

Estudio para análisis de falla EAF 097/2016

"Desconexión transformador N°3 154/15 kV de S/E Talcahuano"

Fecha de Emisión: 21-04-2016

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la Falla

Fecha	31-03-2016
Hora	00:54

b. Estimación de consumos desconectados

Consumos desconectados (MW)	8.20
-----------------------------	------

c. Origen de la falla:

Apertura automática del interruptor 52AT3 de S/E Talcahuano, asociado al transformador N°3 154/15 kV, por operación indeseada del relé maestro del transformador ante una falla en circuito de control.

c.1 Fenómeno físico:

OPE11: Elemento dañado, corrosión, trizadura, etc.

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

c.2 Elemento donde se produjo la falla:

PR11: Sistema de control

c.3 Fenómeno eléctrico:

FA90: Falla en sistema de control

c.4 Modo (comportamiento de interruptores principales):

13: Opera según lo esperado

d. Comuna donde se presenta la falla:

8110: Talcahuano

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Transformador N°3 154/15 kV de S/E Talcahuano		00:54	05:55

c. Consumos

Sub-Estación	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Talcahuano	8.20	0.138	00:54	00:58

Total : 8.2 MW 0.138 %

- Las horas y montos señalados 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 Talcahuano	CGE	Regulado	8.20	0.07	0.5

Clientes Regulados : 0.5 MWhr

Clientes Libres : MWhr

Total : 0.5 MWhr

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

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

Demanda del sistema previo a la falla: 5852 MW

Regulación de Frecuencia

Unidad reguladora: Colbún U1

Operación Programada

En anexo N° 1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 31 de marzo de 2016.

Operación Real

En anexo N° 2 se adjunta el detalle de la generación real del día 31 de marzo de 2016.

Movimiento de centrales e informe de novedades relevantes del CDC

En anexo N° 3 se presenta el detalle del movimiento de centrales e informe de novedades relevantes del CDC para el día 31 de marzo de 2016.

Mantenimientos

En anexo N° 4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 31 de marzo de 2016.

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada. En S/E Talcahuano el interruptor seccionador de barras MT 52CS opera normalmente abierto.

Otros antecedentes relevantes

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

"El día 31 de Marzo del 2016, a las 00:54 se produce la desconexión del interruptor 52AT3 de SE Talcahuano, a causa de un pérdida de aislación en el cableado de control del circuito de apertura de este interruptor, afectando a los consumos asociados al transformador T-3 de SE Talcahuano, con una pérdida estimada de 8,2 MW, correspondiente a los circuitos San Vicente, Gaete y Concepción asociados a la empresa distribuidora CGED.

En una revisión en terreno, luego de ocurrido el evento, se encontró pérdida de aislación de un cable perteneciente al circuito de apertura del interruptor 52AT3, específicamente el cable que interconecta el relé maestro y el punto de regleta C7 que corresponde a la orden de apertura hacia el interruptor 52AT3. La pérdida de aislación fue causada por la presión de la estructura metálica del relé maestro que conectaba este cable a tierra, tal como se establece en el circuito equivalente del diagrama de control asociado y en la fotografía N°3 mostrado en Anexo N°1.

Es importante mencionar que esta condición en sí misma no es suficiente para la apertura del interruptor pero si es una condición necesaria. La condición se hace suficiente al existir en la subestación un polo a tierra en el terminal positivo. La existencia de un polo a tierra aun de características transitorias generará en este circuito la energización de la bobina de apertura.

Inmediatamente después de ocurrido el evento descrito, se procede con la recuperación del 100% de los consumos afectados del T-3 a las 00:58 horas, mediante el cierre manual del interruptor acoplador de barra 52CS que permite alimentar directamente la barra desde el transformador T-4 de la misma subestación".

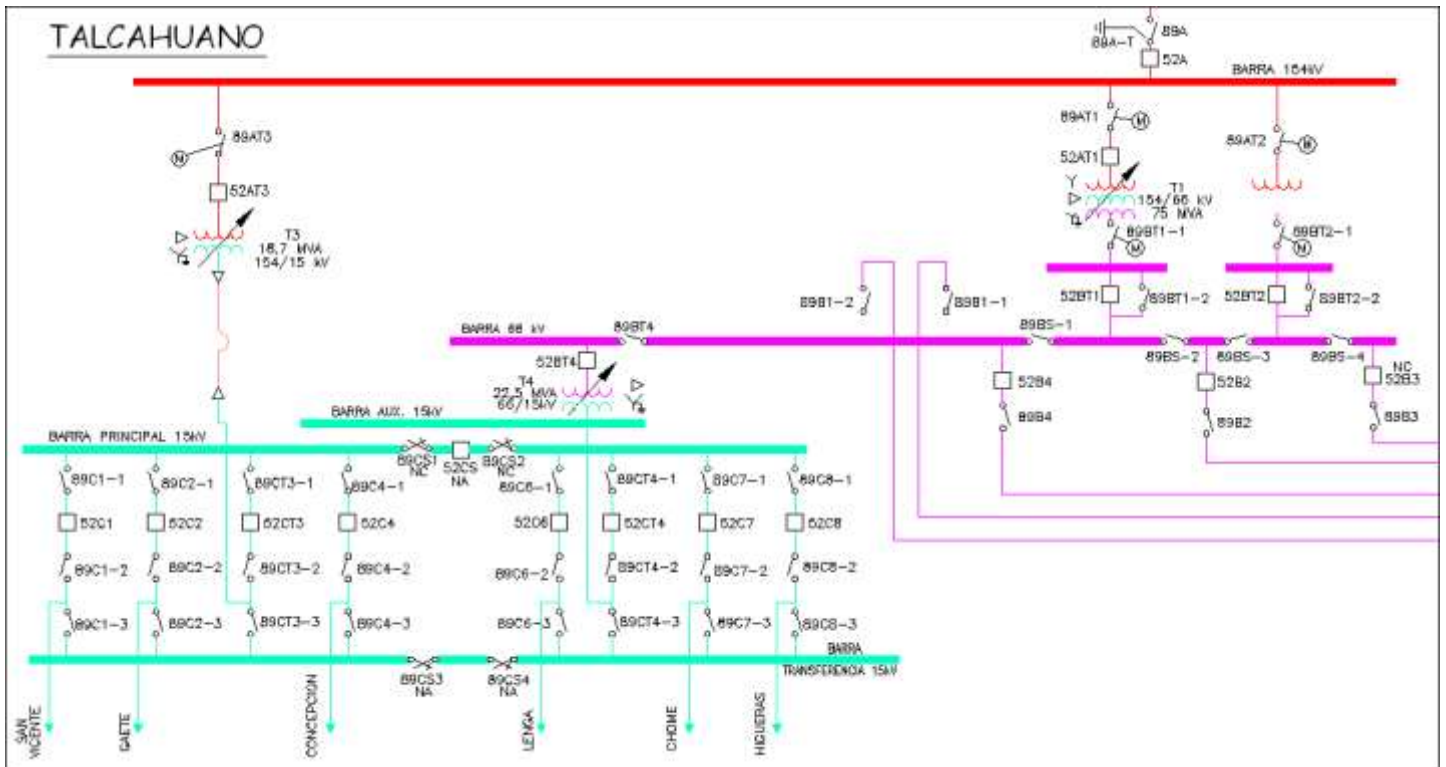
Acciones correctivas a largo plazo

No se indican.

Acciones correctivas a corto plazo

No se indican.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Evento
00:54	Apertura automática del interruptor 52AT3 de S/E Talcahuano, asociado al transformador N°3 154/15 kV, por operación errónea del relé maestro del transformador.

- Las horas señaladas corresponden a lo indicado por la empresa Transnet S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Hora	Acción
31-03-2016	00:58	Apertura manual del interruptor 52CT3 de S/E Talcahuano, asociado al lado 15 kV del transformador N°3 154/15 kV.
31-03-2016	00:58	Cierre manual del interruptor 52CS de S/E Talcahuano, recuperando la totalidad de los consumos afectados.
31-03-2016	05:36	Cierre manual del interruptor 52AT3 de S/E Talcahuano, energizando en vacío el transformador N°3 154/15 kV.
31-03-2016	05:55	Cierre manual del interruptor 52CT3 de S/E Talcahuano, asociado al lado 15 kV del transformador N°3 154/15 kV.
31-03-2016	05:56	Apertura manual del interruptor 52CS de S/E Talcahuano, normalizando la topología de la subestación.

- Las fechas y horas señaladas corresponden a lo indicado 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

De acuerdo con lo informado por la empresa Transnet S.A., se produjo la apertura automática del interruptor 52AT3 de S/E Talcahuano, asociado al lado 154 kV del transformador N°3 154/15 kV, por operación del relé maestro del transformador ante una orden de apertura indeseada.

La empresa declara que la orden de apertura se originó debido a pérdida de aislación en el cable correspondiente al circuito que interconecta el relé maestro con el punto de la regleta asociado al circuito de apertura del interruptor 52AT3.

A raíz de esta falla se produjo la pérdida de aproximadamente 8,2 MW de consumos correspondientes a S/E Talcahuano. Además, al no involucrar operación de protecciones, esta falla no originó registros oscilográficos ni de eventos.

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

Detalle de la generación programada para el día 31 de marzo de 2016 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 31 de marzo de 2016 (Anexo N°2).

Detalle del movimiento de centrales e informe de novedades relevantes del CDC correspondientes al día 31 de marzo de 2016 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 31 de marzo de 2016 (Anexo N°4).

Informes de falla de instalaciones ingresados en el sistema CDEC por la empresa Transnet S.A (Anexo 5).

Otros antecedentes aportados por la empresa Transnet S.A. (Anexo 6)

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Pronunciamiento CDEC y Propiedad

De acuerdo con lo indicado por la empresa Transnet S.A., se produjo la apertura automática del interruptor 52AT3 de S/E Talcahuano, asociado al lado 154 kV del transformador N°3 154/15 kV, por falla en circuito de control asociado al relé maestro del transformador. Al respecto, la empresa presenta antecedentes (fotografías) que respaldan la presunción de causa de la falla.

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

9.2 Desempeño Protecciones Eléctricas

De acuerdo con los antecedentes presentados, se concluye incorrecta operación de los sistemas de protección asociados al interruptor 52AT3 de S/E Talcahuano.

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 31-03-2016

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

No se solicitarán antecedentes adicionales

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

ANEXO N° 1

Detalle de la generación programada para el día 31 de marzo de 2016

ANEXO N° 2

Detalle de la generación real para el día 31 de marzo de 2016

ANEXO N° 3

Detalle del movimiento de centrales e informe de novedades relevantes del CDC
correspondientes al día 31 de marzo de 2016

Hora Mov.	31/03/2016		POTENCIA (MW)				MOTIVO	Etapa de la Central	Condición del Embalse	Condición de la Central
	Sincron. de Unidad	Central			QUEDA					
			SUBE	BAJA						
0:00		Colbún			200	Regula frecuencia U-1	COLBUN_sinv	Normal	(1) E/S Reguladora	
0:00		Nehuenco I	50		260	Control Suministro de Gas	NEHUENCO_1_GNL		(5) E/S Min Técnico	
0:00		Nehuenco II	120		260	Control Suministro de Gas	NEHUENCO_2_GNL		(5) E/S Min Técnico	
0:00		Machicura	50		17	Control Cota Machicura	COLBUN_sinv	Agotamiento	(6) E/S	
0:35		Quintero 1A	60		0	Control Suministro de Gas	QUINTERO_CA_1A_GNL		(8) F/S	
0:35		Cementos BioBio	13		0	DCR	CEMENTOS_BIOBIO_FOG		(8) F/S	
0:35		Arauco	10		10	DCR	ARAUCO_1	-	(7) E/S Plena Carga	
0:35		Valdivia	23		38	DCR	VALDIVIA_3_PINO	-	(7) E/S Plena Carga	
0:36		Arauco			10	Sincroniza TG-6	ARAUCO_1	-	(7) E/S Plena Carga	
0:42		San Isidro	20		320	DCR	SANISIDRO_GNL		(6) E/S	
0:47		San Isidro	70		250	DCR	SANISIDRO_GNL		(6) E/S	
0:59		San Isidro	50		200	DCR	SANISIDRO_GNL		(5) E/S Min Técnico	
0:59		Licantén	2		2	DCR	LICANTEN_1	-	(7) E/S Plena Carga	
0:59		Energía Pacifico			17	Limitada según IL 141/2016.	-	-	(10) E/S con limitación	
1:00		Escuadrón	12		12	Sincroniza	ESCUADRON		(7) E/S Plena Carga	
1:07		San Isidro II	30		350	DCR	SANISIDRO_2_GNL		(6) E/S	
1:22		San Isidro II	70		280	DCR	SANISIDRO_2_GNL		(6) E/S	
1:28		Viñales	80		200	DCR	SANISIDRO_2_GNL		(5) E/S Min Técnico	
1:37		Viñales	6		16	DCR	Viñales_2	-	(7) E/S Plena Carga	
1:37		Canutillar	25		40	DCR - control de TX L.220 kV Cautín - Valdivia por TTCC 182 MVA llegada a S/E Valdivia	-	Normal	(5) E/S Min Técnico	
2:26		Nueva Renca	60		240	DCR	NRENCA_GNL		(5) E/S Min Técnico	
2:35		Santa_Fe	14		40	DCR	SANTA_FE_3	-	(7) E/S Plena Carga	
2:35		LAJA-EVE	7		3	DCR	LAJA-EVE_2	-	(7) E/S Plena Carga	
2:35		Celco	2		3	DCR	CELCO_1	-	(7) E/S Plena Carga	
2:35		Masisa	4		5	DCR - Se mantiene por restricciones propias	-	-	(5) E/S Min Técnico	
2:35		Cipreses	50		40	DCR	CIPRESES_sinv	Normal	(6) E/S	
2:51		Cipreses	20		60	QCR	CIPRESES_sinv	Normal	(6) E/S	
2:57		Cipreses	30		90	QCR	CIPRESES_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga	
3:57		Mov. CMG				Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	
4:43		Masisa	4		9	QCR	-	-	(7) E/S Plena Carga	
4:43		Celco	2		5	QCR	CELCO_2	-	(7) E/S Plena Carga	
4:43		LAJA-EVE	7		10	QCR	LAJA-EVE_1	-	(7) E/S Plena Carga	
4:43		Santa_Fe	14		54	QCR	SANTA_FE_4	-	(7) E/S Plena Carga	
4:43		Nueva Renca	60		300	QCR	NRENCA_GNL		(7) E/S Plena Carga	
5:19		Canutillar	25		65	QCR	-	Normal	(7) E/S Plena Carga	
5:38		Viñales	6		22	QCR	Viñales_3	-	(7) E/S Plena Carga	
5:38		San Isidro II	30		230	QCR	SANISIDRO_2_GNL		(6) E/S	
5:53		San Isidro II	70		300	QCR	SANISIDRO_2_GNL		(6) E/S	
5:56		San Isidro II	80		380	QCR	SANISIDRO_2_GNL		(7) E/S Plena Carga	
5:56		Machicura	33		50	Control Cota Machicura	COLBUN_sinv	Agotamiento	(6) E/S	
6:01		Energía Pacifico			17	Limitada según IL 141/2016.	-	-	(10) E/S con limitación	
6:01		Licantén	2		4	QCR	LICANTEN_2	-	(7) E/S Plena Carga	
6:01		San Isidro	30		230	QCR	SANISIDRO_GNL		(6) E/S	
6:06		San Isidro	70		300	QCR	SANISIDRO_GNL		(6) E/S	
6:19		San Isidro	40		340	QCR	SANISIDRO_GNL		(7) E/S Plena Carga	
6:23		Valdivia	23		61	QCR	VALDIVIA_4_PINO	-	(7) E/S Plena Carga	
6:23		Arauco	10		20	QCR	ARAUCO_2	-	(7) E/S Plena Carga	
6:23	6:30	Cementos BioBio	13		13	QCR	CEMENTOS_BIOBIO_FOG		(7) E/S Plena Carga	
6:23		Quintero 1A			0	Solicitada Partida	QUINTERO_CA_1A_GNL		(8) F/S	
6:27		Guacolda 2	90		60	Control de Tx L220 kV Maitencillo - Punta Colorada 350 MVA N--> IL210/2016 Tiempo de estabilización 12 Horas	-	-	(5) E/S Min Técnico	
6:29		Quintero 1B			0	Solicitada Partida	QUINTERO_CA_1B_GNL		(8) F/S	
6:31	6:34	Rapel	75		75	QCR	-	Agotamiento	(6) E/S	
6:34	6:37	Rapel	75		150	QCR	-	Agotamiento	(6) E/S	
6:39	6:49	Quintero 1A	120		120	QCR	QUINTERO_CA_1A_GNL		(7) E/S Plena Carga	
6:39		Quintero 1B	120		120	QCR	QUINTERO_CA_1B_GNL		(7) E/S Plena Carga	
6:39		Pehuenche	120		120	QCR	-	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico	
6:52		Rapel	75		75	DCR	-	Agotamiento	(6) E/S	
6:53		Pehuenche			120	Toma regulación de frecuencia U-2	-	Agotamiento	(1) E/S Reguladora	
6:53		Colbún	30		230	QCR Deja de regular frecuencia	COLBUN_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga	
6:54		Rapel	75		0	DCR	-	Agotamiento	(8) F/S	
6:58		Guacolda 4			150	SD 11984 Limitada a plena carga por medición de eficiencia de equipos de abatimiento.	-	-	(7) E/S Plena Carga	
7:07		Trapén	20		20	Control de Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia por TTCC llegada a S/E Valdivia 182 MVA	-	-	(5) E/S Min Técnico	
7:11		Guacolda 2			110	Detiene bajada por control llegada sur Tx 220 kV S/E Pan de Azúcar	-	-	(6) E/S	
7:24		Collihues	10		22	QCR	COLIHUES_HFO		(7) E/S Plena Carga	
7:24		Nueva Renca	30		330	QCR	NRENCA_FA_GLP		(7) E/S Plena Carga	
7:26	7:29	Rapel	40		40	QCR	-	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico	
7:29		Rapel	35		75	QCR	-	Agotamiento	(6) E/S	
7:47		Celco	3		8	Por falla en L. 66kV San Javier Constitución	CELCO_3	-	(1) E/S Reguladora	
7:47		Constitución 1 Elektragen	3		3	Por falla en Línea 66kV San Javier (Celco queda regulando frecuencia en isla)	-	-	(6) E/S	
7:47		Viñales	22		0	Salida Intempestiva por Falla coincide con falla en L. 66kV San Javier - Constitución	Viñales_1	-	(8) F/S	
7:47		Celco	3		8	Deja de Regular Frecuencia y mantiene por regulación de tensión	CELCO_3	-	(6) E/S	
7:54		Machicura	20		70	Control Cota Machicura	COLBUN_sinv	Agotamiento	(6) E/S	
7:55		Rapel	35		40	DCR	-	Agotamiento	(6) E/S	
7:59		Constitución 1 Elektragen			3	Normalizada l. 66kV San Javier -Constitucion	-	-	(6) E/S	
7:59		Nehuenco I	50		3	Mantiene en servicio por Control de tension en zona constitución	-	-	(7) E/S Plena Carga	
8:00		Nehuenco II	120		310	Control Suministro de Gas	NEHUENCO_1_GNL		(7) E/S Plena Carga	
8:00		Nehuenco II	120		380	Control Suministro de Gas	NEHUENCO_2_GNL		(7) E/S Plena Carga	
8:11		Nueva Renca	30		300	DCR	NRENCA_GNL		(7) E/S Plena Carga	
8:11		Collihues	22		0	DCR	COLIHUES_HFO		(8) F/S	
8:15		Rapel	40		0	DCR	-	Agotamiento	(8) F/S	
8:24		Rapel	40		40	QCR	-	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico	
8:33		Rapel	40		80	QCR	-	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico	
8:45		Constitución 1 Elektragen	3		6	Control de tension en zona constitucion	-	-	(6) E/S	
9:03		Rapel	40		120	QCR	-	Agotamiento	(6) E/S	
9:10		Trapén	10		30	Control de Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia por TTCC llegada a S/E Valdivia 182 MVA	-	-	(5) E/S Min Técnico	
9:14		Coronel TG	40		40	Con SD10274/2016	TG_CORONEL_GN1		(3) E/S En Prueba	
9:25		Rapel	40		80	DCR	-	Agotamiento	(6) E/S	
9:30		Rapel	40		40	DCR	-	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico	
10:01		Constitución 1 Elektragen	3		9	Control de tension en zona constitucion	-	-	(7) E/S Plena Carga	
10:05		Rapel	80		120	QCR	-	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico	
10:17		Trapén	5		35	Control de Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia por TTCC llegada a S/E Valdivia 182 MVA	-	-	(5) E/S Min Técnico	
10:33		Viñales	22		22	En Pruebas	Viñales_3	-	(3) E/S En Prueba	
10:41		Constitución 1 Elektragen	7.5		1.5	Control de tension en zona constitucion	-	-	(5) E/S Min Técnico	
10:56		Guacolda 5	20		130	Control Tx L. 220kV Los Vilos - Las Palmas	-	-	(7) E/S Plena Carga	
11:02		Viñales			22	Disponible y en servicio	Viñales_3	-	(7) E/S Plena Carga	
11:02		Constitución 1 Elektragen	1.5		0	Control de tension en zona constitucion	-	-	(8) F/S	

11:15	Rapel	40	80	DCR	-	-	Agotamiento	(6) E/S
11:23	Guacolda 5	50	80	Control Tx L. 220kV Los Vilos - Las Palmas	-	-	-	(7) E/S Plena Carga
11:24	Rapel	40	40	DCR	-	-	Agotamiento	(6) E/S
11:29	Guacolda 5	20	60	Control Tx L. 220kV Los Vilos - Las Palmas	-	-	-	(5) E/S Min Técnico
11:39	Guacolda 3	30	120	Control Tx L. 220kV Los Vilos - Las Palmas	-	-	-	(6) E/S
11:50	Guacolda 3	10	110	Control Tx L. 220kV Los Vilos - Las Palmas	-	-	-	(6) E/S
12:05	Guacolda 3	30	80	Control Tx L. 220kV Los Vilos - Las Palmas	-	-	-	(6) E/S
12:15	Rapel	35	75	QCR	-	-	Agotamiento	(6) E/S
12:15	Guacolda 3	20	60	Control Tx L. 220kV Los Vilos - Las Palmas	-	-	-	(5) E/S Min Técnico
12:17				Inicio Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2. 380 MVA.				
12:17	ERNC	-30		Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2. 380 MVA Flujo N>S.				
12:17	C. PFV Lalackama	4	56	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2 338 MVA a 25 °C con Sol Flujo N>S.				
12:17	C. PFV Diego de Almagro		21	Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2				
12:17	C. PFV Chañares		17	Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2				
12:17	C. PFV Javiera	4	51	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2 380 MVA a 25 °C con Sol Flujo N>S.				
12:17	C. PFV San Andrés	1	33	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2 380 MVA a 25 °C con Sol Flujo N>S.				
12:17	C. PFV Llano de Llampo	4	73	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2 380 MVA a 25 °C con Sol Flujo N>S.				
12:17	C. PFV Salvador	4	52	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2 380 MVA a 25 °C con Sol Flujo N>S.				
12:17	C. PFV Luz del Norte	3	47	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2 380 MVA a 25 °C con Sol Flujo N>S.				
12:17	C. PE Taltal		0	Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2				
12:17	C. PE Talinay Oriente	4	66	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2 380 MVA a 25 °C con Sol Flujo N>S.				
12:17	C. PE Talinay Poniente	3	47	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2 380 MVA a 25 °C con Sol Flujo N>S.				
12:17	C. PE Arrayán		54	Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2				
12:17	C. PE Punta Palmera	2	32	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2 380 MVA a 25 °C con Sol Flujo N>S.				
12:17	C. PE Canela I		12	Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2				
12:17	C. PE Canela II	3	45	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2 380 MVA a 25 °C con Sol Flujo N>S.				
12:17	C. PE Los Cururos		70	Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2				
12:17	C. PE. Punta Colorada		4	Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2				
12:17	C. PE Totoral		25	Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2				
12:17	C. PE Monte Redondo		25	Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2				
12:42	ERNC			Redistribución por baja carga eólica. 40 MW				
12:42	C. PFV Lalackama	4	60	Redistribución por baja carga eólica.				
12:42	C. PFV Diego de Almagro		21	Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2				
12:42	C. PFV Chañares		17	Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2				
12:42	C. PFV Javiera	3	54	Redistribución por baja carga eólica.				
12:42	C. PFV San Andrés		34	Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2				
12:42	C. PFV Llano de Llampo	5	79	Redistribución por baja carga eólica.				
12:42	C. PFV Salvador	3	56	Redistribución por baja carga eólica.				
12:42	C. PFV Luz del Norte	3	50	Redistribución por baja carga eólica.				
12:42	C. PE Taltal		0	Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2				
12:42	C. PE Talinay Oriente	5	71	Redistribución por baja carga eólica.				
12:42	C. PE Talinay Poniente	3	50	Redistribución por baja carga eólica.				
12:42	C. PE Arrayán	6	61	Redistribución por baja carga eólica.				
12:42	C. PE Punta Palmera		16	Redistribución por baja carga eólica.				
12:42	C. PE Canela I		4	Redistribución por baja carga eólica.				
12:42	C. PE Canela II		6	Redistribución por baja carga eólica.				
12:42	C. PE Los Cururos	6	75	Redistribución por baja carga eólica.				
12:42	C. PE. Punta Colorada		3	Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2				
12:42	C. PE Totoral	13	12	Redistribución por baja carga eólica.				
12:42	C. PE Monte Redondo		25	Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2				
12:49	Rapel	35	40	DCR	-	-	Agotamiento	(6) E/S
12:52	Guacolda 4	50	100	Segun SD 11985/2016	-	-	-	(6) E/S
13:15	Rapel	40	0	DCR	-	-	Agotamiento	(8) F/S
13:32	Rapel		40	QCR	-	-	Agotamiento	(6) E/S
14:06	ERNC	-5		Redistribución por mayor carga eólica PE Taltal y Prorrata por -5 MW.				
14:06	C. PFV Lalackama	5	55	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2 353 MVA a 22 °C con Sol Flujo N>S.				
14:06	C. PFV Diego de Almagro		22	Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2				
14:06	C. PFV Chañares		20	Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2				
14:06	C. PFV Javiera	5	49	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2 353 MVA a 22 °C con Sol Flujo N>S.				
14:06	C. PFV San Andrés		34	Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2				
14:06	C. PFV Llano de Llampo	5	72	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2 353 MVA a 22 °C con Sol Flujo N>S.				
14:06	C. PFV Salvador	4	50	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2 353 MVA a 22 °C con Sol Flujo N>S.				
14:06	C. PFV Luz del Norte	2	45	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2 353 MVA a 22 °C con Sol Flujo N>S.				
14:06	C. PE Taltal	25	25	Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2				
14:06	C. PE Talinay Oriente		5	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2 353 MVA a 22 °C con Sol Flujo N>S.				
14:06	C. PE Talinay Poniente	3	46	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2 353 MVA a 22 °C con Sol Flujo N>S.				
14:06	C. PE Arrayán		62	Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2				
14:06	C. PE Punta Palmera	1	31	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2 353 MVA a 22 °C con Sol Flujo N>S.				
14:06	C. PE Canela I		9	Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2				
14:06	C. PE Canela II		35	Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2				
14:06	C. PE Los Cururos	2	73	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2 353 MVA a 22 °C con Sol Flujo N>S.				
14:06	C. PE. Punta Colorada		5	Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2				
14:06	C. PE Totoral		12	Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2				
14:06	C. PE Monte Redondo		26	Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2				
14:10	Rapel	60	100	QCR	-	-	Agotamiento	(6) E/S
14:21	Rapel	30	130	QCR	-	-	Agotamiento	(6) E/S
15:01	ERNC			Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2. 353 MVA a 22 °C con Sol Flujo N>S.				
15:01	C. PFV Lalackama		55	Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2				
15:01	C. PFV Diego de Almagro		22	Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2				
15:01	C. PFV Chañares		20	Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2				
15:01	C. PFV Javiera		49	Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2				
15:01	C. PFV San Andrés		34	Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2				
15:01	C. PFV Llano de Llampo	11	83	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2 353 MVA a 22 °C con Sol Flujo N>S.				
15:01	C. PFV Salvador		50	Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2				
15:01	C. PFV Luz del Norte		45	Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2				
15:01	C. PE Taltal		25	Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2				
15:01	C. PE Talinay Oriente		65	Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2				
15:01	C. PE Talinay Poniente		46	Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2				
15:01	C. PE Arrayán		62	Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2				
15:01	C. PE Punta Palmera	5	36	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2 353 MVA a 22 °C con Sol Flujo N>S.				
15:01	C. PE Canela I		9	Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2				
15:01	C. PE Canela II		35	Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2				
15:01	C. PE Los Cururos	15	88	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2 353 MVA a 22 °C con Sol Flujo N>S.				
15:01	C. PE. Punta Colorada		5	Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2				
15:01	C. PE Totoral		24	Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2				
15:01	C. PE Monte Redondo		26	Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2				
15:01				Prorrata por Control TX Líneas 220 kV San Andrés - Cardones. 209 MVA a 27 °C con Sol Flujo N>S.				
15:01	C. PFV Lalackama		55	Central sin variación por Líneas 220 kV San Andrés - Cardones 209 MVA a 27 °C con Sol Flujo N>S.				
15:01	C. PFV Diego de Almagro		22	Central sin variación por Líneas 220 kV San Andrés - Cardones 209 MVA a 27 °C con Sol Flujo N>S.				
15:01	C. PFV Chañares		20	Central sin variación por Líneas 220 kV San Andrés - Cardones 209 MVA a 27 °C con Sol Flujo N>S.				

15:01	C. PFV Javiera	49	Central sin variación por Líneas 220 kV San Andrés - Cardones 209 MVA a 27 °C con Sol flujo N>S.		
15:01	C. PFV San Andrés	34	Central sin variación por Líneas 220 kV San Andrés - Cardones 209 MVA a 27 °C con Sol flujo N>S.		
15:01	C. PFV Salvador	50	Central sin variación por Líneas 220 kV San Andrés - Cardones 209 MVA a 27 °C con Sol flujo N>S.		
15:01	C. PFV Luz del Norte	45	Central sin variación por Líneas 220 kV San Andrés - Cardones 209 MVA a 27 °C con Sol flujo N>S.		
15:01	C. PE Taltal	25	Central sin variación por Líneas 220 kV San Andrés - Cardones 209 MVA a 27 °C con Sol flujo N>S.		
15:01	C. PFV Diego de Almagro	0	Central sin variación por falla.		
15:19	ERNC		Redistribución de Potencia Aumento de carga eólica de PE Taltal -15 MW		
15:19	C. PFV Laackama	5	50 Redistribución de Potencia Aumento de carga eólica de PE Taltal -15 MW		
15:19	C. PFV Chañares	20	Redistribución de Potencia Aumento de carga eólica de PE Taltal -15 MW		
15:19	C. PFV Javiera	4	45 Redistribución de Potencia Aumento de carga eólica de PE Taltal -15 MW		
15:19	C. PFV San Andrés	1	33 Redistribución de Potencia Aumento de carga eólica de PE Taltal -15 MW		
15:19	C. PFV Salvador	3	47 Redistribución de Potencia Aumento de carga eólica de PE Taltal -15 MW		
15:19	C. PFV Luz del Norte	2	43 Redistribución de Potencia Aumento de carga eólica de PE Taltal -15 MW		
15:19	C. PE Taltal	15	40 Redistribución de Potencia Aumento de carga eólica de PE Taltal -15 MW		
15:29	Coronel TG	40	0 Cancela SD10274/2016 y queda Disponible.		
15:40	ERNC		Redistribución de Potencia -15 MW		
15:40	C. PFV Laackama	1	49 Redistribución de Potencia Aumento en carga eólica PE El Arrayan -15 MW		
15:40	C. PFV Diego de Almagro		0 Redistribución de Potencia Aumento en carga eólica PE El Arrayan -15 MW		
15:40	C. PFV Chañares		20 Redistribución de Potencia Aumento en carga eólica PE El Arrayan -15 MW		
15:40	C. PFV Javiera	1	44 Redistribución de Potencia Aumento en carga eólica PE El Arrayan -15 MW		
15:40	C. PFV San Andrés		33 Redistribución de Potencia Aumento en carga eólica PE El Arrayan -15 MW		
15:40	C. PFV Llano de Llampo	4	79 Redistribución de Potencia Aumento en carga eólica PE El Arrayan -15 MW		
15:40	C. PFV Salvador	1	46 Redistribución de Potencia Aumento en carga eólica PE El Arrayan -15 MW		
15:40	C. PFV Luz del Norte		43 Redistribución de Potencia Aumento en carga eólica PE El Arrayan -15 MW		
15:40	C. PE Taltal		40 Redistribución de Potencia Aumento en carga eólica PE El Arrayan -15 MW		
15:40	C. PE Talinay Oriente	2	63 Redistribución de Potencia Aumento en carga eólica PE El Arrayan -15 MW		
15:40	C. PE Talinay Poniente	1	45 Redistribución de Potencia Aumento en carga eólica PE El Arrayan -15 MW		
15:40	C. PE Arrayán	15	75 Redistribución de Potencia Aumento en carga eólica PE El Arrayan -15 MW		
15:40	C. PE Punta Palmera	2	34 Redistribución de Potencia Aumento en carga eólica PE El Arrayan -15 MW		
15:40	C. PE Canela I	0	9 Redistribución de Potencia Aumento en carga eólica PE El Arrayan -15 MW		
15:40	C. PE Canela II	0	35 Redistribución de Potencia Aumento en carga eólica PE El Arrayan -15 MW		
15:40	C. PE Los Cururos	4	84 Redistribución de Potencia Aumento en carga eólica PE El Arrayan -15 MW		
15:40	C. PE. Punta Colorada	0	5 Redistribución de Potencia Aumento en carga eólica PE El Arrayan -15 MW		
15:40	C. PE Totoral	0	24 Redistribución de Potencia Aumento en carga eólica PE El Arrayan -15 MW		
15:40	C. PE Monte Redondo	0	26 Redistribución de Potencia Aumento en carga eólica PE El Arrayan -15 MW		
15:44	ERNC		Redistribución de Potencia Aumento en carga eólica PE Taltal -15 MW		
15:44	C. PFV Laackama	4	45 Redistribución de Potencia Aumento en carga eólica PE Taltal -15 MW		
15:44	C. PFV Diego de Almagro		0 Redistribución de Potencia Aumento en carga eólica PE Taltal -15 MW		
15:44	C. PFV Chañares		20 Redistribución de Potencia Aumento en carga eólica PE Taltal -15 MW		
15:44	C. PFV Javiera	3	41 Redistribución de Potencia Aumento en carga eólica PE Taltal -15 MW		
15:44	C. PFV San Andrés	2	31 Redistribución de Potencia Aumento en carga eólica PE Taltal -15 MW		
15:44	C. PFV Salvador	4	42 Redistribución de Potencia Aumento en carga eólica PE Taltal -15 MW		
15:44	C. PFV Luz del Norte	3	40 Redistribución de Potencia Aumento en carga eólica PE Taltal -15 MW		
15:44	C. PE Taltal	15	55 Redistribución de Potencia Aumento en carga eólica PE Taltal -15 MW		
16:15	DEGAN	28	28 Con SD11719/2016		
16:21	ERNC		Redistribución de Potencia Normaliza generación PFV D. de Almagro -23 MW		
16:21	C. PFV Laackama	3	42 Redistribución de Potencia Normaliza generación PFV D. de Almagro -23 MW		
16:21	C. PFV Diego de Almagro	18	18 Redistribución de Potencia Normaliza generación PFV D. de Almagro -23 MW		
16:21	C. PFV Chañares	1	19 Redistribución de Potencia Normaliza generación PFV D. de Almagro -23 MW		
16:21	C. PFV Javiera	4	37 Redistribución de Potencia Normaliza generación PFV D. de Almagro -23 MW		
16:21	C. PFV San Andrés	2	29 Redistribución de Potencia Normaliza generación PFV D. de Almagro -23 MW		
16:21	C. PFV Salvador	3	39 Redistribución de Potencia Normaliza generación PFV D. de Almagro -23 MW		
16:21	C. PFV Luz del Norte	3	37 Redistribución de Potencia Normaliza generación PFV D. de Almagro -23 MW		
16:21	C. PE Taltal	3	52 Redistribución de Potencia Normaliza generación PFV D. de Almagro -23 MW		
17:19	Rapel	30	100 DCR		
17:26	ERNC		24 Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2. 358 MVA a 21 °C con Sol flujo N>S.		
17:26	C. PFV Laackama	2	44 Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2 358 MVA a 21 °C con Sol flujo N>S.		
17:26	C. PFV Diego de Almagro		18 Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2		
17:26	C. PFV Chañares		19 Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2		
17:26	C. PFV Javiera	2	39 Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2 358 MVA a 21 °C con Sol flujo N>S.		
17:26	C. PFV San Andrés	2	31 Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2 358 MVA a 21 °C con Sol flujo N>S.		
17:26	C. PFV Llano de Llampo	3	82 Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2 358 MVA a 21 °C con Sol flujo N>S.		
17:26	C. PFV Salvador	2	41 Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2 358 MVA a 21 °C con Sol flujo N>S.		
17:26	C. PFV Luz del Norte	2	39 Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2 358 MVA a 21 °C con Sol flujo N>S.		
17:26	C. PE Taltal		52 Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2		
17:26	C. PE Talinay Oriente	3	66 Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2 358 MVA a 21 °C con Sol flujo N>S.		
17:26	C. PE Talinay Poniente	2	47 Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2 358 MVA a 21 °C con Sol flujo N>S.		
17:26	C. PE Arrayán	3	78 Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2 358 MVA a 21 °C con Sol flujo N>S.		
17:26	C. PE Punta Palmera	1	35 Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2 358 MVA a 21 °C con Sol flujo N>S.		
17:26	C. PE Canela I		9 Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2		
17:26	C. PE Canela II		35 Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2		
17:26	C. PE Los Cururos	3	87 Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2 358 MVA a 21 °C con Sol flujo N>S.		
17:26	C. PE. Punta Colorada		5 Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2		
17:26	C. PE Totoral		24 Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2		
17:26	C. PE Monte Redondo		26 Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2		
17:33	ERNC		24 Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2. 368 MVA a 19 °C con Sol flujo N>S.		
17:33	C. PFV Laackama	2	46 Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2 368 MVA a 19 °C con Sol flujo N>S.		
17:33	C. PFV Diego de Almagro		18 Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2		
17:33	C. PFV Chañares		19 Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2		
17:33	C. PFV Javiera	2	41 Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2 368 MVA a 19 °C con Sol flujo N>S.		
17:33	C. PFV San Andrés	2	33 Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2 368 MVA a 19 °C con Sol flujo N>S.		
17:33	C. PFV Llano de Llampo		82 Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2		
17:33	C. PFV Salvador	2	43 Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2 368 MVA a 19 °C con Sol flujo N>S.		
17:33	C. PFV Luz del Norte	2	41 Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2 368 MVA a 19 °C con Sol flujo N>S.		
17:33	C. PE Taltal		52 Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2		
17:33	C. PE Talinay Oriente	3	69 Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2 368 MVA a 19 °C con Sol flujo N>S.		
17:33	C. PE Talinay Poniente	2	49 Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2 368 MVA a 19 °C con Sol flujo N>S.		
17:33	C. PE Arrayán	3	81 Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2 368 MVA a 19 °C con Sol flujo N>S.		
17:33	C. PE Punta Palmera	1	36 Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2 368 MVA a 19 °C con Sol flujo N>S.		
17:33	C. PE Canela I		9 Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2		
17:33	C. PE Canela II		35 Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2		
17:33	C. PE Los Cururos	3	90 Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2 368 MVA a 19 °C con Sol flujo N>S.		
17:33	C. PE. Punta Colorada		5 Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2		
17:33	C. PE Totoral	1	25 Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2 368 MVA a 19 °C con Sol flujo N>S.		
17:33	C. PE Monte Redondo	1	27 Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2 368 MVA a 19 °C con Sol flujo N>S.		
17:34	Rapel	100	0 DCR		
17:34	Quintero 1B	50	70 DCR		
17:38	Quintero 1A	50	70 DCR		
17:43	San Isidro	60	280 DCR		
17:43	Arauco	10	10 DCR		
				Agotamiento	(8) F/S
				Quintero_CA_1B_GNL	(8) F/S Min Técnico
				Quintero_CA_1A_GNL	(5) E/S Min Técnico
				SANISIDRO_GNL	(6) E/S
				ARAUCO_1	(7) E/S Plena Carga

RESUMEN MENSUAL OPERACIÓN SIC (MARZO 2016)

marzo 2016

Generación por Fuente	Mensual (GWh)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	mar-2016	mar-2015	var%	2016	2015	var%
	Térmico	3123.8	2878.1	+ 8.54%	7.64	7.84
Hidráulico	1413.9	1486.7	- 4.90%	5.32	4.89	+ 7.60%
Eólico	97.6	120.9	- 19.30%	0.37	0.31	+ 18.86%
Solar	108.0	66.9	+ 61.53%	0.35	0.22	+ 55.60%
Total	4743.2	4552.5	+ 4.19%	13.69	13.27	+ 2.02%

Reducción Energía Eólica y Solar	Mensual (GWh)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	mar-2016	mar-2015	var%	2016	2015	var%
	Total	5.1	1.6	+ 211.62%	0.04	0.00

Generación Térmica	Mensual (GWh)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	mar-2016	mar-2015	var%	2016	2015	var%
	Diesel	122.0	134.4	- 9.22%	0.22	0.35
Carbón	1623.9	1247.7	+ 30.15%	4.17	3.61	+ 14.21%
Biomasa	222.7	191.4	+ 16.34%	0.59	0.57	+ 2.57%
Biogas	17.7	20.3	- 12.76%	0.05	0.06	- 19.87%
GN	1136.1	1268.9	- 10.46%	2.60	3.21	- 19.94%
Otros	1.4	15.4	- 90.69%	0.00	0.03	- 91.18%
Total	3123.8	2878.1	+ 8.54%	7.64	7.84	- 3.67%

Generación Hidráulica	Mensual (GWh)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	mar-2016	mar-2015	var%	2016	2015	var%
	Embalse	566.6	613.3	- 7.62%	2.15	2.10
Pasada	847.3	873.4	- 2.99%	3.17	2.80	+ 12.13%
Total	1413.9	1486.7	- 4.90%	5.32	4.89	+ 7.60%

Generación Renovable No Convencional	Mensual (GWh)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	mar-2016	mar-2015	var%	2016	2015	var%
	Minihidro	88.6	75.8	+ 16.98%	0.28	0.24
Eólica	97.6	116.6	- 16.30%	0.37	0.30	+ 21.41%
Solar	108.0	66.5	+ 62.51%	0.35	0.22	+ 55.99%
Biomasa	153.1	159.2	- 3.85%	0.40	0.48	- 16.37%
Biogas	17.7	20.3	- 12.76%	0.05	0.06	- 19.87%
Total	465.0	438.3	+ 6.09%	1.46	1.31	+ 10.29%

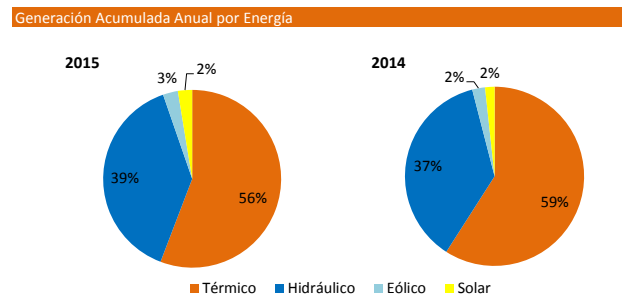
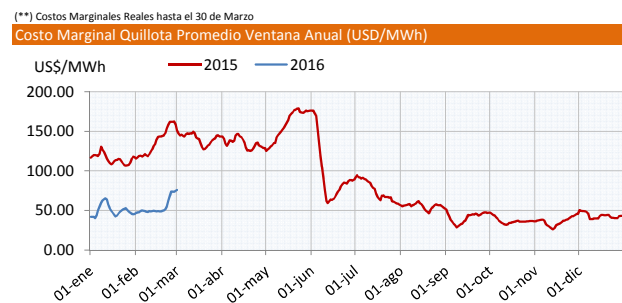
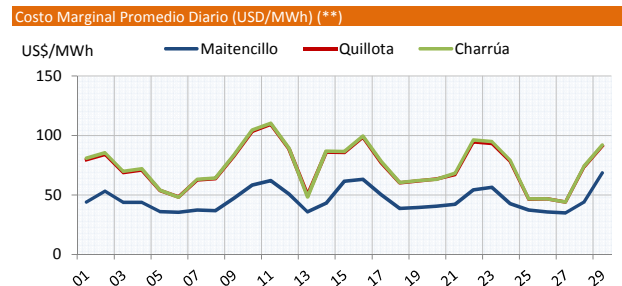
Cotas (msnm)	Final de Mes		Máxima	Mín. Operacional
	mar-2016	mar-2015	2016	2016
	Chapo	222.41	222.09	243.00
Invernada	1301.62	1307.72	1319.00	1280.00
Laja	1320.20	1317.59	1369.00	1308.48
Colbún	424.76	423.19	437.00	397.00
Rapel	102.07	102.42	104.75	97.00
Ralco	692.55	693.19	725.00	692.00
Melado	643.78	640.83	648.00	639.50
Pangue	508.58	507.83	510.50	501.00

Precipitaciones (mm)	Mensual		Acumulado Anual		
	mar-2016	mar-2015	2016	var% 2014	var% Año Normal
	Rapel	0.0	0.0	0.0	-
Invernada	0.0	18.0	9.0	- 60.87%	- 82.37%
Melado	0.0	18.3	10.0	- 57.08%	- 83.15%
Colbún	0.0	23.8	8.3	- 66.67%	- 88.96%
Laja	20.0	0.0	33.5	-	- 76.22%
Pangue	37.6	0.0	41.2	-	- 80.10%
Chapo	65.5	100.5	192.5	+ 46.39%	- 61.96%

Costos Marginales Promedios Programados (USD/MWh)	Promedio Mensual			Promedio Anual		
	mar-2016	mar-2015	var%	2016	2015	var%
	Maitencillo	59.7	141.3	- 57.76%	52.5	128.2
Quillota	75.2	145.1	- 48.16%	59.4	133.0	- 55.29%
Charrúa	74.7	145.1	- 48.54%	59.1	133.0	- 55.54%
Promedio	69.9	143.8	- 51.43%	57.0	131.4	- 56.60%

Demanda Máxima Diaria (GWh/día)	Mensual			Anual (a la fecha)		
	mar-2016	mar-2015	var%	2016	2015	var%
	Máxima Diaria	159.1	152.0	+ 4.67%	164.5	159.1

Índice de Congestión en Transmisión	% Mensual por Sistema		
	mar-2016	mar-2015	var%
	Troncal	1.35%	1.52%
Subtransmisión	0.01%	0.00%	- 0.01%
Adicional	0.00%	0.00%	+ 0.00%



(*) Representa el acumulado a igual fecha 2016 y 2015
Nota: Las tasas de crecimiento consideran efecto año bisiesto

Fecha reporte: viernes, 01 de abril de 2016

www.cdecsic.cl Twitter: @CDECSIC

INFORME DE NOVEDADES CDC

Jueves 31 de Marzo de 2016

1. RESUMEN EJECUTIVO

RESUMEN DIARIO OPERACIÓN SIC

Jueves, 31 de marzo de 2016

Generación por fuente								
	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	jue 31/mar	var%	2016	2015	var%	2016	2015	var%
Térmico	102.0	65.4%	3123.8	2878.1	+ 8.54%	7.64	7.84	- 3.67%
Hidráulico	43.0	27.6%	1413.6	1486.7	- 4.92%	5.32	4.89	+ 7.59%
Eólico	7.3	4.7%	97.6	120.9	- 19.30%	0.37	0.31	+ 18.86%
Solar	3.6	2.3%	108.0	66.9	+ 61.53%	0.35	0.22	+ 55.60%
Total	156.0	100.0%	4743.0	4552.5	+ 4.18%	13.69	13.27	+ 2.02%

Reducción energía Eólica y Solar								
	Diario (MWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (GWh) (*)		
	jue 31/mar	var%	2016	2015	var%	2016	2015	var%
Total	21.5		5.1	1.6	+ 211.62%	41.6	2.7	+ 1397.51%

Generación Térmica								
	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	jue 31/mar	var%	2016	2015	var%	2016	2015	var%
Diésel	0.9	0.9%	122.0	134.4	- 9.22%	0.22	0.35	- 39.23%
Carbón	50.2	49.2%	1623.9	1247.7	+ 30.15%	4.17	3.61	+ 14.21%
Biomasa	7.7	7.5%	222.7	191.4	+ 16.34%	0.59	0.57	+ 2.57%
Biogas	0.6	0.6%	17.7	20.3	- 12.76%	0.05	0.06	- 19.87%
GN	42.6	41.7%	1136.1	1268.9	- 10.46%	2.60	3.21	- 19.94%
Otros	0.0	0.0%	1.4	15.4	- 90.69%	0.00	0.03	- 91.18%
Total	102.0	100.0%	3123.8	2878.1	+ 8.54%	7.64	7.84	- 3.67%

Generación Hidráulica								
	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	jue 31/mar	var%	2016	2015	var%	2016	2015	var%
Embalse	18.9	44.0%	566.6	613.3	- 7.62%	2.15	2.10	+ 1.55%
Pasada	24.1	56.0%	847.0	873.4	- 3.02%	3.17	2.80	+ 12.12%
Total	43.0	100.0%	1413.6	1486.7	- 4.92%	5.32	4.89	+ 7.59%

Generación Renovable No Convencional								
	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	jue 31/mar	var%	2016	2015	var%	2016	2015	var%
Minihidro	3.1	15.4%	88.4	75.8	+ 16.63%	0.28	0.24	+ 14.21%
Eólica	7.3	36.4%	97.6	116.6	- 16.30%	0.37	0.30	+ 21.41%
Solar	3.6	18.1%	108.0	66.5	+ 62.51%	0.35	0.22	+ 55.99%
Biomasa	5.4	27.0%	153.1	159.2	- 3.85%	0.40	0.48	- 16.37%
Biogas	0.6	3.0%	17.7	20.3	- 12.76%	0.05	0.06	- 19.87%
Total	20.1	100.0%	464.7	438.3	+ 6.03%	1.46	1.31	+ 10.27%

Crecimiento anual
+ 2.02%

Cotas (msnm)							
	Diario		Máxima		Mín. Operacional		
	jue 31/mar	mié 30/mar	2016	2015	2016	2015	
Chapo	222.41	222.41	243.00		220.00		
Invernada	1301.62	1302.05	1319.00		1280.00		
Laja	1320.20	1320.23	1369.00		1308.48		
Colbún	424.76	425.00	437.00		397.00		
Rapel	102.07	102.19	104.75		97.00		
Ralco	692.55	692.50	725.00		692.00		
Melado	643.78	643.59	648.00		639.50		
Pangué	508.58	508.89	510.50		501.00		

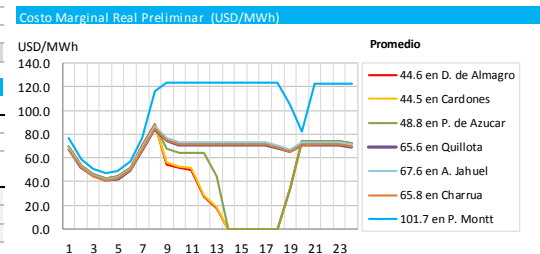
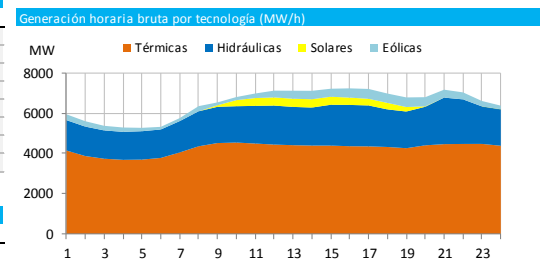
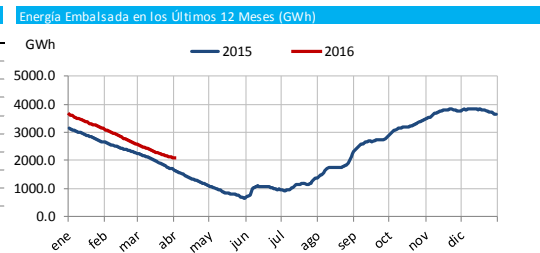
Precipitaciones (mm)							
	Diario		Acumulado Anual (*)				
	jue 31/mar	mié 30/mar	2016	var% 2015	var% Año Normal		
Rapel	0.0	0.0	0.0	-	- 100.00%		
Invernada	0.0	0.0	9.0	- 60.87%	- 82.37%		
Melado	0.0	0.0	10.0	- 57.08%	- 83.15%		
Colbún	0.0	0.0	8.3	- 66.67%	- 88.96%		
Laja	0.0	20.0	33.5	-	- 76.22%		
Pangué	0.2	28.6	41.2	-	- 80.10%		
Chapo	0.0	37.5	192.5	+ 46.39%	- 61.96%		

Costos Marginales Promedios Programados (USD/MWh)							
	Diario			Promedio Anual (*)			
	jue 31/mar	mié 30/mar	var%	2016	2015	var%	
Maitencillo	54.3	84.3	- 35.59%	52.5	128.2	- 59.04%	
Quillota	66.2	99.3	- 33.33%	59.4	133.0	- 55.29%	
Charrúa	66.2	99.3	- 33.33%	59.1	133.0	- 55.54%	
Promedio	62.3	94.3	- 34.00%	57.0	131.4	- 56.60%	

Demanda Máxima (MW) y Generación (GWh)							
	Diario			Máximo Anual (*)			
	jue 31/mar	mié 30/mar	var%	2016	2015	var%	
Máxima Horaria	7234	7221	+ 0.18%	7785	7544	+ 3.19%	
Programado	7325	21		7234	16	- 1.24%	
Demanda Máx.	-	-	-	-	-	No aplica	
Demanda Punta	-	-	-	-	-	No aplica	
Generación Total	156.9	-	-	156.0	-	- 0.57%	

Costo Marginal Real Preliminar Quillota 220 kv
65.6 (USD/MWh)

Participación Anual ERNC
+ 10.67%



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

2. DESVIACIONES DE LA PROGRAMACIÓN

2.1. Centrales

CENTRALES	Programado	Real	Desv %	Estado	CENTRALES	Programado	Real	Desv %	Estado
Abanico	696.0	676.0	-2.87		Los Guindos	0	0	0.00	
Alfalfal	2559.0	2354.6	-7.99		Los Hierros	161.0	191.7	19.06	PMM
Alto Renaico	0.0	0.0	0.00		Los Hierros 2	30.0	36.1	20.30	
Andes	0.0	0.0	0.00		Los Molles	124.0	123.0	-0.81	
Angostura	1180.0	1017.0	-13.81	PMM	Los Pinos	0.0	0.0	0.00	
Antihue TG	0.0	0.0	0.00		Los Quilos	644.0	583.6	-9.38	
Antuco	2088.0	1985.0	-4.93		Los Vientos	0.0	0.0	0.00	
Arauco	400.0	405.6	1.40		Machicura	903.0	1362.0	50.83	IL
Blanco	624.0	478.2	-23.37		Maitenes	297.0	297.0	0.00	
Bocamina	3072.0	2967.0	-3.42	IL	Mampil	71.0	162.2	128.38	
Bocamina II	8400.0	8400.0	0.00		Malalcahuello	0.0	0.0	0.00	
Callao	0.0	9.9	GNP		Mariposas	48.0	50.5	5.21	
Calle Calle	26.0	0.0	-100.00	IF	Masisa	192.0	179.5	-6.51	IL
Campiche	6528.0	6538.0	0.15		Nalcas	24.0	24.8	3.17	
Candelaria 1 GN	0.0	0.0	0.00		Nehuenco 9B DIE	0.0	0.0	0.00	
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	0.00		Nehuenco 9B GAS	0.0	0.0	0.00	
Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	0.00		Nehuenco Diésel	0.0	0.0	0.00	
Candelaria 2 GN	0.0	0.0	0.00		Nehuenco Gas	7120.0	7168.0	0.67	
Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	0.00		Nehuenco II	0.0	0.0	0.00	
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	0.00		Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	0.00	
Canutillar	1530.0	1467.0	-4.12	IL	Nehuenco II GNL	8000.0	7896.0	-1.30	
Capullo	66.0	79.1	19.85		Newen	0.0	0.0	0.00	
Cardones	0.0	0.0	0.00		Nueva Aldea 1	336.0	119.9	-64.31	
Carilafquén	0.0	243.4	GNP		Nueva Aldea 2	0.0	0.0	0.00	IF
Carena	216.0	207.6	-3.89		Nueva Aldea 3	792.0	520.7	-34.25	
Celco	120.0	125.2	4.33		Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	0.00	
Cementos Bío Bío	229.0	156.9	-31.48	IL	Nueva Renca GNL	7300.0	7407.0	1.47	
Cenizas	0.0	0.0	0.00	IF	Nueva Ventanas	6528.0	6553.0	0.38	
Chacabuquito	0.0	0.0	0.00	IF	Ojos de Agua	144.0	137.9	-4.22	
Chacayes	0.0	0.0	0.00	IF	Olivos	0.0	0.0	0.00	
Chiburgo	126.0	126.0	0.00		P. Valdivia	619.0	1064.2	71.92	
Chiloé	0.0	0.0	0.00	PMM	Palmucho	576.0	576.0	0.00	
Cholguán	0.0	221.7	GNP		Pangue	1470.0	1233.0	-16.12	
Chuyaca	0.0	0.0	0.00		Pehuenche	2963.0	2901.0	-2.09	
Cipreses	2232.0	2257.0	1.12		Petropower	1560.0	1464.0	-6.15	
CMPC Cordillera	0.0	327.6	GNP		Peuchén	103.0	231.3	124.55	
CMPC Laja	360.0	268.8	-25.33		Picoquén	24.0	58.2	142.50	
CMPC Pacífico	0.0	33.4	GNP	PMM	Pilmaiquén	276.0	278.2	0.80	SDCF
CMPC Santa Fe	0.0	0.0	0.00	PMM	Pulelfu	0.0	65.6	GNP	
Colbún	4963.0	5260.0	5.98	PMM	Providencia	48.0	40.8	-15.00	
Colihues_DIE	0.0	0.0	0.00		Pullinque	225.0	227.2	0.98	IF
Colihues_IFO	0.0	121.2	GNP		Punta Colorada	0.0	0.0	0.00	
Colmito GNL	0.0	0.0	0.00		Puntilla	430.0	428.7	-0.30	
Colmito Diésel	0.0	0.0	0.00		Quellón 2	0.0	0.0	0.00	SDCF
Concón	0.0	0.0	0.00		Queltehues	1011.0	1014.0	0.30	
Const. Elektr.+Maule	0.0	15.3	GNP	PMM	Quilleco	328.0	265.0	-19.21	
Coronel TG Diésel+Gas	0.0	238.3	GNP	IL	Quintero Diésel	0.0	0.0	0.00	IL
Coya	288.0	280.7	-2.53		Quintero GNL	4450.0	3853.0	-13.42	
Curillinque	1440.0	1403.0	-2.57		Ralco	670.0	633.0	-5.52	IL
Degañ	0.0	0.0	0.00	IL	Rapel	1650.0	1543.0	-6.48	SDCF

CENTRALES	Programado	Real	Desv %	Estado	CENTRALES	Programado	Real	Desv %	Estado
Diego de Almagro	0.0	0.0	0.00		Renaico	144.0	153.2	6.39	
El Paso	220.0	116.4	-47.09		Renca	0.0	0.0	0.00	
El Peñón	80.0	0.0	-100.00		Rincón	0.0	4.8	GNP	
El Salvador	0.0	0.0	0.00		Río Huasco	48.0	36.0	-25.00	
El Toro	2208.0	2263.0	2.49		Rucatayo	240.0	239.4	-0.25	
El Totoral+Quintay+Placilla	0.0	0.0	0.00	IF	Rucúe	757.0	661.0	-12.68	
Emelda (I + II)	0.0	0.0	0.00		San Andrés	500.0	416.2	-16.76	
Energía Pacífico	384.0	400.7	4.35	IL	San Clemente	70.0	51.5	-26.43	
Enor Esperanza(DS +TG)	0.0	0.0	0.00		San Gregorio	0.0	0.0	0.00	
Eólica Canela	995.0	765.6	-23.06		San Ignacio	375.0	625.0	66.67	
Eólica El Arrayán	2003.0	1434.8	-28.37		San Isidro Diésel	0.0	0.0	0.00	
Eólica Lebu	36.0	57.0	58.33	PMG	San Isidro Gas	0.0	0.0	0.00	
Eólica Los Cururos	1131.0	986.3	-12.79		San Isidro GNL	7235.0	7425.0	2.63	
Eólica Monte Redondo	663.0	417.6	-37.01		San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	0.00	
Eólica Cuel	444.0	341.2	-23.15		San Isidro 2 Gas	0.0	0.0	0.00	
Eólica Punta Colorada	77.0	77.4	0.52		San Isidro 2 GNL	8300.0	8233.0	-0.81	
Eólica Punta Palmeras	691.0	609.2	-11.84		San Lorenzo	0.0	0.0	0.00	
Eólica San Pedro	693.0	60.4	-91.28		Santa Fe Energía	1464.0	1971.7	34.68	
Eólica Talinay	1061.0	918.0	-13.48		Santa Lidia	0.0	0.0	0.00	
Eólica Talinay Pte.	1125.0	955.1	-15.10		Santa María	8520.0	8502.0	-0.21	IL
Eólica Taltal	230.0	195.7	-14.91		Santa Marta	144.0	121.8	-15.42	IL
Eólica Totoral	483.0	355.6	-26.38		Sauzal	1079.0	974.0	-9.73	
Eólica Ucuquer 2	107.0	61.4	-42.62		Sauzal 60	0.0	0.0	0.00	
Escuadrón (Ex FPC)	288.0	241.0	-16.32		Sauzalito	165.0	169.0	2.42	
Espinos	0.0	0.0	0.00		Solar Carrera Pinto	0.0	210.8	GNP	
Florida	209.0	199.3	-4.64		Solar Chañares	207.0	176.8	-14.59	
Guacolda 1	0.0	0.0	0.00	IL	Solar Lalackama	279.0	407.6	46.09	
Guacolda 2	2544.0	3529.0	(*) 38.72	IL	Solar Lalackama 2	115.0	121.9	6.00	
Guacolda 3	3174.0	3452.0	8.76	IL	Solar Diego de Almagro	193.0	127.9	-33.73	IL
Guacolda 4	3272.0	3644.0	11.37	IL	Solar Llano de Llampos	580.0	716.3	23.50	
Guacolda 5	3464.0	3102.0	-10.45	IL	Solar Loma Los Colorados	0.0	1.6	GNP	
Guayacán	272.0	270.1	-0.70		Solar Luz del Norte	414.0	454.3	9.73	IL
H. Laja	0.0	0.0	0.00		Solar Javiera	450.0	468.3	4.07	
Horcones TG GN	0.0	0.0	0.00		Solar PV. Salvador	509.0	493.1	-3.12	
Horcones TG Diésel	0.0	0.0	0.00	IL	Solar San Andrés	302.0	298.7	-1.09	IL
Hornitos	740.0	477.7	-35.45		Solar SDGx01 (Andacollo)	7.0	6.2	-11.00	
Huasco TG	0.0	0.0	0.00		Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	0.00	
Isla	1152.0	1146.0	-0.52		Taltal 1GNL	0.0	0.0	0.00	
Itata	0.0	0.0	0.00		Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	0.00	
Juncal	480.0	382.3	-20.35		Taltal 2 GNL	0.0	0.0	0.00	
La Confluencia	955.0	888.3	-6.98	IF	Teno	0.0	0.0	0.00	
La Higuera	1375.0	1292.3	-6.01		Termopacífico	0.0	0.0	0.00	
Laguna Verde TG	0.0	0.0	0.00	IF	Tissue	0.0	26.5	GNP	
Laguna Verde TV	0.0	0.0	0.00		Trapén	1016.0	611.9	-39.77	
Laja Energía Verde	216.0	128.0	-40.74		Ventanas 1	2160.0	2053.0	-4.95	IL
Las Vegas	0.0	0.0	0.00		Ventanas 2	0.0	0.0	0.00	SDCF
Lautaro 1	624.0	627.1	0.50		Viñales	516.0	612.0	18.60	
Lautaro 2	504.0	486.9	-3.39		Volcán	305.0	306.0	0.33	
Licán	60.0	136.1	126.83		Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	0.00	
Licantén	139.0	147.4	6.02		Yungay 1 Gas	0.0	0.0	0.00	
Linares Norte	0.0	0.0	0.00		Yungay 2 Diésel	0.0	0.0	0.00	
Lircay	384.0	275.6	-28.23		Yungay 2 Gas	0.0	0.0	0.00	
Llauquereo	0.0	0.0	0.00		Yungay 3 Diésel	0.0	0.0	0.00	
Loma Alta	600.0	591.0	-1.50		Yungay 3 Gas	0.0	0.0	0.00	

CENTRALES	Programado	Real	Desv %	Estado	CENTRALES	Programado	Real	Desv %	Estado
Loma Los Colorados 1	24.0	0.0	-100.00		Yungay 4 Diésel	0.0	0.0	0.00	
Loma Los Colorados 2	384.0	368.8	-3.96						

2.2. PMGD

CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	CENTRALES	Prog.	Real	Desv %
Allipén	77.0	89.9	16.78	Los Padres	0.0	0.0	
Auxiliar del Maipo	0.0	0.0		Maisan	0.0	3.1	
Biogás Ancali	0.0	0.0		Mallarauco	72.0	66.2	-8.03
Curauma y Casablanca	0.0	62.5		María Elena	0.0	1.4	
Don Walterio	24.0	20.5	-14.58	Monte Patria+Punitaqui	0.0	0.0	
Dongo	48.0	39.4	-17.92	Muchi	0.0	0.0	
El Canelo	51.0	63.5	24.51	Pehui	13.0	6.0	-53.92
El Diuto	24.0	12.0	-50.00	Pichilonco	0.0	3.5	
El Llano	48.0	57.6	20.00	Puclaro	23.0	20.6	-10.43
El Manzano	0.0	0.0		Purísima	0.0	3.4	
El Tártaro	0.0	99.2		Quillaileo	0.0	1.5	
Energía León	0.0	0.0		Reca	0.0	4.8	
Ensenada	33.0	39.2	18.79	Roblería	48.0	35.2	-26.67
Eólica Raki	4.0	43.3	982.75	Sauce Andes	24.0	16.3	-32.00
Eólica Ucuquer	0.0	0.0		Solar El Pilar-Los Amarillos	0.0	16.4	
Estancilla	24.0	23.1	-3.75	Solar Esperanza	14.0	14.6	4.29
Eyzaguirre	0.0	0.0		Solar Lagunilla	13.0	15.5	19.23
Gorbea	0.0	76.0		Solar Las Terrazas	22.0	20.6	-6.23
Hídrico Collil	24.0	32.2	34.17	Solar Lomas Colorada	15.0	13.5	-10.13
Hidrobonito mc1	0.0	9.6		Solar Luna	20.0	18.2	-9.00
Hidrobonito mc2	24.0	12.3	-48.75	Solar Pama	14.0	13.3	-5.14
Juncalito	0.0	61.7		Solar Santa Cecilia (ex Avenir)	17.0	16.4	-3.53
La Arena	24.0	2.4	-90.00	Solar Sol	20.0	18.7	-6.50
La Paloma	0.0	19.9		Solar Tambo Real	18.0	18.3	1.67
Las Flores	47.0	42.4	-9.79	Solar Techos Altamira	1.0	0.5	-48.00
Las Vertientes	120.0	124.9	4.04	Trailelfú	0.0	6.3	
Los Bajos	0.0	3.8	-53.75	Trebal	0.0	112.9	
Los Corrales I	0.0	0.1		Trueno	5.0	6.2	24.00
Los Corrales II	45.0	37.7	-16.22	Truful-Truful	24.0	17.5	-27.21
Los Morros	77.0	89.9	16.78	Otra Generación	0.0	49.8	

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

Abreviaturas:

GNP: Generación no programada.

PMM: Programa de Mantenimiento Mayor.

IF: Indisponibilidad por Falla.

SDCF: Solicitud de desconexión de curso forzoso.

PMGD: Pequeño Medio de Generación Distribuido.

PMMep: Programa de Mantenimiento Mayor con extensión de plazo.

IL: Informe de Limitación de Unidades Generadoras.

S/I: Sin información.

(*) JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES.

C. Guacolda 2	Mayor generación real por control transferencia línea de 220 kV Los Vilos – Las Palmas.
---------------	---

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

3. ESTADO DE LAS CENTRALES

Estado	CENTRALES (>=100 MW)	Disponibilidad (%)
Indisponibilidad por Falla	Chacayes	0
	La Confluencia	50
Programa de Mantenimiento Mayor	Angostura	87
	Colbún	50
Informe de Limitación de Unidad Generadora	Bocamina	94
	Canutillar	41
	Guacolda 1	100
	Guacolda 2	100
	Guacolda 3	100
	Guacolda 4	100
	Guacolda 5	100
	Ralco	100
	Santa María	96
	Ventanas 1	65
	Quintero Diésel	0
	Solar Luz del Norte	46
	Solicitud de desconexión de curso forzoso	Rapel
Ventanas 2		0

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

4. ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA

4.1. Observaciones

Hora	Observación
00:00	C. Colbún U-1 regula frecuencia.
00:00	Cs. Alto Renaico, PFV Loma Los Colorados, Pulelfu PMG, PFV Carrera Pinto, CMPC Cordillera, Santa Marta U-9 y 10, Itata, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), CMPC Tissue , Andes Generación, Carilafquén, Malalcahuello y PFV Pampa Solar Norte continúan en pruebas.
00:00	Cs. Ralco, Rapel y Pehuenche continúan en condición de agotamiento.
00:05	Chilectra SDAC deshabilitado.
00:09	Cerrada línea de 66 kV Charrúa – Laja.
00:10	S/E Tinguiririca cerrado interruptores de la línea de 154 kV Itahue – Tinguiririca 1 y 2.
00:36	C. Arauco TG-6 sincronizada.
00:52	S/E Pan de Azúcar banco de CC.EE. N° 4 de 12 MVA de equipo CER N° 1 interrupción forzada por protecciones.
00:54	S/E Talcahuano interruptor 52AT3 de TR-3 de 154/15 kV, 18,7 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 8,2 MW de consumos.
00:58	S/E Talcahuano normalizado los consumos por red de media tensión.
01:00	C. Escuadrón sincronizada.
05:37	S/E Talcahuano cerrado interruptor 52AT3 de TR-3 de 154/15 kV, 18,7 MVA y normalizada la topología.
06:00	C. Antuco bocatoma Laja aumenta extracciones a 4 m ³ /s, a solicitud de la DOH.
06:53	C. Pehuenche U-2 toma la regulación de frecuencia.

Hora	Observación
07:23	Chilectra SDAC habilitado.
07:47	Línea de 66 kV San Javier – Constitución interrupción forzada por protecciones, se pierden 1,9 MW de consumos correspondiente a S/E Nirivilo y por operación de EDAC 5,9 MW de consumos correspondiente a S/E Constitución (alimentadores Purapel y Santa María).
07:47	C. Celco regula frecuencia en zona de Constitución.
07:47	C. Viñales sale del servicio en forma intempestiva con 32 MW.
07:56	S/E San Javier cerrada línea de 66 kV San Javier – Constitución.
07:59	S/E Constitución sincronizada línea de 66 kV San Javier – Constitución.
07:59	C. Celco deja de regular frecuencia en zona de Constitución.
07:59	S/E Nirivilo normaliza sus consumos.
08:04	S/E Constitución normalizado los consumos.
08:04	S/E Villa Alegre cerrado interruptor de línea de 66 kV Talca – Villa Alegre para regular tensión en zona de Constitución.
08:41	S/E Tinguiririca abierto interruptores de la línea de 154 kV Itahue – Tinguiririca 1 y 2. Causa informada: Seguridad en la zona de 154 kV.
09:08	Abierta línea de 220 kV Maitencillo – Cardones 2 para regular tensión.
09:36	C. Guacolda U-3 sin limitación.
10:18	C. Guacolda U-2 limitada a 46 MW. Causa informada: Pérdida de presión en la caldera por trip de molino 2B.
10:30	S/E Las Palmas barra de 220 kV N° 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación a paño JT1 Canela I con alto grado de contaminación.
10:33	C. Viñales sincronizada.
10:51	C. Carilafquén U-1 sincronizada en pruebas.
10:52	S/E Pan de Azúcar equipo CER N° 1 sin limitación. Banco de CC.EE. N° 4 disponible.
11:01	C. Bocamina con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Normalizar falla en regulación de caudal bomba agua de alimentación 1A.
11:12	Línea de 220 kV Rapel - Lo Aguirre 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corte y poda de árboles entre estructuras 180 y 181, con peligro de acortamiento de distancia.
12:17	Se inicia prorrata por control de limitación de la línea de 220 kV Los Vilos – Las Palmas.
12:52	C. Guacolda U-2 cancelada limitación.
13:11	S/E Villa Alegre abierto interruptor de línea de 66 kV Talca – Villa Alegre, normalizada la topología.
14:16	S/E Lagunillas abierto interruptores de línea de 220 kV Bocamina II – Lagunillas – Charrúa para controlar la transferencia en línea de 154 kV Hualpén – San Vicente.
14:08	Cerrada línea de 66 kV Aihuapi – Los Negros y normalizada la topología.
14:45	S/E Las Palmas barra de 220 kV N° 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
14:50	PE Canela 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso por lavado de aislación en paño JT1 de S/E Las Palmas.
14:50	PE Canela 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación de equipos primarios con alto grado de contaminación.
15:05	S/E El Salado interruptor HT1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 4 MW de consumos correspondiente a SS/EE Enami, Chañaral y El Salado.
15:05	PFV Diego de Almagro sale del servicio en forma intempestiva con 22 MW. Causa informada: Perturbación por falla del interruptor HT1 en S/E El Salado.
15:08	S/E El Salado cerrado interruptor HT1 y normalizando los consumos de SS/EE Enami y El Salado.
16:01	C. Abanico U-6 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Eliminar filtración de agua en enfriador N° 6.
16:13	S/E Minero interruptor HCE1 del banco de CCEE N° 1 y 35 MVar disponible.
16:37	PFV Diego de Almagro E/S.
16:46	C. Hornitos con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Investigar chisporroteo en anillo rozante superior de la excitación.
17:48	C. Cholguán sale del servicio en forma intempestiva dejando de inyectar 13 MW.
18:01	Línea de 220 kV Rapel - Lo Aguirre 1 y 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
18:14	S/E El Salado barra de 23 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar conductor dañado.

Hora	Observación
18:15	Finaliza prorrata por control de limitación de la línea de 220 kV Los Vilos – Las Palmas.
18:25	S/E Talcahuano desconector B4-1 de línea de 66 kV Talcahuano – Latorre 2 indisponible. Causa informada: Daño en uno de sus polos. La línea queda energizada en vacío desde S/E Latorre.
18:40	C. Bocamina cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
18:49	Cerrada línea de 220 kV Maitencillo – Cardones 2.
19:10	PE Canela 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
21:26	S/E El Salado barra de 23 kV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. Normalizado los consumos de S/E Chañaral y topología normal.
22:05	C. Guacolda U-2 limitada a 145 MW. Causa informada: Control de temperatura de la descarga de agua de mar.
22:43	C. Hornitos cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
23:52	S/E Tinguiririca cerrado interruptores de la línea de 154 kV Itahue – Tinguiririca 1 y 2.

4.2. Otras Observaciones

Otras Observaciones

C. Pehuenche bocatoma Maule promedio de extracción diaria para riego es 0 m ³ /s.
C. Antuco bocatoma Laja promedio de extracción diaria para riego es 3,5 m ³ /seg.
Frecuencia máxima y mínima registrada durante el día: 50,19 y 49,83 Hz.

4.3. Nuevas Instalaciones

Empresa	Instalación	Hora

5. DISPONIBILIDAD SCADA

Empresa	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Colbún	SS/EE Chagres, Calera Centro, Cerro Calera y Esperanza.	10/08/2010	14:30		
AES Gener	Datos scada con intermitencia.	04/09/2015	14:30	31/03/2016	12:45
E. Coyanco	C. Guayacán datos scada P, Q y S de las unidades generadoras. (*)	28/09/2015	12:13		
Tranquillota	S/E San Luis datos scada.	29/10/2015	00:00		
E. Panguipulli	S/E Interconexión paño JL2 datos scada.	06/01/2016	09:22		
Cía. Minera Franke	S/E Diego de Almagro paño H7 datos scada.	06/01/2016	09:22		
SGA	C. Cementos Bio Bio datos scada.	21/01/2016	07:15		
Transnet	SS/EE San Javier y Constitución data scada de Tº con indicación errónea.	09/02/2016	11:26		
Potencia	C. Olivos datos scada.	23/02/2016	11:45		
Arauco	C. Horcones datos scada.	23/02/2016	22:15		
STS	S/E Nahuelbuta telecontrol.	13/03/2016	13:49		
Tecno Red S.A.	C. Linares Norte datos scada	16/03/2016	12:00		
Javiera Spa	C. PFV Javiera datos scada asociados a los paños de 23 kV.	24/03/2016	14:30		
Hidro Chile S.A.	C. San Andrés U-2 datos scada	24/03/2016	21:47		

Empresa	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
STS	Datos scada F/S.	31/03/2016	02:00	31/03/2016	07:00
Transnet	S/E Constitución datos scada	31/03/2016	00:00		

* Señales no implementadas.

6. COMUNICACIONES

Empresa	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Gener	Hot line con CDC alterno	21/03/2016	07:15		
Energía Pacífico.	Hot line despacho principal.	22/03/2016	00:00		

ANEXO N° 4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día

31 de marzo de 2016

Nro.	Consumo Afectado	Resumen	Instal	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
SD08296/2016	NO	Subestación : PUNITAQUI_____110 Otro Elemento de Subestación : OTROS N * : NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión. Considera bloqueo de reconexión en interruptor 52H1 de S/E Ovale y precauciones en interruptores 52HT2 y 52CT2 de S/E Punitaqui. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	31/03/2016	8:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	10:48	31/03/2016	11:50
SD08299/2016	NO	Subestación : PUNITAQUI_____066 Otro Elemento de Subestación : OTROS N * : NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión. Considera bloqueo de reconexión en interruptor 52B5 de S/E Ovale, interruptor 52B1 de S/E Punitaqui y precauciones en interruptores 52BT1 y 52CT1 de S/E Punitaqui. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	31/03/2016	8:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	9:21	31/03/2016	10:48
SD08307/2016	NO	Subestación : E.SAUCE_____066 Otro Elemento de Subestación : OTROS N * : NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación de equipos de patio/ Con Bloqueo a la reconexión. Considera bloqueo de reconexión en interruptor 52B1 de S/E Punitaqui y 'precaución in interruptor 52CT1 de S/E El Saucel. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	31/03/2016	8:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	13:01	31/03/2016	14:00
SD09131/2016	NO	Subestación : CARDONES_____220 Línea : D.ALMAGRO_____220 - CARDONES_____220 CTO1 Tramo : D.ALMAGRO_____220 - CARDONES_____220 CTO1 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Se solicita no reconectar línea 220 kv Cardones Diego de Almagro cto N°1, por trabajos de instalación de soportes, vestido, tendido, templado, engrampado y remates para nuevo cable OPGW.	31/03/2016	8:00	31/03/2016	18:30	31/03/2016	9:21	31/03/2016	19:24
SD09307/2016	NO	Subestacion :ITAHUE_____154 Transformador :Transformador: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:S/E ITAHUE: TRANSFORMADOR 2 Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo S/E Itahue: Trabajos de verificación de estado mecánico de estructuras lado paño BT2 de marco de Barra de transferencia de 66 KV. Trabajos de verificación de estado mecánico de estructuras de marco de llegada de futuro paño BT5. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Itahue: -Delimitación de la zona de Trabajo Instalaciones con riesgo TRANSFORMADOR 2 S/E ITAHUE (Durante la faena) Observaciones S/E Itahue: Trabajos de Obra Nuevo Transformador N°5 de S/E Itahue. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-31 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2016-03-31 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:S/E ITAHUE: TRANSFORMADOR 2 Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo S/E Itahue: Trabajos de verificación de estado mecánico de estructuras lado paño BT2 de marco de Barra de transferencia de 66 KV. Trabajos de verificación de estado mecánico de estructuras de marco de llegada de futuro paño BT5. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Itahue: -Delimitación de la zona de Trabajo Instalaciones con riesgo TRANSFORMADOR 2 S/E ITAHUE (Durante la faena) Observaciones S/E Itahue: Trabajos de Obra Nuevo Transformador N°5 de S/E Itahue.	31/03/2016	9:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	11:10	31/03/2016	17:56
SD09941/2016	NO	Subestación : MELIPULLI_____220 Línea : MELIPULLI_____220 - CHILOÉ_____220 Tramo : MELIPULLI_____220 - CHILOÉ_____220 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Deshabilitar Reconexión automática línea de 220 kv Melipulli Chiloe, por medición de conexionado a tierra de estructuras a lo largo de la línea.	31/03/2016	8:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	9:50	31/03/2016	20:35
SD09955/2016	NO	Subestacion :LAGUNILLAS_____220 Otro Elemento :EQUIPOS DE MEDIDA FACTURACIÓN\nElemento: LGUNILLA_220_J4 - JEMSTAR - 093512381 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:S/E Lagunillas: Paño J4-Medidor JEMSTAR Tipo Trabajo:Montaje de equipos o reles en tableros Descripción del Trabajo S/E Lagunillas: Cambio de medidor de energía y análisis fasorial. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo Línea 220kv Charrúa-Lagunillas (Durante la faena). Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-31 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2016-03-31 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Lagunillas: Paño J4-Medidor JEMSTAR Tipo Trabajo:Montaje de equipos o reles en tableros Descripción del Trabajo S/E Lagunillas: Cambio de medidor de energía y análisis fasorial. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo Línea 220kv Charrúa-Lagunillas (Durante la faena). Observaciones No hay	31/03/2016	9:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	9:15	31/03/2016	17:23
SD09957/2016	NO	Subestacion :CHARRUA_____066 Línea :LAJA_____066 - CHARRUA_____066\nTramo: LAJA_____066 - CHARRUA_____066 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 66kv Charrúa - Laja. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay. Instalaciones con riesgo L. 66 KV CHARRUA - LAJA (Durante la Faena) Observaciones No Reconectar Interruptores asociados a la Línea. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-31 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-03-31 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Roco y pode franja servidumbre	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 66kv Charrúa - Laja. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay. Instalaciones con riesgo L. 66 KV CHARRUA - LAJA (Durante la Faena) Observaciones No Reconectar Interruptores asociados a la Línea.	31/03/2016	8:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	10:00	31/03/2016	16:35
SD09961/2016	NO	Subestacion :HUALPEN_____220 Línea :HUALPEN_____220 - LAGUNILLAS_____220\nTramo: HUALPEN_____220 - LAGUNILLAS_____220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 220kv Hualpen - Lagunillas Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo a estructuras. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas no hay Instalaciones con riesgo L. 154 KV LAGUNILLAS - HUALPEN O LÍNEA 220 kv HUALPEN - LAGUNILLAS. (Durante la faena). Observaciones No reconectar los interruptores asociados a la línea. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-31 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2016-03-31 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220kv Hualpen - Lagunillas Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo a estructuras. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas no hay Instalaciones con riesgo L. 154 KV LAGUNILLAS - HUALPEN O LÍNEA 220 kv HUALPEN - LAGUNILLAS. (Durante la faena). Observaciones No reconectar los interruptores asociados a la línea.	31/03/2016	9:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	7:41	31/03/2016	17:25

SD10263/2016	NO	Subestacion :CAUTIN (NVA TCO) _____ 220 Línea :CAUTIN (NVA TCO) _____ 220 - MULCHEN _____ 220 CTO1(n Tramo: CAUTIN (NVA TCO) _____ 220 - MULCHEN _____ 220 CTO1 Intervención /Programada Comentario:Equipo:LÍNEA 220 kV MULCHEN-CAUTIN C1 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo A solicitud de STS restricción de línea por instalación de cable de guardia en línea de su propiedad sector Quino. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR LOS INTERRUPTORES ASOCIADOS A LA LÍNEA Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV MULCHÉN-CAUTIN CIRCUITO 1 O LÍNEA 220 kV MULCHÉN-CAUTIN CIRCUITO 2(DURANTE LA FAENA) Observaciones TRABAJOS SOLICITADOS POR STS Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-31 Hora de Inicio:10:00 Fecha Termino:2016-03-31 Hora de Termino:16:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:LÍNEA 220 kV MULCHEN-CAUTIN C1 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo A solicitud de STS restricción de línea por instalación de cable de guardia en línea de su propiedad sector Quino. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR LOS INTERRUPTORES ASOCIADOS A LA LÍNEA Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV MULCHÉN-CAUTIN CIRCUITO 1 O LÍNEA 220 kV MULCHEN-CAUTIN CIRCUITO 2(DURANTE LA FAENA) Observaciones TRABAJOS SOLICITADOS POR STS	31/03/2016	10:00	31/03/2016	16:00	31/03/2016	10:53	31/03/2016	15:37
SD10264/2016	NO	Subestacion :CAUTIN (NVA TCO) _____ 220 Línea :CAUTIN (NVA TCO) _____ 220 - MULCHEN _____ 220 CTO2(n Tramo: CAUTIN (NVA TCO) _____ 220 - MULCHEN _____ 220 CTO2 Intervención /Programada Comentario:Equipo:LÍNEA 220 kV MULCHEN-CAUTIN C2 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo A solicitud de STS restricción de línea por instalación de cable de guardia en línea de su propiedad sector Quino. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR LOS INTERRUPTORES ASOCIADOS A LA LÍNEA Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV MLCHE.CAUTIN CIRCUITO 1 O LÍNEA 220 kV mULCHEN-CAUTIN CIRCUITO 2 (DURANTE LA FAENA) Observaciones TRABAJOS SOLICITADOS POR STS Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-31 Hora de Inicio:10:00 Fecha Termino:2016-03-31 Hora de Termino:16:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:LÍNEA 220 kV MULCHEN-CAUTIN C2 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo A solicitud de STS restricción de línea por instalación de cable de guardia en línea de su propiedad sector Quino. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR LOS INTERRUPTORES ASOCIADOS A LA LÍNEA Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV MLCHE.CAUTIN CIRCUITO 1 O LÍNEA 220 kV mULCHEN-CAUTIN CIRCUITO 2 (DURANTE LA FAENA) Observaciones TRABAJOS SOLICITADOS POR STS	31/03/2016	10:00	31/03/2016	16:00	31/03/2016	10:53	31/03/2016	15:37
SD10265/2016	NO	Subestacion :VALDIVIA _____ 220 Línea :VALDIVIA _____ 220 - RAHUE _____ 220(n Tramo: VALDIVIA _____ 220 - RAHUE _____ 220 Intervención /Programada Comentario:Equipo:LÍNEA 220 kV VALDIVIA - RAHUE Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en Franja de Servidumbre Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR LOS INTERRUPTORES ASOCIADOS A LA LÍNEA Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV VALDIVIA-RAHUE O LÍNEA 220 kV VALDIVIA-PUERTO MONTT CIRCUITO 2 (DURANTE LA FAENA) Observaciones NO HAY.- Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-31 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-03-31 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:LÍNEA 220 kV VALDIVIA - RAHUE Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en Franja de Servidumbre Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR LOS INTERRUPTORES ASOCIADOS A LA LÍNEA Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV VALDIVIA-RAHUE O LÍNEA 220 kV VALDIVIA-PUERTO MONTT CIRCUITO 2 (DURANTE LA FAENA) Observaciones NO HAY.-	31/03/2016	8:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	8:30	31/03/2016	17:50
SD10266/2016	NO	Subestacion :HUALPEN _____ 154 Línea :HUALPEN _____ 154 - LAGUNILLAS _____ 154(n Tramo: HUALPEN _____ 154 - LAGUNILLAS _____ 154 Intervención /Programada Comentario:Equipo:Línea 154kV Lagunillas - Hualpen Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo a estructuras. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo L. 154 kV LAGUNILLAS - HUALPÉN O LÍNEA 220 kV HUALPEN - LAGUNILLAS. (Durante la faena) Observaciones No reconectar los interruptores asociados a la línea. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-31 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2016-03-31 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 154kV Lagunillas - Hualpen Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo a estructuras. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo L. 154 kV LAGUNILLAS - HUALPÉN O LÍNEA 220 kV HUALPEN - LAGUNILLAS. (Durante la faena) Observaciones No reconectar los interruptores asociados a la línea.	31/03/2016	9:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	7:41	31/03/2016	17:25
SD10269/2016	NO	Subestacion :VALDIVIA _____ 220 Línea :P.MONTT _____ 220 - VALDIVIA _____ 220 CTO2(n Tramo: P.MONTT _____ 220 - VALDIVIA _____ 220 CTO2 Tramo: P.MONTT _____ 220 - PICHIRRAHUE _____ 220 Tramo: PICHIRRAHUE _____ 220 - VALDIVIA _____ 220 Intervención /Programada Comentario:Equipo:LÍNEA 220 kV VALDIVIA - PUERTO MONTT C 2 Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en Franja de Servidumbre Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR LOS INTERRUPTORES ASOCIADOS A LA LÍNEA Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV VALDIVIA-RAHUE O LÍNEA 220 kV VALDIVIA-PUERTO MONTT CIRCUITO 2 (DURANTE LA FAENA) Observaciones TRABAJOS COORDINADOS CON TRANSRUCATAYO Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-31 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-03-31 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:LÍNEA 220 kV VALDIVIA - PUERTO MONTT C 2 Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en Franja de Servidumbre Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR LOS INTERRUPTORES ASOCIADOS A LA LÍNEA Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV VALDIVIA-RAHUE O LÍNEA 220 kV VALDIVIA-PUERTO MONTT CIRCUITO 2 (DURANTE LA FAENA) Observaciones TRABAJOS COORDINADOS CON TRANSRUCATAYO	31/03/2016	8:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	8:29	31/03/2016	17:50
SD10535/2016	NO	Subestación : TEMUCO _____ 066 Línea : TEMUCO _____ 066 - VICTORIA _____ 066 Tramo : TEMUCO _____ 066 - PILLANELBUN _____ 066 Tramo : PILLANELBUN _____ 066 - LAUTARO _____ 066 Tramo : LAUTARO _____ 066 - VICTORIA _____ 066 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión a interruptor 52B4 de S/E Temuco, debido a tala de árboles peligrosos para línea de transmisión.	31/03/2016	8:00	31/03/2016	19:00	31/03/2016	10:14	31/03/2016	20:21
SD10543/2016	NO	Subestación : CMPC_CHARRUA _____ 220 Línea : CHARRUA _____ 220 - CMPC_CHARRUA _____ 220 Tramo : STA_FE _____ 220 - PACIFICO _____ 220 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión	31/03/2016	8:00	31/03/2016	19:00	31/03/2016	8:15	31/03/2016	17:58
SD10585/2016	NO	Subestación : SAN_ANDRES _____ 220 (SOLAR) Línea : SAN_ANDRES _____ 220 (SOLAR) - C.PINTO _____ 220 Tramo : SAN_ANDRES _____ 220 (SOLAR) - C.PINTO _____ 220 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	No Reconectar 52J2 S/E San Andres por Lavado de aislación en estructuras de Línea realizado por Transelec	31/03/2016	7:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	8:44	31/03/2016	14:17
SD10610/2016	NO	Subestación : PIRQUE _____ 110 Otro Elemento de Subestación : OTROS N _____ Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	A solicitud de COLBÚN S.A., según SODI N°02-2016, por trabajos en la LT 110kV Maipo-CMPC Puente Alto, se requiere precaución operacional de No reconectar el interruptor 52HT de SE Pirque, esto mientras se realizan sus trabajos.	31/03/2016	9:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	10:08	31/03/2016	18:54

SD10622/2016	NO	Subestación : L UNION _____066 Transformador: Transf. T5 66/23 kV - 10 MVA S/E L UNION Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Desconexión	Programada	Desconexión de transformador N°5 para realizar mantenimiento preventivo básico, los consumos serán transferidos a través de la red MT.	31/03/2016	8:00	31/03/2016	14:00	31/03/2016	7:45	31/03/2016	13:50
SD10740/2016	NO	Subestación : L VERDE _____066 Línea : L VERDE _____066 - ALGARROBO _____066 CTO1 Tramo : L VERDE _____066 - QUINTAY _____066 CTO1 Tramo : QUINTAY _____066 - ALGARROBO N _____066 CTO1 Tramo : ALGARROBO N _____066 - ALGARROBO _____066 CTO1 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Intervención	Programada	Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión	31/03/2016	8:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	8:48	31/03/2016	18:05
SD10741/2016	NO	Subestación : L VERDE _____066 Línea : L VERDE _____066 - ALGARROBO _____066 CTO2 Tramo : L VERDE _____066 - QUINTAY _____066 CTO 2 Tramo : QUINTAY _____066 - ALGARROBO N _____066 CTO 2 Tramo : ALGARROBO N _____066 - ALGARROBO _____066 CTO 2 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Intervención	Programada	Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión	31/03/2016	8:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	8:48	31/03/2016	18:05
SD10890/2016	NO	Subestación : MAITENCILLO _____220 Otro Elemento :EQUIPOS DE MEDIDA FACTURACIÓN\n Elemento: MTENCILLO_220_JT2 - JEM10 - 98013020 Intervención /Programada Comentario:Equipo:MTENCILLO_220_JT2 - JEM10- 98013020 Tipo Trabajo:Montaje de equipos o reles en tableros Descripción del Trabajo S/E MAITENCILLO: Reemplazo del medidor de energía JEM-10 Paño JT2 por medidor ION 8650 S/N° MW-1510A041-02. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: Se instalará medidor remarcador mientras se realice el reemplazo. (Precaución a la reconexión). Instalaciones con riesgo TRANSFORMADOR 2 - MAITENCILLO Observaciones no hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-31 Hora de Inicio:08:30 Fecha Termino:2016-03-31 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Intervención	Programada	Equipo:MTENCILLO_220_JT2 - JEM10 - 98013020 Tipo Trabajo:Montaje de equipos o reles en tableros Descripción del Trabajo S/E MAITENCILLO: Reemplazo del medidor de energía JEM-10 Paño JT2 por medidor ION 8650 S/N° MW-1510A041-02. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: Se instalará medidor remarcador mientras se realice el reemplazo. (Precaución a la reconexión). Instalaciones con riesgo TRANSFORMADOR 2 - MAITENCILLO Observaciones no hay	31/03/2016	8:30	31/03/2016	18:00	31/03/2016	8:30	31/03/2016	17:55
SD10892/2016	NO	Subestación : C.PINTO _____220 Línea :SAN ANDRES _____220 (SOLAR) - C.PINTO _____220\n Tramo: Intervención /Programada Comentario:Equipo:L. 220 KV S. ANDRES - C PINTO Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Lavado de aislación con líneas energizadas, lavado estructuras 479 a 500. Sodi N° 929. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores de L. 220 KV S. ANDRES - C PINTO. Instalaciones con riesgo L. 220 KV S. ANDRES - C PINTO Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-31 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2016-03-31 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Intervención	Programada	Equipo:L. 220 KV S. ANDRES - C PINTO Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Lavado de aislación con líneas energizadas, lavado estructuras 479 a 500. Sodi N° 929. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores de L. 220 KV S. ANDRES - C PINTO. Instalaciones con riesgo L. 220 KV S. ANDRES - C PINTO Observaciones No hay.	31/03/2016	7:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	7:41	31/03/2016	14:17
SD10939/2016	NO	Central : SAN LORENZO DE D. DE ALMAGRO / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 60.00 MW Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Central	Intervención	Programada	Lavado de Aislacion la cual involucra el paño J2 y el paño JT correspondiente a la S/E Enlasa	31/03/2016	8:30	01/04/2016	20:00	01/04/2016	8:29	01/04/2016	14:30
SD10952/2016	NO	Subestación : ITAHUE _____066 Otro Elemento de Subestación : OTROS N° : Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Desconexión	Programada	A solicitud de Transelec de acuerdo a SODI N°141/2016 se requiere desconexión de la barra de transferencia de 66kV de SE Itahue por trabajos en sus instalaciones (Paño BT2).	31/03/2016	9:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	11:22	31/03/2016	17:56
SD10961/2016	NO	Central : QUELLÓN II / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0.0 MW Desconexión / Origen Externo / Programada Ningún Consumo Afectado	Central	Desconexión	Programada	Central Quellón II fuera de servicio por trabajos en la S/E Quellón Instalar desconectores cuchillo en tercer plano, conectar mufa a contacto inferior e instalar puentes en contacto superior y conectar a LMT, trabajos con personal de LLVU.	31/03/2016	9:30	31/03/2016	18:00	31/03/2016	9:21	31/03/2016	18:03
SD11073/2016	NO	Subestación : D.ALMAGRO _____110 Línea : D.ALMAGRO _____110 - TALTAL _____110 Tramo : SECCIONADORA_JAVIERA _____110 - PTA_OXIDOS _____110 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Intervención	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión del 52H1 en SE Javiera. Lavado de aislación SE Óxidos.	31/03/2016	8:00	31/03/2016	17:10	31/03/2016	9:31	31/03/2016	12:04
SD11075/2016	NO	Subestación : D.ALMAGRO _____110 Línea : D.ALMAGRO _____110 - TALTAL _____110 Tramo : PTA_OXIDOS _____110 - C_MIN_LAS LUCES _____110 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Intervención	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión del 52H2 en SE Óxidos; Lavado de Aislación SE Las Luces.	31/03/2016	10:07	31/03/2016	17:10	31/03/2016	12:11	31/03/2016	17:00
SD11089/2016	NO	Subestación : CERRILLOS _____110 Línea : TAP_COPAYAPU _____110 - CERRILLOS _____110 Tramo : CERRILLOS _____110 - LOS_LOROS _____110 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Intervención	Programada	Se realiza trabajos de lavado de aislación con la instalación en servicio. Se solicita bloqueo reconexión automática de interruptor 52H2 de SE Cerrillos. El bloqueo de reconexión se realizará en forma efectiva durante el periodo en que los trabajos se estén ejecutando.	31/03/2016	8:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	11:39	31/03/2016	17:58
SD11097/2016	NO	Subestación : FLORIDA _____110 Línea : FLORIDA _____110 - L.VIZCACHAS _____110 CTO1 Tramo : FLORIDA _____110 - L.VIZCACHAS _____110 CTO1 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Desconexión	Programada	Desconexión de circuito para continuar con refuerzo de estructuras A.T. y limpieza de aislación	31/03/2016	6:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	6:00	31/03/2016	18:30
SD11140/2016	NO	Subestación : L.LAJA _____110 (chilec) Línea : L.LAJA _____110 - L.VIZCACHAS _____110 CTO1 Tramo : L.LAJA _____110 - L.VIZCACHAS _____110 CTO1 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Desconexión	Programada	Desconexión de circuito para continuar con refuerzo de estructuras A.T. y limpieza de aislación	31/03/2016	6:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	6:00	31/03/2016	18:30
SD11108/2016	NO	Subestación : SAN ANDRES _____220 (SOLAR) Otro Elemento de Subestación : SECCIONES DE BARRA N° : SECCION 1 N° : SECCION 2 N° : BARRA DE TRANSFERENCIA NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Intervención	Programada	Lavado de aislación con equipos energizados patio 220 kV S/E San Andrés, incluye marcos de barra, líneas y transferencia. SODI SUN-067 (Transelec). Restricción a la reconexión con nivel de riesgo bajo. Se solicitará no reconectar interruptores asociados a Línea 220 kV Cardones - San Andrés y Línea 220 kV San Andrés Carrera Pinto.	31/03/2016	8:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	8:44	31/03/2016	12:14

SD11116/2016	NO	Subestacion :CHACHAHUIN_____066 Línea :CHACHAHUIN_____066 - ANCOA_____066\nTramo : CHACHAHUIN_____066 - PANIMAVIDA_____066 Tramo: PANIMAVIDA_____066 - ANCOA_____066 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:LÍNEA 66 KV CHACHAHUIN-ANCOA Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo CORTA DE ÁRBOLES BAJO Y AL LADO DE LOS CONDUCTORES Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar Interruptores que sirven a la Línea 66 kv Chachahuin-Ancoa Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 KV CHACHAHUIN-ANCOA (Durante la faena) Observaciones Programa de Mantenimiento de Líneas Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-31 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-03-31 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y poda franja servidumbre	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:LÍNEA 66 KV CHACHAHUIN-ANCOA Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo CORTA DE ÁRBOLES BAJO Y AL LADO DE LOS CONDUCTORES Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar Interruptores que sirven a la Línea 66 kv Chachahuin-Ancoa Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 KV CHACHAHUIN-ANCOA (Durante la faena) Observaciones Programa de Mantenimiento de Líneas	31/03/2016	8:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	8:49	31/03/2016	17:05
SD11146/2016	NO	Subestación : QUELTEHUES_____110 Línea : QUELTEHUES_____110 - L.LAJA_____110 CTO1 Tramo : QUELTEHUES_____110 - L.LAJA_____110 CTO1 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Desconexion	Programada	Desconexión de circuito para continuar con refuerzo de estructuras A.T. y limpieza de aislación	31/03/2016	6:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	6:00	31/03/2016	18:30
SD11152/2016	NO	Subestación : L.LAJA_____110 (chilec) Línea : MAITENES_____110 - L.LAJA_____110 CTO1 Tramo : MAITENES_____110 - L.LAJA_____110 CTO1 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Desconexion	Programada	Desconexión de circuito para continuar con refuerzo de estructuras A.T. y limpieza de aislación	31/03/2016	6:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	6:00	31/03/2016	18:30
SD11157/2016	NO	Subestacion :CARDONES_____220 Línea :CARDONES_____220 - SAN_ANDRES_____220 (SOLAR)\nTramo : CARDONES_____220 - SAN_ANDRES_____220 (SOLAR) Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 220 KV CARDONES - S. ANDRES Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Lavado de aislación con líneas energizadas, lavado estructuras 431 a 436 (SODI 1117). Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR INTERRUPTORES DE LINEA 220 KV CARDONES - S. ANDRES. Instalaciones con riesgo LINEA 220 KV CARDONES - S. ANDRES. Observaciones NO HAY. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-31 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-03-31 Hora de Termino:19:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 KV CARDONES - S. ANDRES Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Lavado de aislación con líneas energizadas, lavado estructuras 431 a 436 (SODI 1117). Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR INTERRUPTORES DE LINEA 220 KV CARDONES - S. ANDRES. Instalaciones con riesgo LINEA 220 KV CARDONES - S. ANDRES. Observaciones NO HAY.	31/03/2016	8:00	31/03/2016	19:00	31/03/2016	7:41	31/03/2016	12:45
SD11162/2016	NO	Subestacion :AJAHUEL_____154 Línea :L1 Tinguiririca?Rancagua?AJahuel\nTramo: Tramo: Tramo: Tramo: Tramo: Tramo: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 154 kv Ting.-Ranc.-AJah Circ. 1. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kv Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones con riesgo L. 2x154 kv TINGUIRIRICA - RANCAGUA - A. JAHUEL CIRCUITO 1 O 2. Observaciones Coordinado con Transnet. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-31 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-03-31 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y poda franja servidumbre	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:L. 154 kv Ting.-Ranc.-AJah Circ. 1. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kv Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones con riesgo L. 2x154 kv TINGUIRIRICA - RANCAGUA - A. JAHUEL CIRCUITO 1 O 2. Observaciones Coordinado con Transnet.	31/03/2016	8:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	8:49	31/03/2016	17:32
SD11163/2016	NO	Subestacion :AJAHUEL_____154 Línea :L2 Tinguiririca?Rancagua?AJahuel\nTramo: Tramo: Tramo: Tramo: Tramo: Tramo: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 154 kv Ting.-Ranc.-AJah Circ. 2. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kv Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones con riesgo L. 2x154 kv TINGUIRIRICA - RANCAGUA - A. JAHUEL CIRCUITO 1 O 2. Observaciones Coordinado con Transnet. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-31 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-03-31 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y poda franja servidumbre	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:L. 154 kv Ting.-Ranc.-AJah Circ. 2. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kv Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones con riesgo L. 2x154 kv TINGUIRIRICA - RANCAGUA - A. JAHUEL CIRCUITO 1 O 2. Observaciones Coordinado con Transnet.	31/03/2016	8:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	8:49	31/03/2016	17:32
SD11175/2016	NO	Subestacion :L.VILOS_____220 Línea :NOGALES_____220 - L.VILOS_____220 CTO2\nTramo: NOGALES_____220 - L.VILOS_____220 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 220 kv Nogales - Los Vilos Circ. 2. Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kv Nogales - Los Vilos circuitos 1 y 2. Instalaciones con riesgo Línea de 220 kv Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-31 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-03-31 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 kv Nogales - Los Vilos Circ. 2. Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kv Nogales - Los Vilos circuitos 1 y 2. Instalaciones con riesgo Línea de 220 kv Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2. Observaciones No hay.	31/03/2016	8:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	8:13	31/03/2016	15:56

SD11178/2016	NO	Subestacion :POLPAICO_____220 Línea :C.NAVIA_____220 - POLPAICO_____220 CTO1\n Tramo: C.NAVIA_____220 - LAMPA_____220 CTO1 Tramo: LAMPA_____220 - POLPAICO_____220 CTO1 Tramo: TR 6 - 230/230 kV +- 18,5", 350 MVA - Desfasador C. Navia Intervención /Programada Comentario:Equipo:L. 220 kV C. Navia - Polpaico Circ. 1. Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo en estructuras. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Cerro Navia - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones con riesgo Línea de 220 kV Cerro Navia - Polpaico circuito 1 o 2. Observaciones Coordinado con Chilectra. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-31 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-03-31 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 kV C. Navia - Polpaico Circ. 1. Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo en estructuras. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Cerro Navia - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones con riesgo Línea de 220 kV Cerro Navia - Polpaico circuito 1 o 2. Observaciones Coordinado con Chilectra.	31/03/2016	8:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	8:49	31/03/2016	18:23
SD11179/2016	NO	Subestacion :POLPAICO_____220 Línea :C.NAVIA_____220 - POLPAICO_____220 CTO2\n Tramo: C.NAVIA_____220 - LAMPA_____220 CTO2 Tramo: LAMPA_____220 - POLPAICO_____220 CTO2 Tramo: TR 7 - 230/230 kV +- 18,5", 350 MVA - Desfasador C. Navia Intervención /Programada Comentario:Equipo:L. 220 kV C. Navia - Polpaico Circ. 2. Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo en estructuras. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Cerro Navia - Polpaico circuito 1 y 2. Observaciones Coordinado con Chilectra. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-31 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-03-31 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 kV C. Navia - Polpaico Circ. 2. Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo en estructuras. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Cerro Navia - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones con riesgo Línea de 220 kV Cerro Navia - Polpaico circuito 1 o 2. Observaciones Coordinado con Chilectra.	31/03/2016	8:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	8:49	31/03/2016	18:23
SD11180/2016	NO	Subestacion :L.VILOS_____220 Línea :NOGALES_____220 - L.VILOS_____220 CTO1\n Tramo: NOGALES_____220 - L.VILOS_____220 CTO1 Intervención /Programada Comentario:Equipo:L. 220 kV Nogales - Los Vilos Circ. 1. Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Nogales - Los Vilos circuitos 1 y 2. Instalaciones con riesgo Línea de 220 kV Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-31 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-03-31 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 kV Nogales - Los Vilos Circ. 1. Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Nogales - Los Vilos circuitos 1 y 2. Instalaciones con riesgo Línea de 220 kV Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2. Observaciones No hay.	31/03/2016	8:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	8:13	31/03/2016	15:56
SD11238/2016	NO	Subestación : MASISA_____066 Otro Elemento de Subestación : OTROS N * : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Mantenimiento preventivo básica a equipos de comunicaciones y SCADA en S/E Masisa. Nota: Se perderá la comunicación con la S/E mientras se ejecuten los trabajos.	31/03/2016	14:00	31/03/2016	20:00	31/03/2016	16:42	31/03/2016	18:53
SD11239/2016	NO	Subestación : FIBRANOVA_____066 Otro Elemento de Subestación : OTROS N * : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Mantenimiento preventivo básica a equipos de comunicaciones y SCADA en S/E Fibranova. Nota: Se perderá la comunicación con la S/E mientras se ejecuten los trabajos.	31/03/2016	9:00	31/03/2016	14:00	31/03/2016	9:11	31/03/2016	16:40
SD11247/2016	NO	Subestación : CHACAHUIN_____066 Otro Elemento de Subestación : OTROS N * : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec de acuerdo a SODI N°152/2016 se requiere orden de precaución no reconectar interruptor 52B1 asociado a la línea Chacahuin - Ancoa de propiedad de Transelec por trabajos en sus instalaciones.	31/03/2016	8:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	8:56	31/03/2016	17:06
SD11276/2016	NO	Subestación : CALDERA_____110 Línea : COIPIPO_____110 - CALDERA_____110 Tramo : HERNAN FUENTES_110 - TAP IMPULSION Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión TAP-OFF 110 kV IMPULSION LAVADO AISLACIÓN EQUIPOS PRIMARIOS. INSPECCION VISUAL EQUIPOS PRIMARIOS. SISTEMA ENERGIZADO. RESTRICCION A LA RECONEXIÓN EN S/E GALLEGUILLOS NO RECONECTAR INTERRUPTOR 52H3	31/03/2016	9:00	31/03/2016	12:30	31/03/2016	10:33	31/03/2016	16:00
SD11305/2016	NO	Subestación : EL PEUMO_____066 Otro Elemento de Subestación : OTROS N * : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Se realiza instalación de equipos de comunicación SCADA asociado a nuevo paño de circuito de MT, se realizan pruebas de control SCADA de dicho equipo local y a distancia. Además se cargan nuevas estrategias por lo que habrán pérdidas intermitentes de comunicaciones por periodos inferiores a 3 minutos.	31/03/2016	8:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	9:19	31/03/2016	20:12
SD11317/2016	NO	Subestación : MALLOA_____154 Otro Elemento de Subestación : OTROS N * : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, según SODI N°97/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar los interruptores 154KV 52A1 y 52A2 de S/E Malloa 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	31/03/2016	8:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	8:58	31/03/2016	17:33
SD11318/2016	NO	Subestación : P.CORTES_____154 Otro Elemento de Subestación : OTROS N * : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, según SODI N°97/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154KV 52AT de S/E Punta de Cortés 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LLTT 154KV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	31/03/2016	8:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	8:58	31/03/2016	17:33
SD11319/2016	NO	Subestación : PAINE_____154 Otro Elemento de Subestación : OTROS N * : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, según SODI N°97/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154KV 52AT de S/E Paine 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LLTT 154KV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	31/03/2016	8:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	8:58	31/03/2016	17:33
SD11331/2016	NO	Central : SAN PEDRO EÓLICO / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.0 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningún Consumo Afectado	Central	Desconexion	Programada	Desconexión de aerogenerador N° 17 por mantenimiento preventivo	31/03/2016	8:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	11:48	31/03/2016	15:16
SD11366/2016	NO	Subestación : S.JOSE_____110 Otro Elemento de Subestación : OTROS N * : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Se realizaron pruebas a reles ZIV EDAC-BF y EDAC-CE se levantaron los Trip de salida para evitar operaciones no deseadas. Mientras duran las pruebas la subestación quedará sin operación de baja frecuencia	31/03/2016	8:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	9:55	31/03/2016	13:42

SD11399/2016	NO	Subestación : ITAHUE_____066 Línea : ITAHUE_____066 - TALCA_____066 CTO2 Tramo : ITAHUE_____066 - L.MAQUIS_____066 CTO2 Tramo : S.RAFael_____066 - S.RAFael (EMETAL)_____066 Tramo : S.RAFael (EMETAL)_____066 - PANGUILEMO_____066 Tramo : PANGUILEMO_____066 - TALCA_____066 CTO2 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Bloquear reconexión automática en ambos extremos de la Línea Itahue-Talca Cto. 2. En SE Itahue interruptor 52B5 y en SE Talca 52B2, por tala de árboles próximos a la línea.	31/03/2016	8:00	31/03/2016	17:30	31/03/2016	9:16	31/03/2016	18:39
SD11410/2016	NO	Subestación : ITAHUE_____066 Línea : ITAHUE_____066 - TALCA_____066 CTO1 Tramo : ITAHUE_____066 - L.MAQUIS_____066 CTO1 Tramo : L.MAQUIS_____066 - PANGUILEMO_____066 CTO1 Tramo : PANGUILEMO_____066 - TALCA_____066 CTO1 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Bloquear reconexión automática en ambos extremos de la Línea Itahue-Talca Cto. 1. En SE Itahue interruptor 52B4 y en SE Talca 52B1, por tala de árboles próximos a la línea.	31/03/2016	8:30	31/03/2016	17:30	31/03/2016	9:16	31/03/2016	18:39
SD11441/2016	NO	Subestación : COCHARCAS_____066 Línea : COCHARCAS_____066 - HUALTE_____066 Tramo : COCHARCAS_____066 - HUALTE_____066 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Bloquear reconexión automática del interruptor 52B5 de S/E Cocharcas por tala, poda y roce de árboles. NOTA: La LT 66kV Cocharcas - Hualte es radial. El bloqueo de reconexión se realizará de forma intermitente según el requerimiento en terreno.	31/03/2016	8:00	31/03/2016	20:00	31/03/2016	10:40	31/03/2016	18:35
SD11445/2016	NO	Subestación : PARRAL_____066 Línea : PARRAL_____066 - CAUQUENES_____066 Tramo : PARRAL_____066 - CAUQUENES_____066 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Bloquear reconexión automática del interruptor 52B1 de S/E Parral, por mantenimiento con LLEE. NOTA: La LT 66kV Parral - Cauquenes es radial. El bloqueo de reconexión se realizará de forma intermitente según el requerimiento en terreno.	31/03/2016	8:00	31/03/2016	20:00	31/03/2016	10:40	31/03/2016	18:36
SD11487/2016	NO	Subestación : SECCIONADORA_JAVIERA_____110 Línea : D.ALMAGRO_____110 - TALTAL_____110 Tramo : SECCIONADORA_JAVIERA_____110 - PTA_OXIDOS_____110 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Bloqueo de la reconexión automática del 52H1 de S/E Javiera por trabajos de lavado de aislación en la Línea 110 kV Javiera - TalTal realizados por Elecda.	31/03/2016	8:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	9:34	31/03/2016	12:13
SD11535/2016	NO	Subestación : L.AGUIRRE_____110 (CHILETRA) Otro Elemento de Subestación : OTROS N * : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Mantenimiento preventivo a UTR SCADA de la subestación. Durante el trabajo se produce pérdida de comunicación SCADA por 40 minutos aproximadamente.	31/03/2016	9:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	14:12	31/03/2016	16:42
SD11610/2016	NO	Subestación : L.MIRANDA_____066 Línea : L.MIRANDA_____066 - LORETO_____066 Tramo : L.MIRANDA_____066 - LORETO_____066 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión interruptor 52B2 de S/E Lo Miranda.	31/03/2016	8:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	9:08	31/03/2016	18:05
SD11616/2016	NO	Subestación : PAINE_____066 Línea : PAINE_____066 - EL_MONTE_____066 Tramo : PAINE_____066 - ISLA_DE_MAIPO_____066 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión automática interruptor 52B3 de S/E Isla de Maipo.	31/03/2016	8:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	13:16	31/03/2016	16:25
SD11637/2016	NO	Subestacion :D.ALMAGRO_____023 Otro Elemento :OTROS\n Elemento: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:PAÑO E3, INCA DE ORO - DDA Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitado por Emelat por trabajo en sus instalaciones. Reemplazo de reconnector de distribución. Sodi 1233. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Diego de Almagro: No reconectar 52E3 Instalaciones con riesgo Diego de Almagro: Alimentador 52E3 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-31 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-03-31 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:PAÑO E3, INCA DE ORO - DDA Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitado por Emelat por trabajo en sus instalaciones. Reemplazo de reconnector de distribución. Sodi 1233. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Diego de Almagro: No reconectar 52E3 Instalaciones con riesgo Diego de Almagro: Alimentador 52E3 Observaciones No hay	31/03/2016	8:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	8:51	31/03/2016	18:19
SD11639/2016	NO	Subestacion :D.ALMAGRO_____220 Otro Elemento :SECCIONES DE BARRA\n Elemento: SECCION 1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:S/E D. de Almagro Barra 220 kV Sección 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios. Incluye marco de barra principal, marco de línea y equipos asociados. Sodi N° 1238, 1242, 1246 y 1250. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la barra 220 kV Sec. 1. Instalaciones con riesgo Diego de Almagro: Barra 220 kV Sec. 1. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-31 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-03-31 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:S/E D. de Almagro Barra 220 kV Sección 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios. Incluye marco de barra principal, marco de línea y equipos asociados. Sodi N° 1238, 1242, 1246 y 1250. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la barra 220 kV Sec. 1. Instalaciones con riesgo Diego de Almagro: Barra 220 kV Sec. 1. Observaciones No hay.	31/03/2016	8:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	8:03	31/03/2016	18:06
SD11640/2016	NO	Subestacion :D.ALMAGRO_____220 Otro Elemento :SECCIONES DE BARRA\n Elemento: SECCION 2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:BARRA 220 KV, SECCION 2 - DDA Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios, incluye marco de barra principal, marco de línea y equipos asociados. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la barra 220 kV Sec. 2. Instalaciones con riesgo Diego de Almagro: Barra 220 kV Sec. 2. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-31 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-03-31 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:BARRA 220 KV, SECCION 2 - DDA Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios, incluye marco de barra principal, marco de línea y equipos asociados. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la barra 220 kV Sec. 2. Instalaciones con riesgo Diego de Almagro: Barra 220 kV Sec. 2. Observaciones No hay.	31/03/2016	8:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	8:03	31/03/2016	18:06
SD11643/2016	NO	Subestacion :PUNTA_COLORADA_____220 Línea :PUNTA_COLORADA_____220 - MAITENCILLO_____220 CTO1\n Tramo : PUNTA_COLORADA_____220 - MAITENCILLO_____220 CTO1 Intervención /Programada Comentario:Equipo:L. 2X220 KV P. COLORADA - MAI, C 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación con línea energizada, estructuras 240B a 244 Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a línea 220 kV Punta Colorada- Maitencillo C1. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV PUNTA COLORADA - MAITENCILLO, CIRCUITO 1 Observaciones No Hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-31 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2016-03-31 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:L. 2X220 KV P. COLORADA - MAI, C 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación con línea energizada, estructuras 240B a 244 Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a línea 220 kV Punta Colorada- Maitencillo C1. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV PUNTA COLORADA - MAITENCILLO, CIRCUITO 1 Observaciones No Hay	31/03/2016	7:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	7:41	31/03/2016	14:35

SD11644/2016	NO	Subestacion :PUNTA_COLORADA_220 Línea :P.AZUCAR_220 - PUNTA_COLORADA_220 CTO1n Tramo: P.AZUCAR_220 - PUNTA_COLORADA_220 CTO1 Intervención /Programada Comentario:Equipo:L. 2X220 KV P. COLORADA - MAI, C 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación con línea energizada, estructuras 240B a 244 Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a Línea 220 KV Punta Colorada- Maitencillo C2. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 KV PUNTA COLORADA - MAITENCILLO, CIRCUITO 2 Observaciones No Hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-31 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2016-03-31 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:L. 2X220 KV P. COLORADA - MAI, C 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación con línea energizada, estructuras 240B a 244 Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a Línea 220 KV Punta Colorada- Maitencillo C2. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 KV PUNTA COLORADA - MAITENCILLO, CIRCUITO 2 Observaciones No Hay	31/03/2016	7:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	7:41	31/03/2016	14:35
SD11907/2016	NO	Subestacion :MAIPO_110Línea :MAIPO_110 - CMPC_PTE_ALTO_110Tramo: MAIPO_110 - PIRQUE_110 Tramo: PIRQUE_110 - CMPC_PTE_ALTO_110 Intervención /ProgramadaComentario:Se realizara roces y podas a toda la línea, No reconectar en caso de apertura sin previo aviso a Inspector de Faena, se solicita bloquear la reconexión automática con precaución en el cierre manual.Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2016-03-31Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2016-03-31Hora de Termino:18:00Solicita intervención:COLBUN\ArancibiaTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Subestación	Intervencion	Programada	Se realizara roces y podas a toda la línea, No reconectar en caso de apertura sin previo aviso a Inspector de Faena, se solicita bloquear la reconexión automática con precaución en el cierre manual.	31/03/2016	9:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	9:51	31/03/2016	18:45
SD11719/2016	NO	Central : DEGAN / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 23.00 MW Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Central	Intervencion	Programada	Pruebas de control, regulación y carga en equipos, las pruebas irán de 0 a 36 MW	31/03/2016	8:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	16:15	31/03/2016	19:43
SD11769/2016	NO	Subestación : B.MELIP_066 Línea : B.MELIP_066 - LAS_ARAÑAS_066 Tramo : B.MELIP_066 - CHOCCALAN_066 Tramo : CHOCCALAN_066 - MANDINGA_066 Tramo : MANDINGA_066 - LAS_ARAÑAS_066 NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión de Interruptor 52B2 en SE Las Arañas. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	31/03/2016	8:30	31/03/2016	18:00	31/03/2016	9:25	31/03/2016	17:37
SD11798/2016	NO	Subestación : VICTORIA_066 Línea : VICTORIA_066 - LANGELES_066 Tramo : VICTORIA_066 - COLLIPULLI_066 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Desconexion	Programada	LT 66kV Victoria-Collipulli: Desconexion programada por trabajos de montaje de torre comunicaciones para subestación de poder Los Peumos. No existe interrupción de suministro ya que línea actualmente se encuentra energizada en vacio.	31/03/2016	8:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	10:41	31/03/2016	19:04
SD11800/2016	NO	Subestación : VICTORIA_066 Línea : CURACAUTIN_066 - VICTORIA_066 Tramo : CURACAUTIN_066 - VICTORIA_066 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	LT Victoria-Curacautin: Bloqueo de reconexión a interruptor 52B2. Por trabajos de montaje de estructuras en S/E Los Peumos.	31/03/2016	8:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	10:46	31/03/2016	18:52
SD11810/2016	NO	Subestación : BUIN_066 Otro Elemento de Subestación : SISTEMA SCADA N * : SISTEMA SCADA Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	De acuerdo a trabajos a realizar, según SD11807/2016, se realizaran trabajos de actualización de estrategia de control y pruebas Scada en SE Buín, las cuales consideran pérdidas de comunicación intermitentes entre la subestación y el centro de operación transmisión COT.	31/03/2016	9:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	10:26	31/03/2016	19:00
SD11823/2016	NO	Subestación : L.BOZA_110 Otro Elemento de Subestación : OTROS N * : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Lavado de aislación en patio de 110 kv, 23 kv y 12 kv de la Subestación, se solicita restricción de reconexión de todos los paños de 110 kv, 23 kv y 12 kv involucrados.	31/03/2016	9:00	31/03/2016	13:00	31/03/2016	9:55	31/03/2016	11:40
SD11824/2016	NO	Subestación : LAMPA_220 Otro Elemento de Subestación : OTROS N * : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Lavado de aislación en patio de 220 kv y 23 kv de la Subestación, se solicita restricción de reconexión de todos los paños de 220 kv y 23 kv involucrados.	31/03/2016	14:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	15:00	31/03/2016	16:23
SD11863/2016	NO	Subestación : PLACILLA_066 Otro Elemento de Subestación : SISTEMA SCADA N * : SISTEMA SCADA S/E PLACILLA 66 KV Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Se realizará verificación y actualización en la base de datos del sistema SCADA de la subestación. Para estos trabajos se considera revisión y tendido de alambrado de control asociado a SCADA. En cada intervención de actualización de los datos, existirá pérdida de comunicación por periodos menores a 5 minutos.	31/03/2016	8:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	10:30	31/03/2016	20:00
SD11867/2016	NO	Subestación : SCADA TRANSNET NODO SAN FERNANDO Otro Elemento de Subestación : SISTEMA SCADA N * : S/E La Ronda N * : S/E San Fernando N * : S/E Colchagua N * : S/E Malloa 154/66 kv N * : S/E Placilla N * : S/E Nancagua N * : S/E Panihue N * : S/E Marchigue N * : S/E La Esperanza N * : S/E Alcones Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Se realizará actualización en la base de datos del sistema SCADA del Nodo San Fernando por trabajos en S/E Placilla asociado a SD11863/2016. Para estos trabajos existirá pérdida de comunicaciones por periodos no mayores a 5 minutos en cada intervención.	31/03/2016	8:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	10:30	31/03/2016	20:00
SD11877/2016	NO	Subestación : FLORIDA_110 Línea : FLORIDA_110 - LVIZCACHAS_110 CTO1 Tramo : FLORIDA_110 - LVIZCACHAS_110 CTO1 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Desconexion	Programada	Desconecta Circuito 110 kv N*1 a solicitud de AES Gener	31/03/2016	6:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	5:47	31/03/2016	18:31
SD11883/2016	NO	Subestación : TOME_066 Otro Elemento de Subestación : OTROS N * : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	A solicitud de CGED (según SODI N° 430/2016), se requiere una orden de precaución (no reconexión) sobre el interruptor 52ET de S/E Tomé. Esto por la realización de trabajos con LLVV en la salida de cto. Interconexión (52ES).	31/03/2016	8:00	31/03/2016	17:00	31/03/2016	10:04	31/03/2016	18:30
SD11899/2016	NO	Subestación : L.PRADO_110 Otro Elemento de Subestación : OTROS N * : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Mantenimiento preventivo a UTR SCADA de la subestación. Durante el trabajo se produce pérdida de comunicación por 40 minutos aproximadamente.	31/03/2016	9:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	11:40	31/03/2016	13:57
SD11910/2016	NO	Subestacion :MINERO_110Otro Elemento :SECCION DE BARRAElemento: SECCION 1 Desconexion /ProgramadaComentario:Codeico solicitó desconexión de barra N°1-110kV, para lo cual se realizará transferencia de consumos a barra N°2-110 kv. El objetivo es atender una anomalía en el interruptor 52HCE1Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2016-03-31Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2016-03-31Hora de Termino:16:00Solicita intervención:COLBUN\ArancibiaTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Desconexion	Programada	Codeico solicitó desconexión de barra N°1-110kV, para lo cual se realizará transferencia de consumos a barra N°2-110 kv. El objetivo es atender una anomalía en el interruptor 52HCE1	31/03/2016	8:00	31/03/2016	16:00	31/03/2016	9:51	31/03/2016	16:13
SD11922/2016	NO	Subestación : CARDONES_220 Línea : D.ALMAGRO_220 - CARDONES_220 CTO1 Tramo : D.ALMAGRO_220 - CARDONES_220 CTO1 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Deshabilitar reconexión automática y no reconectar líneas 220 kv Diego de Almagro - Cardones a solicitud de Transelec por trabajos de lavado de aislación a equipos primarios, incluye marco de barra principal, marco de línea y equipos asociados.	31/03/2016	8:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	8:27	31/03/2016	18:06

SD11925/2016	NO	Subestacion :AJAHUEL_____154 Línea :L1 Tinguiririca?Rancagua?A.Jahuel\n Tramo: Tramo: Tramo: Tramo: Tramo: Intervención /Programada Comentario:Equipo:L. 154 kv Ting.-Ranc.-AJah Circ. 1. Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitud de Transnet para trabajos de montaje de estructuras provisionarias cercanas a línea de 154 kv Ting.-Ranc.-AJah Circ. 1 y 2. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kv Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones con riesgo L. 2x154 kv TINGUIRIRICA - RANCAGUA - A. JAHUEL CIRCUITO 1 O 2. Observaciones A solicitud de Transnet. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-31 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-03-31 Hora de Termino:19:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:L. 154 kv Ting.-Ranc.-AJah Circ. 1. Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitud de Transnet para trabajos de montaje de estructuras provisionarias cercanas a línea de 154 kv Ting.-Ranc.-AJah Circ. 1 y 2. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kv Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones con riesgo L. 2x154 kv TINGUIRIRICA - RANCAGUA - A. JAHUEL CIRCUITO 1 O 2. Observaciones A solicitud de Transnet.	31/03/2016	8:00	31/03/2016	19:00	31/03/2016	10:13	31/03/2016	19:10
SD11931/2016	NO	Subestacion :AJAHUEL_____154 Línea :L2 Tinguiririca?Rancagua?A.Jahuel\n Tramo: Tramo: Tramo: Tramo: Tramo: Intervención /Programada Comentario:Equipo:L. 154 kv Ting.-Ranc.-AJah Circ. 2. Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitud de Transnet para trabajos de montaje de estructuras provisionarias cercanas a línea de 154 kv Ting.-Ranc.-AJah Circ. 1 y 2. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kv Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones con riesgo L. 2x154 kv TINGUIRIRICA - RANCAGUA - A. JAHUEL CIRCUITO 1 O 2. Observaciones A solicitud de Transnet. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-31 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-03-31 Hora de Termino:19:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:L. 154 kv Ting.-Ranc.-AJah Circ. 2. Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitud de Transnet para trabajos de montaje de estructuras provisionarias cercanas a línea de 154 kv Ting.-Ranc.-AJah Circ. 1 y 2. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kv Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones con riesgo L. 2x154 kv TINGUIRIRICA - RANCAGUA - A. JAHUEL CIRCUITO 1 O 2. Observaciones A solicitud de Transnet.	31/03/2016	8:00	31/03/2016	19:00	31/03/2016	10:13	31/03/2016	19:10
SD11971/2016	NO	Subestación : LA_CEBADA_____220 Otro Elemento de Subestación : OTROS N * : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	A solicitud de Los Cururos no reconectar 52/11, 52/12 Switch 79/11, 79/12. Motivo: Lavado de Aislación Patio 220 kv S/E La Cebada : lavado de aislación equipos asociados a barra 220 kv Sección 1 2 bloqueo a la reconexión Línea 220 kv. La Cebada - La Palmas , La Cebada Pan de Azúcar,	31/03/2016	8:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	15:05	31/03/2016	19:10
SD11984/2016	NO	Central : GUACOLDA / Unidad : U4 / Potencia Disponible : 150 MW Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Central	Intervencion	Programada	Limitada a plena carga por medición de eficiencia de equipos de abatimiento.	31/03/2016	7:00	31/03/2016	13:00	31/03/2016	6:57	31/03/2016	12:51
SD11985/2016	NO	Central : GUACOLDA / Unidad : U4 / Potencia Disponible : 100 MW Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Central	Intervencion	Programada	Limitada a 100 MW por medición de eficiencia de equipos de abatimiento.	31/03/2016	13:00	31/03/2016	20:00	31/03/2016	12:51	31/03/2016	18:10
SD12028/2016	NO	Subestación : TALCAHUANO_____066 Línea : TALCAHUANO_____066 - LATORRE_____066 CTO1 Tramo : TALCAHUANO_____066 - LATORRE_____066 CTO1 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Desconexion	Programada	Se realizará la desconexión del tramo de línea ya mencionado, por la realización del MPB. Los consumos asociados a esta línea, serán respaldados desde la línea LT 66 kv Talcahuano-Latorre N°2.	31/03/2016	9:00	31/03/2016	13:00	31/03/2016	9:56	31/03/2016	15:34
SD12029/2016	NO	Subestación : TALCAHUANO_____066 Línea : TALCAHUANO_____066 - LATORRE_____066 CTO2 Tramo : TALCAHUANO_____066 - LATORRE_____066 CTO2 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Desconexion	Programada	Se realizará la desconexión del tramo de línea ya mencionado, por la realización del MPB. Los consumos asociados a esta línea, serán respaldados desde la línea LT 66 kv Talcahuano-Latorre N°1.	31/03/2016	14:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	15:36	31/03/2016	18:26
SD12032/2016	NO	Subestación : NEGRETE_____066 Otro Elemento de Subestación : OTROS N * : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	modificación de ajustes y pruebas de rele de protección. Nuevos ajustes de acuerdo a estudio conexión del parque edílico La Esperanza, Rele SEL 387 y SEL 351A asociado al transformador N°1, además rele SEL 351R asociado a interruptor 52ET1	31/03/2016	8:00	31/03/2016	20:00	31/03/2016	15:11	31/03/2016	21:01
SD12051/2016	NO	Subestación : D.ALMAGRO_____110 Línea : D.ALMAGRO_____110 - M.VERDE_____110 Tramo : D.ALMAGRO_____110 - M.VERDE_____110 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión Lavado de aislación en L/T 110kv Diego de Almagro Manto Verde. Con sistema energizado. Restricciones: En S/E Diego de Almagro: No reconectar interruptor 52H6	31/03/2016	8:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	8:23	31/03/2016	17:00
SD12065/2016	NO	Central : CANELA II / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.0 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningún Consumo Afectado	Central	Desconexion	Programada	Aerogenerador D03. Mantenimiento a generador , transformador, elevador, líneas de vida y engrases.	31/03/2016	8:30	31/03/2016	17:00	31/03/2016	9:14	31/03/2016	16:50
SD12076/2016	NO	Central : SAN ISIDRO II / Unidad : TV / Potencia Disponible : 130 MW Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Central	Intervencion	Programada	Ejecutar Mantenimiento Operacional Valvulas de Admisión de Vapor a la Turbina. No afecta la generación.	31/03/2016	8:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	10:09	31/03/2016	11:30
SD12077/2016	NO	Subestación : CORONEL_____066 Línea : CORONEL_____066 - HORCONES_____066 CTO1 Tramo : CORONEL_____066 - TAP_LOTA_____066 CTO1 Tramo : TAP_LOTA_____066 - HORCONES_____066 CTO1 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Se realizará una poda y tala de árboles cercanos a la línea LT 66 kv Coronel-Horcones N°1, por tal motivo se requiere el bloqueo de reconexión de los interruptores 52B4 de S/E Coronel y 52B7 de S/E Horcones. Los bloqueos solicitados, se realizará en forma paulatina y efectiva en el período correspondiente al inicio y término de los trabajos en las cercanías de la línea.	31/03/2016	9:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	9:47	31/03/2016	18:40
SD12078/2016	NO	Subestación : EL_MANCO_____066 Línea : CORONEL_____066 - HORCONES_____066 CTO2 Tramo : EL_MANCO_____066 - TAP_ENACAR_____066 CTO2 Tramo : CORONEL_____066 - TAP_ENACAR_____066 CTO2 Tramo : TAP_ENACAR_____066 - TAP_LOTA_____066 CTO2 Tramo : TAP_ENACAR_____066 - ENACAR_____066 CTO2 Tramo : TAP_LOTA_____066 - COLCURA_____066 CTO2 Tramo : COLCURA_____066 - HORCONES_____066 CTO2 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Se realizará una poda y tala de árboles cercanos a la línea LT 66 kv El Manco-Horcones N°2, por tal motivo se requiere el bloqueo de reconexión de los interruptores 52B2 de S/E El Manco y 52B3 de S/E Horcones. Los bloqueos solicitados, se realizará en forma paulatina y efectiva en el período correspondiente al inicio y término de los trabajos en las cercanías de la línea.	31/03/2016	9:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	9:47	31/03/2016	18:40
SD12083/2016	NO	Central : SAN ISIDRO / Unidad : TV / Potencia Disponible : 130 MW Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Central	Intervencion	Programada	Ejecutar Mantenimiento Operacional Valvulas de Admisión de Vapor a la Turbina. No afecta la generación.	31/03/2016	8:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	11:17	31/03/2016	11:30
SD12106/2016	NO	Subestación : LAMPA_____220 Otro Elemento de Subestación : OTROS N * : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Se solicita la restricción de reconexión del interruptor 220 kv de la Subestación en caso de operación automática, por requerimiento de empresa TRANSELEC.	31/03/2016	8:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	8:54	31/03/2016	18:24

SD12122/2016	NO	Subestacion :CHARRUA_____220 Otro Elemento :OTROS\n Elemento: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:S/E Charrúa: SGGG, Patio 500KV. Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E Charrúa: Modificación y reposición de alambrado de servicios generales que interfieren con Obra de Elecnor. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo S/E Charrúa: Servicios auxiliares de corriente alterna del patio 500KV. Observaciones Trabajos solicitados por ELECNOR. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-31 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-04-13 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Charrúa: SGGG, Patio 500KV. Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E Charrúa: Modificación y reposición de alambrado de servicios generales que interfieren con Obra de Elecnor. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo S/E Charrúa: Servicios auxiliares de corriente alterna del patio 500KV. Observaciones Trabajos solicitados por ELECNOR.	31/03/2016	8:00	13/04/2016	18:00	31/03/2016	8:50	15/04/2016	11:25
SD12124/2016	NO	Central :LOS QUILOS/Unidad : U1/Potencia :0Desconexion /Origen Interno/ProgramadaComentario:Cambio de inyector N°3 y/o conector de inyector, por fuga en registro. Cambio de aceite de gobernador hidráulicoNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2016-03-31Hora de Inicio:05:00Fecha Termino:2016-03-31Hora de Termino:23:59Solicita intervención:COLBUN\DisolerTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Central	Desconexion	Programada	Cambio de inyector N°3 y/o conector de inyector, por fuga en registro. Cambio de aceite de gobernador hidráulico	31/03/2016	5:00	31/03/2016	23:59	31/03/2016	5:05	31/03/2016	23:27
SD12125/2016	NO	Central : SAUZALITO / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0.0 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningún Consumo Afectado	Central	Desconexion	Programada	Mantenimiento preventivo de anillos colectores del rotor de la unidad.	31/03/2016	0:30	31/03/2016	5:30	31/03/2016	0:42	31/03/2016	5:30
SD12128/2016	NO	Central : SAUZAL / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 80 MW Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Central	Intervencion	Programada	Limpieza de embanque en Batea Desarenadora N° 2.	31/03/2016	0:00	08/04/2016	20:00	31/03/2016	13:56	08/04/2016	20:30
SD12134/2016	NO	Subestación : NIRIVIL0_____066 Transformador: Transf. T1 66/24 kv - 4/5 MVA S/E NIRIVIL0 52BT1Transformador: Transf. T2 66/24 kv - 5 MVA S/E NIRIVIL0 52BT2 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Se realizará toma de muestras de aceite a transformadores N°1 y N°2 por análisis cromatográfico.	31/03/2016	8:00	31/03/2016	14:00	31/03/2016	14:25	31/03/2016	16:15
SD12137/2016	NO	Subestación : SAN_CLEMENTE_____066 Transformador: Transf. 66/13.8 kv - 8/10 MVA S/E SAN_CLEMENTE Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Se realizará toma de muestras de aceite a transformador N°1 por análisis cromatográfico.	31/03/2016	8:00	31/03/2016	14:00	31/03/2016	11:33	31/03/2016	20:00
SD12144/2016	NO	Central : LA CONFLUENCIA / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 81.6 MW Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Central	Intervencion	Programada	Normalización de la comunicación con sistema EDAG.	31/03/2016	8:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	9:07	31/03/2016	17:31
SD12145/2016	NO	Central : LA HIGUERA / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 155 MW Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Central	Intervencion	Programada	Normalización de la comunicación del sistema EDAG	31/03/2016	8:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	9:07	31/03/2016	17:41
SD12147/2016	NO	Subestación : SAN_FRANCISCO_____220 Línea : D.ALMAGRO_____220 - PAPOSO_____220 CTO1 Tramo : D.ALMAGRO_____220 - SAN_FRANCISCO_____220 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	No reconectar 52J2 S/E Francisco por lavado de aislación en S/E Diego de Almagro ejecutado por Transelec.	31/03/2016	8:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	8:28	31/03/2016	19:20
SD12153/2016	NO	Subestación : RANCAGUA_____066 Línea : S.FERNANDO_____066 - RANCAGUA_____066 Tramo : TAP_RENGO_____066 - ROSARIO_____066 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Se requiere cambio de topología en LT66KV Rancagua - San Fernando, por trabajos de inspección termográfica en la LT66KV Rosario - Tap Rengo	31/03/2016	0:00	31/03/2016	15:00	31/03/2016	0:00	31/03/2016	11:42
SD12156/2016	NO	Central : TALTAL / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 120 MW Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Central	Intervencion	Programada	Inspección de compartimiento de turbina de unidad generadora, para esto de inhibirá el sistema de CO2 no afectando la disponibilidad.	31/03/2016	8:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	9:46	31/03/2016	12:29
SD12157/2016	NO	Subestación : CHIPICO_____110 Otro Elemento de Subestación : OTROS N° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Revisión y mantenimiento Interruptor Acoplador de Barra N°1 - Barra N°2 110 kv de la Subestación.	31/03/2016	9:00	31/03/2016	13:00	31/03/2016	6:49	31/03/2016	13:50
SD12158/2016	NO	Subestación : CHIPICO_____110 Otro Elemento de Subestación : OTROS N° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Revisa y mantiene INT 12 kv Acoplador barra 4 y barra 3 de la subestación.	31/03/2016	14:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	14:14	31/03/2016	17:10
SD12160/2016	NO	Central : PUNTA PALMERAS (EÓLICO) / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 45.00 MW Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Central	Intervencion	Programada	Pruebas de potencia activa sobre la generación de Punta Palmeras. El objetivo es ir reduciendo y aumentando la generación del parque para verificar que el controlador y la respuesta del parque actúan de manera correcta.	31/03/2016	7:00	31/03/2016	12:00	31/03/2016	10:20	31/03/2016	12:54
SD12161/2016	NO	Central : BOCAMINA / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 122 MW Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Central	Intervencion	Programada	Realizar Medición para la determinación de metales Pesados en entrada SDA y Salida Chimenea, por lo cual se necesita que la unidad se encuentre con carga estable mayor o igual a 122 Mw, entre las 09:00 a 18:00 hrs. los días 31/03 al 06/04 (quedando el día 03/04 la Unidad disponible sin restricción).	31/03/2016	9:00	06/04/2016	18:00	01/04/2016	8:05	06/04/2016	17:06
SD12162/2016	NO	Central : PUNTA PALMERAS (EÓLICO) / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 0 MW Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Central	Intervencion	Programada	Variaciones de la potencia activa para determinar en qué momento se produce o desaparece el rizado durante la regulación. Se realizarán reducciones en la potencia activa que pueden llegar como máximo al 30% de la potencia producible en el momento actual. Es decir, si el parque se encuentra con 40MW, se reducirá un máximo de 12MW para dejarlo en unos 28MW.	31/03/2016	7:00	31/03/2016	12:00	31/03/2016	10:19	31/03/2016	12:54
SD12476/2016	NO	Subestacion :LAS_PALMAS_____220 Otro Elemento :SECCIONES DE BARRA\n Elemento :SECCION 2 Intervencion /Curso Forzoso Comentario:Equipo:BARRA 220 kv, SECCIÓN 2 - LPA Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción de curso forzoso, solicitada por Endesa - Canela, con el objetivo de efectuar lavado de aislación a Paño JT1, con alto grado de contaminación Justificación: Riesgo al servicio SODIS 1302 (Totoral); 1303 (Don Goyo); 1304(Talinay); 1305 (Punta Palmeras) Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Las Palmas: No reconectar interruptores asociados a Barra 220 kv Sección 2 Instalaciones con riesgo S/E Las Palmas: Barra 220 kv Sección 2 Observaciones No Hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-31 Hora de Inicio:08:30 Fecha Termino:2016-03-31 Hora de Termino:17:00 Solicita intervención:CC-TRANSELECTTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Intervencion	Curso Forzoso	Equipo:BARRA 220 kv, SECCIÓN 2 - LPA Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción de curso forzoso, solicitada por Endesa - Canela, con el objetivo de efectuar lavado de aislación a Paño JT1, con alto grado de contaminación Justificación: Riesgo al servicio SODIS 1302 (Totoral); 1303 (Don Goyo); 1304(Talinay); 1305 (Punta Palmeras) Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Las Palmas: No reconectar interruptores asociados a Barra 220 kv Sección 2 Instalaciones con riesgo S/E Las Palmas: Barra 220 kv Sección 2 Observaciones No Hay	31/03/2016	8:30	31/03/2016	17:00	31/03/2016	10:30	31/03/2016	14:45
SD12487/2016	NO	Central : BOCAMINA / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 128 MW Intervención / Curso Forzoso Ningún Consumo Afectado	Central	Intervencion	Curso Forzoso	Bomba de Agua Alimentación 1A (Equipo de respaldo, sin limitación de carga), Normalizar falla en regulación de caudal Bomba Agua Alimentación 1A.	31/03/2016	11:00	31/03/2016	22:00	31/03/2016	11:01	31/03/2016	18:40

SD12488/2016	NO	Subestacion :LAGUIRRE_____220 (TRANSELEC) Línea :LAGUIRRE_____220 RAPEL_____220 CTO 1 (Proyecto Lo Aguirre)\n Tramo: LAGUIRRE_____220 - A.MELIP_____220 CTO 1 Tramo: A.MELIP_____220 - RAPEL_____220 CTO 1 Intervención /Curso Forzoso Comentario:Equipo:Línea 220 kV Rapel - Lo Aguirre 1 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo MCC: Corte y poda de árboles bajo conductor vano 180-181 con peligro de acortamiento de distancia. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones con riesgo Línea de 220 kV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 ó 2. Observaciones Coordinado con Chilquinta. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-31 Hora de Inicio:10:00 Fecha Termino:2016-03-31 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:CC-TRANSELECTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Subestación	Intervencion	Curso Forzoso	Equipo:Línea 220 kV Rapel - Lo Aguirre 1 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo MCC: Corte y poda de árboles bajo conductor vano 180-181 con peligro de acortamiento de distancia. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones con riesgo Línea de 220 kV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 ó 2. Observaciones Coordinado con Chilquinta.	31/03/2016	10:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	11:12	31/03/2016	18:01
SD12489/2016	NO	Subestacion :LAGUIRRE_____220 (TRANSELEC) Línea :LAGUIRRE_____220 RAPEL_____220 CTO 2 (Proyecto Lo Aguirre)\n Tramo: LAGUIRRE_____220 - A.MELIP_____220 CTO 2 Tramo: A.MELIP_____220 - RAPEL_____220 CTO 2 Intervención /Curso Forzoso Comentario:Equipo:Línea 220 kV Rapel - Lo Aguirre 2 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo MCC: Corte y poda de árboles bajo conductor vano 180-181 con peligro de acortamiento de distancia. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones con riesgo Línea de 220 kV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 ó 2. Observaciones Coordinado con Chilquinta. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-31 Hora de Inicio:10:00 Fecha Termino:2016-03-31 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:CC-TRANSELECTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Subestación	Intervencion	Curso Forzoso	Equipo:Línea 220 kV Rapel - Lo Aguirre 2 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo MCC: Corte y poda de árboles bajo conductor vano 180-181 con peligro de acortamiento de distancia. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones con riesgo Línea de 220 kV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 ó 2. Observaciones Coordinado con Chilquinta.	31/03/2016	10:00	31/03/2016	18:00	31/03/2016	11:12	31/03/2016	18:01
SD12512/2016	NO	Central : ABANICO / Unidad : U6 / Potencia Disponible : 24 MW Intervención /Curso Forzoso Ningún Consumo Afectado	Central	Intervencion	Curso Forzoso	Inspección visual interior housing de la unidad por filtración de agua cooler N° 6.	31/03/2016	13:00	31/03/2016	17:00	31/03/2016	16:01	01/04/2016	13:21
SD12551/2016	NO	Central : CANELA II / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 60 MW Intervención / Curso Forzoso Ningún Consumo Afectado	Central	Intervencion	Curso Forzoso	S/E Canela II, Lavado de aislación de equipos primarios debido a excesiva acumulación de sales por humedad ambiente. Se corre riesgo de apertura de 52J1. NOTA: Con bloqueo a la reconexión.S/I asociada a SODI N° 9	31/03/2016	14:50	31/03/2016	17:30	31/03/2016	14:50	31/03/2016	19:10
SD12629/2016	NO	Central :HORNITOS/Unidad : U1/Potencia :0Desconexión/Origen Interno/Curso ForzosoComentario:Se aprecia chisporroteo en el anillo rozante superior de excitación, se observa en varios carbonos Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2016-03-31Hora de Inicio:17:01Fecha Termino:2016-04-01Hora de Termino:18:00Solicita intervención:COLBUN\fgarridoTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Central	Desconexion	Curso Forzoso	Se aprecia chisporroteo en el anillo rozante superior de excitación, se observa en varios carbonos	31/03/2016	17:01	01/04/2016	18:00	31/03/2016	16:46	31/03/2016	22:43
SD12640/2016	NO	Subestacion :EL_SALADO_____110 Transformador :Transformador: Desconexión /Curso Forzoso Comentario:Equipo:TRANSFORMADOR 1 - EL SALADO Tipo Trabajo:Investigar y/o Reparar Falla Descripción del Trabajo S/E El Salado: Desconexión de curso forzoso, con el objetivo de reparar conductor en Barra de 23 KV Justificación: Riesgo al servicio. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E El Salado: Se instalaran tierras de bloqueo a entre T1 y 89ET1y a la salidad línea chañaral; a la salida arranque salado-enami Instalaciones con Riesgo BARRA 110 kV, SECCIÓN A - EL SALADO Observaciones No Hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-31 Hora de Inicio:18:30 Fecha Termino:2016-03-31 Hora de Termino:23:00 Solicita intervención:CC-TRANSELECTrabajo a realizar: Medición de malla a tierra	Subestación	Desconexion	Curso Forzoso	Equipo:TRANSFORMADOR 1 - EL SALADO Tipo Trabajo:Investigar y/o Reparar Falla Descripción del Trabajo S/E El Salado: Desconexión de curso forzoso, con el objetivo de reparar conductor en Barra de 23 KV Justificación: Riesgo al servicio. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E El Salado: Se instalaran tierras de bloqueo a entre T1 y 89ET1y a la salidad línea chañaral; a la salida arranque salado-enami Instalaciones con Riesgo BARRA 110 kV, SECCIÓN A - EL SALADO Observaciones No Hay	31/03/2016	18:30	31/03/2016	23:00	31/03/2016	18:14	31/03/2016	21:26
SD12647/2016	NO	Subestacion :LAS_PALMAS_____220 Otro Elemento :OTROS\n Elemento: SECCION 2 Intervención /Curso Forzoso Comentario:Equipo:PAÑO J2, CANELA 2 - LPA Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción de curso forzoso, solicitado por Endesa - Canela 2, con el objetivo de efectuar lavado de aislación en S/E Canela 2, con alto grado de contaminación. Justificación: Riesgo al servicio Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Las Palmas: No reconectar 52J2 Instalaciones con riesgo S/E Las Palmas: Paño J2-L. 220 KV Canela 2 Observaciones No Hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-03-31 Hora de Inicio:16:10 Fecha Termino:2016-03-31 Hora de Termino:17:00 Solicita intervención:CC-TRANSELECTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Intervencion	Curso Forzoso	Equipo:PAÑO J2, CANELA 2 - LPA Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción de curso forzoso, solicitado por Endesa - Canela 2, con el objetivo de efectuar lavado de aislación en S/E Canela 2, con alto grado de contaminación. Justificación: Riesgo al servicio Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Las Palmas: No reconectar 52J2 Instalaciones con riesgo S/E Las Palmas: Paño J2-L. 220 KV Canela 2 Observaciones No Hay	31/03/2016	16:10	31/03/2016	17:00	31/03/2016	16:57	31/03/2016	19:07
SD12656/2016	SI	Subestacion :E.SALADO_____023 Otro Elemento :SECCIONES DE BARRA\n Elemento: SECCION 1 Elemento: SECCION 2 Desconexión /Curso Forzoso Comentario:Equipo:BARRA 23 KV - EL SALADO Tipo Trabajo:Investigar y/o Reparar Falla Descripción del Trabajo S/E El Salado:Atención y reparación por Falla en barra de 23 kv con conductor cortado. ZF (14766) Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E El Salado: Se instalaran tierras de bloqueo a entre T1 y 89ET1y a la salidad línea chañaral; a la salida arranque salado-enami Instalaciones con Riesgo BARRA 110 kV, SECCIÓN A - EL SALADO Observaciones No Hay Consumo: Regulado Fecha Inicio:2016-03-31 Hora de Inicio:18:30 Fecha Termino:2016-03-31 Hora de Termino:23:00 Solicita intervención:CC-TRANSELECTrabajo a realizar: Medición de malla a tierra	Subestación	Desconexion	Curso Forzoso	Equipo:BARRA 23 KV - EL SALADO Tipo Trabajo:Investigar y/o Reparar Falla Descripción del Trabajo S/E El Salado:Atención y reparación por Falla en barra de 23 kv con conductor cortado. ZF (14766) Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E El Salado: Se instalaran tierras de bloqueo a entre T1 y 89ET1y a la salidad línea chañaral; a la salida arranque salado-enami Instalaciones con Riesgo BARRA 110 kV, SECCIÓN A - EL SALADO Observaciones No Hay	31/03/2016	18:30	31/03/2016	23:00	31/03/2016	18:14	31/03/2016	21:26

ANEXO N° 5

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

INFORME DE FALLA - N° IF00806/2016

Empresa : TRANSNET

Fecha : 31/03/2016

Hora : 01:42

Equipo Afectado :	TALCAHUANO__154 Transformador: Transf. AT3 154/15 kV - 12.5/18.7 MVA S/E TALCAHUANO																				
Perturbación :	Fecha: 31/03/2016 Hora Inicio: 00:54 Empresa instalación afectada:TRANSNET																				
Zona Afectada :	Octava region /																				
Comuna Origen de Falla :	Talcahuano																				
Informe con causa reiterada	NO																				
Causa Presunta:	Se investiga.																				
Causa Definitiva:																					
Observaciones:	Apertura por protecciones del 52AT3 de S/E Talcahuano, Afectando los consumos del transformador N°3																				
Acciones Inmediatas:	Revisión de protecciones.																				
Acciones a Corto Plazo :																					
Acciones a Largo Plazo :																					
Consumo Afectado :	CGE Distribución / Perd. Estm. de Potencia: 8.2 MW / Region : Octava.																				
Retorno :	<table style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 60%;">Estimado</td> <td style="width: 20%;"></td> <td style="width: 20%;">Hora</td> </tr> <tr> <td>Fecha</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>31/03/2016</td> <td></td> <td>04:00</td> </tr> </table> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse; margin-top: 5px;"> <thead> <tr> <th colspan="3" style="text-align: left;">Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</th> </tr> <tr> <th style="width: 65%;">Equipo Afectado</th> <th style="width: 15%;">Fecha</th> <th style="width: 20%;">Hora</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Transformador: Transf. AT3 154/15 kV - 12.5/18.7 MVA S/E TALCAHUANO</td> <td>31/03/2016</td> <td>05:37</td> </tr> </tbody> </table>			Estimado		Hora	Fecha			31/03/2016		04:00	Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)			Equipo Afectado	Fecha	Hora	Transformador: Transf. AT3 154/15 kV - 12.5/18.7 MVA S/E TALCAHUANO	31/03/2016	05:37
Estimado		Hora																			
Fecha																					
31/03/2016		04:00																			
Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)																					
Equipo Afectado	Fecha	Hora																			
Transformador: Transf. AT3 154/15 kV - 12.5/18.7 MVA S/E TALCAHUANO	31/03/2016	05:37																			
Reporta Falla:	talcahuano																				

Imprimir

Anexo

Cerrar

INFORME DE FALLA - N° IF00806/2016**Empresa** TRANSNET
:**Fecha :** 31/03/2016**Hora :** 01:42

Interruptores Operados, Actuación de Protecciones y Maniobras de Reposición:	Subestación	TALCAHUANO__154
	Fecha	31/03/2016
	Hora	00:54
	Protección o Alarma Operada	
	Interruptor	52AT3
	Fecha Normaliza	31/03/2016
	Hora Normaliza	
	Consumo (MW)	8.2
	Comentario	
Consumos Afectados	Subestación	TALCAHUANO__154
	Fecha	31/03/2016
	Hora	00:54
	Protección o Alarma Operada	
	Interruptor	52AT3
	Fecha Normaliza	31/03/2016
	Hora Normaliza	
	Consumo (MW)	8.2
	Comentario	
Hechos Sucedidos		

Imprimir

Cerrar

ANEXO N° 6

Otros antecedentes enviados por la empresa Transnet S.A.

INFORME (s) CDEC Nº: IF 00806/2016	FECHA DE FALLA: 31 de Marzo de 2016
INSTALACIÓN (ES) S/E TALCAHUANO	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	31 de Marzo de 2016
Hora	00:54

1.2. Localización de la falla:

En cable del sistema de control del Interruptor 52AT3 S/E Talcahuano.

1.3. Causa de la Falla:

Pérdida de aislación en cable del sistema de control asociada al circuito de apertura del interruptor 52AT3.

1.4. Código falla:

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	OPE11	Elemento dañado
Elemento del Sistema Eléctrico	PR11	Sistema de control
Fenómeno Eléctrico	FA90	Falla en sistema de control
Modo	13	Opera según lo esperado

1.5. Comuna donde se originó la falla:

Comuna_ID	Nombre Comuna	Provincia	Región
8110	Talcahuano	Concepción	Región del Biobío

1.6. Reiteración:

No hay.

INFORME (s) CDEC N°: IF 00806/2016	FECHA DE FALLA: 31 de Marzo de 2016
INSTALACIÓN (ES) S/E TALCAHUANO	

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación	Instalación	Hora Desconexión	Hora Normalización
Talcahuano	Transformador T-3	00:54	00:58

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS

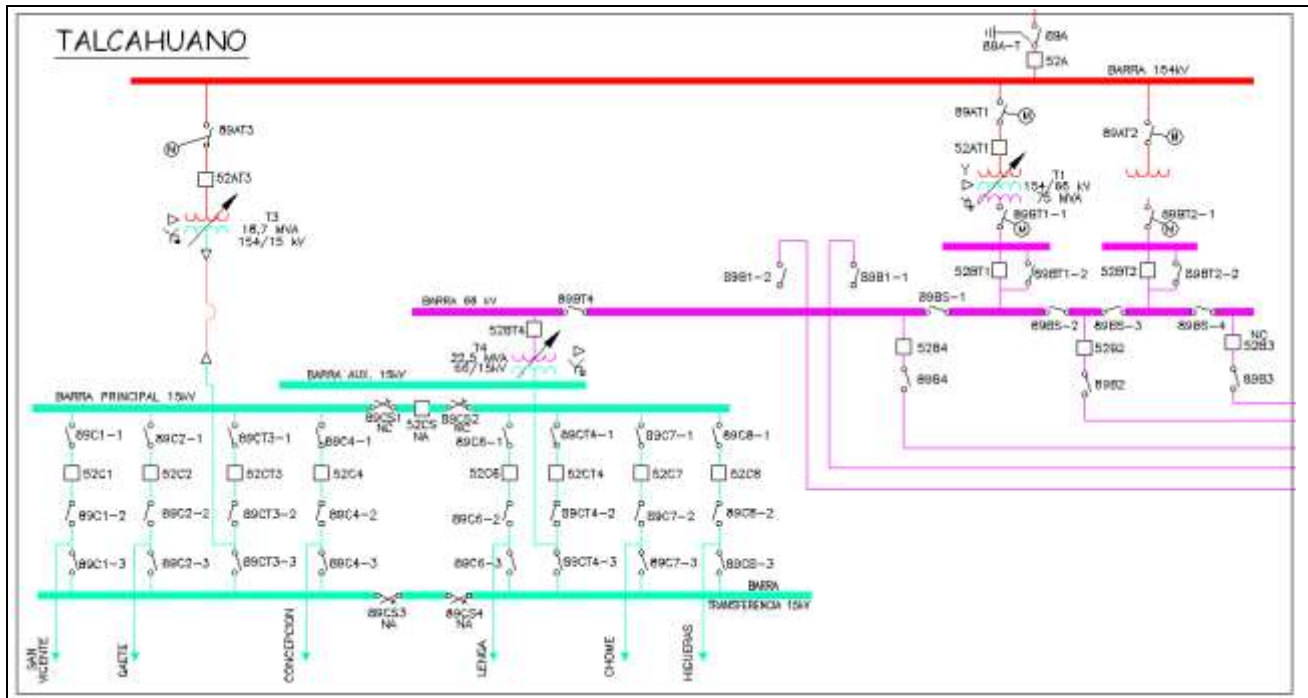


Figura 1. Diagrama simplificado de la instalación afectada.

INFORME (s) CDEC Nº: **IF 00806/2016**

FECHA DE FALLA:
31 de Marzo de 2016

INSTALACIÓN (ES) S/E TALCAHUANO

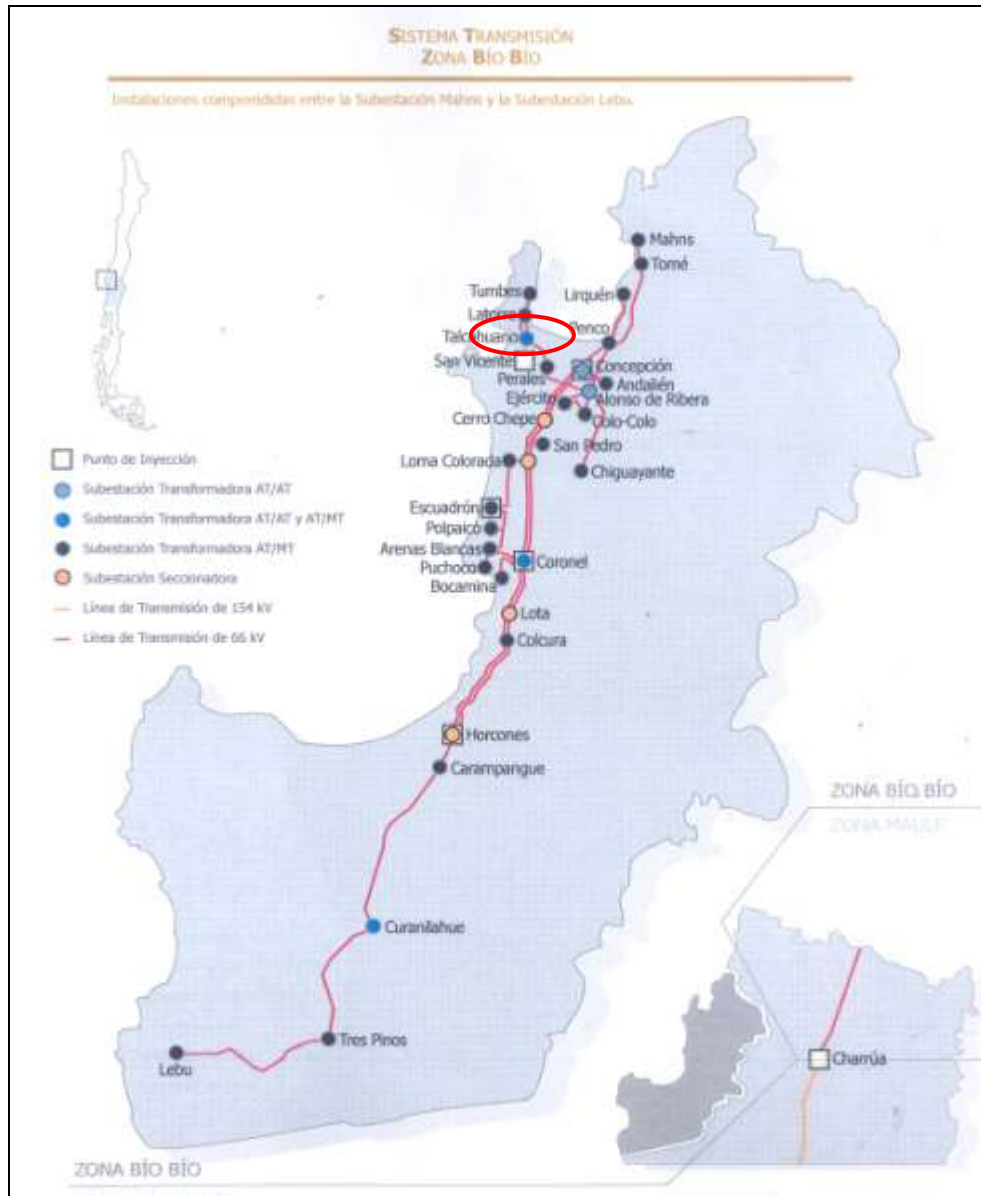


Figura 2. Región Geográfica correspondiente a la Zona Biobío de Transnet.

INFORME (s) CDEC Nº: IF 00806/2016	FECHA DE FALLA: 31 de Marzo de 2016
INSTALACIÓN (ES) S/E TALCAHUANO	

4. PÉRDIDAS DE GENERACIÓN.

No hay generación de propiedad de TRANSNET S.A., involucrada en la falla.

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Instalación	MW	Hora desconexión	Hora normalización	Clientes Afectados
Talcahuano	Cto. 52C1 San Vicente	0,5	00:54	00:58	CGED
Talcahuano	Cto. 52C2 Gaete	4,0	00:54	00:58	CGED
Talcahuano	Cto. 52C4 Concepción	3,7	00:54	00:58	CGED
	TOTAL	8,2			

ENS=0,55 MWH

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

S/E	Evento	Horario
Talcahuano	Apertura del interruptor 52AT3.	00:54
Talcahuano	Apertura manual 52CT3.	00:58
Talcahuano	Cierre manual 52CS, se recupera el 100% de los consumos afectados.	00:58
	Maniobras de Normalización	
Talcahuano	Cierre 52AT3, se energiza en vacío transformador N°3.	05:36
Talcahuano	Cierre 52CT3, paralelo entre Transformadores T3 y T4.	05:55
Talcahuano	Apertura 52CS, Fin de paralelo, se normaliza topología de la S/E.	05:56

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

No existen protecciones digitales, propiedad de Transnet involucrada en la falla.

INFORME (s) CDEC N°: IF 00806/2016	FECHA DE FALLA: 31 de Marzo de 2016
INSTALACIÓN (ES) S/E TALCAHUANO	

ANÁLISIS DE OPERACIÓN DE INTERRUPTOR 52AT3.

Durante la madrugada del 31 de Marzo de 2016, se produce la apertura del interruptor 52AT3 en SE Talcahuano. El Centro de Operaciones de Transmision (COT) reporta la apertura de este equipo sin causa aparente.

En una revisión en terreno, luego de ocurrido el evento, se determinó encontró pérdida de aislación de un cable perteneciente al circuito de apertura del interruptor 52AT3, específicamente el cable que interconecta el relé maestro y el punto de regleta C7 que corresponde a la orden de apertura hacia el interruptor 52AT3. La pérdida de aislación fue causada por la presión de la estructura metálica del relé maestro que conectaba este cable a tierra, tal como se establece en el circuito equivalente del diagrama de control asociado y en la fotografía N°3 mostrado en Anexo N°1.

Es importante mencionar que esta condición en sí misma no es suficiente para la apertura del interruptor pero si es una condición necesaria. La condición se hace suficiente al existir en la subestación un polo a tierra en el terminal positivo. La existencia de un polo a tierra aun de características transitorias generará en este circuito la energización de la bobina de apertura.

INFORME (s) CDEC N°: **IF 00806/2016**

FECHA DE FALLA:
31 de Marzo de 2016

INSTALACIÓN (ES) S/E TALCAHUANO

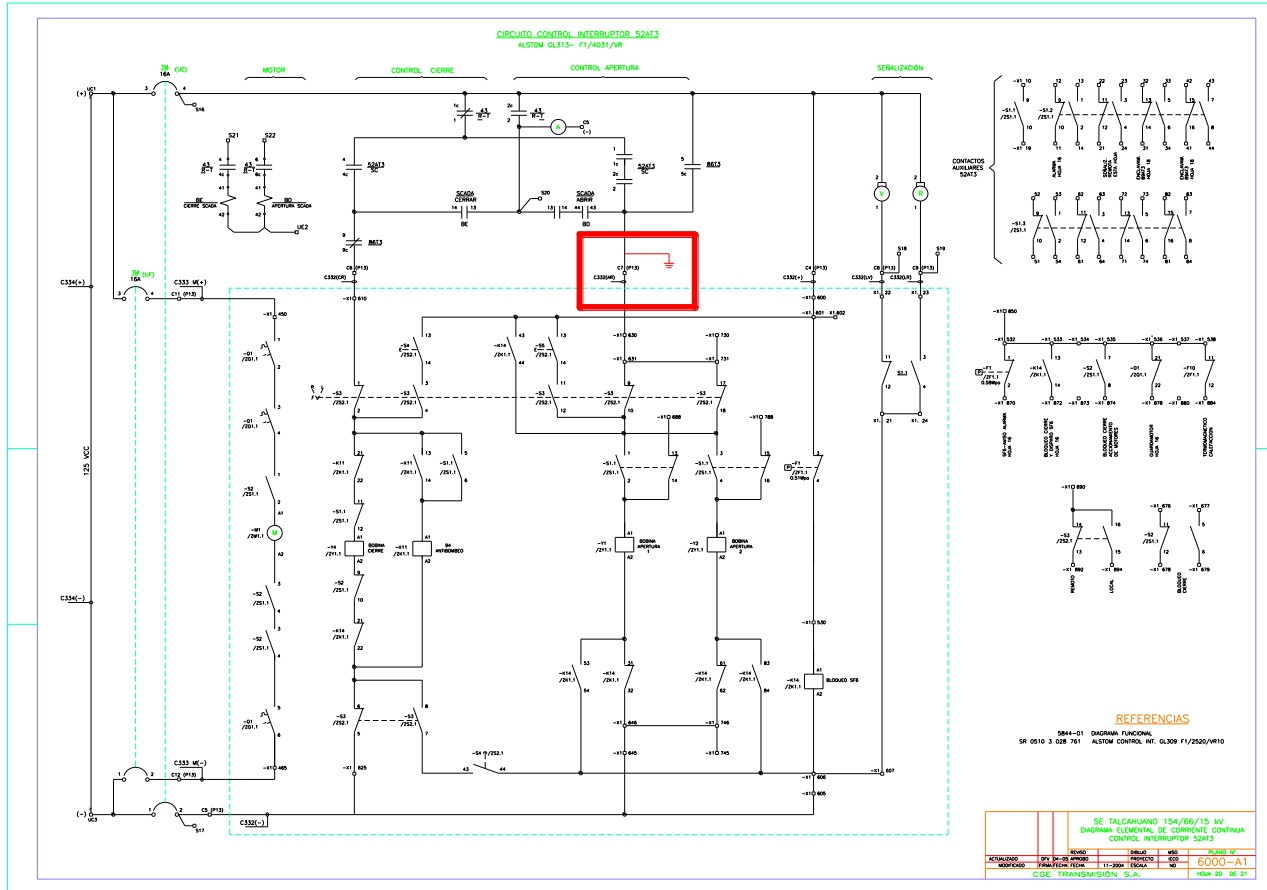


Figura N°3. Diagrama de control 52AT3 SE Talcahuano con identificación del punto donde se produce la pérdida de aislamiento

Durante la revisión no se encontró un polo a tierra, por lo que la condición transitoria que hizo suficiente la condición de falla no pudo ser determinada. Al respecto se puede comentar que la subestación estaba bajo las primeras lluvias del año, lo cual pueda ser un agente externo que potencie la existencia de esta condición de polo a tierra.

Finalmente, a pesar de no encontrar el polo a tierra que generó la falla, se procedió a aislar el cable dañado y con esto se elimina la posibilidad de posibles operaciones fortuitas del interruptor 52AT3.

INFORME (s) CDEC Nº: IF 00806/2016	FECHA DE FALLA: 31 de Marzo de 2016
INSTALACIÓN (ES) S/E TALCAHUANO	

8. ACCIONES CORRECTIVAS A CORTO PLAZO

No aplica.

9. ACCIONES CORRECTIVAS A LARGO PLAZO

No aplica.

10. CONCLUSIONES

En base a los análisis de la operación del interruptor 52AT3, así como otros antecedentes aportados en los puntos anteriores de este informe, se concluye correcta, aunque indeseada la apertura de este equipo en SE Talcahuano, producto de pérdida de aislación en cable de control.

11. ANÁLISIS CONJUNTO

El día 31 de Marzo del 2016, a las 00:54 se produce la desconexión del interruptor 52AT3 de SE Talcahuano, a causa de un pérdida de aislación en el cableado de control del circuito de apertura de este interruptor, afectando a los consumos asociados al transformador T-3 de SE Talcahuano, con una pérdida estimada de 8,2 MW, correspondiente a los circuitos San Vicente, Gaete y Concepción asociados a la empresa distribuidora CGED.

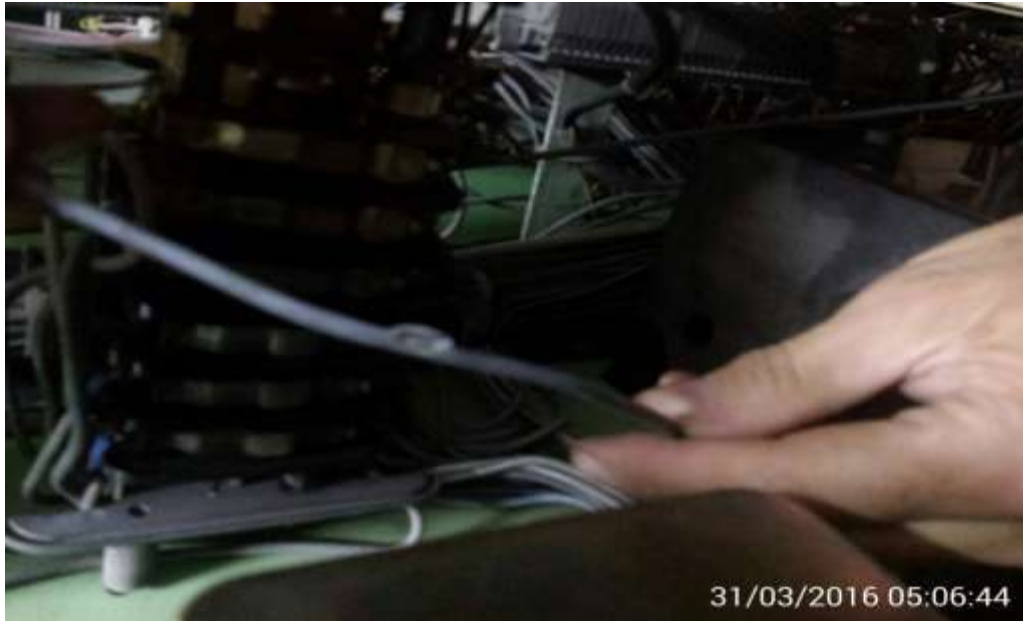
Inmediatamente después de ocurrido el evento descrito, se procede con la recuperación del 100% de los consumos afectados del T-3 a las 00:58 horas, mediante el cierre manual del interruptor acoplador de barra 52CS que permite alimentar directamente la barra desde el transformador T-4 de la misma subestación.

INFORME (s) CDEC N°: IF 00806/2016	FECHA DE FALLA: 31 de Marzo de 2016
INSTALACIÓN (ES) S/E TALCAHUANO	

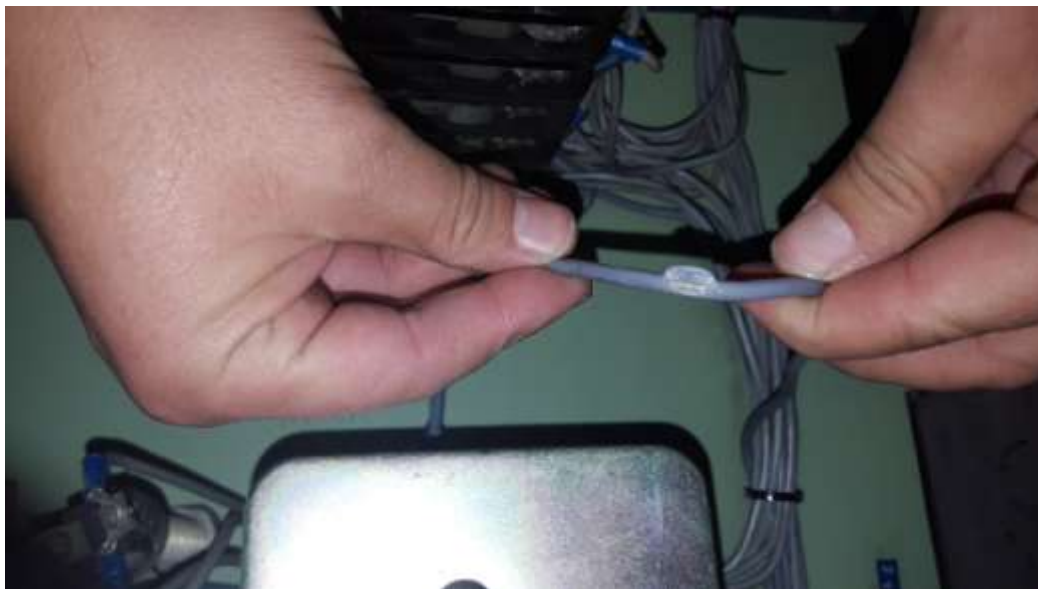
ANEXO N°1

REGISTRO FOTOGRAFICO

INFORME (s) CDEC N°: IF 00806/2016	FECHA DE FALLA: 31 de Marzo de 2016
INSTALACIÓN (ES) S/E TALCAHUANO	



Fotografía N°1. Cable de control dañado antes de la reparación



Fotografía N°2 Cable de control con aislación dañada.

INFORME (s) CDEC N°: IF 00806/2016	FECHA DE FALLA: 31 de Marzo de 2016
INSTALACIÓN (ES) S/E TALCAHUANO	



Fotografía N°3: Vista del punto donde la estructura metálica del relé maestro ejercía una presión sobre el cable de control, con lo cual el cable quedó conectado a tierra.

INFORME (s) CDEC N°: IF 00806/2016	FECHA DE FALLA: 31 de Marzo de 2016
INSTALACIÓN (ES) S/E TALCAHUANO	

Anexo N°2
REGISTROS SCADA

INFORME (s) CDEC Nº: IF 00806/2016	FECHA DE FALLA: 31 de Marzo de 2016
INSTALACIÓN (ES) S/E TALCAHUANO	

SE	Fecha	Hora	Estado	Descripcion
Talcahuano	2016/03/31	00:53:42.709	1	Talcahua_154_ST_Abierto_52AT3
Talcahuano	2016/03/31	00:53:42.709	1	Talcahua_ALM_Aper 52AT3
Talcahuano	2016/03/31	00:57:40.030	1	Talcahua_15_ST_Abierto_52CT3
Talcahuano	2016/03/31	00:57:40.073	1	Talcahua_ALM_Aper 52CT3
Talcahuano	2016/03/31	00:58:25.298	1	Talcahua_15_ST_Cerrado_52CR
Talcahuano	2016/03/31	05:36:26.543	1	Talcahua_154_ST_Cerrado_52AT3
Talcahuano	2016/03/31	05:55:22.294	1	Talcahua_15_ST_Cerrado_52CT3
Talcahuano	2016/03/31	05:55:48.996	1	Talcahua_15_ST_Abierto_52CR