 y 230 a 281.								
	52J2 no reconectar. S/E Cerro Navia: Interruptores 52J1 y 52J2 no			Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo								
	reconetar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV RAPEL - CERRO			del Jefe de Faenas S/E Rapel: Interruptores 52J1 y 52J2 no								
	NAVIA, CIRCUITO 1 Ó 2. Observaciones Coordinado con Chilquinta.			reconectar. S/E Alto Melipilla: Interruptores 52J1 y 52J2 no								
	Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de			reconectar. S/E Cerro Navia: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconetar.								
	Inicio:08:00Fecha Termino:2014-04-04Hora de Termino:18:00Solicit			Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV RAPEL - CERRO NAVIA,								
SD09691/201 transe			Programada	CIRCUITO 1 Ó 2. Observaciones Coordinado con Chilquinta.	04-04-2014	8:00	04-04-2014	18:00	04-04-2014	7:51	04-04-2014	17:55
, anse			0. 2		EULT	0.00		10.00	,	,.51		17.33

		Subestacion :MAITENCILLO110Otro Elemento :SECCIONES DE									1		
		BARRAElemento: Intervencion / Programada Comentario: Equipo: S/E									1		
		Maitencillo: Barra 110 kV Sección 1 Tipo Trabajo: Verificación y/o									1		
		calibracion de protecc Descripción del Trabajo Verificación de									1		
		protección diferencial de barra 87B Restricciones:Sin restricciones			Equipo:S/E Maitencillo: Barra 110 kV Sección 1 Tipo						1		
		Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones			Trabajo:Verificación y/o calibracion de protecc Descripción del						1		
		con riesgo S/E Maitencillo: Barra 110 kV Sección 1 Observaciones No			Trabajo Verificación de protección diferencial de barra 87B						1		
		hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de			Restricciones:Sin restricciones Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de						1		
		Inicio:08:30Fecha Termino:2014-04-04Hora de Termino:12:30Solicita			Faenas No hay Instalaciones con riesgo S/E Maitencillo: Barra 110 kV						1		
SD09694/201 tr	transelec	intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Sección 1 Observaciones No hay.	04-04-2014	8:30	04-04-2014	12:30	04-04-2014	9:03	04-04-2014	11:50
		Subestacion :C.NAVIA 220Linea :C.NAVIA 220 -											
		RAPEL220 CTO2Tramo: C.NAVIA220 -									1		
		A.MELIP220 CTO2Tramo: A.MELIP220 -									1		
		RAPEL220 CTO2Intervencion									1		
		/ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kV Rapel - Cerro Navia									1		
		Circ.2 Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del									1		
		Trabajo Roce faja de seguridad. Restricciones:Restriccion a la				1					1		
		reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Rapel:									1		
		Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. S/E Alto Melipilla:			Equipo:Línea 220 kV Rapel - Cerro Navia Circ.2 Tipo Trabajo:Roce	1					1		
		Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. S/E Cerro Navia:			franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce faja de						I		
		Interruptores 52J1 y 52J2 no reconetar. Instalaciones con riesgo			seguridad. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel						1		
		LÍNEA 2X220 kV RAPEL - CERRO NAVIA, CIRCUITO 1 Ó 2.			Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Rapel: Interruptores						I		
		Observaciones Coordinado con Chilquinta. Ningun Consumo			52J1 y 52J2 no reconectar. S/E Alto Melipilla: Interruptores 52J1 y						1		
		AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de Inicio:08:00Fecha			52J2 no reconectar. S/E Cerro Navia: Interruptores 52J1 y 52J2 no						1		
		Termino:2014-04-04Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-			reconetar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV RAPEL - CERRO						1		
SD09697/201 tr	transelec	TRANSELEC	Intervencion	Programada	NAVIA, CIRCUITO 1 Ó 2. Observaciones Coordinado con Chilquinta.	04-04-2014	8:00	04-04-2014	18:00	04-04-2014	8:36	04-04-2014	17:55
		Subestacion :MAITENCILLO 220Linea :MAITENCILLO 220 -									1		
		CASERONES220 CTO2Tramo: MAITENCILLO220 -									1		
		JORQUERA220 CTO2Tramo: JORQUERA220 -									1		
		CASERONES220 CTO2Intervencion									1		
		/ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kV. Maitencillo -									1		
		Caserones 2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del									1		
		Trabajo Instalación señalización "salva pájaros" en cable de guardia.			Equipo:Línea 220 kV. Maitencillo - Caserones 2 Tipo						1		
		Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo			Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo						1		
		del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: No reconectar 52J12 S/E			Instalación señalización "salva pájaros" en cable de guardia.						1		
		Jorquera:No reconectar 52JT S/E Caserones: No reconectar 52J2			Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo						1		
		Instalaciones con riesgo Línea 220 kV. Maitencillo - Caserones 2			del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: No reconectar 52J12 S/E	1					I		
		Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-			Jorquera:No reconectar 52JT S/E Caserones: No reconectar 52J2						I		
		04-04Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-04-04Hora de			Instalaciones con riesgo Línea 220 kV. Maitencillo - Caserones 2						I		
SD09698/201 tr	transelec	Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Observaciones No hay.	04-04-2014	8:00	04-04-2014	18:00	04-04-2014	10:55	04-04-2014	18:30
								1					
		Subestacion :C.NAVIA220Linea :C.NAVIA220 -									1		
		RAPEL220 CTO2Tramo: C.NAVIA220 -				1					1		
		A.MELIP220 CTO2Tramo: A.MELIP220 -									1		
		RAPEL220 CTO2Intervencion									I		
		/ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kV Rapel - Cerro Navia				1					1		
		Circ.2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo									1		
		Lavado de aislación con lineas energizadas entre estructuras N° 140				1					1		
		a 151 y 230 a 281. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel			Equipo:Línea 220 kV Rapel - Cerro Navia Circ.2 Tipo Trabajo:Lavado						1		
		Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Rapel: Interruptores			de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación con lineas						1		
		52J1 y 52J2 no reconectar. S/E Alto Melipilla: Interruptores 52J1 y			energizadas entre estructuras N° 140 a 151 y 230 a 281.	1					1		
			1			ĺ					ı		
		52J2 no reconectar. S/E Cerro Navia: Interruptores 52J1 y 52J2 no			Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo						•		
		52J2 no reconectar. S/E Cerro Navia: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconetar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV RAPEL - CERRO			Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Rapel: Interruptores 52J1 y 52J2 no								
		reconetar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV RAPEL - CERRO			del Jefe de Faenas S/E Rapel: Interruptores 52J1 y 52J2 no								
		reconetar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV RAPEL - CERRO NAVIA, CIRCUITO 1 Ó 2. Observaciones Coordinado con Chilquinta.			del Jefe de Faenas S/E Rapel: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. S/E Alto Melipilla: Interruptores 52J1 y 52J2 no								

		·											
		Subestacion :C.NAVIA220Linea :C.NAVIA220 -											
		RAPEL220 CTO1Tramo: C.NAVIA220 -											
		A.MELIP 220 CTO1Tramo: A.MELIP 220 -											
		RAPEL 220 CTO1Intervencion											
		/ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kV Rapel - Cerro Navia											
		Circ.1 Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del											
		Trabajo Roce faja de seguridad. Restricciones:Restriccion a la											
		reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Rapel:											
		Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. S/E Alto Melipilla:			Equipo:Línea 220 kV Rapel - Cerro Navia Circ.1 Tipo Trabajo:Roce								
		Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. S/E Cerro Navia:			franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce faja de								
		Interruptores 52J1 y 52J2 no reconetar. Instalaciones con riesgo			seguridad. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel								
		LÍNEA 2X220 kV RAPEL - CERRO NAVIA, CIRCUITO 1 Ó 2.			Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Rapel: Interruptores								
		Observaciones Coordinado con Chilquinta. Ningun Consumo			52J1 y 52J2 no reconectar. S/E Alto Melipilla: Interruptores 52J1 y								
		AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de Inicio:08:00Fecha			52J2 no reconectar. S/E Cerro Navia: Interruptores 52J1 y 52J2 no								
					reconetar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV RAPEL - CERRO								
CD 00700 /204		Termino:2014-04-04Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-	1		9		0.00		40.00		0.25		47.55
SD09700/201	transelec	TRANSELEC	Intervencion	Programada	NAVIA, CIRCUITO 1 Ó 2. Observaciones Coordinado con Chilquinta.	04-04-2014	8:00	04-04-2014	18:00	04-04-2014	8:36	04-04-2014	17:55
		Subestacion :PUNTA_COLORADA220Linea											
		:PUNTA_COLORADA220 - MAITENCILLO220 CTO2Tramo:											
		PUNTA_COLORADA220 - MAITENCILLO220		l		1]	
		CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 2X220 KV P.		l		1]	
		COLORADA - MAI, C 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción		l		1]	
		del Trabajo Lavado de aislacion, estructuras N° 465 a 524.		l		1	I]	
				l	Equiport 2Y220 KV/P COLOPADA MALC 2 Tipo Trabajostavada da	1	I]	
		Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo		l	Equipo:L. 2X220 KV P. COLORADA - MAI, C 2 Tipo Trabajo:Lavado de	1]	
		del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Punta Colorada: 52 J3 y J6		l	Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislacion, estructuras N°	1]	
		/ 52 J5 y J2 S/E. Maitencillo: 52 J3 y 52 J4 Instalaciones con riesgo L.		l	465 a 524. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel	1]	
		2X220 KV P. COLORADA - MAI, C 2 Observaciones No hay Ningun		l	Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Punta	1]	
		Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de Inicio:07:00Fech	ā	l	Colorada: 52 J3 y J6 / 52 J5 y J2 S/E. Maitencillo: 52 J3 y 52 J4	1]	
		Termino:2014-04-04Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-		l	Instalaciones con riesgo L. 2X220 KV P. COLORADA - MAI, C 2	1]	
SD09703/201	transelec	TRANSELEC	Intervencion	Programada	Observaciones No hay	04-04-2014	7:00	04-04-2014	18:00	04-04-2014	9:45	04-04-2014	16:40
		Subestacion :L.VILOS 220Linea :L.VILOS 220 -											
		LAS PALMAS 220 CTO1Tramo: L.VILOS 220 -											
		LAS PALMAS 220 CTO1Intervencion											
		/ProgramadaComentario:Equipo:L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS											
		PALMAS, C1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del											
		Trabajo Lavado de Aislacion, estructuras N° 1 a 197A.											
1													
		Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo			Equipo:L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Tipo								
					Equipo:L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de								
		Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo											
		Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS			Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislacion, estructuras № 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la								
		Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Observaciones No hay Ningun Consumo			Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislacion, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO								
		Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 k V LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de Inicio:07:00Fecha			Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislacion, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E. Las Palmas: 52 J4 y 52								
SD09705/201	transelec	Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-04-04Hora de Termino:2014-04-04Hora de Termino:2014-04-04Hora de Termino:2050licita intervención:CC-		Programada	Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislacion, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E. Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 x 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1		7:00	04-04-2014	18-00	04-04-2014	8-07	04-04-2014	14∙35
SD09705/201	transelec	Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-04-04Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislacion, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E. Las Palmas: 52 J4 y 52	04-04-2014	7:00	04-04-2014	18:00	04-04-2014	8:07	04-04-2014	14:35
SD09705/201	transelec	Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-04-04Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC Subestacion:L.VILOS220Linea:L.VILOS220 -		Programada	Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislacion, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E. Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 x 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1		7:00	04-04-2014	18:00	04-04-2014	8:07	04-04-2014	14:35
SD09705/201	transelec	Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 k V LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-04-04Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC Subestacion :L.VILOS 220Linea :L.VILOS 220 - LAS_PALMAS 220 CTO2Tramo: L.VILOS 220 -		Programada	Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislacion, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E. Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 x 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1		7:00	04-04-2014	18:00	04-04-2014	8:07	04-04-2014	14:35
SD09705/201	transelec	Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-04-04Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC Subestacion :L.VILOS		Programada	Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislacion, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E. Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 x 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1		7:00	04-04-2014	18:00	04-04-2014	8:07	04-04-2014	14:35
SD09705/201	transelec	Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-04-04Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC Subestacion :L.VILOS220 LINEA :L.VILOS220 - LAS _PALMAS220 CTO2Tramo: L.VILOS220 - LAS _PALMAS220 CTO2Intervención /ProgramadaComentario:Equipo:L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS		Programada	Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislacion, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E. Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 x 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1		7:00	04-04-2014	18:00	04-04-2014	8:07	04-04-2014	14:35
SD09705/201	transelec	Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-04-04Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC Subestacion :L.VILOS		Programada	Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislacion, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E. Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 x 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1		7:00	04-04-2014	18:00	04-04-2014	8:07	04-04-2014	14:35
SD09705/201	transelec	Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-04-04Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC Subestacion :L.VILOS220 LINEA :L.VILOS220 - LAS _PALMAS220 CTO2Tramo: L.VILOS220 - LAS _PALMAS220 CTO2Intervención /ProgramadaComentario:Equipo:L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS		Programada	Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislacion, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E. Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 x 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1		7:00	04-04-2014	18:00	04-04-2014	8:07	04-04-2014	14:35
SD09705/201	transelec	Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-04-04Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC Subestacion :L.VILOS		Programada	Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislacion, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E. Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 x 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1		7:00	04-04-2014	18:00	04-04-2014	8:07	04-04-2014	14:35
SD09705/201	transelec	Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 k V LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-04-04Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC Subestacion :L.VILOS 220Linea :L.VILOS 220 - LAS PALMAS 220 CTO2Tramo: L.VILOS 220 - LAS PALMAS 220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislacion, estructuras N° 1 a 197A.	Intervencion	Programada	Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislacion, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E. Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Observaciones No hay		7:00	04-04-2014	18:00	04-04-2014	8:07	04-04-2014	14:35
SD09705/201	transelec	Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-04-04Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC Subestacion :L.VILOS 220Linea :L.VILOS 220 - LAS PALMAS 220 CTO2Tramo: L.VILOS 220 - LAS PALMAS 220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislación, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo	Intervencion	Programada	Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislacion, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E. Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 x 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Observaciones No hay Equipo:L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Tipo		7:00	04-04-2014	18:00	04-04-2014	8:07	04-04-2014	14:35
SD09705/201	transelec	Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-04-04Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC Subestacion :L.VILOS220Linea :L.VILOS220 - LAS_PALMAS220 CTO2Tramo: L.VILOS220 - LAS_PALMAS220 CTO2Intervención /ProgramadaComentario:Equipo:L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislacion, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS	Intervencion	Programada	Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislacion, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E. Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Observaciones No hay Equipo:L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislacion, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la		7:00	04-04-2014	18:00	04-04-2014	8:07	04-04-2014	14:35
SD09705/201	transelec	Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 k V LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-04-04Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC Subestacion :L.VILOS 220Linea :L.VILOS 220 - LAS_PALMAS 220 CTO2Tramo: L.VILOS 220 - LAS_PALMAS 220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislacion, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Observaciones No hay Ningun Consumo	Intervencion	Programada	Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislacion, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E. Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Observaciones No hay Equipo:L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislacion, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO	04-04-2014	7:00	04-04-2014	18:00	04-04-2014	8:07	04-04-2014	14:35
SD09705/201	transelec	Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-04-04Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC Subestacion :L.VILOS 220 Linea :L.VILOS 220 - LAS PALMAS 220 CTO2Tramo: L.VILOS 220 - LAS PALMAS 220 CTO2Tramo: L.VILOS 220 - LAS PALMAS 220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislación, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kN UOS - LAS PALMAS, C2 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-04-04Hora de Inicio:07:00Fecha	Intervencion	Programada	Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislacion, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E. Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Observaciones No hay Equipo:L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislación, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E. Las Palmas: 52 J4 y 52	04-04-2014	7:00	04-04-2014	18:00	04-04-2014	8:07	04-04-2014	14:35
		Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-04-04Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC Subestacion :L.VILOS	Intervencion		Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislacion, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: \$2 J3 y \$2 J4 S/E. Las Palmas: \$2 J4 y \$2 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Observaciones No hay Equipo:L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislacion, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: \$2 J3 y \$2 J4 S/E. Las Palmas: \$2 J4 y \$2 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2	04-04-2014							
SD09705/201 SD09706/201		Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-04-04Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC Subestacion :L.VILOS 220 Linea :L.VILOS 220 - LAS PALMAS 220 CTO2Tramo: L.VILOS 220 - LAS PALMAS 220 CTO2Tramo: L.VILOS 220 - LAS PALMAS 220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislación, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kN UOS - LAS PALMAS, C2 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-04-04Hora de Inicio:07:00Fecha	Intervencion		Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislacion, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E. Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Observaciones No hay Equipo:L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislación, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E. Las Palmas: 52 J4 y 52	04-04-2014		04-04-2014	18:00 18:00		8:07 8:07		14:35 14:35
		Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-04-04Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC Subestacion :L.VILOS	Intervencion		Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislacion, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E. Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Observaciones No hay Equipo:L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislacion, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E. Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Observaciones No hay	04-04-2014							
		Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-04-04Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC Subestacion :L.VILOS	Intervencion		Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislacion, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E. Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Observaciones No hay Equipo:L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislación, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E. Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Observaciones No hay Se requiere bloqueo de la reconexión automática del interruptor	04-04-2014							
		Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-04-04Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC Subestacion :L.VILOS	Intervencion		Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislacion, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: \$2 J3 y \$2 J4 S/E. Las Palmas: \$2 J4 y \$2 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Observaciones No hay Equipo:L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislación, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: \$2 J3 y \$2 J4 S/E. Las Palmas: \$2 J4 y \$2 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Observaciones No hay Se requiere bloqueo de la reconexión automática del interruptor \$285 asociado a la línea 66kV Cocharcas - Hualte, por trabajos con	04-04-2014							
SD09706/201	transelec	Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-04-04Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC Subestacion :L.VILOS220Linea :L.VILOS220 - LAS_PALMAS220 CTO2Tramo: L.VILOS220 - LAS_PALMAS220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislacion, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de Inicio:207:00Fecha Termino:2014-04-04Hora de Termino:2014-04-04Hora de Termino:2014-04-05-06 CC-TRANSELEC Subestacion : HUALTE066 Otro Elemento de Subestacion :	Intervencion	Programada	Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislacion, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E. Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Observaciones No hay Equipo:L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislacion, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E. Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Observaciones No hay Se requiere bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52BS asociado a la línea 66kV Cocharcas - Hualte, por trabajos con líneas energizadas en barra de 66kV en S/E Hualte. El bloqueo se	04-04-2014	7:00	04-04-2014	18:00	04-04-2014	8:07	04-04-2014	14:35
	transelec	Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-04-04Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC Subestacion :L.VILOS	Intervencion	Programada	Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislacion, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: \$2 J3 y \$2 J4 S/E. Las Palmas: \$2 J4 y \$2 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Observaciones No hay Equipo:L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislación, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: \$2 J3 y \$2 J4 S/E. Las Palmas: \$2 J4 y \$2 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Observaciones No hay Se requiere bloqueo de la reconexión automática del interruptor \$285 asociado a la línea 66kV Cocharcas - Hualte, por trabajos con	04-04-2014	7:00			04-04-2014		04-04-2014	
SD09706/201	transelec	Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-04-04Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC Subestacion :L.VILOS 220Linea :L.VILOS 220 - LAS_PALMAS 220 CTO2Irramo: L.VILOS 220 - LAS_PALMAS 200 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislación, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-04-04Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC Subestacion : HUALTE 066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislacion, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E. Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Observaciones No hay Equipo:L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislación, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E. Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Observaciones No hay Se requiere bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52BS asociado a la línea 66kV Occharcas - Hualte, por trabajos con líneas energizadas en barra de 66kV en S/E Hualte. El bloqueo se solicitara solo por el intervalo de tiempo que dure cada intervención	04-04-2014	7:00	04-04-2014	18:00	04-04-2014	8:07	04-04-2014	14:35
SD09706/201	transelec	Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-04-04Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC Subestacion :L.VILOS220Linea :L.VILOS220 - LAS_PALMAS220 CTO2Tramo: L.VILOS220 - LAS_PALMAS220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislacion, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de Inicio:207:00Fecha Termino:2014-04-04Hora de Termino:2014-04-04Hora de Termino:2014-04-05-06 CC-TRANSELEC Subestacion : HUALTE066 Otro Elemento de Subestacion :	Intervencion	Programada	Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislacion, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: \$2 13 y 52 14 S/E. Las Palmas: \$2 14 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Observaciones No hay Equipo:L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislación, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: \$2 13 y 52 14 S/E. Las Palmas: \$2 14 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Observaciones No hay Se requiere bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52B5 asociado a la línea 66kV Cocharcas - Hualte, por trabajos con líneas energizadas en barra de 66kV en S/E Hualte. El bloqueo se solicitara solo por el intervalo de tiempo que dure cada intervención	04-04-2014	7:00	04-04-2014	18:00	04-04-2014	8:07	04-04-2014	14:35
SD09706/201	transelec	Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-04-04Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC Subestacion :L.VILOS 220Linea :L.VILOS 220 - LAS_PALMAS 220 CTO2Irramo: L.VILOS 220 - LAS_PALMAS 200 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislación, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-04-04Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC Subestacion : HUALTE 066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislacion, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E. Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Observaciones No hay Equipo:L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislación, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E. Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Observaciones No hay Se requiere bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52BS asociado a la línea 66kV Occharcas - Hualte, por trabajos con líneas energizadas en barra de 66kV en S/E Hualte. El bloqueo se solicitara solo por el intervalo de tiempo que dure cada intervención	04-04-2014	7:00	04-04-2014	18:00	04-04-2014	8:07	04-04-2014	14:35
SD09706/201	transelec	Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-04-04Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC LAS PALMAS 220 CTO2Tramo: L.VILOS 220 - LAS_PALMAS 220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislación, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-04-04Hora de Termino:2014-04-04Hora de Termino:2014-04-04Hora de Termino:2014-04-04Hora de Termino:2014-04-04Hora de Termino:2014-04-04Hora de Termino:2014-05-04Hora de Termino:2014-04-04Hora de T	Intervencion	Programada	Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislacion, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: \$2 13 y 52 14 S/E. Las Palmas: \$2 14 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Observaciones No hay Equipo:L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislación, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: \$2 13 y 52 14 S/E. Las Palmas: \$2 14 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Observaciones No hay Se requiere bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52B5 asociado a la línea 66kV Cocharcas - Hualte, por trabajos con líneas energizadas en barra de 66kV en S/E Hualte. El bloqueo se solicitara solo por el intervalo de tiempo que dure cada intervención	04-04-2014	7:00	04-04-2014	18:00	04-04-2014	8:07	04-04-2014	14:35
SD09706/201	transelec cge	Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-04-04Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC Subestacion :L.VILOS 220Linea :L.VILOS 220 - LAS_PALMAS 220 CTO2Tramo: L.VILOS 220 - LAS_PALMAS 220 CTO2Intervencion (ProgramadaComentario:Equipo:L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislacion, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-04-04Hora de Termino:2014-04-04Hora de Termino:2014-04-05-04Hora de Termino:2014-04-05-05-05-05-05-05-05-05-05-05-05-05-05-	Intervencion	Programada	Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislacion, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: \$2 J3 y \$2 J4 S/E. Las Palmas: \$2 J4 y \$2 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Observaciones No hay Equipo:L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislación, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: \$2 J3 y \$2 J4 S/E. Las Palmas: \$2 J4 y \$2 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Observaciones No hay Se requiere bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52B5 asociado a la línea 66kV Cocharcas - Hualte, por trabajos con líneas energizadas en barra de 66kV en S/E Hualte. El bloqueo se solicitara solo por el intervalo de tiempo que dure cada intervención Se requiere bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52ET1 asociado a la línea 33kV Hualte- Quirihue, por trabajos con	04-04-2014	7:00 9:00	04-04-2014	18:00	04-04-2014 04-04-2014	8:07	04-04-2014	14:35 17:15
SD09706/201 SD09756/201	transelec cge	Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-04-04Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC Subestacion :L.VILOS 220Linea :L.VILOS 220 - LAS_PALMAS 220 CTO2Tramo: L.VILOS 220 - LAS_PALMAS 220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislacion, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-04-04Hora de Termino:2016-04-04Hora de Termino:2016-05-05-05-05-05-05-05-05-05-05-05-05-05-	Intervencion Intervencion Intervencion	Programada	Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislacion, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E. Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Observaciones No hay Equipo:L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislación, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E. Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Observaciones No hay Se requiere bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52B5 asociado a la línea 66kV Cocharcas - Hualte, por trabajos con líneas energizadas en barra de 66kV en S/E Hualte. El bloqueo se solicitara solo por el intervalo de tiempo que dure cada intervención Se requiere bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52FT1 asociado a la línea 33kV Hualte- Quirihue, por trabajos con líneas energizadas en salida 33kV de S/E Hualte. El bloqueo se	04-04-2014 04-04-2014	7:00 9:00	04-04-2014 04-04-2014	18:00	04-04-2014 04-04-2014	8:07 11:15	04-04-2014	14:35 17:15
SD09706/201 SD09756/201	transelec cge	Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-04-04Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC Subestacion :L.VILOS	Intervencion Intervencion Intervencion	Programada	Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislacion, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: \$2 13 y \$2 14 S/E. Las Palmas: \$2 14 y \$2 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Observaciones No hay Equipo:L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislacion, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: \$2 13 y \$2 14 S/E. Las Palmas: \$2 14 y \$2 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Observaciones No hay Se requiere bloqueo de la reconexión automática del interruptor \$285 asociado a la línea 66kV Cocharcas - Hualte, por trabajos con líneas energizadas en barra de 66kV en S/E Hualte. El bloqueo se solicitara solo por el intervalo de tiempo que dure cada intervención \$2 FT1 asociado a la línea 33kV Hualte- Quirihue, por trabajos con líneas energizadas en salida 33kV de S/E Hualte. El bloqueo se solicitara solo por el intervalo de tiempo que dure cada intervención líneas energizadas en salida 33kV de S/E Hualte. El bloqueo se solicitara solo por el intervalo de tiempo que dure cada intervención	04-04-2014 04-04-2014 04-04-2014	7:00 9:00	04-04-2014 04-04-2014	18:00	04-04-2014 04-04-2014	8:07 11:15	04-04-2014	14:35
SD09706/201 SD09756/201 SD09758/201	transelec cge	Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-04-04Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC Subestacion :L.VILOS220Linea :L.VILOS220 - LAS_PALMAS220 CTO2Tramo: L.VILOS220 - LAS_PALMAS220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislacion, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de Inicio:207:00Fecha Termino:2014-04-04Hora de Te	Intervencion Intervencion Intervencion	Programada Programada Programada	Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislacion, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: \$2 J3 y \$2 J4 S/E. Las Palmas: \$2 J4 y \$2 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Observaciones No hay Equipo:L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislación, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: \$2 J3 y \$2 J4 S/E. Las Palmas: \$2 J4 y \$2 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Observaciones No hay Se requiere bloqueo de la reconexión automática del interruptor \$285 asociado a la línea 66kV Cocharcas - Hualte, por trabajos con líneas energizadas en barra de 66kV en S/E Hualte. El bloqueo se solicitara solo por el intervalo de tiempo que dure cada intervención \$2571 asociado a la línea 33kV hualte- Quirihue, por trabajos con líneas energizadas en salida 33kV de S/E Hualte. El bloqueo se solicitara solo por el intervalo de tiempo que dure cada intervención Líneas energizadas en salida 33kV de S/E Hualte. El bloqueo se solicitara solo por el intervalo de tiempo que dure cada intervención Continuación de prueba desempeños de la central fotovoltaica Llano	04-04-2014 04-04-2014 04-04-2014	7:00 9:00 9:00	04-04-2014 04-04-2014	18:00 18:00	04-04-2014 04-04-2014	8:07 11:15 12:27	04-04-2014 04-04-2014	14:35 17:15 13:55
SD09706/201 SD09756/201	transelec cge	Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-04-04Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC Subestacion :L.VILOS	Intervencion Intervencion Intervencion	Programada Programada Programada	Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislacion, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: \$2 13 y \$2 14 S/E. Las Palmas: \$2 14 y \$2 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Observaciones No hay Equipo:L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislacion, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: \$2 13 y \$2 14 S/E. Las Palmas: \$2 14 y \$2 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Observaciones No hay Se requiere bloqueo de la reconexión automática del interruptor \$285 asociado a la línea 66kV Cocharcas - Hualte, por trabajos con líneas energizadas en barra de 66kV en S/E Hualte. El bloqueo se solicitara solo por el intervalo de tiempo que dure cada intervención \$2 FT1 asociado a la línea 33kV Hualte- Quirihue, por trabajos con líneas energizadas en salida 33kV de S/E Hualte. El bloqueo se solicitara solo por el intervalo de tiempo que dure cada intervención líneas energizadas en salida 33kV de S/E Hualte. El bloqueo se solicitara solo por el intervalo de tiempo que dure cada intervención	04-04-2014 04-04-2014 04-04-2014	7:00 9:00 9:00	04-04-2014 04-04-2014	18:00	04-04-2014 04-04-2014	8:07 11:15	04-04-2014 04-04-2014	14:35 17:15 13:55
SD09706/201 SD09756/201 SD09758/201	transelec cge	Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-04-04Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC Subestacion :L.VILOS 220 LINE 220 - LAS_PALMAS 220 CTO2Tramo: L.VILOS 220 - LAS_PALMAS 220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislación, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-04-04Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC Subestacion : HUALTE 066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado Subestacion : HUALTE 033 Linea : HUALTE 033 - QUIRIHUE 033 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado Central : LLANO DE LLAMPOS (SOLAR) / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 100 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado Central : SAN ANDRES (SOLAR) / Unidad : Central Completa /	Intervencion Intervencion Intervencion	Programada Programada Programada	Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislacion, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E. Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Observaciones No hay Equipo:L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislación, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E. Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Observaciones No hay Se requiere bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52B5 asociado a la línea 66kV Cocharcas - Hualte, por trabajos con líneas energizadas en barra de 66kV en S/E Hualte. El bloqueo se solicitara solo por el intervalo de tiempo que dure cada intervención Se requiere bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52F1 asociado a la línea 33kV de S/E Hualte. El bloqueo se solicitara solo por el intervalo de tiempo que dure cada intervención Continuación de prueba desempeños de la central fotovoltaica Llanc de Llampos	04-04-2014 04-04-2014 04-04-2014	7:00 9:00 9:00	04-04-2014 04-04-2014	18:00 18:00	04-04-2014 04-04-2014	8:07 11:15 12:27	04-04-2014 04-04-2014	14:35 17:15 13:55
SD09706/201 SD09756/201 SD09758/201	transelec cge cge sunedis	Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: 52 J3 y 52 J4 S/E Las Palmas: 52 J4 y 52 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-04-04Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC Subestacion :L.VILOS	Intervencion Intervencion Intervencion Intervencion Intervencion	Programada Programada Programada	Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislacion, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: \$2 13 y \$2 14 S/E. Las Palmas: \$2 14 y \$2 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Observaciones No hay Equipo:L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislación, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E. Los Vilos: \$2 13 y \$2 14 S/E. Las Palmas: \$2 14 y \$2 J3 Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Observaciones No hay Se requiere bloqueo de la reconexión automática del interruptor \$285 asociado a la línea 66kV Cocharcas - Hualte, por trabajos con líneas energizadas en barra de 66kV en S/E Hualte. El bloqueo se solicitara solo por el intervalo de tiempo que dure cada intervención Se requiere bloqueo de la reconexión automática del interruptor \$271 asociado a la línea 33kV Hualte- Quirihue, por trabajos con líneas energizadas en salida 33kV de S/E Hualte. El bloqueo se solicitara solo por el intervalo de tiempo que dure cada intervención Líneas energizadas en salida 33kV de S/E Hualte. El bloqueo se solicitara solo por el intervalo de tiempo que dure cada intervención Continuación de prueba desempeños de la central fotovoltaica Llano de Llampos	04-04-2014 04-04-2014 04-04-2014	7:00 9:00 9:00	04-04-2014 04-04-2014	18:00 18:00	04-04-2014 04-04-2014 04-04-2014	8:07 11:15 12:27	04-04-2014 04-04-2014 04-04-2014	14:35 17:15

		Subestacion :CANUTILLAR220Linea :CANUTILLAR220 -											
		P.MONTT220 CTO1Tramo: CANUTILLAR220 -											
		P.MONTT220 CTO1Intervencion /ProgramadaNingun											
		Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de Inicio:11:00Fecha			SODI N° 102, Mantenimiento equipo OPLAT (TP8) en S/E Puerto								
		Termino:2014-04-04Hora de Termino:18:00Solicita			Montt y Central Canutillar. Swith Mantenimiento TP7, Canutillar N°1								
SD09761/201 co	lbun	intervención:COLBUN\Dsoler	Intervencion I	Programada	(amarillo), Posición desconectado.	04-04-2014	11:00	04-04-2014	18:00	04-04-2014	11:52	04-04-2014	14:48
		Subestacion : VENTANAS110 Otro Elemento de Subestacion :											
		SECCIONES DE BARRA N°: SECCION 1 N°: SECCION 2 NO Genera			Cambio de barras para probar nuevos controles de								
		Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo			desconectadores. Asociado a trabajos SD09167/2014 y								
SD09763/201 ge	ner	Afectado	Intervencion I	Programada	SD09170/2014.	04-04-2014	12:00	04-04-2014	18:00	04-04-2014	10:13	04-04-2014	14:47
		Subestacion :CANUTILLAR220Linea :CANUTILLAR220 -											
		P.MONTT220 CTO2Tramo: CANUTILLAR220 -											
		P.MONTT220 CTO2Intervencion /ProgramadaNingun											
		Consumo Afectado Fecha Inicio: 2014-04-04 Hora de Inicio: 11:00 Fecha			SODI N° 102, Mantenimiento equipo OPLAT (TP8) en S/E Puerto								
		Termino:2014-04-04Hora de Termino:18:00Solicita			Montt y Central Canutillar. Swith Mantenimiento TP8, Canutillar N°2								
SD09767/201 co	lbun	intervención:COLBUN\Dsoler	Intervencion	Programada	(verde), Posición desconectado.	04-04-2014	11:00	04-04-2014	18:00	04-04-2014	11:52	04-04-2014	14:48
		Subestacion :ACONCAGUA110Linea :ESPERANZA110 -											
		ACONCAGUA110 CTO1Tramo: L.QUILOS110 -											
		ACONCAGUA110 CTO1Tramo: S.RAFAEL110 -											
		L.QUILOS110 CTO1Tramo: TAP_S.FELIPE110 -											
		TAP_S.RAFAEL110 CTO1Tramo: TAP_CHAGRES110 -											
		TAP_S.FELIPE110 CTO1Tramo: ESPERANZA110 -				[
		TAP_CHAGRES110 CTO1Desconexion / ProgramadaNingun											
		Consumo Afectado Fecha Inicio: 2014-04-04Hora de Inicio: 08:00Fecha			Se realizará limpieza manual de aislación a cto 1 LAT 110 Kv-Sector	[
		Termino:2014-04-04Hora de Termino:18:00Solicita			65 a 240. Se requiere el cierre de Interruptor 52H6 Sub estación	[
SD09768/201 co	lbun	intervención:COLBUN\Dsoler	Desconexion I	Programada	Esperanza y abrir Interruptor 52L2A en Sub estación Chagres.	04-04-2014	8:00	04-04-2014	18:00	04-04-2014	7:53	04-04-2014	19:02
		, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,			.,								
		Central :NEHUENCO III/Unidad : U1/Potencia :98Intervencion											
		/Origen Interno/ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha											
		Inicio:2014-04-04Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2014-04-			Se realizará lavado de aisladores en paño de salida TG3 , con linea								
SD09772/201 co	lhun	04Hora de Termino:17:00Solicita intervención:COLBUN\Dsoler	Intervencion I	Programada	energizada.	04-04-2014	9:00	04-04-2014	17:00	04-04-2014	9:00	04-04-2014	13:20
3503772720100	ibuii	Central : SAUZAL / Unidad : Transformador U3 / Potencia Disponible	intervencion i	Togramada	Desconexión de máquina filtradora de aceite desde la fase N°2 y	04 04 2014	3.00	04 04 2014	17.00	04 04 2014	5.00	04 04 2014	15.20
		: 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun			conexión de la máquina filtradora a la fase N°1 del transformador de								
SD09776/201 en	deca	Consumo Afectado	Desconexion I	Programada	poder	04-04-2014	9:00	04-04-2014	11:00	04-04-2014	11:41	04-04-2014	12:54
3003770/201611	iuesa	Central : CANELA II / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA /	Desconexion	riogramaua	podei	04-04-2014	3.00	04-04-2014	11.00	04-04-2014	11.41	04-04-2014	12.54
		Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno /			Aerogenerador C03. Mantenimiento preventivo mecánico y								
SD09777/201 en	deca	Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion I	Drogramada	reparación de puerta trasera de Nacelle	04-04-2014	8:00	04-04-2014	17:30	04-04-2014	9:07	04-04-2014	13:44
3D03777/201 EII	iuesa	Central : QUINTERO / Unidad : TG-1A / Potencia Disponible : 0.00	Desconexion	riogramaua	reparación de puerta trasera de Nacelle	04-04-2014	8.00	04-04-2014	17.30	04-04-2014	3.07	04-04-2014	13.44
		MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo			Cambio empaque retorno aceite de descanso N°2, para evitar fuga								
SD09779/201 en	doca	Afectado	Desconexion I	Drogramada	de gases calientes que daña la instrumentación asociada a la unidad.	04-04-2014	8:00	04-04-2014	20:00	04-04-2014	10:30	04-04-2014	22:00
3D09779/2011en	luesa	Alectado	Desconexion	Programada	de gases callentes que dana la instrumentación asociada a la unidad.	04-04-2014	8:00	04-04-2014	20:00	04-04-2014	10:30	04-04-2014	22:00
		Central : CIPRESES / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible			Línea 13,2 kV Cámara de carga Ojos de Agua - Invernada. Retiro								
SD09788/201 en	doca	: 106 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion I	Drogramada	transformador 13,2/0,4 kV, alimentación bombas agua potable.	04-04-2014	9:00	04-04-2014	15:00	04-04-2014	11:43	04-04-2014	13:08
3003788/201611	iuesa	. 100 WW Intervencion / Programada Wingun Consumo Arectado	intervencion	riogiailiaua	transformation 15,270,4 kV, alimentacion bombas agua potable.	04-04-2014	9.00	04-04-2014	13.00	04-04-2014	11.45	04-04-2014	13.06
		Subastasian (CNAVIA 2200tra Flamenta (OTROSFlamenta)											
		Subestacion :C.NAVIA 2200tro Elemento :OTROSElemento:				[
		Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E Cerro Navia:				[
		Sistema SCADA Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción				[
		del Trabajo En S/E Cerro Navia: Habilitación sistema de alimentación			Fautings (/F Cours Novins Cickema CCADA Tire Technic Tech	[
		(UPS) para servidores nuevo SCADA y comunicaciones de CNOT			Equipo:S/E Cerro Navia: Sistema SCADA Tipo Trabajo:Trabajos	[
		Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo			Sistema SCADA Descripción del Trabajo En S/E Cerro Navia:	[
		Bloqueo del Jefe de Faenas Delimitación y señalización zona de			Habilitación sistema de alimentación (UPS) para servidores nuevo	[
		trabajo Instalaciones con riesgo Sistema SCADA CNOT: Pérdida de			SCADA y comunicaciones de CNOT Restricciones:Normalización	[
		datos, telecontrol y comunicaciones en CNOT Observaciones Se			sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas	[
		considera respaldo de operación en las SS/EE. Ningun Consumo			Delimitación y señalización zona de trabajo Instalaciones con riesgo	[
		AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de Inicio:14:00Fecha			Sistema SCADA CNOT: Pérdida de datos, telecontrol y	[
		Termino:2014-04-04Hora de Termino:15:00Solicita intervención:CC-			comunicaciones en CNOT Observaciones Se considera respaldo de	[
SD09790/201 tra	anselec	TRANSELEC	Intervencion I	Programada	operación en las SS/EE.	04-04-2014	14:00	04-04-2014	15:00	04-04-2014	14:27	04-04-2014	15:49
						[
		Subestacion :C.PINTO220Otro Elemento :SISTEMA				[
		SCADAElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E				[
		Carrera Pinto: Sistema SCADA Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA				[
		Descripción del Trabajo S/E C.PINTO: Pruebas efectivas desde el				[
		CNOT , apertura y cierre de los desconectadores 89J1-3 ; 89J2-3;				[
		89JR-1 y 89JR-2 Restricciones:Sin restricciones Nivel Riesgo:Bajo			Equipo:S/E Carrera Pinto: Sistema SCADA Tipo Trabajo:Trabajos	[
		Bloqueo del Jefe de Faenas NO HAY Instalaciones con riesgo S/E C.			Sistema SCADA Descripción del Trabajo S/E C.PINTO: Pruebas	[
		Pinto: Datos SCADA. Observaciones NO HAY Ningun Consumo			efectivas desde el CNOT , apertura y cierre de los desconectadores	[
		AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de Inicio:09:00Fecha			89J1-3; 89J2-3; 89JR-1 y 89JR-2 Restricciones:Sin restricciones Nivel	[
		Termino:2014-04-04Hora de Termino:16:00Solicita intervención:CC-			Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO HAY Instalaciones con	[
SD09791/201 tra	anselec	TRANSELEC	Intervencion	Programada	riesgo S/E C. Pinto: Datos SCADA. Observaciones NO HAY	04-04-2014	9:00	04-04-2014	16:00	04-04-2014	9:34	04-04-2014	11:20

		Subestacion :C.PINTO220Otro Elemento :OTROSElemento:											
		Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E C.Pinto: Barra											
		Transferencia 220 k V Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del											
		Trabajo S/E C.PINTO:Prueba efectivas de Telecontrol CNOT, apertura											
		y cierre desconectadores 89J1-3; 89J2-3; 89JR-2 y 89JR-1			Equipo:S/E C.Pinto: Barra Transferencia 220 k V Tipo Trabajo:Obras								
		Restricciones:Sin restricciones Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de			CAPEX Descripción del Trabajo S/E C.PINTO:Prueba efectivas de								
		Faenas No Hay Instalaciones con riesgo S/E C. PINTO: Barra			Telecontrol CNOT, apertura y cierre desconectadores 89J1-3; 89J2-3								
		Transferencia 220 kV al energizarla en vacío. Observaciones No Hay			; 89JR-2 y 89JR-1 Restricciones:Sin restricciones Nivel Riesgo:Bajo								
		Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-04Hora de			Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo S/E C.								
		Inicio:09:00Fecha Termino:2014-04-04Hora de Termino:16:00Solicita			PINTO: Barra Transferencia 220 kV al energizarla en vacío.								
SD09792/201	transelec	intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Observaciones No Hay	04-04-2014	9:00	04-04-2014	16:00	04-04-2014	9:34	04-04-2014	11:20
		Subestacion: TALCAHUANO 066 Linea: A.D.RIBERA 066 -											
		TALCAHUANO066 Tramo : PERALES066 -											
		TALCAHUANO066 Intervención / Programada Ningun Consumo			Lavado de aislación con instalación energizada. Se requiere el								
SD09793/201	cge	Afectado	Intervencion	Programada	bloqueo de reconexión 52B2 de S/E Talcahuano.	04-04-2014	9:00	04-04-2014	17:00	04-04-2014	9:24	04-04-2014	19:26
		Subestacion :A.JAHUEL500Linea :A.JAHUEL500 -											
		POLPAICO500 CTO1Tramo: A.JAHUEL500 -											
		POLPAICO500 CTO1Desconexion											
		/ProgramadaComentario:Equipo:L.500 kV Alto Jahuel - Polpaico circ.											
		1 Tipo Trabajo:Reemplazo de Aislación y/o crucetas Descripción del											
		Trabajo Reemplazo de aislación en estructura estructura N° 39			Equipo:L.500 kV Alto Jahuel - Polpaico circ. 1 Tipo								
		Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin			Trabajo:Reemplazo de Aislación y/o crucetas Descripción del Trabajo								
		prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Puestas a tierra			Reemplazo de aislación en estructura estructura N° 39								
		provisionales en estructura N° 39 lado de llegada y salida			Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin								
		Instalaciones con Riesgo L. 500 KV A JAHUEL - POLPAICO Circuito 2			prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Puestas a tierra								
		Observaciones Línea de 500 kV Alto Jahuel-Polpaico está			provisionales en estructura N° 39 lado de llegada y salida								
		desconectada por trabajos asociados al seccionamiento para futura			Instalaciones con Riesgo L. 500 KV A JAHUEL - POLPAICO Circuito 2								
		S/E Lo Aguirre Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-			Observaciones Línea de 500 kV Alto Jahuel-Polpaico está								
		04Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-04-04Hora de			desconectada por trabajos asociados al seccionamiento para futura								
SD09794/201	ranselec	Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Desconexion	Programada	S/E Lo Aguirre	04-04-2014	8:00	04-04-2014	18:00	04-04-2014	10:14	04-04-2014	16:25
		Subestacion : TIERRA AMARILLA 110 Transformador: Transf.									-		
		HT1 110/23 kV - 10/12 MVA S/E TIERRA AMARILLA Intervención /			Revisión y reemplazo de equipo de control asociado a las medidas								
SD09801/201	ge	Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	analógicas de los paños HT1 y ET1	04-04-2014	8:00	04-04-2014	15:00	04-04-2014	9:07	04-04-2014	23:17
	-0-	Subestacion : REGULADORA RAPEL 066 Otro Elemento de			,								
		Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Curso Forzoso Ningun											
SD10001/201	rge.	Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzosi	Verificación de lógica de control y alambrado de control.	04-04-2014	10:15	04-04-2014	14:30	04-04-2014	10:19	04-04-2014	18:31
	-0-				Caldera Normalizar falla en la indicacion del flujo de aire, lo cual								
		Central : BOCAMINA / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 128 MW			podria inducir a errores operacionales y el aumento del valor de								
SD10090/201	endesa	Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzos		04-04-2014	10:07	04-04-2014	12:40	04-04-2014	10:07	04-04-2014	11:47
		Subestacion : MAULE 066 Otro Elemento de Subestacion :					25107						
		CONDENSADORES N ° : Bco1 CCEE 6 MVAr; Transf. T1 Maule											
		154/066/015 kV 60MVA Intervención / Curso Forzoso Ningun			Desconexión de BB.CC N°1 en S/E Maule asociado Transformador								
SD10267/201	cge	Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzos	N°1 por punto caliente.	04-04-2014	16:30	04-04-2014	18:30	04-04-2014	16:30	04-04-2014	16:30
	· · ·	Subestacion : MAULE 066 Otro Elemento de Subestacion :					22.50						
		CONDENSADORES N ° : Bco1 CCEE 6 MVAr; Transf. T1 Maule											
		154/066/015 kV 60MVA Desconexión / Curso Forzoso Ningun]		Desconexión de BB.CC N°1 en S/E Maule asociado Transformador								
SD10268/201	cge	Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzos	N°1 por punto caliente.	04-04-2014	16:30	04-04-2014	18:30	04-04-2014	16:53	04-04-2014	17:32
,	<u> </u>												52
					Equipo:S/E Cardones: Paño H4 - Cerrillos Tipo Trabajo:Solicitado por								
]		Terceros Descripción del Trabajo S/E Cardones:Restricción de curso								
					forzoso, solicitado por Transnet para atender alarma asociada a relé								
					buchholz en transformador de poder en S/E Tierra Amarilla.								
					Justificación: Condición que pone en riesgo el servicio. y/o la								
					instalación. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel								
					Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cardones: No reconectar								
		Subestacion : CARDONES 110 Otro Elemento de Subestacion :]		52H4. Instalaciones con riesgo S/E Cardones: Paño H4 - Cerrillos								
SD10272/201	ranselec2	OTROS N°: Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzos		04-04-2014	19:00	04-04-2014	23:30	04-04-2014	17:28	04-04-2014	23:23

ANEXO Nº 5 Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el sistema CDEC por la empresa Transnet S.A.

22/4/2014 Informe de Fallas

INFORME DE FALLA - Nº IF00596/2014

Empresa TRANSNET : 04/04/2014 : 00:32

Equipo Afectado :	Tramo : LAS_ARAÑAS066 - TAP_NIHUE066 Tramo : TAP_NIHUE066 - REGULADORA_RAPEL	066	
Perturbación :	Fecha: 04/04/2014 Hora Inicio: 00:13 Empresa instalación afectada:TRANSNET		
Zona Afectada :	Region metropolitana /		
Comuna Origen de Falla :	Melipilla		
Informe con causa reiterada	NO		
Causa Presunta:	Se investiga		
Causa Definitiva:			
Observaciones:	Desconexión forzada del interruptor 52-89B1 de S/E Reguladora F del Tap Off Nihue y los consumos de S/E La Manga.	Rapel, afectando	la barra 66KV
Acciones Inmediatas:	Revisión de protecciones y recorrido de línea.		
Acciones a Corto Plazo :			
Acciones a Largo Plazo :			
Consumo Afectado :	EMELECTRIC / Perd. Estm. de Potencia: 4.8 MW / Region : METRO	POLITANA	
Retorno :		Fecha 04/04/2013 04/04/2013	Hora 18:25 01:32
Reporta Falla:	Teddy Varas S.		

Imprimir Anexo Cerrar

INFORME DE FALLA - Nº IF00596/2014

Empresa TRANSNET Fecha: 04/04/2014

Hora: 00:32

Interruptores Operados, Subestación REGULADORA_RAPEL____066 Actuación de Fecha 04/04/2014 Protecciones y Hora 00:13 Maniobras de Protección o Alarma Operada Reposición: Interruptor 52-89B1 Fecha Normaliza 04/04/2014 Hora Normaliza Consumo (MW) 4.80 Comentario Desconexión forzada. Consumos Afectados Subestación REGULADORA_RAPEL____066 Fecha 04/04/2014 Hora 00:13 Protección o Alarma Operada Interruptor 52-89B1 Fecha Normaliza 04/04/2014 Hora Normaliza Consumo (MW) 4.80 Comentario Desconexión forzada. Hechos Sucedidos

Imprimir | Cerrar

ANEXO Nº 6 Otros antecedentes aportados por la empresa Transnet S.A.

INFORME DE FALLA



REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SYCS

INFORME CDEC Nº: IF00596/2014	FECHA DE FALLA: 04 de Abril de 2014
INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Tap Off	f Nihue – Las Arañas

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	04 de Abril de 2014
Hora	00:13

1.2. Localización de la falla:

La falla ocurrió en línea de 66 kV Tap Off Nihue – Las Arañas, en la estructura N° 48, que se encuentra a 4,3 km desde Tap Off Nihue y a 11,7 km desde Subestación Reguladora Rapel.

1.3. Causa de la Falla:

Intento de robo de conductor de cobre Cu 1/0

1.4. Código falla:

2030, Robo de Conductor

1.5. Comuna donde se originó la falla:

13505, San Pedro

1.6. Reiteración:

IF N°	Fecha falla	Hora falla	Código falla
IF00585/2014	02/04/2014	00:16	2030

INFORME DE FALLA



REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SYCS

	FECHA DE FALLA: 04 de Abril de 2014
INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Tap Off Nih	nue – Las Arañas

2. INSTALACIONES AFECTADAS DIRECTA O INDIRECTAMENTE POR LA FALLA, INDICANDO HORAS DE REPOSICIÓN.

SUBESTACIÓN	INSTALACIÓN	HORA DESCONEXIÓN	HORA NORMALIZACIÓN
Rapel	Línea de 66 kV Rapel - Tap Off Nihue	00:13	01:32
Tap Off Nihue	Línea de 66 kV Tap Off Nihue – Las Arañas	00:13	18:25
La Manga	Transformador N°1 66/13.2 kV,	00:13	01:32

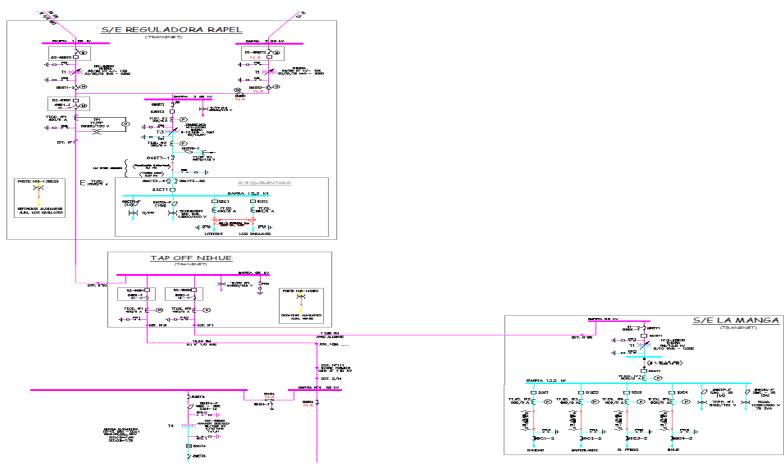


REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SYCS

INIE()RME (T)E(TNOTENOS96/2017	FECHA DE FALLA: 04 de Abril de 2014		
INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Tap Off Nihue – Las Arañas			

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS

Figura N°1: Unilineal simplificado Sistema Melipilla







REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME CDEC N°: IF00596/2014 FECHA DE FALLA: 04 de Abril de 2014

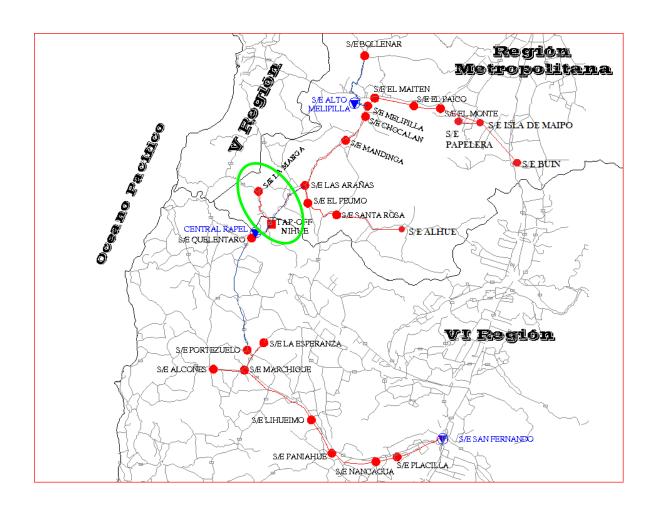


Figura N°2: En plano geográfico se indica la zona afectada de Transmisión



REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SYCS

INFORME CDEC Nº: IF00596/2014	FECHA DE FALLA: 04 de Abril de 2014		
INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Tap Off Nihue – Las Arañas			

4. PÉRDIDAS DE GENERACIÓN.

No hay generación de propiedad de Transnet, involucrada en la falla.

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Instalación	MW	Hora desconexión	Hora normalización	Observaciones
La Manga	Transformador N°1 66/13.2kV	4,8	00:13	01:32	Consumos pertenecientes a Emelectric
	TOTAL	4,8			

ENS: 6,32 MWH



REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

	INIECIRIME CIDECINIO IENNS96/2017	FECHA DE FALLA: 04 de Abril de 2014	
INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Tap Off Nihue – Las Arañas			

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

S/E	Evento	Horario
i kegiliadora kanel	Desconexión por operación de protecciones de interruptor 52- 89B1, LT 66 kV Rapel – Tap Off Nihue	00:13
Tap Off Nihue	Reconexión automática exitosa del interruptor 52-89B1, LT 66 kV Tap Off Nihue – Las Arañas	00:13
Tap Off Nihue	Apertura manual de interruptor 52-89B1, LT 66 kV Tap Off Nihue – Las Arañas	01:13
i kegijiadora kanel	Cierre Manual de Interruptor 52-89B1, LT 66 kV Rapel – Tap Off Nihue, recuperando el 100% de los consumes de SE La Manga.	01:32
Tap Off Nihue Cierre manual de interruptor 52-89B1, LT 66 kV Tap Off Nihue – Las Arañas, línea que opera normalmente en vacío.		18:25

6.1.- Comentarios

A las 00:13 Hrs. se produce la apertura forzada del interruptor 52-89B1 de SE Reguladora Rapel, inmediatamente se procede a realizar el recorrido pedestre. Posteriormente a las 01:32 Hrs. se realiza el cierre manual del paño 52-89B1 de SE Reguladora Rapel, recuperando con ello el 100% de los consumos de SE La Manga. A las 18:25 Hrs. se procedió a normalizar el tramo de línea en 66kV Tap Off Nihue-Las Arañas cuando se completaron los recorridos pedestres de la totalidad de esta línea que se encuentra normalmente en vacío.

7. ESQUEMAS DE PROTECCIÓN Y CONTROL INVOLUCRADOS EN LA FALLA.

SUBESTACIÓN	INSTALACIÓN	HORA	PROTECCIÓN OPERADA	TIEMPO	OBSERVACIONES
Reguladora Rapel	Interruptor 52-89B1	00:13	51N	80ms	-
Tap Off Nihue	Interruptor 52-89B1	00:13	21N (zona 1) - 79	Instantánea	Reconexión automática exitosa





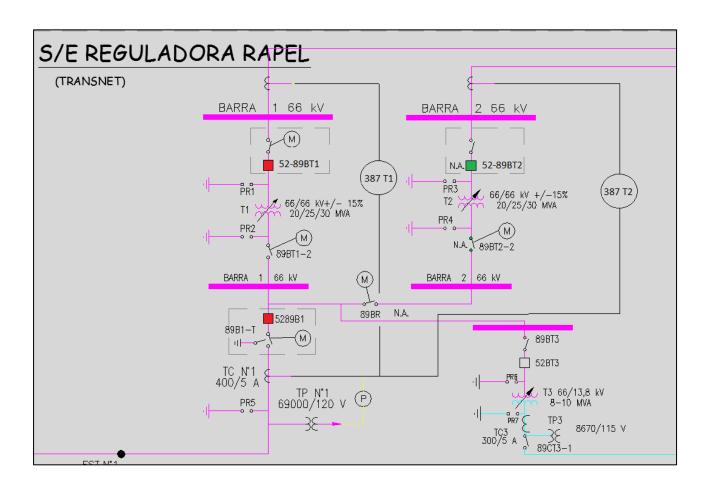
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME CDEC N°: IF00596/2014 FECHA DE FALLA: 04 de Abril de 2014

INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Tap Off Nihue – Las Arañas

AJUSTE ACTUAL DE LAS PROTECCIONES

El esquema de protecciones de los autotransformadores N°1 y N°2 de SE Reguladora Rapel, considera relés SEL 387 independientes para cada equipo, con TTCC independientes en el lado fuente (paños BT1 y BT2) y con TTCC común en el lado regulado (paño 52-89B1). Ver diagrama siguiente:





REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME CDEC Nº: IF00596/2014 FECHA DE FALLA:

04 de Abril de 2014

INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Tap Off Nihue – Las Arañas

AUTO TRANSFORMADOR T1 66/66 KV, 30 MVA (52BT1 Y 52-89B1) SE REGULADORA RAPEL

SEL 387 - T1

Grupo de ajuste Nº1 (Utilizado cuando el T1 está en servicio y T2 está fuera de servicio)

Protección Diferencial 87T

Razón de TTPP = $69000:\sqrt{3}$ / 120 Razón de TTCC (52BT1) = 400/5Razón de TTCC (52BL1) = 400/5Razón de TTCC (52BT3) = 300/5

Parámetro	Valor de ajuste
Potencia Base	30 MVA
Voltaje Base Primario	66 KV
Voltaje Base Secundario	66 KV
Tap Wdg 1	3,28
Tap Wdg 2	3,28
Tap Wdg 2	4,37
Pendiente 1	35%
Pendiente 2	60 %
Pickup	0,7 PU
Límite 1era pendiente	3,0 PU
Operación Instantánea	10,0 PU

Protección de sobre-corriente de fases y residual 51/51N

	Protección de Fase	Protección Residual
Pick up	300 A.	64 A.
TT/CC	400/5	400/5
Curva	C1	C1
Lever	0,5	0,5
Tiempo Def.1 (0s)	3040 A	2640 A

Grupo de ajuste N°2 (Utilizado cuando el T1 está fuera de servicio y T2 está en servicio)

Protección Diferencial 87T

Deshabilitada

Protección de sobre-corriente de fases y residual 51/51N Deshabilitada



REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME CDEC Nº: **IF00596/2014**INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Tap Off Nihue – Las Arañas

AUTO TRANSFORMADOR T2 66/66 KV, 30 MVA (52BT2 y 52-89B1) SE REGULADORA RAPEL

SEL 387 - T2

<u>Grupo de Ajustes N°1 (Utilizado cuando el T2 está en servicio y T1 está fuera de servicio)</u> Protección Diferencial 87T

Razón de TTPP = $69000:\sqrt{3}$ / 120 Razón de TTCC (52BT2) = 400/5Razón de TTCC (52-89B1) = 400/5

Parámetro	Valor de ajuste
Potencia Base	30 MVA
Voltaje Base Primario	66 KV
Voltaje Base Secundario	66 KV
Tap Wdg 1	3,28
Tap Wdg 2	3,28
Pendiente 1	35%
Pendiente 2	60 %
Pickup	0,7
Límite 1era pendiente	3,0
Operación Instantánea	10,0

Protección de sobre-corriente de fases y residual 51/51N

	Protección de Fase	Protección Residual
Pick up	200 A.	64 A.
TT/CC	400/5	400/5
Curva	C1	C3
Lever	0,5	0,5
Tiempo Def.1 (0s)	3040 A	2640 A

Grupo de Ajustes N°2 (Utilizado cuando el T2 está fuera de servicio y T1 está en servicio)

Protección Diferencial 87T

Deshabilitada

Protección de sobre-corriente de fases y residual 51/51N

Deshabilitada



REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME CDEC Nº: IF00596/2014

FECHA DE FALLA: **04 de Abril de 2014**

INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Tap Off Nihue – Las Arañas

LT66KV T.O NIHUE - LAS ARAÑAS, PAÑO 52-89B1

Protección de Distancia, 21 / 21N

Razón de TTPP = $69000:\sqrt{3} / 120:\sqrt{3}$

Razón de TTCC = 400/5

Ajustes protección de distancia para fallas entre fases: Unidad MHO

Relé: SEL 311C

Ajustes protección de distancia para fallas entre fases: Unidad MHO

Z1	: 0,91 Ω	∠ 38º	Ω sec forward	0.0	S
Z2	: 1,31 Ω	∠ 38º	Ω sec forward	0,4	S
Z3	: 1,84 Ω	∠ 38º	Ω sec forward	1,5	S
Z4	: 0,67 Ω	∠ 38º	Ω sec reverse	0,4	S

Ajustes protección de distancia para fallas a tierra: Unidad Poligonal

Relé: SEL 311C

XG1	: 0,91	Ω sec	RG1	: 1,36	Ω sec forward	0.0	S
XG2	: 1,31	Ω sec	RG2	: 1,96	Ω sec forward	0,4	S
XG3	: 1,84	Ω sec	RG3	: 2,77	Ω sec forward	1,5	S
XG4	: 0,67	Ω sec	RG4	: 1,00	Ω sec reverse	0,4	S

Protección de sobre-corriente de fases y residual 51/51N

Relé: SEL 311C

	Protección de Fase	Protección Residual
Pick up	480 A.	45 A.
TT/CC	400/5	400/5
Curva	C2	C1
Lever	0,3	0,52
Instantáneo	2800	2500



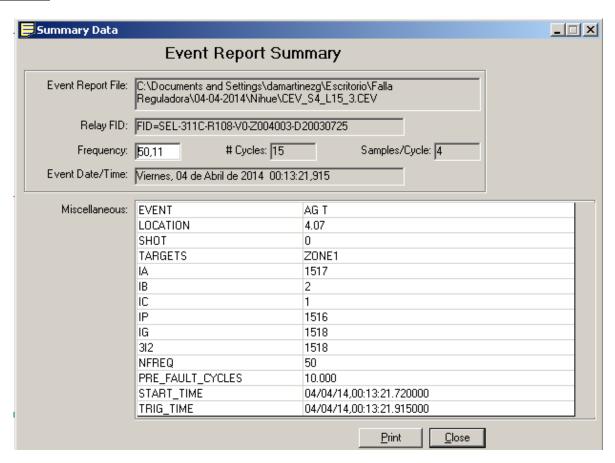
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME CDEC Nº: **IF00596/2014**INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Tap Off Nihue – Las Arañas

ANALISIS DE LA ACTUACIÓN DE LAS PROTECCIONES.

Relé 311C paño 52-89B1 TAP Nihue

Reporte.





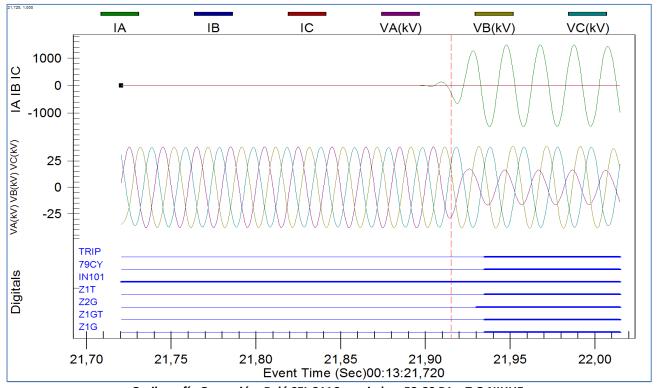
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

TRANSNET GRUPO CGE

INFORME CDEC N°: IF00596/2014 FECHA DE FALLA: 04 de Abril de 2014

INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Tap Off Nihue – Las Arañas

Oscilografía Relé 311C paño 52-89B1 TAP Nihue



Oscilografía Operación; Relé SEL 311C asociado a 52-89 B1 – T.O NIHUE.

Del registro oscilográfico, se observa la operación del relé 311C por medio del elemento de protección Z1GT (Unidad de Distancia para Fallas a Tierra en primera zona), asociado al interruptor 52-89B1 en T.O Nihue.

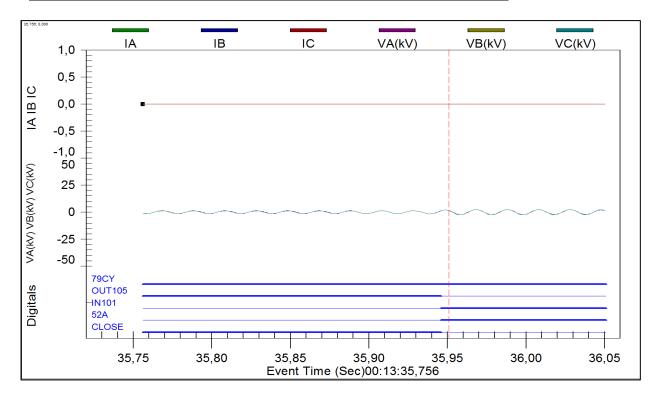




REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME CDEC Nº: IF00596/2014 FECHA DE FALLA:
04 de Abril de 2014
INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Tap Off Nihue – Las Arañas

Oscilografía Relé 311C paño 52-89B1 TAP Nihue - Cierre Automático Exitoso



Del registro oscilográfico, se observa el cierre automático exitoso del relé SEL311C asociado al paño 52-89B1 del T.O Nihue, quedando dicho interruptor cierra sin tensión desde SE Reguladora Rapel

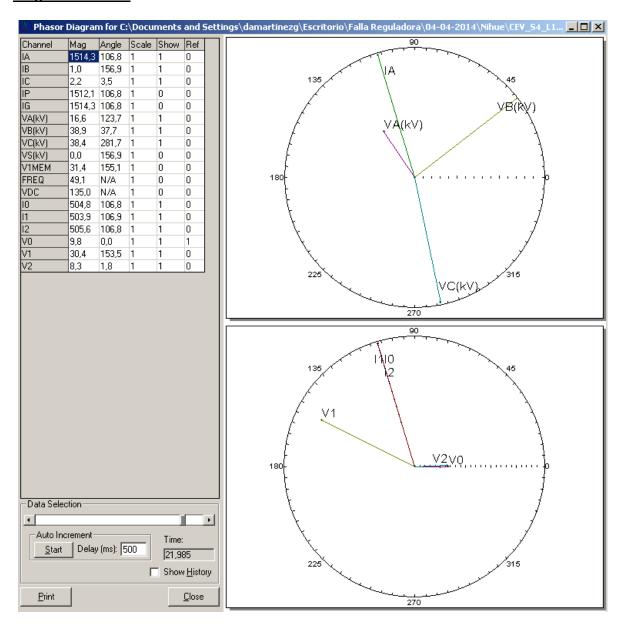




REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME CDEC Nº: IF00596/2014 FECHA DE FALLA:
04 de Abril de 2014
INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Tap Off Nihue – Las Arañas

Diagrama fasorial



En el diagrama fasorial se observa que las corriente máxima de falla llega a los 1514 Amp



REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME CDEC N°: IF00596/2014 FECHA DE FALLA: 04 de Abril de 2014

INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Tap Off Nihue – Las Arañas

Registro de eventos

SEL-311C NIHUE-ARAAS Date: 04/04/14 Time: 02:41:55.154

FID=SEL-311C-R108-V0-Z004003	-D20030725	CID=2999		
#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
1	04-04-2014	01:12:23.694	IN102	Asserted
2	04-04-2014	01:11:53.659	79RS	Deasserted
3	04-04-2014	01:11:53.659	79LO	Asserted
4	04-04-2014	01:11:53.649	IN101	Deasserted
5	04-04-2014	00:14:05.977	79RS	Asserted
6	04-04-2014	00:14:05.977	79CY	Deasserted
7	04-04-2014	00:13:35.961	IN102	Deasserted
8	04-04-2014	00:13:35.946	OUT105	Deasserted
9	04-04-2014	00:13:35.946	IN101	Asserted
10	04-04-2014	00:13:35.946	CLOSE	Deasserted
11	04-04-2014	00:13:32.303	OUT105	Asserted
<mark>12</mark>	04-04-2014	00:13:32.303	CLOSE	Asserted
13	04-04-2014	00:13:24.597	OUT106	Deasserted
14	04-04-2014	00:13:22.338	OUT101	Deasserted
15	04-04-2014	00:13:22.338	TRIP	Deasserted
16	04-04-2014	00:13:22.050	51G	Deasserted
17	04-04-2014	00:13:22.040	51P	Deasserted
18	04-04-2014	00:13:22.035	Z3G	Deasserted
19	04-04-2014	00:13:22.030	IN102	Asserted
<mark>20</mark>	<mark>04-04-2014</mark>	<mark>00:13:22.030</mark>	<mark>IN101</mark>	Deasserted
21	04-04-2014	00:13:22.030	Z2G	Deasserted
22	04-04-2014	00:13:22.025	Z1G	Deasserted
23	04-04-2014	00:13:21.935	79RS	Deasserted
<mark>24</mark>	<mark>04-04-2014</mark>	00:13:21.935	<mark>79CY</mark>	<u>Asserted</u>
25	04-04-2014	00:13:21.935	OUT106	Asserted
26	04-04-2014	00:13:21.935	OUT101	Asserted
27	04-04-2014	00:13:21.935	<mark>TRIP</mark>	Asserted
28	<mark>04-04-2014</mark>	<mark>00:13:21.935</mark>	<mark>Z1G</mark>	<mark>Asserted</mark>
29	04-04-2014	00:13:21.930	Z3G	Asserted
30	04-04-2014	00:13:21.930	Z2G	Asserted
31	04-04-2014	00:13:21.920	51P	Asserted
32	04-04-2014	00:13:21.910	51G	Asserted

Del registro secuencial de eventos se observa la detección de la falla a través de la activación del elemento Z1G (registro N°28), el cual ordena la apertura de forma instantánea (registro N°27). El registro N°20 confirma un tiempo propio de apertura del interruptor de 95ms. El registro N°24 muestra el comienzo del tiempo de reconexión de 10 segundos, el que se hace efectivo a través de la señal de cierre del registro N°12.

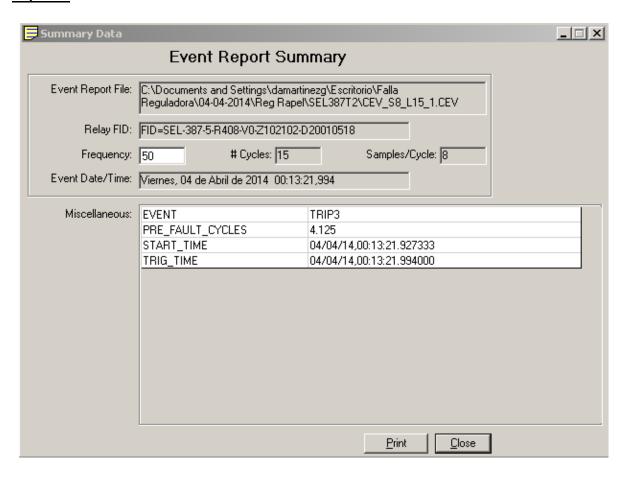


REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME CDEC Nº: **IF00596/2014**INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Tap Off Nihue – Las Arañas

Relé 387 paño T2 SE Reguladora Rapel

Reporte.

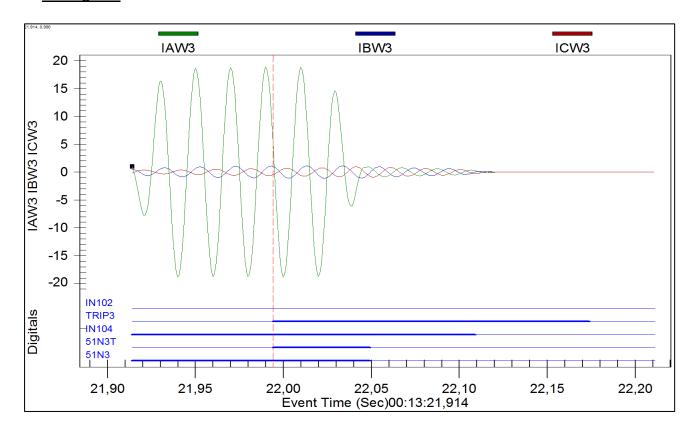




REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME CDEC Nº: **IF00596/2014**INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Tap Off Nihue – Las Arañas

Oscilografía



Del registro oscilográfico se aprecia la operación del relé SEL387 por medio del elemento de sobrecorriente residual temporizada 51N3, asociado al enrollado N°3 del transformador N°2 de SE Reguladora Rapel.

Cabe indicar que el esquema de protecciones de los autotransformadores N°1 y N°2 de SE Reguladora Rapel, considera relés SEL 387 independientes para cada equipo, con TTCC independientes en el lado fuente (paños BT1 y BT2) y con TTCC común en el lado regulado (paño 52-89B1). En este sentido, en la Oscilografía mostrada, el elemento IN102 corresponde al estado del interruptor 52BT2 (lado fuente del autotransformador N°2) que se encuentra normalmente abierto (IN102=0). Lo que es indicativo de transformador N°2 fuera de servicio, y en consecuencia grupo de ajustes N°2 activo, que considera deshabilitados todos los trip de las funciones de protección.





REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME CDEC Nº: IF00596/2014

FECHA DE FALLA: **04 de Abril de 2014**

INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Tap Off Nihue – Las Arañas

Registro de eventos

87LM REGULADOR NO.2 Date: 04/09/14 Time: 12:45:50.026 S/E RAPEL MARCHIGUE

FID=SEL-387-5-R408-V0-Z102102-D20010518

4	04-04-2014	01:31:49.855	IN104	Asserted
5	04-04-2014	00:13:22.176	OUT104	Deasserted
<mark>6</mark>	<mark>04-04-2014</mark>	00:13:22.111	<mark>IN104</mark>	Deasserted
7	04-04-2014	00:13:22.053	51P3	Deasserted
8	04-04-2014	00:13:22.051	51N3	Deasserted
9	04-04-2014	00:13:22.051	51N3T	Deasserted
10	04-04-2014	00:13:21.996	OUT104	Asserted
<mark>11</mark>	<mark>04-04-2014</mark>	00:13:21.996	51N3T	Asserted
12	04-04-2014	00:13:21.923	51P3	Asserted
<mark>13</mark>	<mark>04-04-2014</mark>	00:13:21.916	<mark>51N3</mark>	<mark>Asserted</mark>

Al revisar los ajustes y lógica de control del relé SEL387 del transformador N°2 de SE Reguladora Rapel, se detecta que la ecuación TRIP3 asociada a las unidades de sobrecorriente del enrollado Nº3 (W3) que opera sobre el paño 52-89B1 está habilitada, siendo que según la configuración actual de los reguladores de tensión, no debiera estar activa.

La ecuación descrita es la siguiente

TR3 =50P32 + 51P3T + 50N32 + 51N3T

Cabe indicar que al momento de la falla, y desde hace 8 años se encuentra fuera de servicio el autotransformador N°2, como un equipo en respaldo al autotransformador N°1 que se encuentra en servicio normalmente. De acuerdo a lo indicado en el resumen de ajustes, las protecciones de este equipo debiesen estar fuera de servicio. Para ello existen 2 grupos de ajustes, el grupo N°1, para cuando el autotransformador T2 se encuentra en servicio y el grupo N°2 en caso que este equipo esté fuera de servicio (como al momento de la falla). En el grupo N°2, no existe ningún elemento en la lógica de trip, sin embargo, por error de implementación de esta lógica, a pesar de estar fuera de servicio el T2 y estar con sus ajustes en grupo N°2, la lógica de trip contenía habilitados los elementos de sobrecorriente (50P32, 51P3T, 20N32 y 51N3T), lo que explica la operación de la función de sobrecorriente residual temporizado 51N3 en este evento.



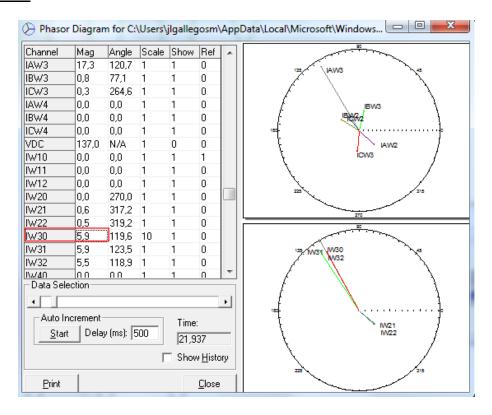
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

	FECHA DE FALLA: 04 de Abril de 2014			
INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Tap Off Nihue – Las Arañas				

Durante la investigación de la falla, se revisa la lógica de control a través de la intervención programada a través de SD 10001/2014 y se procede con la normalización respectiva (Ver Anexo N°3).

El tiempo de operación de la función de sobrecorriente residual temporizada fue de 80ms, lo que es coherente con el tiempo teórico de 82ms para una corriente registrada de 1416[A].

Diagrama fasorial

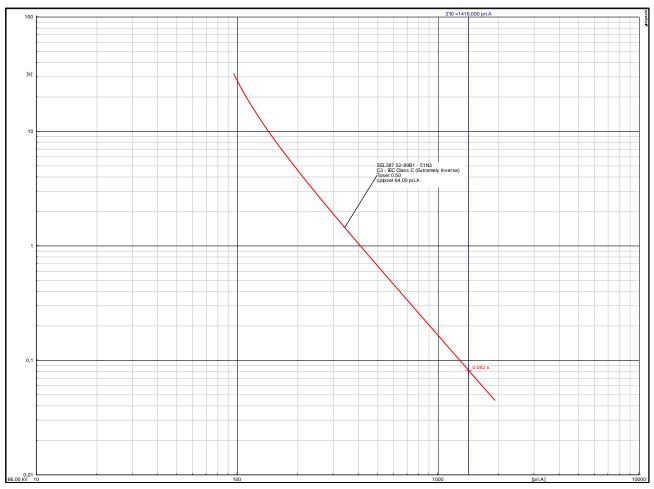


Del diagrama fasorial se observa que la corriente aproximada con la que se produce la activación de la función de sobrecorriente residual temporizada es de 3*IW30= 3*5,9*(400/5)= 1416 Amp.



REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SYCS

INFORME CDEC Nº: IF00596/2014 FECHA DE FALLA:
04 de Abril de 2014
INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Tap Off Nihue – Las Arañas



Curva de operación de la función de sobrecorriente residual temporizada (51N3) – Relé SEL387 paño 52-89B1 de SE Reguladora Rapel



REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME CDEC Nº: IF00596/2014 FECHA DE FALLA:
04 de Abril de 2014
INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Tap Off Nihue – Las Arañas

8. ACCIONES CORRECTIVAS A CORTO PLAZO

No aplica

9. ACCIONES CORRECTIVAS A LARGO PLAZO

No aplica

10. CONCLUSIONES.

De los registros obtenidos de las protecciones del paño 52-89B1 de Tap Nihue y del paño 52-89B1 de SE Reguladora Rapel, se concluye que frente a una falla causada por intento de robo de conductor, en el tramo de línea Tap Nihue- Las Arañas, la protección SEL311C del paño 52-89B1 del Tap Nihue opera correctamente por medio de su elemento de distancia para fallas a tierra, con reconexión automática exitosa.

Por otra parte, se debe señalar que por un error en implementación en el control de la protección SEL387 del autotransformador Nº2 de SE Reguladora Rapel, también se genera una operación en este relé, debido a que en su lógica de Trip presentaba elementos que actúan sobre el paño 52-89B1, debiendo haber estado desactivados, dada la condición de encontrarse el autotransformador T2 fuera de servicio, lo que fue normalizado el día 04 de abril de 2014 mediante SD10001/2014.



REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SYCS

INFORME CDEC Nº: **IF00596/2014**INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Tap Off Nihue – Las Arañas

11. ANÁLISIS CONJUNTO

El día viernes 04 de abril a las 00:13 hrs. se produce la operación por protecciones de la LT 66 kV Reguladora Rapel - Tap Off Nihue, con la apertura del interruptor 52-89B1 de SE Reguladora Rapel, afectando los consumos de SE La Manga.

En forma inmediata, el Coordinador de Turno (CT) en coordinación con el Centro de Operaciones de Transmisión (COT), envía brigadas de atención de emergencias para inspeccionar las líneas afectadas. Paralelamente es informado el CT, que la protección registró que la falla se localizaba a 4,07 km desde el Tap Off Nihue, con indicación de falla de la fase A a tierra.

Aproximadamente a las 01:13 hrs. ingresa personal de emergencia al recinto del Tap Nihue. Se solicita a este personal que realice una apertura manual del equipo 52-89B1 del Tap Off Nihue, con el objetivo de iniciar maniobras de recuperación.

Se procede a informar al COT las maniobras realizadas en terreno y solicitar que efectúe las maniobras de normalización del suministro eléctrico, para proceder con el cierre del interruptor 52-89B1 en SE Reguladora Rapel, maniobra que fue concretada a las 01:32 hrs, recuperando de esta forma el 100% de los consumos afectados.

De la inspección pedestre de las líneas afectadas, se detecta descargas evidentes de conductores en un puente de la estructura N° 48 de la LT 66 kV Tap Off Nihue – Las Arañas (tramo de línea que se encuentra operando en vacío) distante a 4,3 km desde el Tap Off Nihue. Adicionalmente se encontró huellas producto de la acción de terceros que levantaban el puente y hacían que se descargara por la estructura metálica de la cruceta (ver anexo N°1), que permiten identificar el intento robo de conductor como causa de la falla. Para lo cual se dejan brigadas patrullando en la zona, detectando una camioneta blanca sin placa patente cercana a la línea por lo que se procede a informar a Carabineros de la Tenencia de la comuna de San Pedro, los cuales llegan rápidamente en persecución del vehículo que logra darse a la fuga, sin poder tomar los antecedente de los posibles sospechosos. Ver constancias policiales en el Anexo N°2.

Por otra parte, para dificultar de alguna manera esta acción de antisociales, se procedió a modificar la estructura incorporando unos line post que dan rigidez a los puentes, a fin de impedir que los vándalos puedan intervenir los puentes contra la estructura y adicionalmente se dispuso de un patrullaje periódico a través móviles de brigadas de operación, a fin de poder identificar a los sospechosos en caso que decidan volver a cometer el intento de robo de conductor en esta línea.



REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME CDEC Nº: **IF00596/2014**INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Tap Off Nihue – Las Arañas

ANEXO № 1 REGISTRO FOTOGRÁFICO POSTERIOR A LA FALLA.



REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

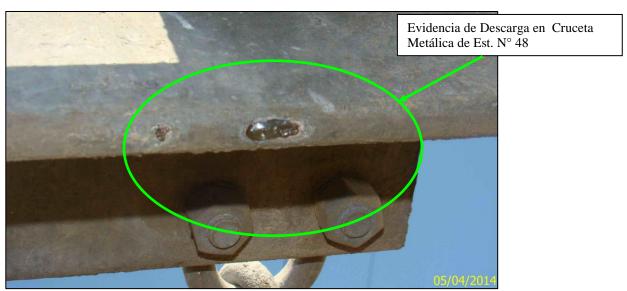
INFORME CDEC Nº: IF00596/2014

FECHA DE FALLA: 04 de Abril de 2014

INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Tap Off Nihue – Las Arañas

FOTOS DE PUENTES INTERVENIDOS POR TERCEROS



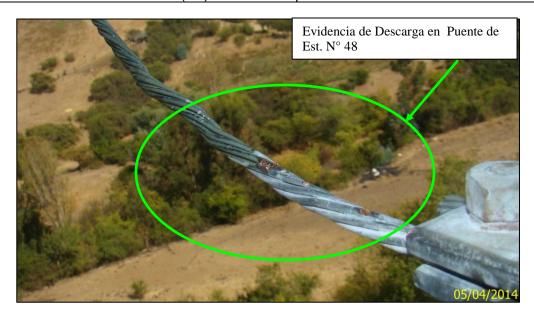


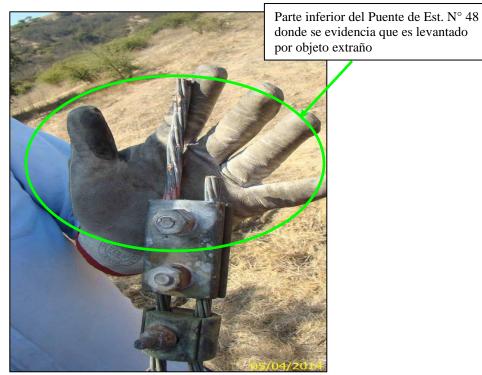


REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME CDEC Nº: IF00596/2014

FECHA DE FALLA: 04 de Abril de 2014







REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

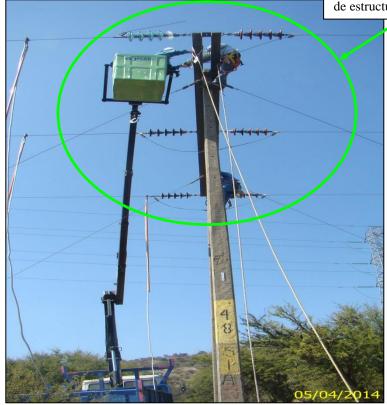
INFORME CDEC Nº: IF00596/2014

FECHA DE FALLA: 04 de Abril de 2014

INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Tap Off Nihue – Las Arañas



Faenas de reparación y modificación de estructura N° 48







REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SYCS

INFORME CDEC Nº: IF00596/2014

FECHA DE FALLA: 04 de Abril de 2014

Estructura N° 48 antes de modificación de puentes



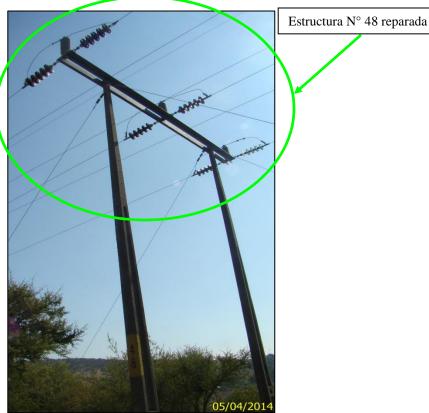
ESTRUCTURA ANTES DE LA MODIFICACIÓN



REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME CDEC Nº: IF00596/2014

FECHA DE FALLA: 04 de Abril de 2014



ESTRUCTURA DESPUES DE LA MODIFICACIÓN



REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SYCS

INFORME CDEC N°: IF00596/2014 FECHA DE FALLA: 04 de Abril de 2014

INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Tap Off Nihue – Las Arañas

ANEXO Nº 2

CONSTANCIAS POLICIALES



REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME CDEC No: IF00596/2014

FECHA DE FALLA: 04 de Abril de 2014

INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Tap Off Nihue - Las Arañas

Pagina 1 de 1

Interesado

CARABINEROS DE CHILE PREF. SANTIAGO COSTA 24A. COM. MELIPILLA Fecha: 08/04/2014

Copia

Folio :1356/2014

COPIA OTRAS CONSTANCIAS

Se presenta : Sr(a). OCTAVIO EDGARDO CASTRO SAAVEDRA. Cédula Identidad Nro. 7983561-7, 54 años de edad, Nacionalidad: CHILENO/CHILENA . Domiciliado: ORTUZAR 376. Departamento 0. Block 0. Comuna: MELIPILLA. Teléfono:

Teléfono: y expone (n) que: El recurrente manifiesta que se desempeña como Jefe de operaciones de la empresa Transnet y en los dias miézcoles 02 de abril y hoy viernes 04 de abril del presente año, tuvo una interrupción en el sistema de la linea de transmisión del sector de Nihue Las Arañas, comuna de San Pedro, de 66 KV de transmisión, haciendo presente que dichas interrupciones tiene sospechas en que terceros estén involucrados en estas fallas.

Se deja la presente constancia para fines posteriores.

Esta es una copia fiel de la Constancia ingresada el día 2014-04-04 a las 11:18:00 horas, Nro. 1648/2014.

PARA SER PRESENTADO EN OTROS FINES POSTERIORES.

SANTIAGO, 08 de ABRIL de 2014.

HEBNAN FRANCISCO MONTOYA VELARDE MAYOR DE CARABINEROS CÓMISARIO

Carabineros de Chile - Documentacion Electronica - Solo para archivo.



REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME CDEC Nº: IF00596/2014

FECHA DE FALLA: 04 de Abril de 2014

INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Tap Off Nihue - Las Arañas

Pagina 1 de 1

CARABINEROS DE CHILE

Copia

Interesado

PREF. SANTIAGO COSTA 24A. COM. MELIPILLA

Fecha: 08/04/2014

Folio :1357/2014

COPIA OTRAS CONSTANCIAS

Se presenta : Sr(a). OCTAVIO EDGARDO CASTRO SAAVEDRA . Cédula Identidad Nro. 7983561-7, 54 años de edad, Nacionalidad: CHILENO/CHILENA .

Domiciliado: ORTUZAR 376. Departamento 0. Block 0.

Comuna: MELIPILLA. Teléfono:

Telefono:
y expone(n) que:
QUE EL DIA DE HOY ALREDEDOR DE LAS 05:00 HORAS APRXIMADAMENTE, PERSONAL DE PATRULLAJE
DETECTARON VEHICULOS SOSPECHOSOS EN EL SECTOR NIHUE S/N, EN ACTITUDES SOSPECHOSASS PARA EL
INTENTO DE ROBO DEL CONDUCTOR DE COBRE DE LA LINEA DE TRANSMISION, DE 66 KV, DENOMINADA NIHUE
LAS ARAÑAS, SE AVISO A CARABINEROS DE SAN PEDRO, LOS QUE CONCURRIERON A LA ZONA SIN PODER
DETENER A LOS VEHICULOS SOSPECHOSOS QUE SE DIERON A LA FUGA, PROPIETRARIOS DE LOS PREDIOS
INFORMARON DE LA SEMANA PASADA DETECTARON GENTE RECORRIENDO LOS PREDIOS EN FORMA
SOSPECHOSAS.

DEJA LA PRESENTE CONSTANCIA PARA FINES POSTERIORES.

Esta es una copia fiel de la Constancia ingresada el dia 2014-04-06 a las 12:45:00 horas, Nro. 1690/2014.
PARA SER PRESENTADO EN OTROS FINES POSTERIORES.

SANTIAGO, 08 de ABRIL de 2014.

VALOR \$0

HERNAN PRANCISCO MONTOYA VELARDE MAYOR DE CARABINEROS COMISARIO

Carabineros de Chile - Documentacion Electronica - Solo para archivo.



REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME CDEC N°: IF00596/2014 FECHA DE FALLA: 04 de Abril de 2014

INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Tap Off Nihue – Las Arañas

ANEXO Nº 3

SD10001/2014



REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME CDEC Nº: IF00596/2014

FECHA DE FALLA: **04 de Abril de 2014**





REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME CDEC N°: **IF00596/2014**INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Tap Off Nihue – Las Arañas

ANEXO Nº 4

AJUSTE DE LAS PROTECCIONES



REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SYCS

FECHA DE FALLA:
04 de Abril de 2014

INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Tap Off Nihue – Las Arañas

SEL 387 T2 SE Reguladora Rapel

Grupo de Ajuste Nº1

Activo con autotransformador 2 en servicio

=>>SHO 1 Group 1

RID	=87LM REGUI	ADOR NO.	. 2				
TID	=S/E RAPEL	MARCHIGU	JE				
E87W1	= Y1	E87W2	= Y1	E87W3	= Y1	E87W4	= N
EOC1	= Y	EOC2	= N	EOC3	= Y	EOC4	= N
EOCC	= N	ESLS1	= Y	ESLS2	= Y	ESLS3	= Y
W1CT	= Y	W2CT	= Y	W3CT	= Y	W4CT	= Y
CTR1	= 80	CTR2	= 60	CTR3	= 80	CTR4	= 20
MVA	= 30.0	ICOM	= Y				
W1CTC	= 12	W2CTC	= 6	W3CTC	= 6		
VWDG1	= 66.00	VWDG2	= 66.00	VWDG3	= 66.00		
TAP1	= 3.28	TAP2	= 4.37	TAP3	= 3.28		
087P	= 0.70	SLP1	= 35	SLP2	= 60	IRS1	= 3.0
U87P	= 10.0	PCT2	= 15	PCT4	= 15	PCT5	= 35
TH5P	= OFF	DCRB	= N	HRSTR	= Y		
E32I	=1						
32IOP	= 12	a0	= 0.10	50GP	= 1.00		
50P11P	= OFF	50P12P	= 45.00	50P12TC	=1		
50P13P	= OFF	50P14P	= OFF				
51P1P	= 3.94	51P1C	= C1	51P1TD	= 0.70	51P1RS	= N
51P1TC	=1	=					
50Q11P	= OFF	50Q12P	= OFF				
51Q1P	= 6.00	51Q1C	= U2	51Q1TD	= 3.00	51Q1RS	= N
51Q1TC	=1	F 01 0 =	4.4.00	5 0 1 1 0 T 0	4		
50N11P	= OFF	50N12P	= 44.00	50N12TC		E 1371 D C	2.7
51N1P	= 1.00	51N1C	= C1	51N1TD	= 0.70	51N1RS	= N
51N1TC DATC1	=1 = 15	PDEM1P	= 3.60	ODEM1P	_ 1 00	NDEM1P	= 0.50
	= 15 = 7.00		= 3.60 = 0.00	50P31TC		NDEMIP	= 0.50
50P31P 50P32P	= 7.00 = OFF	50P31D	- 0.00	30P311C	-1		
50P32P	= 0.50	50P34P	= 4.00				
51P3P	= 4.00	51P3C	= 4.00 = U2	51P3TD	- 1 30	51P3RS	= Y
51F3F 51P3TC	= 4.00	JIFJC	- 02	SIFSID	- 1.30	JIFJKS	- 1
50Q31P	= OFF	50032P	= OFF				
51Q3P	= OFF	30Q321	- 011				
50N31P	= OFF	50N32P	= OFF				
51N3P	= OFF	JUNJ21	- 011				
DATC3	= 15	PDEM3P	= 7.00	ODEM3P	= 1.00	NDEM3P	= 1.00
TDURD	= 9.000	CFD	= 300.000	× D D 110 I	1.00	1.001101	1.00
S1V1			S1V2T) * IN1	02			
S1V1PU	= 7.000	S1V1D0	= 9.000				



REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME CDEC Nº: IF00596/2014

FECHA DE FALLA: **04 de Abril de 2014**

```
=(50P22 + 51P2T + 50N22 + 51N2T) * IN103
S1V2
S1V2PU = 7.000
                S1V2DO = 9.000
S1V3
      =0
S1V3PU = 0.000
                 S1V3DO = 0.000
S1V4 =0
S1V4PU = 0.000
                 S1V4DO = 0.000
S1SLT1 =RB1 * !IN204
S1RLT1 =!IN102
S1SLT2 =RB2 * !IN204 * !IN103 * IN106
S1RLT2 =!IN102
S1SLT3 =RB3 * !IN204 * !IN103 * IN106
S1RLT3 = IN102
S1SLT4 =0
S1RLT4 =0
      =OC1
S2V1
S2V1PU = 0.000
                 S2V1D0 = 20.000
S2V2 =CC1
S2V2PU = 0.000
                 S2V2DO = 20.000
S2V3 =OC2
S2V3PU = 0.000
                 S2V3DO = 20.000
S2V4 =CC2
S2V4PU = 0.000
                 S2V4DO = 20.000
S2SLT1 =0
S2RLT1 = 0
S2SLT2 = 0
S2RLT2
       =0
S2SLT3 = 0
S2RLT3 =0
S2SLT4 =0
S2RLT4 =0
S3V1
      =0
S3V1PU = 0.000
                 S3V1DO = 0.000
S3V2
      =0
S3V2PU = 0.000
                 S3V2DO = 0.000
S3V3 = 0
                  S3V3DO = 0.000
S3V3PU = 0.000
S3V4 = 0
S3V4PU = 0.000
                  S3V4DO = 0.000
S3V5 =0
S3V5PU = 0.000
                S3V5DO = 0.000
       =TRIP1 + TRIP2 + TRIP3
S3V6PU = 0.000
               S3V6DO = 100.000
      =87R + 87U
s3v7
S3V7PU = 0.000 S3V7DO = 100.000
      =TRIP1 + TRIP4
S3V8
S3V8PU = 0.000 S3V8DO = 100.000
S3SLT1 =0
S3RLT1 = 0
S3SLT2 = 0
S3RLT2 = 0
S3SLT3 = 0
S3RLT3 =0
S3SLT4 = 0
S3RLT4
      =0
S3SLT5 =0
```



REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME CDEC Nº: IF00596/2014

FECHA DE FALLA: **04 de Abril de 2014**

```
S3RLT5 = 0
S3SLT6 = 0
S3RLT6 = 0
S3SLT7 = 0
S3RLT7 = 0
S3SLT8 = 0
S3RLT8 = 0
TR1 =50P12 + 51P1T + 50N12 + 51N1T
TR2
       =50P22 + 51P2T + 50N22 + 51N2T
       =51P3T + 51N3T
TR3
TR4
       =87R + 87U + IN205 + IN206 + IN207 + IN208
TR5
       =50P41T + 50P42
ULTR1 = IN101 + !IN102
      =!IN103
ULTR2
      =0
ULTR3
ULTR4
      =0
ULTR5
      =!IN102
       =IN102
52A1
52A2
      =IN103
52A3
       =0
52A4
       =0
       =0
CL1
CL2
       =0
CL3
       =0
CL4
       =0
ULCL1
       =IN204 + TRIP1 + TRIP4 + S1V2T + TRIP5
ULCL2
       =0
      =0
ULCL3
      =0
ULCL4
       =/50P12 + /51P1 + /50N12 + /51N1 + /50P22 + /51P2 + /51N2
        + /50N22 + REFP + /50P41 + 50P42 + CF1T
OUT101 =TRIP4 + S1V1T
OUT102 =TRIP1 + TRIP4 + S1V2T + TRIP5
OUT103 =TRIP2 + TRIP4
OUT104 =TRIP3
OUT105 =TRIP4
OUT106 =S2V2T
OUT107 =0
OUT201 =S2V3T
OUT202 =S2V4T
OUT203 =S2V1T
OUT204 =0
OUT205 =0
OUT206 =0
OUT207 =0
OUT208 =0
OUT209 =0
OUT210 =0
OUT211 = 0
OUT212 =0
```



REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SYCS

INFORME CDEC No: **IF00596/2014**

FECHA DE FALLA: 04 de Abril de 2014

INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Tap Off Nihue – Las Arañas

Grupo de Ajuste Nº2

Activo con autotransformador 2 fuera de servicio

Group	2

	GULADOR NO.2 PEL MARCHIGUE			Date: 01/30	/13 Time: 1	4:42:28.559
Level 2 =>>SHO Group 2						
RID TID E87W1 EOC1 EOCC	=87LM REGUL =S/E RAPEL = N = Y = N	MARCHIGU	JE = N = Y	E87W3 = N EOC3 = Y ESLS2 = Y	E87W4 EOC4 ESLS3	= Y
W1CT CTR1	= Y = 80	W2CT CTR2	= Y = 80	W3CT = Y CTR3 = 80	W4CT CTR4	= Y = 20
E32I 32IOP 50P11P			= 0.10 = 45.00	50GP = 1.0 50P12TC =1	0	
50P13P 51P1P 51P1TC		50P14P 51P1C		51P1TD = 0.7	0 51P1RS	= N
50Q11P	ETURN to con = OFF = 6.00 =1	tinue 50Q12P 51Q1C		51Q1TD = 3.0	0 51Q1RS	= N
50N11P	= OFF	50N12P	= 44.00	50N12TC =1		
51N1P 51N1TC		51N1C	= C1	51N1TD = 0.7	0 51N1RS	= Y
DATC1	= 15	PDEM1P	= 3.60	QDEM1P = 1.0	0 NDEM1P	= 0.50
50P21P	= OFF	50P22P	= 38.00	50P22TC =1		
50P23P 51P2P 51P2TC		50P24P 51P2C	= OFF = C1	51P2TD = 0.5	0 51P2RS	= Y
50Q21P 51Q2P		50Q22P	= OFF			

Press RETURN to continue



REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SYCS

INFORME CDEC Nº: IF00596/2014				FECHA DE I				
		NSTALA	CIÓN (ES): L	T 66 kV T	ap Off Ni	hue – Las Ara	añas	
50N21P	= OFF	50N22P	= 33.00	50N22TC	=1			
51N2P 51N2TC	= 0.80 =1	51N2C	= C1	51N2TD	= 0.50	51N2RS	= Y	
DATC2	= 15	PDEM2P	= 3.60	QDEM2P	= 1.00	NDEM2P	= 0.50	
50P31P	= OFF	50P32P	= 38.00	50P32TC	=1			
50P33P 51P3P 51P3TC	= 2.50	50P34P 51P3C	= 4.00 = C1	51P3TD	= 0.50	51P3RS	= Y	
50Q31P 51Q3P	= OFF = OFF	50Q32P	= OFF					
50N31P		50N32P	= 33.00	50N32TC	=1			
51N3P 51N3TC	= 0.80 =1	51N3C	= C3	51N3TD	= 0.50	51N3RS	= Y	
Press R	RETURN to con	tinue						
DATC3	= 15	PDEM3P	= 3.60	QDEM3P	= 1.00	NDEM3P	= 0.50	
50P41P 50P42P		50P41D 50P42TC	= 500.00 =1	50P41TC	=1			
50P43P 51P4P	= OFF = OFF	50P44P	= 4.00					
50Q41P 51Q4P		50Q42P	= OFF					
50N41P 51N4P DATC4		50N42P	= OFF					
TDURD	= 9.000	CFD	= 300.000					
S1V1 S1V1PU S1V2	= 7.000	S1V1DO	S1V2T + S1V3 = 9.000 0N22 + 51N2T	,				
	•	S1V2DO 1P3T + 5	= 9.000 0N32 + 51N3T = 9.000	') * IN10	4			
S1V4 S1V4PU S1SLT1	=0 = 0.000 =RB1 * !IN2	S1V4DO	= 0.000					
S1RLT1 S1SLT2 S1RLT2	=RB2 * !IN2	04 * !IN	103 * IN106					
S1SLT3 S1RLT3 S1SLT4	=RB3 * !IN2 =IN102	04 * !IN	103 * IN106					

S1RLT4 =0



REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME CDEC Nº: IF00596/2014

FECHA DE FALLA: 04 de Abril de 2014

S2V2	= 0.000 =CC1 = 0.000			
S2V3PU S2V4	ETURN to con = 0.000 =CC2 = 0.000	S2V3DO		
S2SLT1	=0 =0 =0 =0 =0 =0 =0	52 1 1 1 5		30.000
S3V1 S3V1PU		s3V1DO	=	0.000
S3V2 S3V2PU	=0 = 0.000	S3V2DO	=	0.000
S3V3 S3V3PU S3V4	=0 = 0.000 =0	S3V3DO	=	0.000
	ETURN to con = 0.000	tinue S3V4DO	_	0 000
S3V5				
S3V6	=0	S3V6D0		
s3v7				
S3V8	=TRIP1 + TR	IP2 + TR	IPS	3
	= 0.000 =0 =0	S3V8DO	=	100.000
S3SLT2	=0			
S3RLT2 S3SLT3				
S3RLT3 S3SLT4	=0 =0			
S3RLT4 S3SLT5	=0 =0			
S3RLT5 S3SLT6	=0 =0			
Press R S3RLT6 S3SLT7 S3RLT7 S3SLT8	ETURN to con =0 =0 =0 =0	tinue		



REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME CDEC Nº: IF00596/2014

FECHA DE FALLA: **04 de Abril de 2014**

```
S3RLT8 = 0
      =50P12 + 51P1T + 50N12 + 51N1T
TR1
      =50P22 + 51P2T + 50N22 + 51N2T
TR3
      =50P32 + 51P3T + 50N32 + 51N3T
      =87R + 87U + IN205 + IN206 + IN207 + IN208
TR4
TR5
       =50P41T + 50P42
ULTR1 = IN101 + !IN102
      =!IN103
ULTR2
ULTR3
       =!IN104
ULTR4
ULTR5
       =!IN102
52A1
       =IN102
       =IN103
52A2
52A3
      =IN104
Press RETURN to continu
52A4
CL1
       =0
CL2
       =0
CL3
       =0
       =0
CL4
ULCL1 =IN204 + TRIP1 + TRIP4 + S1V2T + TRIP5
ULCL2
       =0
ULCL3
ULCL4
       =/50P12 + /51P1 + /50N12 + /51N1 + /50P22 + /51P2 + /51N2
        + /50N22 + REFP + /50P41 + 50P42 + CF1T
OUT101 =TRIP4 + S1V1T
OUT102 =TRIP1 + TRIP4 + S1V2T + S1V3T + TRIP5
OUT103 =TRIP2 + TRIP4
OUT104 =TRIP3 + TRIP4
OUT105 =TRIP4
OUT106 =S2V2T
OUT107 =0
OUT201 =S2V3T
Press RETURN to continue
OUT202 =S2V4T
OUT203 =S2V1T
OUT204 =0
OUT205 =0
OUT206 =0
OUT207 =0
OUT208 =0
OUT209 =0
OUT210 =0
OUT211 =0
OUT212 =0
          54.3
SCEUSE
GR2CHK
          9513
=>>2AC
```



REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SYCS

INFORME CDEC N°: IF00596/2014 FECHA DE FALLA: 04 de Abril de 2014

INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Tap Off Nihue – Las Arañas

SEL 311C Paño 52-89B1 TAP Nihue

Group 1			
Group Settings: RID =SEL-311C CTR = 80	NIHUE-ARAÑAS	TID =52B1	
	PTR = 575.00 $Z1ANG = 50.00$	PTRS = 575.00	
ZOMAG = 3.42 E21P = 4 E50P = 2	ZOANG = 72.00 E21MG = 4 E50G = 1	E21XG = 4 $E50Q = N$	APP = 311C
E51P = Y E32 = AUTO EVOLT = N ELOP = Y ECCVT = Y	E51G = Y EOOS = N E25 = N ECOMM = N ESV = 8		ESOTF = Y EFLOC = Y EZ1EXT= N EDP = 16
Z1P = 0.91	50PP2 = 1.00 Z2MG = 1.31	Z3P = 1.84 50PP3 = 0.50 Z3MG = 1.84 XG3 = 1.84 RG3 = 2.77	50PP4 = 0.50 Z4MG = 0.67 XG4 = 0.67
XGPOL = I2 50L1 = 5.00 50GZ1 = 5.00 k0M1 = 0.710 k0M = 0.710	TANG = 0.0 50L2 = 0.50	50L3 = 0.50	50L4 = 0.50
50P1P = 35.00 67P1D = 0.00 50G1P = 31.25	Z2GD = 20.00 Z2D = 20.00 50P2P = OFF		
67G1D = 0.00 51PP = 6.00 51GP = 0.56 DIR3 = F ORDER = QVI 79OI1 = 500.00	51PC = C2 51GC = C1 DIR4 = R	51PTD = 0.30 51GTD = 0.52	
79RSD = 1500.00	79RSLD= 1500.00 52AEND= 10.00 PDEMP = OFF CFD = 500.00	SOTFD = 500.00 GDEMP = OFF	QDEMP = OFF OPO = 52
SV1PU = 0.00 SV3PU = 0.00 SV5PU = 0.00 SV7PU = 0.00 SELogic group 1	SV3DO = 0.00 SV5DO = 0.00	SV4PU = 0.00 SV6PU = 0.00	SV4DO = 0.00 $SV6DO = 0.00$
SELogic Control	G + M2PT + M3PT + + 50G1	Z2GT + Z3GT + M4	PT + Z4GT + 51GT + 51PT



REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME CDEC Nº: IF00596/2014

FECHA DE FALLA: **04 de Abril de 2014**

```
ULTR = ! (50L + 51G) + !IN101
52A =IN101
CL
ULCL =TRIP
79RI =TRIP
79RIS = LT2
79DTL =!LT2
79DLS =0
79SKP = 0
79STL =0
79BRS = 0
79SEQ = 0
79CLS =1
SET1 =OC
RST1 =!IN101
SET2 = IN105 * IN106
RST2 =!IN105 * IN106
SET3 =0
RST3 =0
SET4 =0
RST4 =0
SET5 =0
RST5 =0
SET6 =0
RST6 =0
SET7
     =0
RST7 =0
SET8 =0
RST8 =0
SET9 =0
RST9 =0
SET10 =0
RST10 =0
SET11 =0
RST11 =0
SET12 = 0
RST12 =0
SET13 =0
RST13 =0
SET14 =0
RST14 =0
SET15 =0
RST15 = 0
SET16 =0
RST16 =0
67P1TC=1
67P2TC=1
67G1TC=1
51PTC = 1
51GTC =1
SV1 =TRIP
    =0
SV2
sv3
     =0
SV4
     =0
SV5
     =0
```



REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME CDEC Nº: IF00596/2014

FECHA DE FALLA: **04 de Abril de 2014**

```
SV6
     =0
SV7 = 0
SV8 = 0
OUT101=TRIP
OUT102=CC
OUT103=LT1
OUT104=LT2
OUT105=CLOSE
OUT106=SV1T
OUT107=0
DP1
     =52A
DP2
     =LT2
DP3
     =0
     =0
DP4
DP5
     =0
DP6
     =0
DP7
     =0
DP8 =0
DP9
    =0
DP10 =0
DP11 =0
DP12 =0
DP13 =0
DP14 =0
DP15 =0
DP16 =0
SS1
     =0
SS2
     =0
SS3
     =0
SS4 = 0
SS5 =0
SS6 =0
     =/M2P + /Z2G + /51G + /50P1 + /LOP + /IN101 + \setminus IN101
FAULT =M1P + Z1G + M2PT + M3PT + Z2GT + Z3GT + M4PT + Z4GT + 51GT + 51PT
       + 50P1 + 50G1
BSYNCH=0
CLMON =0
E32IV =1
Global Settings:
                              PHROT = ABC
TGR = 1800.00 NFREQ = 50
DATE_F= MDY FP_TTO = 15.00
                                SCROLD= 5
                \overline{PRE} = 10
                                DCLOP = 112.50 DCHIP = 137.50
LER = 60
IN101D= 0.25 IN102D= 0.25
                                IN103D= 0.25 IN104D= 0.25
IN105D= 0.25
              IN106D = 0.25
EBMON = N
```



REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SYCS

INFORME CDEC N°: IF00596/2014 FECHA DE FALLA: 04 de Abril de 2014

INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Tap Off Nihue – Las Arañas

ANEXO N°5

HISTÓRICO DE ALARMAS SCADA

04-04-2014 00:13:22.0	[MLPSS]	RRAP_BL1_52-89BL1_ST_ABI	CFN	ABIERTO		52-89BL1 ABIERTO
04-04-2014 00:13:22.1	[MLPSS]	RRAP_BT2_PS1-5051NP_AL_TRIP	CFN	ACTIVA		PS1 (5051NP) SOBRECORRIENTE TRIP
04-04-2014 00:13:24.4	[MLPSS]	RRAP_BL1_52-89BL1-1T_ST_ABI	CFN	ABIERTO		52-89BL1-1T ABIERTO
04-04-2014 00:13:28.0	[MLPSS]	RRAP_BT2_PS1-5051NP_AL_TRIP	OK	NORMAL		PS1 (5051NP) SOBRECORRIENTE TRIP
04-04-2014 00:26:55.6	[MLPSS]	ALL ALARMS acknowledged by COTC	2::CONTROL	CGET		
04-04-2014 01:16:07.6	[MLPSS]	Fix32.MLPSS.RRAP_BL1_PS1-79_OR_	DESHAB.F_C	V set to 1	by COT	C1::CONTROL CGET
04-04-2014 01:16:07.7	[MLPSS]	RRAP_BL1_PS1-79_OR_DESHAB			1	PS1 (79) DESHABILITAR RECONEXION
04-04-2014 01:17:40.2	[MLPSS]	RRAP_BL1_52-89BL1_OR_CERRAR			1	52-89BL1 CERRAR
04-04-2014 01:17:40.2	[MLPSS]	Fix32.MLPSS.RRAP_BL1_52-89BL1_O	R_CERRAR.F	_CV set to	1 by C	OTC1::CONTROL CGET
04-04-2014 01:20:58.1	[MLPSS]	RRAP_BL1_PS1-79_OR_HABILIT			1	PS1 (79) HABILITAR RECONEXION
04-04-2014 01:20:58.1	[MLPSS]	Fix32.MLPSS.RRAP_BL1_PS1-79_OR_	HABILIT.F_	CV set to 1	by CO	TC1::CONTROL CGET
04-04-2014 01:21:12.1	[MLPSS]	RRAP_BL1_52-89BL1_OR_CERRAR			1	52-89BL1 CERRAR
04-04-2014 01:21:12.1	[MLPSS]	Fix32.MLPSS.RRAP_BL1_52-89BL1_O	R_CERRAR.F	_CV set to	1 by C	OTC1::CONTROL CGET
04-04-2014 01:23:50.2	[MLPSS]	RRAP_BL1_PS1-79_OR_DESHAB			1	PS1 (79) DESHABILITAR RECONEXION
04-04-2014 01:23:50.2	[MLPSS]	Fix32.MLPSS.RRAP_BL1_PS1-79_OR_	DESHAB.F_C	V set to 1	by COT	C1::CONTROL CGET
04-04-2014 01:31:47.9	[MLPSS]	RRAP_BL1_52-89BL1-1T_ST_ABI	OK			52-89BL1-1T ABIERTO
04-04-2014 01:31:49.8	[MLPSS]	RRAP_BL1_52-89BL1_ST_ABI	OK			52-89BL1 ABIERTO

Cabe señalar que las maniobras destacadas con color amarillo, corresponden a la transición "OK" del estado abierto a cerrado del interruptor 52-89B1 de la Reguladora Rapel