

Estudio para análisis de falla EAF 378/2016

"Falla en línea 110 kV Quelentaro - Portezuelo"

Fecha de Emisión: 09-12-2016

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la Falla

Fecha	17-11-2016
Hora	14:19:00

b. Estimación de consumos desconectados

Consumos desconectados (MW)	000046.00
-----------------------------	-----------

c. Origen de la falla:

Descarga eléctrica entre fases ocurrida en la línea 110 kV Quelentaro - Portezuelo causada por incendio forestal, entre sus estructuras N°20 y N°40, a 9.1 km de S/E Quelentaro aproximadamente

c.1 Fenómeno físico:

INC1: Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones (natural o provocado, ej. quema de pastizal)

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:

TX3: Conjunto aislación línea

c.3 Fenómeno eléctrico:

DI21: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)

c.4 Modo (comportamiento de interruptores principales):

13: Opera según lo esperado

d. Comuna donde se presenta la falla:

6203: Litueche

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

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

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Quelentaro - Portezuelo 110kV		14:19:00	18:17:00

c. Consumos

Sub-Estación	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Paniahue	000007.20	000000.102	14:19	14:54
S/E Paniahue	000001.30	000000.018	14:19	17:10
S/E Paniahue	000004.50	000000.064	14:19	19:51
S/E Portezuelo	000003.90	000000.055	14:19	18:17
S/E La Esperanza (TRANSNET)	000007.70	000000.109	14:19	18:17
S/E Marchigüe	000008.80	000000.124	14:19	18:18
S/E Alcones	000006.40	000000.090	14:19	18:18
S/E Lihueimo	000006.20	000000.088	14:19	18:45

Total : **46 MW** **0.65 %**

- Horas y montos señalados corresponden a lo informado por 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 Paniahue	CGE	Regulado	000007.20	00000.58	0000000004.2
S/E Paniahue	CGE	Regulado	000001.30	00002.85	0000000003.7
S/E Paniahue	CGE	Regulado	000004.50	00005.53	0000000024.9
S/E Portezuelo	CGE	Regulado	000003.90	00003.97	0000000015.5
S/E La Esperanza (TRANSNET)	CGE	Regulado	000007.70	00003.97	0000000030.5
S/E Marchigüe	CGE	Regulado	000008.80	00003.98	0000000035.1
S/E Alcones	CGE	Regulado	000006.40	00003.98	0000000025.5
S/E Lihueimo	CGE	Regulado	000006.20	00004.43	0000000027.5

Clientes Regulados : **166.9 MWhr**

Clientes Libres : **0.0 MWhr**

Total : **166.9 MWhr**

- Horas y montos señalados corresponden a lo informado por Transnet S.A.

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

Demanda del sistema previo a la falla: 007078.33 MW

Regulación de Frecuencia

Unidad reguladora: El Toro U1

Operación Programada

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

Operación Real

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

Mantenimientos

En anexo N° 4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 17 de Noviembre 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, encontrándose el tramo de línea 66 kV Paniahue - Nancagua operando abierto en el extremo Paniahue (desconectador 892-1 de S/E Paniahue abierto)

Otros antecedentes relevantes

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

- “El día del 17 de noviembre 2016 alrededor de las 13:25 horas, se recibe información de incendios forestales en sector de Matancillas, comuna de Litueche, VI región B. O’Higgins, por lo cual se envían móviles de operaciones a verificar estos eventos.”
- “A las 14:19 horas se produce la apertura del interruptor 52H2 en S/E Quelentaro, correspondiente a la LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo, afectando los consumos de las subestaciones Portezuelo, La Esperanza, Marchigüe, Alcones, Lihueimo y Paniahue.”
- “Se procede a coordinar con móviles de operaciones y CGED las maniobras operacionales para la recuperación de los consumos de las SSEE involucradas.”
- “Aproximadamente a las 14:25 horas, los móviles de operaciones confirman que la causa de falla es producto de varios focos de incendios bajo la Línea de la LT 110 kV Quelentaro-Portezuelo, sector de Matancilla, entre las estructuras números 20 y 41 a una distancia de 4.9 km desde S/E Quelentaro.
- “A las 14:50 hrs. se recuperan aproximadamente el 60% de los consumos de SE Paniahue, principalmente urbanos y centro de la ciudad de Sta. Cruz.”
- “A las 18:05 hrs. los móviles de operaciones confirman que los incendios están controlados por parte de Bomberos y CONAF, alejados de las instalaciones de la Línea. Además informan que no se aprecian daños a las estructuras, aislación y el conductor, por lo cual se programan las maniobras para la normalización de los consumos.”
- “Se procede al cierre de los interruptores 52H2 en S/E Quelentaro y 52HL2 y 52B1 en S/E Portezuelo, entre las 18:13 hrs. y 18:18 hrs., recuperando la totalidad de los consumos asociados a las SSEE Portezuelo, Marchigüe, Alcones y La Esperanza.”
- “Finalmente a las 19:51 horas se recuperan la totalidad de los consumos de la S/E Paniahue.”

“Cabe mencionar que posterior a la falla se evidenció el llenado de la memoria asociada a registros oscilográficos del relé, lo que genera que se sobrescriba la oscilografía perteneciente a la operación. Por esto se realizará una mejora en la lógica de control asociada al relé GE-D60, retirando los elementos que generan este comportamiento del llenado de memoria según SD 39626/2016”

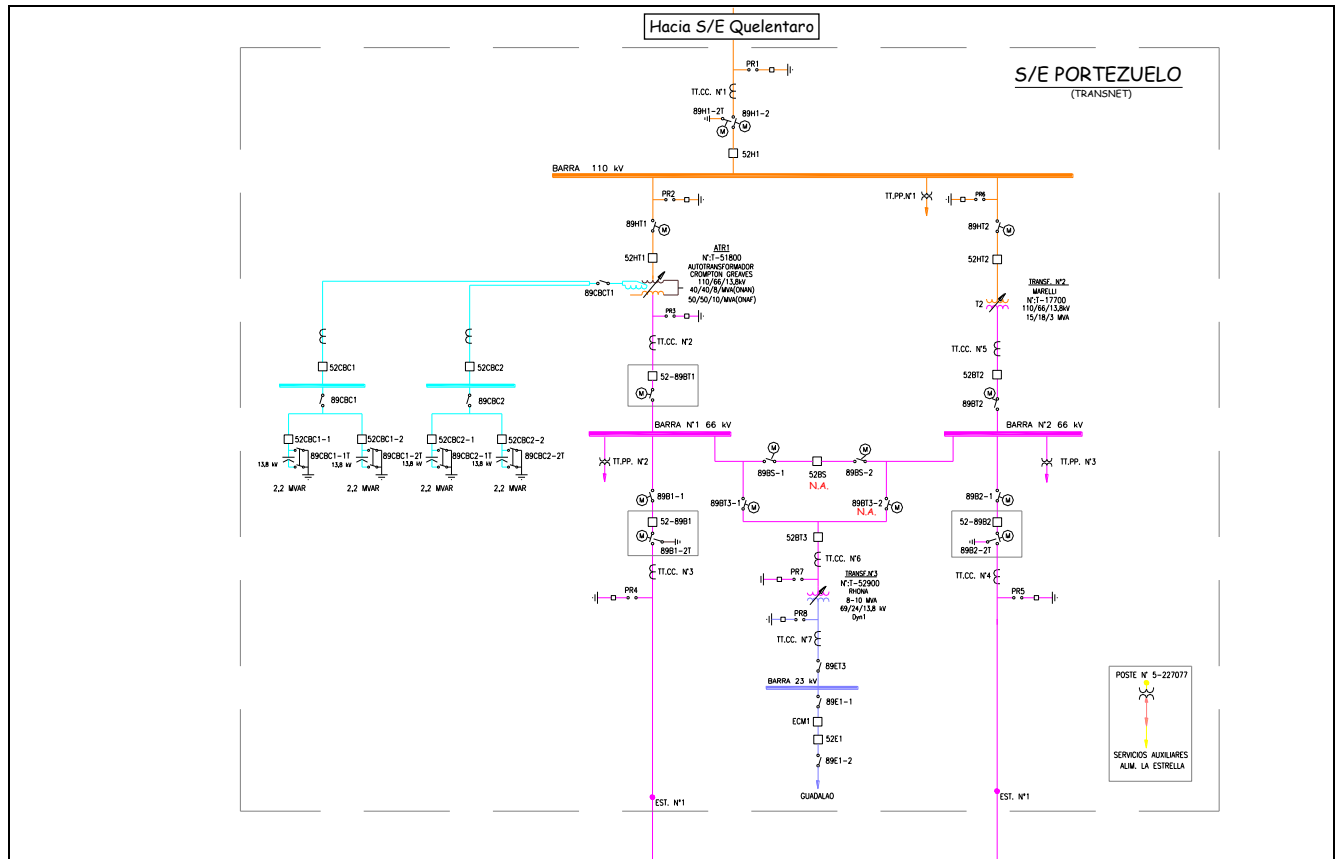
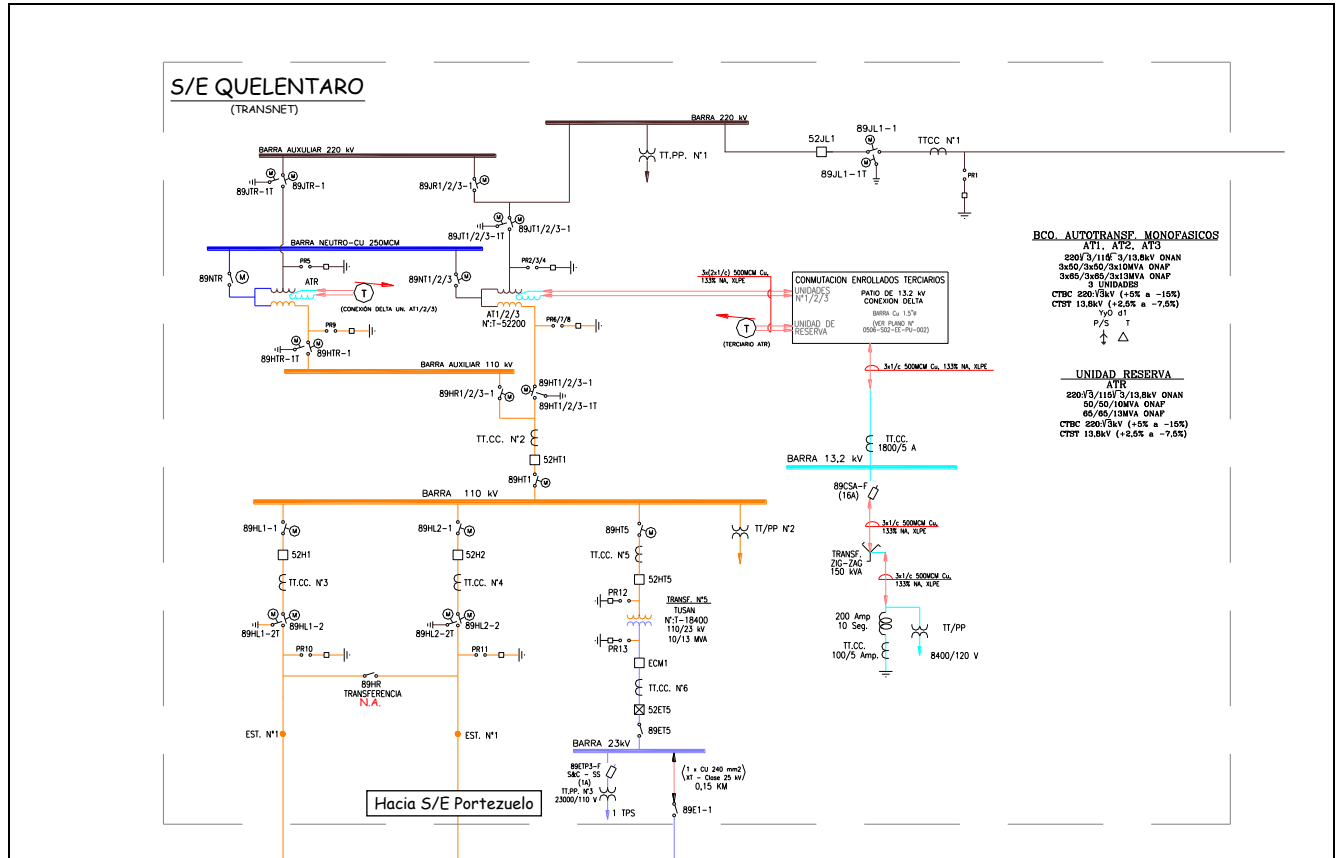
Acciones correctivas a largo plazo

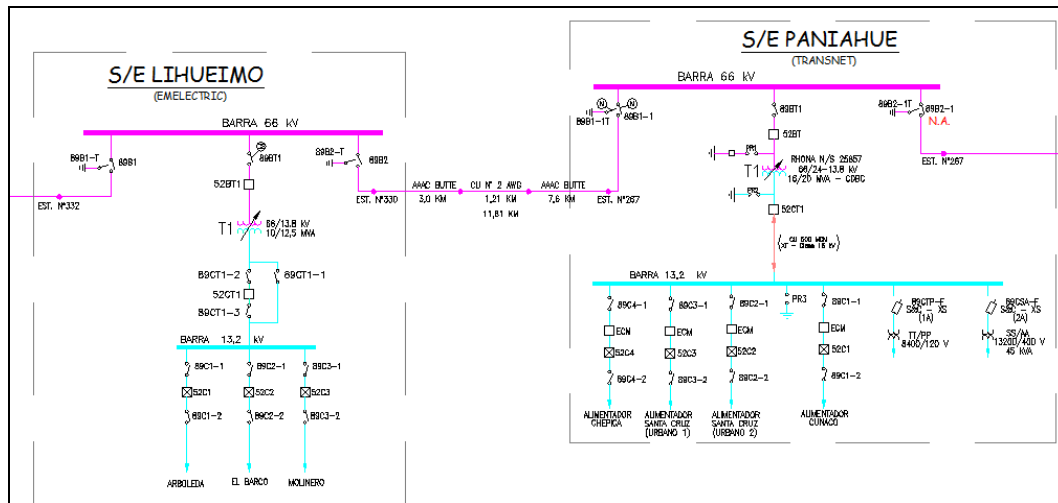
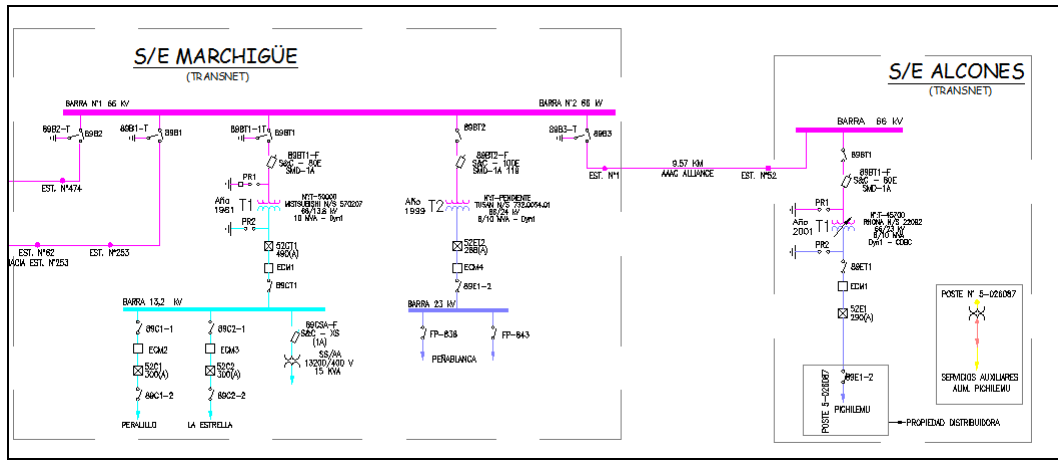
Transnet S.A. señala que no aplica

Acciones correctivas a corto plazo

Transnet S.A. señala que no aplica

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla





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

Hora	Evento
14:19:00	Apertura del 52H2 de S/E Quelentaro de la línea 110 kV Quelentaro - Portezuelo por operación de protección de distancia de fase 21 zona 1
14:19:10	Operación de esquema de reconexión automática 79 del 52H2 de S/E Quelentaro con intento de cierre exitoso de dicho interruptor
14:19:13	Apertura del 52H2 de S/E Quelentaro de la línea 110 kV Quelentaro - Portezuelo por operación de protección de distancia de fase 21 zona 1

6. Normalización del servicio

Fecha	Hora	Acción
17-11-2016	14:29:00	Se realiza apertura del 89B1-1 de S/E Paniahue
17-11-2016	14:30:00	Se realiza apertura del 52C1 de S/E Paniahue (alimentador Cunaco)
17-11-2016	14:30:00	Se realiza apertura del 52C4 de S/E Paniahue (alimentador Chépica)
17-11-2016	14:48:00	Se realiza cierre del 52B2 de S/E San Fernando (para controlar carga por transformadores N°1 y N°2 de S/E San Fernando operando en paralelo)
17-11-2016	14:52:00	Se realiza apertura del 52BT de S/E Paniahue
17-11-2016	14:53:00	Se realiza cierre del 89B2-1 de S/E Paniahue

17-11-2016	14:54:00	Se realiza cierre del 52BT de S/E Paniahue. Se recuperan los consumos de los alimentadores Santa Cruz N°1 y N°2 de S/E Paniahue
17-11-2016	15:05:00	Se realiza apertura del 52C2 y 52C3 de S/E Lihueimo (alimentadores El Barco y Molinero respectivamente)
17-11-2016	15:43:00	Se realiza apertura del 52C1 de S/E Lihueimo (alimentador Arboleda)
17-11-2016	15:43:00	Se realiza apertura del 52BT1 y 52CT1 de S/E Lihueimo
17-11-2016	15:46:00	Se realiza apertura del 89B1 de S/E Lihueimo
17-11-2016	15:46:00	Se realiza apertura del 89B2 de S/E Lihueimo
17-11-2016	15:47:00	Se realiza cierre del 89B1-1 de S/E Paniahue
17-11-2016	15:49:00	Se realiza cierre del 89B2 de S/E Lihueimo
17-11-2016	15:51:00	Se realiza cierre del 52BT1 de S/E Lihueimo
17-11-2016	17:10:00	Se realiza cierre del 52C1 de S/E Paniahue, recuperando alrededor del 50% de los consumos perdidos del alimentador Cunaco
17-11-2016	18:13:00	Se realiza apertura del 52H1 de S/E Portezuelo
17-11-2016	18:13:00	Se realiza cierre del 52H2 de S/E Quelentaro
17-11-2016	18:16:00	Se realiza apertura del 52B1 de S/E Portezuelo
17-11-2016	18:17:00	Se realiza cierre del 52H1 de S/E Portezuelo, recuperando los consumos de SS/EE Portezuelo y La Esperanza
17-11-2016	18:18:00	Se realiza cierre del 52B1 de S/E Portezuelo, recuperando los consumos de SS/EE Marchigüe y Alcones
17-11-2016	18:43:00	Se realiza apertura del 52BT1 de S/E Lihueimo
17-11-2016	18:43:00	Se realiza apertura del 89B2 de S/E Lihueimo
17-11-2016	18:43:00	Se realiza cierre del 89B1 de S/E Lihueimo
17-11-2016	18:44:00	Se realiza cierre del 52BT1 y 52CT1 de S/E Lihueimo
17-11-2016	18:45:00	Se realiza cierre del 52C1, 52C2 y 52C3 de S/E Lihueimo, recuperando todos los consumos de esta S/E
17-11-2016	19:40:00	Se realiza apertura del 89B1-1 de S/E Paniahue
17-11-2016	19:50:00	Se realiza apertura del 52BT de S/E Paniahue
17-11-2016	19:50:00	Se realiza apertura del 89B2-1 de S/E Paniahue
17-11-2016	19:50:00	Se realiza cierre del 89B1-1 de S/E Paniahue
17-11-2016	19:50:00	Se realiza cierre del 52BT de S/E Paniahue
17-11-2016	19:51:00	Se realiza cierre del 52C4 de S/E Paniahue, recuperando la totalidad de los consumos de esta S/E
17-11-2016	19:58:00	Se realiza apertura del 52BT2 de S/E San Fernando

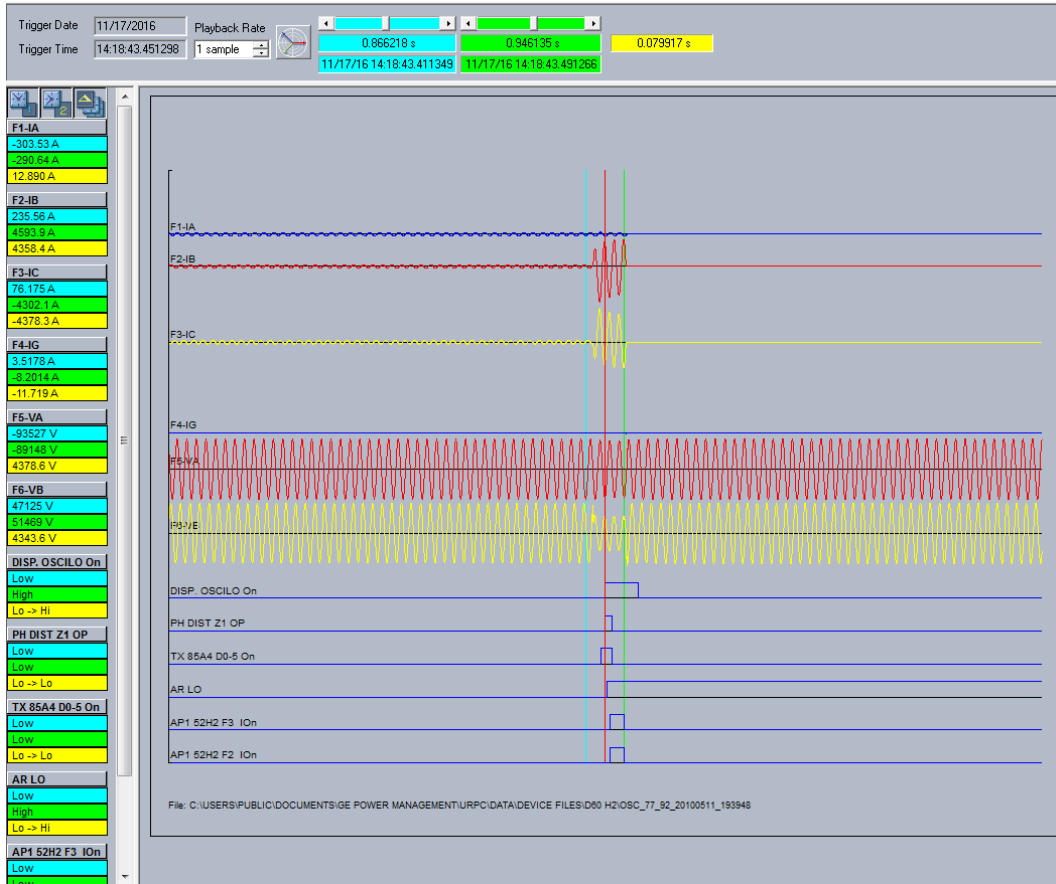
- Horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por Transnet S.A.

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

Descarga eléctrica entre fases ocurrida en la línea 110 kV Quelentaro - Portezuelo causada por incendio forestal, entre sus estructuras N°20 y N°40, a 9.1 km de S/E Quelentaro aproximadamente.

De acuerdo con lo informado por Transnet S.A., alrededor de las 14:19 horas del día 17-11-2016 se registra la apertura del interruptor 52H2 de S/E Quelentaro de la línea 110 kV Quelentaro - Portezuelo. La apertura de dicho interruptor se origina por la operación de protecciones eléctricas ante descarga eléctrica entre fases ocurrida dicha instalación, causada por incendio forestal, entre sus estructuras N°20 y N°40, a 9.1 km de S/E Quelentaro aproximadamente. En el Anexo 6 se encuentra el registro fotográfico del incendio ocurrido en el lugar.

Producto de la descarga eléctrica ocurrida, las protecciones asociadas al interruptor previamente mencionado detectan una falla, cuyos registros se presentan a continuación.



Registro oscilográfico paño H2 S/E Quelentaro

# Event	Date/Time	Cause
5074	Nov 17 2016 14:18:30.140947	PH DIST Z3 PKP AB
5075	Nov 17 2016 14:18:30.145936	PH DIST Z2 PKP AB
5076	Nov 17 2016 14:18:30.145936	PH DIST Z3 PKP CA
5077	Nov 17 2016 14:18:30.145936	HYBRID POTT TX4
5078	Nov 17 2016 14:18:30.145936	TX 85A4 D0-5 On
5079	Nov 17 2016 14:18:30.145936	TX 85A4 On
5080	Nov 17 2016 14:18:30.153422	PH DIST Z1 PKP AB
5081	Nov 17 2016 14:18:30.153422	PH DIST Z1 OP AB
5082	Nov 17 2016 14:18:30.153422	PHASE TOC1 PKP A
5083	Nov 17 2016 14:18:30.153422	PHASE TOC1 PKP B
5084	Nov 17 2016 14:18:30.153422	Z1P OP VO On
5085	Nov 17 2016 14:18:30.153422	DISP. OSCILO On
5086	Nov 17 2016 14:18:30.153422	TRIP 3P On
5087	Nov 17 2016 14:18:30.153422	PART. 50BF On
5088	Nov 17 2016 14:18:30.153422	SC OP Z1 Z1 On
5089	Nov 17 2016 14:18:30.153422	PART 79 3P On
5090	Nov 17 2016 14:18:30.153422	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
5091	Nov 17 2016 14:18:30.155920	FAULT RPT TRIG
5092	Nov 17 2016 14:18:30.155920	TRIP PHASE A
5093	Nov 17 2016 14:18:30.155920	TRIP PHASE B
5094	Nov 17 2016 14:18:30.155920	TRIP PHASE C
5095	Nov 17 2016 14:18:30.155920	TRIP 3-POLE
5096	Nov 17 2016 14:18:30.155920	AP1 52H2 F3 On
5097	Nov 17 2016 14:18:30.155920	AP1 52H2 F2 On
5098	Nov 17 2016 14:18:30.155920	AP1 52H2 F1 On
5099	Nov 17 2016 14:18:30.155920	AP2 52H2 F3 On
5100	Nov 17 2016 14:18:30.155920	AP2 52H2 F2 On
5101	Nov 17 2016 14:18:30.155920	AP2 52H2 F1 On
5102	Nov 17 2016 14:18:30.158412	AR RIP
5103	Nov 17 2016 14:18:30.160907	PH DIST Z2 PKP CA
5104	Nov 17 2016 14:18:30.165898	PH DIST Z2 DPO CA
5105	Nov 17 2016 14:18:30.168396	PH DIST Z1 DPO AB
5106	Nov 17 2016 14:18:30.168396	PH DIST Z2 DPO AB
5107	Nov 17 2016 14:18:30.168396	PH DIST Z3 DPO AB
5108	Nov 17 2016 14:18:30.168396	PH DIST Z3 DPO CA
5109	Nov 17 2016 14:18:30.168396	Z1P OP VO Off

# Event	Date/Time	Cause
5159	Nov 17 2016 14:18:40.282408	52H2 F1 CE On
5160	Nov 17 2016 14:18:40.282408	52H2 F3 CE On
5161	Nov 17 2016 14:18:40.282840	52H2 CERRADO On
5162	Nov 17 2016 14:18:40.284902	DISP. OSCILO On
5163	Nov 17 2016 14:18:40.284902	52H2 F1 CE On
5164	Nov 17 2016 14:18:40.284902	52H2 F3 CE On
5165	Nov 17 2016 14:18:40.284902	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
5166	Nov 17 2016 14:18:40.287394	BLOCK SOFT PKP
5167	Nov 17 2016 14:18:40.287394	DISP. OSCILO Off
5168	Nov 17 2016 14:18:40.287394	BLOCK 27P On
5169	Nov 17 2016 14:18:40.287394	52H2 F2 CE On
5170	Nov 17 2016 14:18:40.289888	52H2 F2 CE On
5171	Nov 17 2016 14:18:40.294873	CLOSE79 52H2 Off
5172	Nov 17 2016 14:18:40.487016	BLOCK SOFT OP
5173	Nov 17 2016 14:18:43.443807	PH DIST Z2 PKP BC
5174	Nov 17 2016 14:18:43.443807	PH DIST Z3 PKP AB
5175	Nov 17 2016 14:18:43.443807	PH DIST Z3 PKP BC
5176	Nov 17 2016 14:18:43.443807	HYBRID POTT TX4
5177	Nov 17 2016 14:18:43.443807	TX 85A4 D0-5 On
5178	Nov 17 2016 14:18:43.443807	TX 85A4 On
5179	Nov 17 2016 14:18:43.451298	PH DIST Z1 PKP BC
5180	Nov 17 2016 14:18:43.451298	PH DIST Z1 OP BC
5181	Nov 17 2016 14:18:43.451298	PHASE TOC1 PKP B
5182	Nov 17 2016 14:18:43.451298	PHASE TOC1 PKP C
5183	Nov 17 2016 14:18:43.451298	Z1P OP VO On
5184	Nov 17 2016 14:18:43.451298	DISP. OSCILO On
5185	Nov 17 2016 14:18:43.451298	TRIP 3P On
5186	Nov 17 2016 14:18:43.451298	PART. 50BF On
5187	Nov 17 2016 14:18:43.451298	PART 79 3P On
5188	Nov 17 2016 14:18:43.451298	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
5189	Nov 17 2016 14:18:43.453796	FAULT RPT TRIG
5190	Nov 17 2016 14:18:43.453796	TRIP PHASE A
5191	Nov 17 2016 14:18:43.453796	TRIP PHASE B
5192	Nov 17 2016 14:18:43.453796	TRIP PHASE C
5193	Nov 17 2016 14:18:43.453796	TRIP 3-POLE
5194	Nov 17 2016 14:18:43.453796	AP1 52H2 F3 On

5110	Nov 17 2016 14:18:30.168396	TRIP 3P Off	5195	Nov 17 2016 14:18:43.453796	AP1 52H2 F2 On
5111	Nov 17 2016 14:18:30.168396	PART. 50BF Off	5196	Nov 17 2016 14:18:43.453796	AP1 52H2 F1 On
5112	Nov 17 2016 14:18:30.168396	TX 85A4 D0-5 Off	5197	Nov 17 2016 14:18:43.453796	AP2 52H2 F3 On
5113	Nov 17 2016 14:18:30.168396	PART 79 3P Off	5198	Nov 17 2016 14:18:43.453796	AP2 52H2 F2 On
5114	Nov 17 2016 14:18:30.168396	TX 85A4 Off	5199	Nov 17 2016 14:18:43.453796	AP2 52H2 F1 On
5115	Nov 17 2016 14:18:30.184281	52H2 CERRADO Off	5200	Nov 17 2016 14:18:43.456293	AR LO
5116	Nov 17 2016 14:18:30.190874	52H2 F2 CE Off	5201	Nov 17 2016 14:18:43.456293	AR DISABLED
5117	Nov 17 2016 14:18:30.193372	BLOCK SOFT DPO	5202	Nov 17 2016 14:18:43.456293	FORZA TRIP3P On
5118	Nov 17 2016 14:18:30.193372	52H2 F2 CE Off	5203	Nov 17 2016 14:18:43.456293	79ON RO UBP1 Off
5119	Nov 17 2016 14:18:30.193372	52H2 F1 CE Off	5204	Nov 17 2016 14:18:43.466281	PH DIST Z1 DPO BC
5120	Nov 17 2016 14:18:30.193372	52H2 F3 CE Off	5205	Nov 17 2016 14:18:43.466281	PH DIST Z2 DPO BC
5121	Nov 17 2016 14:18:30.195869	52H2 F1 CE Off	5206	Nov 17 2016 14:18:43.466281	PH DIST Z3 DPO AB
5122	Nov 17 2016 14:18:30.195869	52H2 F3 CE Off	5207	Nov 17 2016 14:18:43.466281	PH DIST Z3 DPO BC
5123	Nov 17 2016 14:18:30.198366	AP1 52H2 F2 Off	5208	Nov 17 2016 14:18:43.466281	21P OP VO Off
5124	Nov 17 2016 14:18:30.198366	AP2 52H2 F2 Off	5209	Nov 17 2016 14:18:43.466281	TRIP 3P Off
5125	Nov 17 2016 14:18:30.198285	52H2 ABIERTO On	5210	Nov 17 2016 14:18:43.466281	PART. 50BF Off
5126	Nov 17 2016 14:18:30.200863	AR 3-P/1 RIP	5211	Nov 17 2016 14:18:43.466281	TX 85A4 D0-5 Off
5127	Nov 17 2016 14:18:30.200863	RESET TRIP A On	5212	Nov 17 2016 14:18:43.466281	PART 79 3P Off
5128	Nov 17 2016 14:18:30.200863	RESET TRIP B On	5213	Nov 17 2016 14:18:43.466281	TX 85A4 Off
5129	Nov 17 2016 14:18:30.200863	RESET TRIP C On	5214	Nov 17 2016 14:18:43.481718	52H2 CERRADO Off
5130	Nov 17 2016 14:18:30.200863	AP1 52H2 F3 Off	5215	Nov 17 2016 14:18:43.483770	52H2 F2 CE Off
5131	Nov 17 2016 14:18:30.200863	AP1 52H2 F1 Off	5216	Nov 17 2016 14:18:43.486271	52H2 F2 CE Off
5132	Nov 17 2016 14:18:30.200863	AP2 52H2 F3 Off	5217	Nov 17 2016 14:18:43.488771	52H2 F3 CE Off
5133	Nov 17 2016 14:18:30.200863	AP2 52H2 F1 Off	5218	Nov 17 2016 14:18:43.491269	52H2 F3 CE Off
5134	Nov 17 2016 14:18:30.203361	52H2 F2 AB On	5219	Nov 17 2016 14:18:43.491269	AP1 52H2 F2 Off
5135	Nov 17 2016 14:18:30.205860	52H2 F1 AB On	5220	Nov 17 2016 14:18:43.491269	52H2 F1 CE Off
5136	Nov 17 2016 14:18:30.205860	52H2 F3 AB On	5221	Nov 17 2016 14:18:43.493768	52H2 F1 CE Off
5137	Nov 17 2016 14:18:30.210854	RX 85 A4 On	5222	Nov 17 2016 14:18:43.493768	AP2 52H2 F2 Off
5138	Nov 17 2016 14:18:30.213352	GROUND TOC1 PKP	5223	Nov 17 2016 14:18:43.496267	AP1 52H2 F3 Off
5139	Nov 17 2016 14:18:30.213352	RX 85A4 DI-5 On	5224	Nov 17 2016 14:18:43.496267	AP2 52H2 F3 Off
5140	Nov 17 2016 14:18:30.223341	RX 85 A4 Off	5225	Nov 17 2016 14:18:43.494729	52H2 ABIERTO On
5141	Nov 17 2016 14:18:30.225838	RX 85A4 DI-5 Off	5226	Nov 17 2016 14:18:43.498765	RESET TRIP A On
5142	Nov 17 2016 14:18:30.233329	GROUND TOC1 DPO	5227	Nov 17 2016 14:18:43.498765	RESET TRIP B On
5143	Nov 17 2016 14:18:30.233329	PHASE TOC1 DPO A	5228	Nov 17 2016 14:18:43.498765	RESET TRIP C On
5144	Nov 17 2016 14:18:30.233329	PHASE TOC1 DPO B	5229	Nov 17 2016 14:18:43.498765	AP1 52H2 F1 Off
5145	Nov 17 2016 14:18:30.233329	DISP. OSCILO Off	5230	Nov 17 2016 14:18:43.498765	AP2 52H2 F1 Off
5146	Nov 17 2016 14:18:40.202628	AR CLOSE BKR1	5231	Nov 17 2016 14:18:43.498765	52H2 F2 AB On
5147	Nov 17 2016 14:18:40.202628	AR SHOT CNT=1	5232	Nov 17 2016 14:18:43.501265	BLOCK SOFT DPO
5148	Nov 17 2016 14:18:40.202628	AR SHOT CNT>0	5233	Nov 17 2016 14:18:43.503765	52H2 F1 AB On
5149	Nov 17 2016 14:18:40.202628	CLOSE79 52H2 On	5234	Nov 17 2016 14:18:43.503765	52H2 F3 AB On
5150	Nov 17 2016 14:18:40.207613	SC OP 79 On	5235	Nov 17 2016 14:18:43.521265	PHASE TOC1 DPO B
5151	Nov 17 2016 14:18:40.267449	52H2 F1 AB Off	5236	Nov 17 2016 14:18:43.521265	PHASE TOC1 DPO C
5152	Nov 17 2016 14:18:40.267449	52H2 F3 AB Off	5237	Nov 17 2016 14:18:43.521265	DISP. OSCILO Off
5153	Nov 17 2016 14:18:40.266833	52H2 ABIERTO Off	5238	Nov 17 2016 14:18:43.528756	AR BKR1 BLK
5154	Nov 17 2016 14:18:40.269943	BLOCK 27P Off	5239	Nov 17 2016 14:18:55.316385	SC OP 79 Off
5155	Nov 17 2016 14:18:40.269943	RESET TRIP A Off	5240	Nov 17 2016 14:18:55.498344	SW.79.DESHAB On
5156	Nov 17 2016 14:18:40.269943	RESET TRIP C Off	5241	Nov 17 2016 14:18:55.500838	Block 79 On
5157	Nov 17 2016 14:18:40.272435	52H2 F2 AB Off	5242	Nov 17 2016 14:18:55.500838	SW.79.DESHAB Off
5158	Nov 17 2016 14:18:40.274930	RESET TRIP B Off	5243	Nov 17 2016 14:18:58.487008	SC OP 21 Z1 Off

Registro de eventos paño H2 S/E Quelentaro

En el registro oscilográfico anterior se aprecia la presencia de una falla bifásica entre las fases B y C del sistema, con corrientes de falla sobre 4300 A de acuerdo con la oscilografía, la que es detectada por la función 21 (zonas 3, 2 y 1 secuencialmente) según se observa en el registro de eventos asociado, teniéndose que la orden de trip sobre el 52H2 de S/E Quelentaro es enviada por la protección de distancia 21 zona 1 en un tiempo instantáneo de operación.

Junto con la orden de trip sobre el 52H2 de S/E Quelentaro, se activa el ciclo de reconexión automática asociado de acuerdo con su lógica de reconexión programada (evento 5089), produciéndose un intento de cierre del 52H2 de S/E Quelentaro 10.049 segundos después, (tiempo estimado entre eventos 5089 y 5149), el que resulta exitoso según se observa en el registro de eventos, produciéndose un reencendido de la falla alrededor de 3.161 segundos después, (estimado entre eventos 5161 y 5173), cuyo registro disponible se presenta a continuación.

Fault Report Data:				
Fault Number	11		ActiveSettingGroup	1
Relay Name	QL-D60-H2		EventNumberAtTrigger	5189
FirmwareRevision	5.60		FaultType	BC
DateAndTime	2016/11/17 14:18:43.43		Location	8.1
TriggerOperand	PART. 50BF On		LocationUnits	km
LineID	52H2		ShotCount	1
Operated Elements:				
Element 1	PH DIST Z1		Element 6	I > 3%
Element 2	SRC1 VT FF		Element 7	PH DIST Z1 OP
Element 3	SRC1 50DD		Element 8	AR CLOSE BKR 1
Element 4	R P BS		Element 9	BLOCK SOFT
Element 5	R Q BS		Element 10	BREAKER 1
Prefault and Fault Phasors:				
Signal	Prefault Magnitude	Prefault Angle	Fault Magnitude	Fault Angle
Ia	217.953 A	349.0 deg	230.649 A	345.4 deg
Ib	217.561 A	224.0 deg	3481.776 A	192.9 deg
Ic	206.435 A	106.4 deg	3290.218 A	14.9 deg
Va	65899.265 V	360.0 deg	63706.770 V	358.5 deg
Vb	65724.714 V	239.8 deg	38051.882 V	195.0 deg
Vc	65529.296 V	119.8 deg	29223.474 V	156.1 deg

Reporte de eventos, paño H2 S/E Quelentaro, operación de protecciones tras reconexión automática

En el reporte previo, tras el cierre del 52H2 de S/E Quelentaro, se aprecian registros que denotan la ocurrencia de una nueva falla bifásica entre las fases B y C del sistema, con corrientes de falla entre 3300 A y 3500 A. Nuevamente, la falla es detectada por la función 21 (zonas 3, 2 y 1 secuencialmente) según se observa en el registro de eventos asociado (eventos 5173 a 5180), teniéndose que la orden de trip sobre el 52H2 de S/E Quelentaro es enviada por la protección de distancia 21 zona 1 en un tiempo instantáneo de operación

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

- Detalle de la generación programada para el día 17 de noviembre de 2016 (Anexo N°1)
- Detalle de la generación real del día 17 de noviembre de 2016 (Anexo N°2)
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe de Novedades Relevantes del CDC correspondientes al día 17 de noviembre de 2016 (Anexo N°3)
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 17 de noviembre de 2016 (Anexo N°4)
- Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema CDEC por Transnet S.A. (Anexo N°5)
- Otros antecedentes aportados por Transnet S.A. (Anexo N°6)

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Pronunciamiento CDEC y Propiedad

La falla en la línea 110 kV Quelentaro - Portezuelo se origina ante una descarga eléctrica entre fases ocurrida en dicha instalación de transmisión, causada por incendio forestal, entre sus estructuras N°20 y N°40, a 9.1 km de S/E Quelentaro aproximadamente

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

9.2 Desempeño Protecciones Eléctricas

De acuerdo con los antecedentes proporcionados por Transnet S.A.:

- Se concluye correcta operación de la protección de distancia 21 zona 1 del 52H2 de S/E Quelentaro al producirse la falla
- Se concluye correcta operación del esquema de reconexión automática 79 asociado al 52H2 de S/E Quelentaro de acuerdo con su lógica de operación
- Se concluye correcta operación de la protección de distancia 21 zona 1 del 52H2 de S/E Quelentaro tras producirse el cierre automático de dicho interruptor

9.3 Desempeño EDAC

No aplica pronunciarse sobre el desempeño de EDAC ante este evento

9.4 Desempeño EDAG

No aplica pronunciarse sobre el desempeño de EDAG ante este evento

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

No hay observaciones respecto de las actuaciones del CDC y los CC durante la falla del día 17-11-2016

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

No se solicitó información adicional

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

ANEXO N° 1

Detalle de la generación programada para el día 17 de noviembre de 2016

Operación Programada del Sistema Interconectado Central

Jueves 17 noviembre 2016

Table with columns for Central (Central) and 28 numbered columns (1-28) representing different units or zones, plus a 'Prog.' column. Rows list various power plants and their operational status.

Operación Programada del Sistema Interconectado Central

Jueves 17 noviembre 2016

Centrales	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Prog.
Solar PSF Lunas Coloradas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
Solar Diego de Almagro	0	0	0	0	0	0	0	2	6	10	12	12	12	14	14	14	12	10	6	2	0	0	0	0	126
Solar Las Terrazas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Solar Javiera	0	0	0	0	0	0	0	11	30	40	38	36	34	31	30	32	33	34	30	16	1	0	0	0	396
Solar Chalfares	0	0	0	0	0	0	0	4	12	18	19	18	17	16	16	15	16	17	14	6	0	0	0	0	188
Solar Lalackama	0	0	0	0	0	0	11	32	39	36	34	33	32	33	34	34	34	34	27	12	1	0	0	0	392
Solar PV Salvador	0	0	0	0	0	0	13	37	50	49	52	55	55	55	55	55	55	48	41	22	1	0	0	0	588
Solar Luna	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
Solar Lalackama 2	0	0	0	0	0	0	3	11	15	14	13	9	15	15	15	16	14	10	2	0	0	0	0	0	152
Solar Sol	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	17
Solar Lagunilla	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	30
Solar Techos de Altamira	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Solar Luz del Norte	0	0	0	0	0	0	37	84	107	107	109	114	114	117	118	118	118	108	80	35	1	0	0	0	1,249
Solar Carrera Pinto	0	0	0	0	0	0	20	51	71	72	74	79	81	79	76	76	69	52	23	1	0	0	0	0	824
Solar La Chapeana	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
Solar Las Mollacas	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
Solar Bellavista	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Solar Santa Julia	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	26
Solar 10 Ta	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	23
Solar La Silla	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	19
Solar Los Loros	0	0	0	0	0	0	3	12	23	31	38	43	45	44	41	35	25	13	3	0	0	0	0	0	356
Solar Conejo	0	0	0	0	0	0	27	74	95	94	96	99	99	101	103	103	93	69	29	1	0	0	0	0	1,083
Solar El Divisadero	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	35
Solar Rancho Solar Norte	0	0	0	0	0	0	15	44	65	66	67	73	74	72	69	67	61	46	20	1	0	0	0	0	740
Total Generación SIC	5,818	5,490	5,274	5,187	5,160	5,261	5,516	5,848	6,357	6,799	7,011	7,165	7,194	7,167	7,239	7,284	7,272	7,065	6,785	6,650	6,922	7,156	6,832	6,351	154,803
Termoeléctrico	52.8%	55.9%	58.2%	59.2%	59.5%	58.4%	55.7%	51.5%	51.1%	45.4%	44.0%	43.1%	42.9%	43.1%	42.6%	42.4%	42.6%	44.7%	48.2%	50.1%	48.1%	46.5%	48.8%	52.4%	
Hidroeléctrico	41.1%	37.7%	35.4%	34.8%	34.8%	36.5%	40.0%	41.9%	38.6%	42.8%	44.5%	45.6%	45.5%	45.2%	45.6%	45.8%	45.1%	43.2%	41.1%	42.7%	47.9%	49.9%	47.8%	44.1%	
Solar	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	3.1%	7.6%	9.6%	9.4%	9.6%	9.8%	9.7%	9.6%	9.5%	8.8%	6.9%	3.1%	0.1%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	
Eólico	6.10%	6.32%	6.33%	6.03%	5.66%	5.13%	4.37%	3.54%	2.71%	2.21%	2.04%	1.97%	1.92%	1.88%	2.03%	2.31%	2.78%	3.31%	3.77%	4.05%	3.79%	3.51%	3.40%	3.46%	

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

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

Operación Real del Sistema Interconectado Central (MWh)

Provincia	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Repl.	Mat.	Prog.
Iniciado 17 noviembre 2016																											
Asesores	1,585	1,557	1,531	1,506	1,529	1,533	1,533	1,530	1,547	1,520	1,560	1,576	1,576	1,550	1,573	1,622	1,608	1,689	1,594	1,551	1,575	1,636	1,657	1,664	37,701	1,689	38,553

Operación Real del Sistema Interconectado Central (MWh)

Jueves 17 noviembre 2016

	Generación																								Real	Máxima	Prog.	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24				
Andrés Generación 4 F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0	
El Molle	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0	
El Canelo 1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0	
Raso Power	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0	
Embase	311	536	505	523	798	872	1,039	1,257	1,376	1,503	1,592	1,984	2,020	1,961	2,013	2,025	1,986	1,614	1,475	1,266	1,567	2,186	1,768	1,300	24,388	2,158	27,750	
Comercio	300	300	300	42.0	66.0	66.0	66.0	66.0	66.0	66.0	66.0	68.0	69.0	69.0	69.0	69.0	69.0	69.0	69.0	69.0	69.0	69.0	69.0	69.0	30.0	1,424	69	
Rapel	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	69.0	84.0	109.0	150.0	150.0	210.0	216.0	216.0	216.0	189.0	121.0	36.0	51.0	77.0	174.0	272.0	130.0	40.0	2,510	272	2,020	
El Yoro	158.0	193.0	197.0	209.0	176.0	196.0	168.0	167.0	170.0	174.0	112.0	155.0	114.0	124.0	211.0	201.0	141.0	223.0	271.0	256.0	141.0	81.0	17.0	47.0	4,030	271	2,918	
Colbu	53.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	81.0	102.0	104.0	225.0	239.0	239.0	239.0	239.0	239.0	225.0	161.0	101.0	102.0	299.0	353.0	164.0	106.0	3,271	353	3,200		
Wachicura	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	471	20	456		
Comillar	99.0	40.0	5.0	7.0	307.0	119.0	132.0	154.0	154.0	154.0	154.0	154.0	154.0	154.0	152.0	152.0	150.0	152.0	152.0	154.0	154.0	151.0	142.0	3,119	154	3,238		
Pehuenche	309.0	41.0	0.0	20.0	124.0	190.0	281.0	355.0	375.0	398.0	397.0	370.0	355.0	357.0	356.0	356.0	336.0	245.0	136.0	142.0	199.0	199.0	156.0	6,053	398	4,610		
Pangue	100.0	51.0	50.0	62.0	70.0	102.0	128.0	155.0	160.0	253.0	292.0	313.0	313.0	313.0	313.0	312.0	311.0	311.0	313.0	358.0	444.0	459.0	401.0	5,898	449	4,300		
Ralco	143.0	162.0	90.0	184.0	236.0	176.0	156.0	176.0	220.0	283.0	414.0	500.0	500.0	479.0	524.0	476.0	514.0	390.0	303.0	326.0	495.0	534.0	539.0	391.0	8,211	539	6,610	
Canchales	281	311	314	263	252	233	235	213	173	142	110	83	82	100	136	107	275	346	345	298	283	229	213	240	5,364	346	5,473	
Edifica Canal 1	4.3	0.6	0.9	0.7	0.6	0.7	0.6	0.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	2.7	1.9	1.0	0.3	0.9	0.4	0.1	0	0.1	
Edifica Canal 2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.4	13.6	14.9	12.8	12.8	10.2	7.0	0.8	7.5	15	318
Edifica Lebu	5.7	4.8	3.9	5.3	6.5	5.3	7.9	5.2	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	4.7	5.4	5.3	5.7	7.1	8	132	
Edifica Totoral	13.1	19.8	9.4	4.7	2.5	4.0	2.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	1.4	3.1	2.2	1.0	0.8	2.8	5.6	1.1	7.6	20	142	
Edifica Monte Redondo	1.8	6.8	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.1	7.8	8.2	6.6	2.8	2.4	0.0	0.0	4.6	8	132	
Edifica Uquique	7.0	7.7	7.8	7.0	7.5	7.9	7.9	7.1	6.3	4.6	4.2	3.0	4.5	4.6	5.8	5.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	8	100	
Edifica Uquique 2	10.4	10.5	10.5	10.5	10.5	10.5	10.5	10.3	10.1	10.1	8.2	5.5	5.3	5.4	6.9	5.0	3.9	6.3	7.6	6.7	6.5	6.6	0.0	0.0	17.4	11	172	
Edifica Talinay	0.0	1.4	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	15.7	27.7	35.9	46.7	58.2	59.6	60.7	65.5	66.8	16.6	2.7	0.1	4.66	69	249	
Edifica Punta Colorada	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	1.2	1.2	1.9	1.7	7.8	10.3	5.2	4.7	1.2	0.7	1.0	1.7	4.1	10	24	
Edifica Cuel	31.5	29.8	30.0	29.2	28.2	28.3	27.3	24.5	18.7	8.1	3.6	2.0	2.6	5.8	7.5	12.1	16.5	21.4	22.3	17.8	18.4	24.8	28.5	30.9	47.0	32	536	
Edifica El Arraigán	22.3	33.3	20.8	2.0	0.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	19.1	21.8	20.8	14.4	8.7	5.1	1.8	1.8	33	372	
Edifica San Pedro	1.0	0.5	0.0	0.5	0.3	0.0	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	6	1	4.4	
Edifica Los Cururos	0.8	7.2	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	5.6	11.2	26.3	32.6	36.5	20.7	7.7	2.2	0.0	0.0	153	37	100	
Edifica Punta Palmeras	18.5	14.8	11.0	6.1	2.4	1.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.6	7.4	6.0	6.0	6.2	7.5	1.9	1.8	9.5	19	210	
Edifica Talau	24.2	41.0	73.3	71.3	77.3	66.0	61.4	52.3	29.3	29.3	60.4	31.7	7.3	7.1	4.6	11.3	19.9	4.3	11.9	6.8	56.9	6.8	56.9	79.4	97	936		
Edifica Talinay Poniente	14.5	18.3	23.5	7.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.1	0.0	0.2	2.4	5.7	9.9	16.4	23.7	27.1	30.4	27.7	31.4	19.2	7.5	1.6	2.68	31	283	
Edifica Raki	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0	
Edifica La Esperanza	10.4	10.5	10.5	10.5	10.5	10.5	10.5	10.5	10.4	9.8	5.5	2.2	2.5	3.5	5.2	7.4	8.0	9.5	10.1	8.3	10.2	10.5	10.5	10.5	208	11	0	
Edifica Los Buenos Aires	23.6	22.8	23.3	22.7	22.5	22.5	21.5	20.2	19.5	12.6	4.1	2.9	3.5	6.5	8.9	14.5	16.6	20.2	21.0	17.2	21.5	22.2	23.2	23.5	43.7	24	347	
Edifica Huachipichu	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0	
Edifica Renacoa	83.7	82.0	83.3	82.7	83.0	83.1	83.4	81.6	76.6	64.8	38.5	29.4	36.3	30.6	43.1	52.5	58.9	69.2	69.5	68.0	76.4	82.5	83.3	83.4	1,624	84	1,349	
Edifica San Juan	8.1	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.1	0.8	0.2	0.0	0.3	0.0	2.0	0.5	0.0	11.0	23.7	22.6	7.1	24	0	
Edifica San Pedro II	0.2	0.2	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1	0	0	
Solarinas	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.7	74.0	68.7	69.0	68.0	72.5	74.7	65.0	69.0	67.3	63.9	15.2	0.0	0.0	7.643	74.0	7,441	
Solar Tamba Real	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0	
Solar SDGw01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0	
Solar Esperanza	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0	
Solar Llano de Llámpos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	18.1	64.2	76.4	81.5	82.7	64.2	77.2	85.5	52.6	62.8	78.4	63.8	19.4	0.0	0.0	0.0	0.0	82.7	86	858	
Solar San Andrés	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	12.3	18.4	21.7	20.7	21.															

ANEXO N° 3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe de Novedades Relevantes
del CDC correspondientes al día 17 de noviembre de 2016

		17/11/2016								
Hora Movi.	Sincron. de Unidad	Central	POTENCIA (MW)			MOTIVO	Etapa de la Central	Condición del Embalse	Condición de la Central	
			SUBE	BAJA	QUEDA					
00:00		El Toro		170	0	U-1 regula frecuencia.	ELTORO_sinv	Normal	(1) E/S Reguladora	
00:00		Nehuenco I	60	260	0	Control Suministro de Gas	NEHUENCO_1_GNL	Normal	(5) E/S Min Técnico	
00:00		San Isidro	140	200	0	Control Suministro de Gas	SANISIDRO_TOP	Normal	(5) E/S Min Técnico	
00:00		Bocamina	53	75	0	Cambio en la Política de Precios	-	-	(5) E/S Min Técnico	
00:00		Celco	2	3	0	Cambio en la Política de Precios	CELCO_1	-	(7) E/S Plena Carga	
00:27		Colbún	100	0	0	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(8) F/S	
00:32		Pehuenche		80	270	DCR	-	Normal	(6) E/S	
00:32		Ralco	60	180	0	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
00:41		Pehuenche		90	180	DCR	-	Normal	(6) E/S	
00:48		Angostura	30	40	0	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
00:54		Canutillar	60	40	0	DCR	-	Normal	(5) E/S Min Técnico	
00:56		Pehuenche	60	120	0	DCR	-	Normal	(5) E/S Min Técnico	
00:58		Pangue	70	50	0	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
01:18		Pehuenche	120	0	0	DCR	-	Normal	(8) F/S	
01:45		Ralco	90	90	0	DCR	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico	
02:02		Canutillar	40	0	0	DCR	-	Normal	(8) F/S	
02:25		Campiche		120	0	Cancela IF 3044. Disponible y E/S. Limitada IL 1625.	-	-	(5) E/S Min Técnico	
03:22		Bocamina II	50	300	0	Solicitud de Intervención de Curso Forzoso 37178.	-	-	(10) E/S con limitación	
03:33		Campiche	120	0	0	Salida Intempestiva por Falla según IF 3045. Frecuencia llega a 49.69 Hz.	-	-	(8) F/S	
03:33		Ralco	60	150	0	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
03:39		Bocamina II	300	0	0	Salida Intempestiva por Falla IF 3048. Frecuencia llega a 48.98 Hz.	-	-	(8) F/S	
03:39		Ralco	230	380	0	Restablecer frecuencia.	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
03:39		Pangue	50	100	0	Restablecer frecuencia.	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
03:39		Cipreses	38	68	0	Restablecer frecuencia.	CIPRESSES_sinv	Normal	(6) E/S	
03:39		CMPC Cordillera	12	0	0	Salida Intempestiva por Falla IF 3047.	CMPC_CORDILLERA_1	-	(8) F/S	
03:39		Bocamina II		0	0	Cancela SICF 37178	-	-	(8) F/S	
03:41	03:50	Pehuenche	120	120	0	QCR	-	Normal	(5) E/S Min Técnico	
03:43	03:47	Canutillar	40	40	0	QCR	-	Normal	(5) E/S Min Técnico	
03:53		Pangue	50	50	0	Normalizada frecuencia.	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
03:54		Ralco	80	300	0	Normalizada frecuencia.	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
04:00		Antuco	5	132	0	Control Cota Polcura a solicitud de Endesa	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S	
04:02		Canutillar	40	80	0	QCR	-	Normal	(6) E/S	
04:08		Canutillar	40	120	0	QCR	-	Normal	(6) E/S	
04:11		Pangue	50	100	0	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
04:20		Ralco	80	220	0	DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
04:39		Ralco	40	180	0	DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
04:57		Ralco	90	90	0	DCR	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico	
05:02		Pehuenche	80	200	0	QCR	-	Normal	(6) E/S	
05:08		Ralco	70	160	0	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
05:29		Ralco	60	220	0	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
05:50		Canutillar	40	160	0	QCR	-	Normal	(7) E/S Plena Carga	
05:50		Pangue	30	130	0	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
06:07	06:10	Rapel	80	80	0	QCR	-	Normal	(6) E/S	
06:15		Angostura	60	100	0	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
06:19		Pehuenche	80	280	0	QCR	-	Normal	(6) E/S	
06:25		Ralco	120	100	0	DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
06:25		Angostura	30	70	0	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
06:33		Pehuenche	70	350	0	QCR	-	Normal	(6) E/S	
06:58	07:10	Colbún	100	100	0	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico	
07:00		Ralco	80	180	0	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
07:05		Pangue	70	200	0	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
07:14		Angostura	50	120	0	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
07:43		Guacolda 4	90	60	0	Control transferencia líneas 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar 380 MVA con Sol flujo N>S.	-	-	(5) E/S Min Técnico	
07:43		Guacolda 1	90	60	0	Control transferencia líneas 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar 380 MVA con Sol flujo N>S.	-	-	(5) E/S Min Técnico	
07:43		Guacolda 3	90	60	0	Control transferencia líneas 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar 380 MVA con Sol flujo N>S.	-	-	(5) E/S Min Técnico	
07:57	09:09	Nehuenco III	90	90	0	En Pruebas según NM 35019/2016	NEHUENCO_9B_B_GNL	-	(3) E/S En Prueba	
08:00		Celco	2	5	0	Cambio en la Política de Precios	CELCO_2	-	(7) E/S Plena Carga	
08:00		Bocamina	53	128	0	Cambio en la Política de Precios	-	-	(7) E/S Plena Carga	
08:00		Nehuenco I	60	320	0	Control Suministro de Gas	NEHUENCO_1_GNL	Normal	(7) E/S Plena Carga	
08:09		San Isidro	140	340	0	Control Suministro de Gas	SANISIDRO_TOP	Normal	(7) E/S Plena Carga	
08:25		Pangue	60	260	0	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
08:33		Rapel	70	150	0	QCR	-	Normal	(6) E/S	
08:33		Pehuenche	50	400	0	QCR	-	Normal	(6) E/S	
08:35		Ralco	70	250	0	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
08:45		Celco	3	8	0	Control de tensiones zona constitución	CELCO_3	-	(7) E/S Plena Carga	
08:45		Constitución 1 Elektragen	6	6	0	Control de tensiones zona constitución	-	-	(6) E/S	
08:52		Constitución 1 Elektragen	3	9	0	Control de tensiones zona constitución	-	-	(7) E/S Plena Carga	
09:00		Maule	4.5	4.5	0	Control de tensiones zona constitución	-	-	(6) E/S	
09:01		Colbún	100	200	0	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S	
09:01		C. PV Los Loros	34	0	0	Control de Transferencia L.220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar 380 MVA de N-->S	-	-		
09:01		C. PV Carrera Pinto	15	60	0	Control de Transferencia L.220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar 380 MVA de N-->S. Celda de generación se encuentran deshabilitadas según IL 1626/2016.	-	-		
09:14		C. PV Carrera Pinto	20	40	0	Control de Transferencia L.220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar 380 MVA de N-->S. Celda de generación se encuentran deshabilitadas según IL 1626/2016.	-	-		
09:14		C. PV Luz del Norte	56	70	0	Control de Transferencia L.220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar 380 MVA de N-->S. Celda de generación se encuentran deshabilitadas según IL 1627/2016.	-	-		
09:17		Campiche	120	120	0	Sincronizada en Pruebas	-	-	(3) E/S En Prueba	
09:33		Ralco	50	300	0	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	

		17/11/2016										
Hora Movi.	Sincron. de Unidad	Central	POTENCIA (MW)			MOTIVO	Etapa de la Central	Condición del Embalse	Condición de la Central			
			SUBE	BAJA	QUEDA							
09:46		Ralco	100		400	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S			
09:57		Pangue	50		310	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S			
10:07		C. PV Carrera Pinto	50		90	Cancela IL 1626/2016 celda de generación habilitada.						
10:07		C. PV Luz del Norte		70	0	Control de Transferencia L.220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar 380 MVA de N-->S. Celda de generación se encuentran deshabilitadas según IL 1627/2016.						
10:13		Angostura	80		200	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S			
10:32		Colbún	40		240	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S			
10:32						Inicio control de transferencias por las líneas de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar con el SICT - ZN.						
10:45		Ralco	100		500	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S			
10:47		DEGAN	36		36	En Pruebas según NM 36110/2016	-	-	(3) E/S En Prueba			
11:05		Rapel	60		210	QCR	-	Normal	(6) E/S			
11:12		Bocamina II	350		350	Sincronizada en Pruebas	-	-	(3) E/S En Prueba			
11:21		Pehuenche	50		350	DCR	-	Normal	(6) E/S			
12:21		Mov. CMG				Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-			
12:52		Campiche			120	Disponible y mantiene a mínimo técnico según SD36631.	-	-	(5) E/S Min Técnico			
13:00		Guacolda 5	60		0	Por operación económica optimización del recurso ERNC y trabajos asociados a NM 25355/2016	-	-	(8) F/S			
13:07		Angostura	40		160	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S			
13:24		Ralco	50		450	DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S			
13:30		CMPC Santa Fe (autoproducer)				Finaliza MM según NM 30637/2016						
14:13		San Isidro II	180		200	Control de emisiones Nox según NM 1629/2016.	SANISIDRO_2_GNL		(5) E/S Min Técnico			
14:17		Ralco	100		550	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S			
14:28		C. PV Luz del Norte	100		100	Celda de generación se encuentran deshabilitadas según IL 1627/2016.						
14:51		Nehuenco III	90		0	En Pruebas	NEHUENCO_9B_B_GNL		(8) F/S			
15:23						Inicia prorrateo por control transferencia de línea de 220 kV San Andrés - Cardones.						
15:23		Total ERNC		-64		Prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones . 166 MVA a 30° C.						
15:23		Total ERNC Solar		-64		Prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones . 166 MVA a 30° C.						
15:23		Total ERNC Eólico		0		Prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones . 166 MVA a 30° C.						
15:23		C. PFV Carrera Pinto	28	69		Prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones . 166 MVA a 30° C.						
15:23		C. PFV Luz del Norte	32	100		Prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones . 166 MVA a 30° C.						
15:23		C. PFV San Andrés	4	18		Prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones . 166 MVA a 30° C.						
15:24		Ralco	100		450	DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S			
15:30		Total ERNC		-20		Prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones . 166 MVA a 30° C.						
15:30		Total ERNC Solar		-20		Prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones . 166 MVA a 30° C.						
15:30		Total ERNC Eólico		0		Prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones . 166 MVA a 30° C.						
15:30		C. PFV Carrera Pinto	8	61		Prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones . 166 MVA a 30° C.						
15:30		C. PFV Luz del Norte	11	89		Prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones . 166 MVA a 30° C.						
15:30		C. PFV San Andrés	1	17		Prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones . 166 MVA a 30° C.						
15:41		Rapel	90		120	DCR	-	Normal	(6) E/S			
15:55		Ralco	50		500	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S			
16:08		Maule	4.5		0	Control de tensiones zona constitución	-	-	(8) F/S			
16:08		Constitución 1 Elektragen	6		3	Control de tensiones zona constitución	-	-	(6) E/S			
16:36		Colbún	40		200	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S			
16:40		Bocamina	128		0	Salida Intempestiva por Falla	-	-	(8) F/S			
16:56		Rapel	80		40	Genera en isla y toma regulación de frecuencia zona rapel	-	Normal	(1) E/S Reguladora			
17:13		Ralco	50		450	DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S			
17:17		Ralco	100		350	DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S			
17:17	17:23	QUINTAY	3		3	Control tensión zona San Antonio.	-	-	(7) E/S Plena Carga			
17:17	17:26	Totoral	3		3	Control tensión zona San Antonio.	-	-	(7) E/S Plena Carga			
17:33		Colbún	100		100	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S			
17:38		Totoral	1		2	Salida Intempestiva por Falla U2 IF3068						
17:39		Bocamina II			350	Disponible y en servicio.	-	-	(7) E/S Plena Carga			
17:40		C. PFV Loros	20		20	Control de Transferencia L.220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar 380 MVA de N-->S						
17:40		Constitución 1 Elektragen	3		0	Control de tensiones zona constitución	-	-	(8) F/S			
17:40		Celco	3		5	Control de tensiones zona constitución	CELCO_2	-	(7) E/S Plena Carga			
17:47		Pehuenche	100		250	DCR	-	Normal	(6) E/S			
17:53		Angostura	40		120	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S			
17:55						Finaliza prorrateo ERNC por control transferencia de línea de 220 kV San Andrés - Cardones.						
17:55						Finaliza control transferencia con SICT - ZN de línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar.						
17:55		Guacolda 3	90		150	Control Tx llegada barra 220 kV lado sur de S/E Pan de Azúcar 240 MW	-	-	(7) E/S Plena Carga			
17:55		Guacolda 1	90		150	Control Tx llegada barra 220 kV lado sur de S/E Pan de Azúcar 240 MW	-	-	(7) E/S Plena Carga			
17:55		Guacolda 2	90		150	Control Tx llegada barra 220 kV lado sur de S/E Pan de Azúcar 240 MW	-	-	(7) E/S Plena Carga			
17:55		Guacolda 4	60		120	Control Tx llegada barra 220 kV lado sur de S/E Pan de Azúcar 240 MW y no sigue subiendo por control Tx Maitencillo - Guacolda 560 MVA SD25355	-	-	(6) E/S			
18:00		CMPC Cordillera	12		12	En Pruebas	CMPC_CORDILLERA_2	-	(3) E/S En Prueba			
18:25		Angostura	40		80	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S			
18:30		San Isidro II	180		380	Cancelada NM 1629/2016.	SANISIDRO_2_GNL		(7) E/S Plena Carga			
18:30		Ralco	100		250	DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S			
19:00		CMPC Cordillera			12	Disponible y en servicio.	CMPC_CORDILLERA_2	-	(7) E/S Plena Carga			
19:04		Pehuenche	130		120	DCR	-	Normal	(5) E/S Min Técnico			
19:15		Bocamina	75		75	Sincroniza en pruebas.	-	-	(3) E/S En Prueba			
19:20		Ralco	100		350	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S			
19:28		Rapel			80	Deja la regulación de frecuencia.	-	Normal	(6) E/S			
19:28		QUINTAY	3		0	Control tensión zona San Antonio.	-	-	(8) F/S			
19:28		Totoral	2		0	Control tensión zona San Antonio.	-	-	(8) F/S			
19:32		Totoral			1	U-2 sincronizada en pruebas.			(3) E/S En Prueba			
19:36	19:50	Taltal 1	65		65	Control Tx llegada barra 220 kV lado sur de S/E Pan de Azúcar 240 MW	TALTAL_1_GNL_2		(5) E/S Min Técnico			
19:52		Ralco	150		500	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S			

		17/11/2016										
Hora Movi.	Sincron. de Unidad	Central	POTENCIA (MW)			MOTIVO	Etapa de la Central	Condición del Embalse	Condición de la Central			
			SUBE	BAJA	QUEDA							
19:57		San Isidro		340	0	Salida Intempestiva por Falla	SANISIDRO_TOP		(8)	F/S		
19:57		Colbún	140		240	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6)	E/S		
20:01		Rapel	80		160	QCR	-	Normal	(6)	E/S		
20:02		Angostura	60		140	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6)	E/S		
20:02		Pangue	130		440	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(7)	E/S Plena Carga		
20:06		Colbún	60		300	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6)	E/S		
20:32		Totoral			0	Finaliza pruebas queda disponible						
20:40	21:03	Candelaria 1	120		120	Disponibilidad de Gas	CANDELARIA_B1_GNL		(7)	E/S Plena Carga		
20:40	21:04	Candelaria 2	120		120	Disponibilidad de Gas	CANDELARIA_B2_GNL		(7)	E/S Plena Carga		
20:47		Colbún	100		400	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6)	E/S		
20:47		Angostura	60		200	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6)	E/S		
20:47		Pehuenche	80		200	QCR	-	Normal	(6)	E/S		
20:47		Rapel	90		250	QCR	-	Normal	(6)	E/S		
20:54		Rapel	30		280	QCR	-	Normal	(6)	E/S		
21:08		Taltal 1	10		75	Control Tx llegada barra 220 kV lado sur de S/E Pan de Azúcar 240 MW	TALTAL_1_GNL_2		(6)	E/S		
21:15		Colbún	50		350	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(6)	E/S		
21:15		Ralco	50		550	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6)	E/S		
21:24		Angostura	40		240	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6)	E/S		
21:34		Colbún	50		300	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(6)	E/S		
21:37		Rapel	40		240	DCR	-	Normal	(6)	E/S		
21:55		Colbún	50		250	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(6)	E/S		
22:03		Rapel	80		160	DCR	-	Normal	(6)	E/S		
22:05		Colbún	50		200	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(6)	E/S		
22:20		Colbún	50		150	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(6)	E/S		
22:20		Rapel	40		120	DCR	-	Normal	(6)	E/S		
22:21		Cipreses	28		40	Control cota Invernada	CIPRESES_sinv	Normal	(6)	E/S		
22:26		Bocamina	53		128	En Pruebas	-	-	(3)	E/S En Prueba		
22:29		Taltal 1	10		65	Control Tx llegada barra 220 kV lado sur de S/E Pan de Azúcar 240 MW	TALTAL_1_GNL_2		(5)	E/S Min Técnico		
22:35		Campiche	150		270	Cancelada SD36631	-	-	(7)	E/S Plena Carga		
22:37		Rapel	40		80	DCR	-	Normal	(6)	E/S		
22:40		Colbún	50		100	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(6)	E/S		
22:51		Canutillar	60		100	DCR	-	Normal	(6)	E/S		
22:52		Pangue	40		400	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6)	E/S		
22:52		Rapel	40		40	DCR	-	Normal	(5)	E/S Min Técnico		
22:58		Ralco			500	U-1 toma la regulación de frecuencia.	RALCO_sinv	Normal	(1)	E/S Reguladora		
22:58		El Toro	100		20	DCR	ELTORO_sinv	Normal	(6)	E/S		
23:08		Canutillar	60		160	QCR	-	Normal	(7)	E/S Plena Carga		
23:17		Pehuenche	80		120	DCR	-	Normal	(5)	E/S Min Técnico		
23:20		Taltal 1	65		0	Control Tx llegada barra 220 kV lado sur de S/E Pan de Azúcar 240 MW	TALTAL_1_GNL_2		(8)	F/S		
23:42		Pangue	80		320	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6)	E/S		
23:56		Pangue	70		250	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6)	E/S		
23:56		Rapel	40		0	DCR	-	Normal	(8)	F/S		

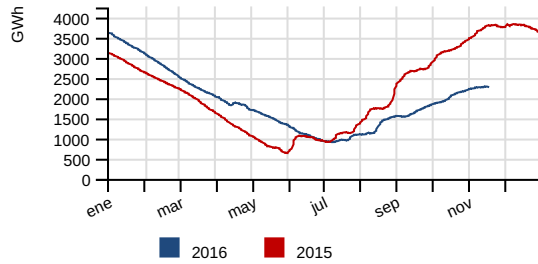
INFORME DE NOVEDADES SIC CDC Jueves 17 de Noviembre de 2016



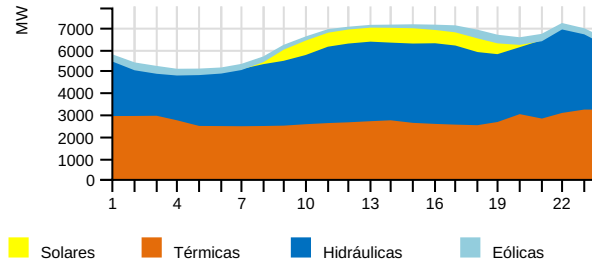
1. RESUMEN EJECUTIVO

RESUMEN DIARIO OPERACIÓN SIC

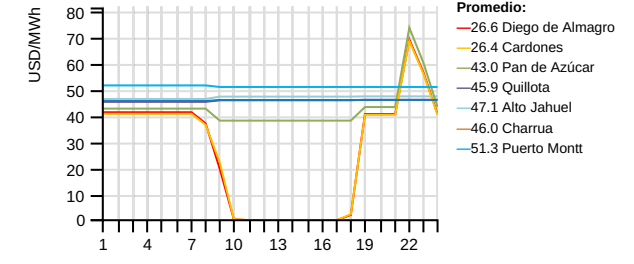
Energía Embalsada en los Últimos 12 Meses (GWh)



Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Fuente

Fuente	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)		Acumulado Anual (TWh) (*)			
	Jue 17/nov	2016	2015	var% (**)	2016	2015	var%	
Eólica	5.4	3.6%	135.0	90.5	28.66	1.70	1.55	9.01
Hidráulica	72.8	48.2%	1036.8	1695.2	-37.85	16.70	19.75	-15.72
Solar	7.6	5.0%	114.9	65.6	80.28	1.37	0.82	66.98
Térmica	65.3	43.2%	1208.9	591.4	75.39	27.58	24.35	12.91
Total	151.1	100%	2495.6	2442.7	0.82	47.35	46.47	1.57

Generación Térmica

Fuente	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)		Acumulado Anual (TWh) (*)			
	Jue 17/nov	2016	2015	var% (**)	2016	2015	var%	
BioGas	0.8	1.2%	12.8	9.6	38.20	0.22	0.20	8.50
Biomasa	3.0	4.6%	78.8	83.0	15.37	2.15	1.90	12.65
Carbón	31.8	48.7%	646.8	488.0	20.60	15.28	12.93	17.79
Diésel	0.1	0.2%	4.2	3.8	-36.51	0.74	0.75	-1.51
Gas Natural	29.7	45.4%	466.3	6.9	806.51	9.18	8.50	7.75
Total	65.3	100%	1208.9	591.2	75.59	27.58	24.29	13.20

Generación Renovable no Convencional

Fuente	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)		Acumulado Anual (TWh) (*)			
	Jue 17/nov	2016	2015	var% (**)	2016	2015	var%	
BioGas	0.7	3.4%	12.7	9.6	37.76	0.22	0.20	7.24
Biomasa	2.4	10.6%	68.8	54.5	45.07	1.80	1.58	13.74
Eólica	5.4	24.6%	135.0	90.5	28.66	1.70	1.55	9.01
Minihidro	6.0	27.0%	102.5	74.4	38.06	1.38	1.11	24.13
Solar	7.6	34.4%	114.9	65.6	80.28	1.37	0.82	66.98
Total	22.1	100%	433.9	294.6	45.22	6.47	5.26	22.58

Generación Hidráulica

Fuente	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)		Acumulado Anual (TWh) (*)			
	Jue 17/nov	2016	2015	var% (**)	2016	2015	var%	
Embalse	35.3	48.5%	399.1	927.0	-55.64	7.08	9.70	-27.25
Pasada	37.5	51.5%	637.7	768.2	-17.02	9.62	10.05	-4.60
Total	72.8	100%	1036.8	1695.2	-37.85	16.70	19.75	-15.72

Reducción Energía Eólica y Solar

Fuente	Diario (MWh)		Mensual (GWh) (*)		Acumulado Anual (GWh) (*)			
	Jue 17/nov	2016	2015	var% (**)	2016	2015	var%	
Eólica	315.7	13.5%	14.6	3.3	564.31	105.02	22.24	370.70
Solar	2014.2	86.5%	31.5	14.0	149.98	171.24	35.57	379.99
Total	2329.9	100%	46.0	17.3	226.15	276.26	57.81	376.42

Costos Marginales Promedios Programados (USD/MWh)

Fuente	Diario			Promedio Anual (*)		
	Jue 17/nov	Mié 16/nov	var%	2016	2015	var%
Maitencillo	31.5	30.5	3.25	51.0	91.3	-44.15
Quillota	45.9	45.9	-0.05	61.6	95.7	-35.66
Charrúa	45.9	45.9	-0.05	61.4	94.8	-35.16
Promedio	41.1	40.8	0.77	58.0	93.9	-38.25

Precipitaciones (mm)

Fuente	Diario		Acumulado Anual (*)		
	Jue 17/nov	Mié 16/nov	2016	var% 2015	var% Año Normal
Rapel	0.0	0.0	382.7	-13.67	-16.69
Invernada	0.0	0.0	854.6	-32.47	-32.30
Melado	0.0	0.0	872.9	-39.11	-43.29
Colbún	0.0	0.0	860.5	-55.54	-53.00
Laja	0.0	0.0	1137.5	-38.95	-39.06
Pangue	0.0	0.0	1601.7	-30.73	-45.08
Chapo	0.0	0.0	2086.8	-27.67	-36.15

Cotas (msnm)

Fuente	Diario		Máxima	Mín. Operacional
	Jue 17/nov	Mié 16/nov	2016	2016
Rapel	104.08	104.24	105.00	100.50
Invernada	1294.39	1294.39	1318.00	1282.80
Melado	641.74	642.63	648.00	641.00
Colbun	429.17	429.14	437.00	397.00
Laja	1318.30	1318.34	1368.00	1308.48
Ralco	720.46	720.74	725.00	692.00
Pangue	508.24	508.90	510.00	501.00
Chapo	228.39	228.43	243.00	222.00

Demanda Máxima (MW), Generación (GWh) y Frecuencia (Hz)

Fuente	Diario			Máximo Anual (*)		
	Jue 17/nov	Mié 16/nov	var%	2016	2015	var%
Máxima Horaria	7136.6	7033.9	1.46	7784.6	7577.0	2.74
Programado	7284.0	16		7136.6	22	-2.02
Demanda Máx.	-	-	-	-	-	-
Demanda Punta	-	-	-	-	-	-
Generación Total	154.8	-	-	151.1	-	-2.38
Hz	Programado	Hora		Real	Hora	var%
Frecuencia Máxima	50.19	00:34:51				
Frecuencia Mínima	48.98	03:38:46				

Crecimiento anual

1.57%

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Quillota

45.9 USD/MWh

Participación anual ERNC

13.67%

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

(**) Variación de los últimos 30 días a igual fecha 2016 y 2015

Fecha de generación: 18 de noviembre de 2016

www.cdecsic.cl Twitter: @CDECSIC

2. DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

2.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Abanico	696.0	692.0	-0.57 %	
Alfalfal	2872.0	2783.2	-3.09 %	
Alto Renaico	-	28.5	-	PMG
Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
Angostura	2940.0	3122.0	+6.19 %	
Antihue TG	0.0	0.0	-	
Antuco	2880.0	3139.0	+8.99 %	
Arauco	0.0	18.1	GNP	PMM
Blanco	957.0	785.0	-17.97 %	
Bocamina	2608.0	1999.0	-23.35 %	
Bocamina 2	8400.0	4831.0	(*) -42.49 %	
Callao	71.0	33.9	-52.22 %	
Calle Calle	0.0	0.0	-	
Campiche	6528.0	2360.0	(*) -63.85 %	
Candelaria 1	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 GNL	0.0	338.0	GNP	
Candelaria 2	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 GNL	0.0	336.0	GNP	
Canutillar	2230.0	3120.0	(*) +39.91 %	
Capullo	273.0	271.5	-0.55 %	
Cardones	0.0	0.0	-	
Carena	216.0	219.4	+1.57 %	IL
Carilafquén	336.0	327.3	-2.60 %	
Celco	104.0	151.7	+45.87 %	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	
Cenizas	0.0	0.0	-	
Chacabuquito	480.0	339.0	-29.37 %	
Chacayes	1320.0	1342.8	+1.73 %	
Chiburgo	324.0	341.0	+5.25 %	
Chiloé	0.0	0.0	-	
Cholguán	216.0	269.2	+24.63 %	
Chuyaca	0.0	0.0	-	IF
Cipreses	1440.0	1424.0	-1.11 %	
CMPC Cordillera	288.0	132.3	-54.06 %	
CMPC Laja	360.0	346.1	-3.86 %	
CMPC Pacífico	552.0	584.7	+5.92 %	
CMPC Santa Fe	120.0	0.0	-100.00 %	PMMep
CMPC Tissue	-	0.0	-	
Colbún	3200.0	3271.0	+2.22 %	
Colihues Diésel	0.0	0.0	-	
Colihues HFO	0.0	0.0	-	
Colmito Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Los Guindos	0.0	0.0	-	
Los Hierros	144.0	145.1	+0.77 %	
Los Hierros II	24.0	27.8	+15.67 %	
Los Molles	358.0	324.0	-9.50 %	
Los Pinos	0.0	0.0	-	
Los Quilos	880.0	569.9	-35.24 %	
Los Vientos	0.0	0.0	-	
Machicura	456.0	471.0	+3.29 %	
Maitenes	302.0	305.0	+0.99 %	
Malalcahuello	120.0	108.1	-9.89 %	
Mampil	229.0	230.3	+0.59 %	
Mariposas	48.0	59.9	+24.79 %	
Masisa	0.0	0.0	-	SDCF, IL, PMM
Maule	0.0	29.8	GNP	
Naicas	140.0	69.1	-50.65 %	
Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
Nehuenco 9B Gas	0.0	0.0	-	
Nehuenco 9B GNL	0.0	456.0	GNP	
Nehuenco Diésel	0.0	0.0	-	
Nehuenco Gas	0.0	0.0	-	
Nehuenco GNL	7200.0	6985.0	-2.99 %	
Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
Nehuenco II Gas	0.0	0.0	-	IF, PMM
Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
Newen Diésel	0.0	0.0	-	
Newen Gas	0.0	0.0	-	
Nueva Aldea 1	336.0	203.5	-39.43 %	
Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
Nueva Aldea 3	888.0	936.8	+5.50 %	
Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
Nueva Renca GNL	7440.0	7444.0	+0.05 %	
Nueva Ventanas	6528.0	6552.0	+0.37 %	
Ojos de Agua	96.0	102.5	+6.76 %	
Olivos	0.0	0.0	-	
Palmucho	0.0	744.0	GNP	
Pangue	4300.0	5898.0	(*) +37.16 %	
Pehuenche	4610.0	6053.0	(*) +31.30 %	
Petropower	1560.0	1375.0	-11.86 %	
Peuchén	308.0	295.9	-3.92 %	
Picoiquén	181.0	172.7	-4.61 %	
Pilmaiquén	636.0	626.4	-1.51 %	
Placilla	0.0	0.0	-	
Planta Valdivia	0.0	246.7	GNP	PMM
Providencia	72.0	50.8	-29.44 %	
Pulefu	216.0	193.2	-10.56 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Colmito GNL	0.0	0.0	-	
Concón	0.0	0.0	-	
Constitución	0.0	71.0	-	PMG
Coronel TG	0.0	0.0	-	PMM
Coronel TG Diésel	0.0	0.0	-	
Coya	288.0	289.2	+0.42 %	
Curillinque	1706.0	1773.0	+3.93 %	
Degañ	0.0	0.0	GNP	
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
El Paso	560.0	573.0	+2.32 %	
El Peñón	0.0	0.5	GNP	
El Rincón	6.0	5.9	-1.67 %	
El Salvador	0.0	0.0	-	
El Toro	2918.0	4030.0	(*) +38.11 %	
El Totoral	0.0	0.0	-	
Emelda 1	0.0	0.0	-	
Emelda 2	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	0.0	0.0	-	IL, PMM
Eólica Canela	33.0	18.0	-45.45 %	
Eólica Canela 2	318.0	75.3	-76.32 %	
Eólica Cuel	536.0	469.7	-12.37 %	
Eólica El Arrayán	372.0	188.9	-49.22 %	
Eólica La Esperanza	-	209.7	-	PMG
Eólica Lebu	132.0	70.5	-46.59 %	
Eólica Los Buenos Aires	347.0	417.0	+20.17 %	
Eólica Los Cururos	100.0	153.1	+53.10 %	
Eólica Monte Redondo	132.0	45.5	-65.53 %	
Eólica Punta Colorada	24.0	40.9	+70.43 %	
Eólica Punta Palmeras	210.0	95.4	-54.58 %	
Eólica Renaico	1349.0	1625.7	+20.51 %	
Eólica San Juan	-	70.8	GNP	
Eólica San Pedro	44.0	5.5	-87.50 %	
Eólica San Pedro II	-	0.8	GNP	
Eólica Talinay Oriente	249.0	465.8	+87.05 %	
Eólica Talinay Poniente	283.0	267.7	-5.40 %	
Eólica Taltal	936.0	795.2	-15.04 %	
Eólica Totoral	142.0	76.0	-46.48 %	
Eólica Ucuquer 2	172.0	203.4	+18.26 %	
Escuadrón	144.0	144.0	-	
Esperanza 1	0.0	0.0	-	
Esperanza 2	0.0	0.0	-	
Esperanza TG	0.0	0.0	-	
Espinos	0.0	0.0	-	
Florida	522.0	527.7	+1.09 %	
Guacolda 1	2798.0	2670.0	-4.57 %	
Guacolda 2	2160.0	1869.0	-13.47 %	
Guacolda 3	2900.0	2676.0	-7.72 %	
Guacolda 4	1440.0	2538.0	(*) +76.25 %	
Guacolda 5	1440.0	809.0	-43.82 %	
Guayacán	277.0	281.3	+1.56 %	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
Horcones TG	0.0	0.0	-	
Hornitos	1052.0	940.8	-10.57 %	
Huasco TG	0.0	0.0	-	
Huasco TG IFO	0.0	0.0	-	
Isla	1416.0	1447.0	+2.19 %	
Itata	0.0	0.0	-	
Juncal	456.0	337.2	-26.05 %	
La Confluencia	2043.0	1851.0	-9.40 %	
Laguna Verde TG	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Pullinque	450.0	456.5	+1.45 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	292.0	227.3	-22.16 %	
Quellón 2	0.0	0.0	-	
Queltehues	911.0	920.0	+0.99 %	
Quilleco	566.0	531.0	-6.18 %	
Quintay	0.0	0.0	-	
Quintero Diésel	0.0	0.0	-	
Quintero GNL	0.0	0.0	-	
Ralco	6610.0	8211.0	(*) +24.22 %	
Rapel	2020.0	2510.0	+24.26 %	
Renaico	119.0	140.0	+17.65 %	
Renca	0.0	0.0	-	
Río Huasco	129.0	123.0	-4.68 %	
Rucatayo	723.0	710.5	-1.73 %	
Rucúe	1320.0	1271.0	-3.71 %	
San Andrés	210.0	392.6	+86.95 %	
San Clemente	96.0	105.8	+10.21 %	
San Gregorio	0.0	0.0	-	
San Ignacio	0.0	0.0	-	
San Isidro Diésel	0.0	0.0	-	
San Isidro Gas	0.0	0.0	-	
San Isidro GNL	7040.0	5504.0	(*) -21.82 %	IF
San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
San Isidro II Gas	0.0	0.0	-	
San Isidro II GNL	9120.0	8210.0	-9.98 %	
San Lorenzo U1	0.0	0.0	-	
San Lorenzo U2	0.0	0.0	-	
San Lorenzo U3	0.0	0.0	-	
Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Santa María	0.0	0.0	-	PMM
Santa Marta	192.0	205.6	+7.08 %	
Sauzal	1628.0	1659.0	+1.90 %	
Sauzal 60 Hz	0.0	0.0	-	
Sauzalito	264.0	264.0	-	
SF Energía	0.0	0.0	-	PMM
Solar Carrera Pinto	824.0	721.5	-12.44 %	
Solar Chañares	188.0	343.2	+82.57 %	
Solar Diego de Almagro	126.0	205.8	+63.36 %	
Solar El Romero	-	373.3	GNP	
Solar Javiera	396.0	631.4	+59.44 %	
Solar Lalackama	392.0	546.8	+39.50 %	
Solar Lalackama 2	152.0	167.2	+10.03 %	
Solar La Silla	19.0	14.3	-24.89 %	
Solar Llano de Llampos	858.0	826.9	-3.62 %	
Solar Loma Los Colorados	-	5.9	-	PMG
Solar Los Loros	356.0	27.5	-92.28 %	
Solar Luz del Norte	1249.0	655.3	-47.54 %	
Solar Pampa Solar Norte	740.0	710.8	-3.94 %	
Solar PV Conejo	1083.0	886.3	-18.16 %	
Solar PV Salvador	588.0	636.1	+8.18 %	
Solar Quilapiñún	-	420.0	GNP	
Solar San Andrés	239.0	194.3	-18.72 %	
Solar SDGx01	0.0	0.0	-	PMG
Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Taltal 1 Gas	0.0	0.0	-	
Taltal 1 GNL	0.0	253.0	GNP	
Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Taltal 2 Gas	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Laguna Verde TV	0.0	0.0	-	
La Higuera	2755.0	2175.9	-21.02 %	
Laja Energía Verde	0.0	0.0	-	PMM
Laja I	40.0	0.0	-100.00 %	
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMM
Lautaro 1	0.0	0.0	-	PMM
Lautaro 2	0.0	0.0	-	PMM
Licán	202.0	249.0	+23.24 %	
Licantén	0.0	0.0	-	PMMep
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
Lircay	480.0	440.1	-8.31 %	
Llauquereo	29.0	17.5	-39.60 %	PMG
Loma Alta	745.0	767.0	+2.95 %	
Loma Los Colorados I	0.0	7.8	GNP	IF
Loma Los Colorados II	384.0	365.3	-4.87 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
Teno	0.0	0.0	-	
Termopacífico	0.0	0.0	-	
Trapén	0.0	0.0	-	IL
Ventanas 1	0.0	0.0	-	PMM
Ventanas 2	4800.0	4084.0	-14.92 %	IL
Viñales	0.0	0.0	-	PMM
Volcán	303.0	306.0	+0.99 %	
Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 1 Gas	0.0	0.0	-	PMM
Yungay 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 2 Gas	0.0	0.0	-	PMM
Yungay 3 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 3 Gas	0.0	0.0	-	PMM
Yungay 4	0.0	0.0	-	PMM
Total	152626.0	148883.1	-2.45 %	

2.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Allipén	58.0	60.5	+4.31 %
Ancali	0.0	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	106.0	98.1	-7.43 %
Bellavista	0.0	0.0	-
Biocruz	0.0	0.0	-
Biomar	0.0	0.0	-
Boquiamargo	-	0.0	-
Bureo	-	21.7	-
Cañete	0.0	0.0	-
Casablanca 1	0.0	0.0	-
Casablanca 2	0.0	0.0	-
Chuchiñi	-	21.1	-
Chufkén (Traiguén)	0.0	0.0	-
Collil	136.0	41.3	-69.62 %
Contra	-	0.0	-
Contulmo	0.0	0.0	-
Curacautin	0.0	0.0	-
Curauma	0.0	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
Danisco	0.0	0.0	-
Doña Hilda	0.0	0.0	-
Dongo	118.0	68.8	-41.70 %
Donguil	0.0	5.3	-
Don Walterio	0.0	0.0	-
Eagon	0.0	0.0	-
El Agrio	-	28.2	-
El Canelo	48.0	44.7	-6.89 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Diuto	57.0	66.8	+17.19 %
El Divisadero	35.0	34.2	-2.24 %
El Llano	19.0	23.5	+23.79 %
El Manzano	73.0	53.0	-27.44 %
El Mirador	-	0.0	-
El Molle	-	0.0	-
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León (Coelemu)	0.0	94.5	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Los Álamos	0.0	0.0	-
Los Bajos	125.0	124.4	-0.50 %
Los Colonos	-	0.0	-
Los Corrales	22.0	16.8	-23.86 %
Los Corrales II	13.0	22.0	+68.92 %
Los Morros	72.0	66.1	-8.19 %
Los Padres	13.0	7.9	-39.19 %
Louisiana Pacific	0.0	0.0	-
Louisiana Pacific II	0.0	0.0	-
Maisan	4.0	2.4	-40.00 %
Mallarauco	74.0	65.4	-11.62 %
María Elena	0.0	0.0	-
MCH-Dosal	-	0.0	-
Molinera Villarrica	0.0	0.0	-
Monte Patria	0.0	0.0	-
Muchi	18.0	11.7	-34.78 %
Multiexport I	0.0	0.0	-
Multiexport II	0.0	0.0	-
Munilque 1	-	9.5	-
Munilque 2	-	10.0	-
Panguipulli	-	0.0	-
Pehui	0.0	0.0	-
Pichilonco	21.0	23.4	+11.33 %
Puclaro	141.0	73.9	-47.56 %
Punitaqui	0.0	0.0	-
Purísima	10.0	8.5	-15.00 %
Quillaileo	5.0	6.6	+31.40 %
Raso Power	-	0.0	-
Reca	39.0	30.6	-21.54 %
Roblería	58.0	51.5	-11.13 %
Salmofood I	0.0	0.0	-
Santa Irene	0.0	0.0	-
Santa Julia	26.0	2.7	-89.46 %
Sauce Andes	0.0	0.0	-
Skretting	0.0	0.0	-
Skretting Osorno	0.0	0.0	-
Solar Cordillerilla	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Ensenada	0.0	0.0	-
Eólica Huajache	0.0	0.0	-
Eólica Raki	0.0	0.0	-
Eólica Ucuquer	100.0	148.5	+48.53 %
Estancilla	0.0	0.0	-
Eyzaguirre	29.0	30.2	+3.97 %
Galpon	-	18.1	-
gr-chanleufu	-	0.0	-
HBS	0.0	0.0	-
Hidrobonito MC1	206.0	130.3	-36.72 %
Hidrobonito MC2	54.0	29.6	-45.14 %
Hidroeléctrica Cumpeo	-	67.3	-
Hidroeléctrica Río Mulchen	-	0.0	-
JCE	0.0	0.0	-
Juncalito	0.0	0.0	-
La Arena	144.0	55.5	-61.46 %
La Chapeana	23.0	24.5	+6.69 %
La Paloma	38.0	45.0	+18.42 %
Las Araucarias	-	0.7	-
Las Flores	48.0	46.8	-2.59 %
Las Mollacas	18.0	19.5	+8.13 %
Las Pampas	0.0	5.9	-
Las Vertientes	0.0	0.0	-
Lebu	0.0	0.0	-
Lonquimay	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar El Pilar - Los Amarillos	-	0.0	-
Solar Esperanza	0.0	0.0	-
Solar Lagunilla	30.0	27.9	-7.03 %
Solar Las Terrazas	0.0	0.0	-
Solar Luna	21.0	21.6	+2.86 %
Solar Pama	14.0	15.1	+7.57 %
Solar PSF Lomas Coloradas	7.0	15.3	+118.57 %
Solar Santa Cecilia	17.0	18.8	+10.36 %
Solar Sol	17.0	22.4	+31.76 %
Solar Tambo Real	0.0	0.0	-
Solar Techos de Altamira	0.0	0.7	-
Southern	0.0	0.0	-
Tamm	0.0	0.0	-
Tapihue	0.0	0.0	-
Til Til Solar	23.0	25.3	+9.95 %
Tirúa	0.0	0.6	-
Tomaval	0.0	0.0	-
Trailelfú	0.0	24.5	-
Trebal Mapocho	0.0	167.5	-
Trongol	0.0	0.0	-
Trueno	84.0	59.2	-29.52 %
Truful Truful	13.0	15.0	+15.38 %
Watts I	0.0	0.0	-
Watts II	0.0	0.0	-
Total	2177.0	2230.9	+2.47 %

Abreviaturas:

GNP: Generación no programada

IF: Indisponibilidad por Falla

IL: Informe de Limitación de Unidades Generadoras

PMG: Pequeño Medio de Generación

PMGD: Pequeño Medio de Generación Distribuida

PMM: Programa de Mantenimiento Mayor

PMMep: Programa de Mantenimiento Mayor con extensión de plazo

SDCF: Solicitud de desconexión de curso forzoso

SI: Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

Bocamina 2	Menor generación real por indisponibilidad.
Campiche	Menor generación real por indisponibilidad.
Canutillar	Mayor generación real por Cmg.
El Toro	Mayor generación real por Cmg.
Guacolda 4	Mayor generación real por control de transferencia línea de 220 kV Guacolda - Maitencillo.
Pangue	Mayor generación real por control cota Pangue.
Pehuenche	Mayor generación real por Cmg.
Ralco	Mayor generación real por Cmg.
San Isidro GNL	Menor generación real por indisponibilidad.

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

3. ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Indisponibilidad por Falla

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Nehuenco II Gas	0.0	Incendio en el transformador de la TG.
San Isidro GNL	83.0	Falla en el bushing fase 3 del transformador principal de la TG.

3.2. Informe de Limitación de Unidades Generadoras

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Ventanas 2	90.0	Control de parámetros de combustión.

3.3. Programa de Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Nehuenco II Gas	0.0	En mantenimiento mayor.
Santa María	0.0	En mantenimiento mayor.
Ventanas 1	0.0	En mantenimiento mayor.

4. ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA

4.1. Observaciones

Hora	Observación
00:00	C. El Toro U-1 regula frecuencia.
00:00	Cs. Alto Renaico, PFV Loma Los Colorados, Santa Marta U9-10, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), PE La Esperanza, PFV Quilapilún, PE San Juan, PE San Pedro 2, Loma los Colorados 2 U15-16 y PFV El Romero continúan en pruebas.
00:00	C. Trapén continúa limitada a 74 MW por alta diferencial en los filtros de admisión (desde las 12:24 hrs. del 16-06-2016).
00:18	S/E Chillán cerrado interruptor B2 y abierto interruptor B3 en S/E Monterrico, transfiriendo los consumos de S/E Santa Elvira y la generación de Central Nueva Aldea hacia S/E Chillán, para mitigar profundidad de falla en caso de robo de conductor en sistema de 154 kV.
01:07	Chilectra SDAC deshabilitado.
01:09	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1 abierta por regulación de tensión.
01:17	S/E Punta de Cortés abierto interruptores de línea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel 1 y 2 para mitigar profundidad de falla en caso de robo de conductor.
01:19	Línea de 220 kV Mulchén - Cautín 1 abierta por regulación de tensión.
01:26	Línea de 220 kV Charrúa - Mulchén 1 abierta por regulación de tensión.
02:08	C. PFV Conejo limitada a 94 MW por interrupción forzada por protecciones del alimentador N°1, según IF 3049.
02:25	C. Campiche queda disponible y limitada a M/T. Causa informada: Obstrucción del condensador. Según IL 1625.
03:22	C. Bocamina 2 limitada a 300 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Identificar y dejar F/S la(s) cámara(s) del filtro de mangas que están provocando un aumento del material particulado y evitar sobrepasar límites de emisión comprometidos en RCA 128. Según SICF 37178.
03:23	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta por regulación de tensión.
03:33	C. Campiche sale del servicio en forma intempestiva con 120 MW, la frecuencia baja a 49,69 Hz. Según IF 3045.
03:39	C. Bocamina 2 sale del servicio en forma intempestiva con 330 MW, la frecuencia baja a 48,98 Hz., se pierden XX MW de consumos de S/E Temuco correspondientes a distribuidora Codiner por operación de EDAC de baja frecuencia. Causa informada: Falla de bomba de alimentación de la caldera. Según IF 3048.
03:39	C. Bocamina 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 37178.
03:39	C. CMPC Cordillera sale del servicio en forma intempestiva con 34 MW. Según IF 3047.
03:39	C. Planta Arauco línea de 66 kV Planta Arauco - Horcones interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Baja frecuencia, según IF 3046.
03:49	C. Planta Arauco cerrado interruptor 52B de línea de 66 kV Planta Arauco - Horcones.
04:10	Cerrada línea de 220 kV Canutillar-P. Montt 1.
04:16	C. PV Carrera Pinto celda de generación F/S. Causa informada: Falla en sistema de control y comunicaciones en equipo de proveedor, según IL 1626.
05:30	C. PV Luz del Norte celda de control SICT-ZN F/S. Causa informada: Falla de comunicación, según IL 1627.
06:07	Cerrada línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3.
06:17	S/E Punta de Cortés cerrado interruptores de línea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel 1 y 2, por control transferencia línea de 154 kV Itahue - Tinguiririca 1 y 2.
06:21	S/E Monterrico cerrado interruptor B3 y abierto interruptor B2 en S/E Chillán, transfiriendo los consumos de la S/E Santa Elvira y Central Nueva Aldea hacia S/E Monterrico, normalizando la topología.
06:33	S/E Villa Alegre cerrado interruptor B1 de la línea 66 kV San Javier - Villa Alegre para regular tensión en la zona de Constitución.
06:49	Chilectra habilitado SDAC.
07:18	Cerrada línea de 220 kV Charrúa - Mulchén 1.
07:19	Cerrada línea de 220 kV Mulchén - Cautín 1.
08:00	S/E Carrera Pinto abierto seccionador de barras 52JS para optimizar recursos de ERNC.
08:16	S/E Lebu transformador de 66/13.2 KV y 10 MVA (Para Parque Eólico) con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Montaje de nuevos TT/CC y normalización de lógica de operación de protecciones, se requiere la desconexión del parque eólico Lebu, según SODI 322 en coordinación con Parque eólico (relacionado a SICF 36530 e IF 3028), según SDCF 37181.
08:17	Línea de 110 kV Huasco - Pellets 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Debido a cercanía con trabajos en línea 220 kV Guacolda - Maitencillo 2, según SDCF 37179.
09:17	C. Campiche sincronizada en pruebas.
09:37	C. PFV Conejo cerrado alimentador 1 y limitada a 106 MW. Causa informada: Falla en centro de transformación N° 14 del circuito N°1, según IL 1628.
09:49	S/E Vallenar Paño C3 Matta con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Eliminar de punto caliente en instalaciones de MT de Emelat, según SICF 37186.
10:07	C. PV Carrera Pinto E/S celda de generación, cancelada limitación IL1626.
10:19	C. Canutillar con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Normalizar módulo de comunicación, según SICF 37191.
10:32	Inicio de control de transferencia con SICT - ZN de la línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar.
10:50	S/E Lo Aguirre abierto interruptores J7 y J8 del ATR de 500/220 kV, 750 MVA por control de transferencia de la línea de 220 kV Lo Aguirre - Cerro Navia 1 y 2.
11:12	C. Bocamina 2 sincronizada en pruebas.

Hora	Observación
11:47	C. San Isidro 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión mecánica y eléctrica compresor A de purga de aire, el cual se deja indisponible quedando la unidad sin respaldo, según SICF 37229.
12:33	S/E Victoria con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: No reconectar 52CT1 de S/E Victoria por desconexión de TT/PP 13,2 kV por reemplazo de unidad defectuosa, relacionado con IF 2906/2016, según SICF 37249.
12:52	C. Campiche disponible y en servicio.
13:19	C. Pilmaiquén U-2 salida intempestiva deja de inyectar 5,3 MW, según IF 3053.
13:22	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: poda de árbol al costado de la línea con posibilidad de provocar falla, según SICF 37255.
13:26	C. Canutillar cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 37191.
13:33	Línea de 110 kV Alto Melipilla - Bollenar interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito.
13:49	C. Los Hierros 2 sale del servicio en forma intempestiva con 2 MW.
13:57	C. Los Hierros 2 sincronizada.
14:13	C. San Isidro 2 limitada a 200 MW, causa informada: Ciclo Combinado limitado por control de emisiones por proyección de sobrepaso de NOx, para dar cumplimiento a RCA, según IL 1629.
14:15	C. Pilmaiquén U-2 sincronizada.
14:19	Línea de 110 kV Quelentaro - Portezuelo interrupción forzada por protecciones, se pierden 46 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Portezuelo, La Esperanza, Marchigüe, Alcones, Lihueimo y Paniahue. Causa informada: Incendio en la zona, según IF 3055.
14:28	C. PFV Luz del Norte E/S celda de control SICT-ZN.
14:54	S/E Paniahue recuperados 8 MW de consumos desde S/E San Fernando.
15:00	S/E Vallenar Paño C3 Matta cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
15:06	C. Lircay U-1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de soldadura en brida de descarga, por filtración en tubería de compensación, según SICF 37301.
15:23	Inicia prorrata por control transferencia de línea de 220 kV San Andrés - Cardones.
15:29	Cía. Minera Caserones reduce sus consumos en 50 MW.
15:29	S/E Pan de Azúcar Banco CCEE N°5 de 75 MVA, 220 kV interrupción forzada por protecciones.
15:29	Cs. PFV Salvador, San Andrés, Pampa Solar Norte y Javiera, dejan de inyectar 63 MW, 22 MW, 15 MW y 30 MW respectivamente. Causa informada: Perturbación externa. CDC autoriza la normalización de generación.
15:43	C. PFV Pampa Solar Norte con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión sistema de comunicaciones con celda SICT-ZN, según SICF 37321.
15:44	Líneas de 110 kV Los Maquis - Aconcagua - Esperanza interrupción forzada por protecciones, se pierden 42 MW aprox. de consumos de las SS/EE San Felipe y San Rafael. Causa informada: Incendio en la zona, según IF 3062 - 3063.
15:44	C. Los Quilos sale del servicio en forma intempestiva con 12,5 MW. Causa informada: Falla en línea de 110 kV Los Maquis - Aconcagua - Esperanza, según IF 3061.
15:44	C. Chacabuquito sale del servicio en forma intempestiva con 15 MW. Causa informada: Falla en línea de 110 kV Los Maquis - Aconcagua - Esperanza, según IF 3064 - 3065 - 3067.
15:44	C. Aconcagua unidades Blanco y Juncal salen del servicio en forma intempestiva con 55 MW y 17 MW respectivamente. Causa informada: Falla en línea de 110 kV Los Maquis - Aconcagua - Esperanza, según IF 3070 - 3071.
15:58	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
16:07	C. Chacabuquito sincronizada y disponible.
16:11	C. Aconcagua unidades Blanco sincronizada y disponible.
16:11	C. PFV Conejo deshabilitada celda de control SICT-ZN. Causa informada: No sigue consigna de control.
16:15	Cía. Minera Caserones retoma sus consumos.
16:22	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda de árbol al costado de la línea con posibilidad de provocar falla, según SICF 37325.
16:27	C. Aconcagua unidades Juncal sincronizada y disponible.
16:38	C. PFV Conejo habilitada celda de control SICT-ZN. Se realiza reset a concentrador de comunicaciones.
16:40	C. Bocamina sale del servicio en forma intempestiva con 128 MW. Según IF 3078.
16:56	Líneas de 220 kV Lo Aguirre - Rapel 1 y 2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 102 MW correspondientes a las SS/EE Alto Melipilla, Melipilla, Bollenar, Leyda, San Antonio, San Sebastián, El Maitén, Chocalán, Mandinga, El Paico y El Monte, los consumos de S/E Quelentaro quedan en isla con C. Rapel regulando frecuencia. Causa informada: Incendio en la zona, según IF 3058 - 3059.
16:58	S/E San Sebastián se recupera el 100% de los consumos.
17:04	Línea de 220 kV Lo Aguirre - Rapel 2 cierre manual sin éxito.
17:05	Línea de 220 kV Lo Aguirre - Rapel 1 cierre manual sin éxito.
17:08	S/E Los Maquis línea de 110 kV Los Maquis - Aconcagua - Esperanza cierre manual con éxito.
17:08	S/E San Antonio se recuperan el 50% de los consumos desde S/E Laguna Verde.
17:13	S/E Aconcagua cerrada línea de 110 kV Los Maquis - Aconcagua - Esperanza.
17:17	SS/EE San Felipe y San Rafael se recupera el 100% de los consumos.
17:31	SS/EE Mandinga y Chocalán se normalizan el 100% de los consumos desde S/E Las Arañas 66 kV.
17:32	C. Los Quilos sincronizada y disponible.
17:34	SS/EE El Monte y El Paico se recuperan el 100% de los consumos desde S/E Isla de Maipo 66 kV.
17:36	S/E San Antonio se recupera el 100% de los consumos.
17:36	SS/EE El Maitén se recupera el 100% de los consumos desde S/E Isla de Maipo 66 kV.
17:38	C. Totoral U2 sale del servicio en forma intempestiva con 1 MW, según IF 3068.
17:39	C. Bocamina 2 disponible y en servicio.
17:55	Finaliza prorrata ERNC por control transferencia de línea de 220 kV San Andrés - Cardones.
17:55	Finaliza control transferencia con SICT - ZN de línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar.
17:58	Líneas de 220 kV Cerro Navía - Lo Aguirre 2 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Incendio bajo la línea, según IF 3060.
17:59	Líneas de 220 kV Cerro Navía - Lo Aguirre 1 abierta por seguridad.
18:00	C. CMPC Cordillera sincronizada en pruebas.
18:03	S/E Lo Aguirre cerrado interruptores J7 y J8 del ATR de 500/220 kV, 750 MVA.
18:13	Cerrada línea de 110 kV Quelentaro - Portezuelo.

Hora	Observación
18:13	S/E Portezuelo se recupera el 100% de los consumos.
18:16	S/E La Esperanza se recupera el 100% de los consumos.
18:18	SS/EE Marchigüe y Alcones se recupera el 100% de los consumos.
18:20	S/E Victoria cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
18:30	C. La Higuera U-2 sale de servicio en forma intempestiva con 60 MW. Causa informada: Rotura de tubería del sistema de refrigeración, según IF 3066.
18:30	C. San Isidro 2 cancelada limitación, según IL1629/2016.
18:33	C. La Higuera U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Salpicadura de agua en tableros de control de las bombas del sistema de refrigeración, según SDCF 37368 .
18:45	S/E Lihueimo se recupera el 100% de los consumos.
18:59	S/E Carrera Pinto cerrado interruptor 52JS.
19:00	C. CMPC Cordillera disponible y E/S.
19:13	Línea de 66 kV Paine - Isla de Maipo - Talagante interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito.
19:13	S/E Talagante transformador N° 1 de 66/13,2 kV, 30 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 18 MW de consumos.
19:15	C. Bocamina sincronizada en pruebas.
19:26	S/E Talagante transformador N° 1 de 66/13,2 kV, 30 MVA cerrado, recuperando el 100% de los consumos.
19:28	Cerrada línea de 220 kV Lo Aguirre - Rapel 1.
19:29	Cerrada línea de 220 kV Lo Aguirre - Rapel 2.
19:30	S/E Alto Melipilla cerrado interrptor 220 kV de línea de 220 kV Lo Aguirre - Rapel 2, CDC autoriza la normalización del 100% de los consumos de las SS/EE Leyda, Melipilla y Bollenar.
19:37	S/E Leyda se recupera el 100% de los consumos.
19:39	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
19:40	S/E Lo Aguirre abierto interruptores J7 y J8 del ATR de 500/220 KV, 750 MVA por control de transferencia de la línea de 220 kV Lo Aguirre - Cerro Navia 1 y 2.
19:43	S/E Lebu transformador de 66/13.2 KV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
19:45	SS/EE Melipilla y Bollenar se recupera el 100% de los consumos.
19:50	Cerrada líneas de 220 kV Cerro Navia - Lo Aguirre 1.
19:51	Cerrada líneas de 220 kV Cerro Navia - Lo Aguirre 2.
19:51	S/E Paniahue se transfiere hacia S/E Portezuelo, topología normal.
19:57	C. San Isidro sale del servicio en forma intempestiva con 340 MW, la frecuencia baja a 49.5 Hz. Causa informada: Falla bushing fase 3 del tranformador principal TG, según IF 3074.
19:57	S/E San Luis Paño J8- TG San Isidro interrupción forzada por protecciones.
19:57	S/E San Luis Paño J8- TV San Isidro interrupción forzada por protecciones.
19:57	S/E San Luis Paño J5-8 central diagonal interrupción forzada por protecciones.
20:06	C. Lircay cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
20:08	C. PFV Conejo cancelada limitación, según IL 1628.
20:22	SS/EE El Maitén, El Paico y El Monte se transfieren hacia S/E Bajo Melipilla, topología normal.
20:32	C. Totoral U2 disponible.
21:21	S/E Punta de Cortés abierto interruptores de línea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel 1 y 2 por seguridad en la zona.
21:35	Línea de 66 kV Ovalle - Combarbalá se transfiere hacia S/E Ovalle, topología normal.
22:12	C. La Higuera U-1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
22:58	C. Ralco U-1 toma la regulación de frecuencia.
23:47	S/E San Luis cerrado interruptor J8 para alimentar los SS/AA de C. San Isidro.
23:51	S/E Chocalan paño 52CT1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo interruptor 52C2 operado, los consumos están respaldados vía MT. Según SDCF 37370.

4.2. Otras Observaciones

Observación
Laguna del Maule aumenta extracciones a 23 m3/seg. a solicitud de Endesa. — 00:00

4.3. Nuevas Instalaciones

Hora	Empresa	Instalación
No hay registros para esta fecha.		

5. INDISPONIBILIDAD SCADA

Empresa	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
COLBUN	SS/EE Chagres, Calera Centro, Cerro Calera y Esperanza.	10/08/2010	14:30		
COYANCO	C. Guayacán datos scada P, Q y S de las unidades generadoras (señales no implementadas).	28/09/2015	12:13		
Tranquillota	S/E San Luis datos scada.	29/10/2015	00:00		
Cia. Minera Franke	S/E Diego de Almagro paño H7 datos scada.	06/01/2016	09:22		
SGA	C. Cementos Bio Bio datos scada.	21/01/2016	07:15		
STS	C. Chuyaca scada P, Q y S de las unidades generadoras (señales no implementadas).	20/05/2016	07:15		
Los Guindos	C. Los Guindos TR1 de 220/15 kV, 160 MVA datos scada.	08/06/2016	18:56		
Hidroeléctrica San Andrés	C. San Andrés datos de scada.	13/06/2016	00:00		
Javiera SpA	C. PFV Javiera datos scada.	24/06/2016	00:00		
Saesa	C. Chuyaca datos scada.	02/10/2016	02:21		
TRANSNET	Scada con error en la estampa de tiempo en las apertura/cierre de los equipos con 3 horas de atraso de acuerdo a horario real.	12/10/2016	00:00		
TRANSNET	S/E Linares datos scada del interruptor 52BT1 indica abierto	08/11/2016	01:05		
TRANSNET	S/E Constitución datos scada de tensión en barra de 66 kV.	08/11/2016	07:15		
Transelect	S/E C. Pinto datos scada de transferencia del 52J1.	09/11/2016	09:21		
TRANSNET	S/E La Palma datos scada F/S	13/11/2016	22:53		
Cia. Minera Caserones	S/E Maitencillo líneas de 220 kV Maitencillo - Caserones.	16/11/2016	21:00		
COMASA	C. Lautaro datos scada F/S.	16/11/2016	21:05		
TRANSNET	S/E Talca barra sur datos scada F/S	16/11/2016	21:38		
TRANSNET	S/E Molina datos scada F/S	16/11/2016	21:38		
TRANSNET	S/E Temuco 66 kV datos scada de transferencia F/S.	16/11/2016	21:38		
TRANSNET	S/E Villa Alegre datos scada F/S	16/11/2016	21:38		

6. COMUNICACIONES

Empresa	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Hidroircay	Hot-line F/S.	12/09/2016	19:50		
COMASA	Hot-line principal F/S.	16/10/2016	01:00		
COMASA	Hot-line alterno F/S.	20/10/2016	02:00		
Hidroeléctrica La Higuera	Hot line F/S.	14/11/2016	12:00	17/11/2016	16:00

ANEXO N° 4
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día
17 de noviembre de 2016

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Central	Unidad	Tipo Trabajo	Potencia	Comentario	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
33098	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES GENER	Desconexión	Origen Interno	Programada	QUELTEHUES	QUELTEHUES 3,	Otro Tipo de Trabajo	0	Unidad III fuera de servicio, para realizar trabajo de Automatización válvulas auxiliares, trabajos eléctricos, Protocolización de Protecciones. Se aprovechara de realizar revisión periodica	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)	N (Conectada Normal)	17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 19:00:00	17/11/2016 08:27:00	17/11/2016 20:46:00
36699	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CELTA	Intervención	Origen Interno	Programada	PANGUE	PANGUE 1,	Otro Tipo de Trabajo	467	Reparación estanqueidad circuito de presión de aire frenado con reemplazo valvula	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	17/11/2016 08:30:00	17/11/2016 11:00:00	17/11/2016 10:20:00	17/11/2016 19:10:00
36607	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CELTA	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN ISIDRO	SAN ISIDRO ITG,	Otro Tipo de Trabajo	379	Realizar ajuste de combustión en turbina a gas, para el periodo de verano ajuste desde mínimo técnico hasta carga base, movimiento de carga en escalones de 10 a 20 Mw.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	DF (Desconexión Forzada)	17/11/2016 06:00:00	17/11/2016 20:00:00	17/11/2016 07:27:00	17/11/2016 23:59:00
36612	Central Generadora	Aprobado	COLBÚN	Desconexión	Origen Externo	Programada	JUNCAL	ACONCAGUA (JUNCAL),	Otro Tipo de Trabajo	0	Por retiro de aportes y Trip 87H SS/EE Aconcagua.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 14:00:00	17/11/2016 06:09:00	
36611	Central Generadora	Aprobado	COLBÚN	Desconexión	Origen Externo	Programada	BLANCO	ACONCAGUA (BLANCO),	Otro Tipo de Trabajo	0	Por retiro de aportes y Trip 87H SS/EE Aconcagua.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 14:00:00	17/11/2016 06:09:00	
36600	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN	Intervención	Origen Interno	Programada	BLANCO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	53	Retiro de rack existente y cambio por rack -Tipo APC standard de TI en sala de bastidores de Central Aconcagua. Se perderá medida de nivel Camara de carga Blanco. Se debe cambiar modalidad de trabajo a caudal, perdida de comunicación RTU camara de carga Blanco y video local local de cámara de carga Blanco	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)	N (Conectada Normal)	17/11/2016 09:00:00	17/11/2016 17:00:00	17/11/2016 14:22:00	28/11/2016 15:26:00
36598	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN	Intervención	Origen Interno	Programada	BLANCO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	53	Toma de muestras de aceite para análisis químico fisico y cromatográfico de transformador de servicios auxiliares N°2 de 400 V 300Kva	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)	RO (Unidad con Restricción Operativa)	17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 12:00:00	17/11/2016 13:44:00
36597	Central Generadora	Aprobado	COLBÚN	Intervención	Origen Interno	Programada	JUNCAL	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	29	Toma de muestras de aceite para análisis químico fisico y cromatográfico de transformador de servicios auxiliares N°2 de 400 V 300Kva	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 13:55:00	
36596	Central Generadora	Aprobado	COLBÚN	Intervención	Origen Interno	Programada	JUNCAL	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	29	Toma de muestras de aceite para análisis químico fisico y cromatográfico de transformador de servicios auxiliares de 2 MVA	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 13:55:00	
36595	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN	Intervención	Origen Interno	Programada	BLANCO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	53	Toma de muestras de aceite para análisis químico fisico y cromatográfico de transformador de servicios auxiliares de 2 MVA	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)	RO (Unidad con Restricción Operativa)	17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 12:00:00	17/11/2016 13:44:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Central	Unidad	Tipo Trabajo	Potencia	Comentario	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
36517	Central Generadora	Aprobado	COLBÚN	Intervención	Origen Interno	Programada	ANGOSTURA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	329	Se realizara MPB a los siguientes servidores ICCP en Central Angostura. ICCP N°2, direccionado al servidor Apoquino N°2. ICCP N°4, direccionado al servidor Tele puerto N°2.	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 17:00:00	17/11/2016 08:50:00	
35019	Central Generadora	Aprobado	COLBÚN	Intervención	Origen Interno	Programada	NEHUENCO 9B	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	100	Se requiere unidad en servicio a plena carga con GNL entre las 08:00 y 18:00 horas para mediciones isocinéticas comprometidas con la autoridad ambiental. Consumo estimado de GNL: 350.000 m3s	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		17/11/2016 07:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 07:57:00	
36631	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELÉCTRICA CAMPICHE	Intervención	Origen Interno	Programada	CAMPICHE	CAMPICHE	Otro Tipo de Trabajo	120	Central Campiche limitada a 120 MW para realizar limpieza de cajas de condensador	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)	N (Conectada Normal)	17/11/2016 06:00:00	18/11/2016 02:00:00	17/11/2016 12:52:00	17/11/2016 22:35:00
35801	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELÉCTRICA PANGUIPULI	Desconexión	Origen Interno	Programada	PILMAIQUÉN	PILMAIQUÉN 4	Otro Tipo de Trabajo	0	Medidas eléctricas a generador en Unidad 4, transformador poder y transformadores de corriente.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)	N (Conectada Normal)	17/11/2016 08:30:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 08:28:00	17/11/2016 19:45:00
37229	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENDESA	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	SAN ISIDRO II	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	350	Por falla de compresión que deja indisponible Compresor Aire Purga A, se necesita urgente su revisión Mecánica y Eléctrica. Unidad Sin respaldo.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	17/11/2016 11:30:00	17/11/2016 23:59:00	17/11/2016 11:47:00	21/11/2016 14:45:00
37178	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENDESA	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	BOCAMINA II	BOCAMINA II	Otro Tipo de Trabajo	300	Aislacion de Cámaras del Filtro de Mangas que están provocando un aumento del material particulado. Se requiere identificar y dejar F/S la(s) cámara(s) para evitar sobrepasar limites de Emisión comprometidos en RCA 128	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)	N (Conectada Normal)	17/11/2016 03:25:00	17/11/2016 05:30:00	17/11/2016 03:22:00	17/11/2016 03:39:00
36628	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENDESA	Intervención	Origen Interno	Programada	BOCAMINA II	BOCAMINA II	Compresores	350	Mantenimiento 16.000 horas compresor aire control N° 3. (Unidad sin equipo de respaldo).	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)	DF (Desconexión Forzada)	17/11/2016 09:30:00	19/11/2016 18:30:00	18/11/2016 06:25:00	03/12/2016 23:24:00
36605	Central Generadora	Aprobado	ENDESA	Intervención	Origen Interno	Programada	BOCAMINA II	BOCAMINA II	Otro Tipo de Trabajo	350	Pruebas diarias a válvulas principales de vapor turbina MSV1, MSV2 y válvulas de línea vapor intermedio IV1 - RSV1, IV2 - RSV2. Para una condición de carga base, se espera una variación de potencia del orden de los 6 a 10 Mw.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		17/11/2016 02:00:00	17/11/2016 04:00:00	17/11/2016 02:11:00	
36603	Central Generadora	Aprobado	ENDESA	Intervención	Origen Interno	Programada	ANTUCO	CENTRAL COMPLETA	Servicios Auxiliares	320	Transformador de SS/AA N° 3, 13.8/0.4 kV. Medidas de tiempos de operación, resistencia de aislación y resistencia de contactos, limpieza general.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		17/11/2016 08:30:00	17/11/2016 17:30:00	17/11/2016 09:09:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Central	Unidad	Tipo Trabajo	Potencia	Comentario	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
36604	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EÓLICA CANELA	Desconexión	Origen Interno	Programada	CANELA II	CANELA 20,	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento preventivo menor mecánico/eléctrico (inspecciones, mediciones y limpieza general)	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)	N (Conectada Normal)	17/11/2016 08:30:00	17/11/2016 17:30:00	17/11/2016 10:18:00	17/11/2016 16:51:00
37368	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA LA HIGUERA	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	LA HIGUERA	LA HIGUERA 1,	Otro Tipo de Trabajo	0	Unidad 1 sale del servicio por precaución, debido a salpicadura de agua en tableros de control de las bombas del sistema de refrigeración. Según IF 3066/2016.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)	N (Conectada Normal)	17/11/2016 18:33:00	17/11/2016 21:00:00	17/11/2016 18:30:00	17/11/2016 22:12:00
37301	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROMAUL E	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	LIRCAY	LIRCAY 1,	Otro Tipo de Trabajo	10.17	Reparación de soldadura en brida de descarga ,por filtración en tubería de compensación.		HIDROMAUL E,	ninguno	DF (Desconexión Forzada)	N (Conectada Normal)	17/11/2016 15:01:00	17/11/2016 20:00:00	17/11/2016 15:06:00	17/11/2016 20:06:00
36110	Central Generadora	Ejecución Exitosa	NUEVA DEGAN	Intervención	Origen Interno	Programada	DEGAÑ	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	36	Se requiere la central para realizar pruebas con carga variable hasta los 36 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)	PO (Prueba Operacional)	17/11/2016 09:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 10:47:00	17/11/2016 18:12:00
37321	Central Generadora	Pendiente	PARQUE EÓLICO RENAICO	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	PAMPA SOLAR NORTE	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	70	Deshabilitación de celda de generación ERAG para revisión de comportamiento anómalo (asigna potencia de 0 MW a parque)	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)		17/11/2016 15:15:00	17/11/2016 17:00:00	17/11/2016 15:43:00	
36778	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PEHUENCH E	Intervención	Origen Interno	Programada	PEHUENCH E	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	560	SUBESTACIÓN RÍO MELADO: Mantenimiento a 52A1, 52C1, 52C2, 52C3, 52C4 y Transformador de 154/13,8 kV alternadamente. Central Pehuenche quedará sin este respaldo de SS/AA (sí dispondrá de su GE y unidades que estén en servicio). No indispono la Unidad.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 17:00:00	17/11/2016 09:18:00	17/11/2016 17:56:00
35548	Central Generadora	Ejecución Exitosa	POTENCIA	Desconexión	Origen Interno	Programada	OLIVOS	CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	0	Pruebas eléctricas a transformador principal 23/110 kV e interruptores de poder de barra principal. Revisión y lavado de línea 110 kV.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)	DN (Desconecta da Normal)	17/11/2016 00:00:00	17/11/2016 23:59:00	17/11/2016 00:05:00	18/11/2016 00:41:00
36538	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PUNTILLA	Intervención	Origen Interno	Programada	FLORIDA II	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	20	Mantenimiento de los servicios de comunicaciones del SITR-Hotline, por proveedor de servicio GTD.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	17/11/2016 02:00:00	17/11/2016 06:00:00	17/11/2016 02:04:00	17/11/2016 06:01:00
36724	Central Generadora	Aprobado	RIO ALTO GENERACION	Intervención	Origen Interno	Programada	EÓLICO SAN PEDRO II	AEG 2 ,	Otro Tipo de Trabajo	5	Pruebas de inyección de potencia en forma escalonada hasta los 5 MW con el AG N° 2.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		17/11/2016 08:00:00	02/12/2016 20:00:00	22/11/2016 09:00:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Central	Unidad	Tipo Trabajo	Potencia	Comentario	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
36723	Central Generadora	Ejecución Exitosa	RIO ALTO GENERACIÓN	Intervención	Origen Interno	Programada	EÓLICO SAN PEDRO II	AEG 1.	Otro Tipo de Trabajo	5	Pruebas de inyección de potencia en forma escalonada hasta los 5 MW con el AG N° 1.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)	N (Conectada Normal)	17/11/2016 08:00:00	25/11/2016 20:00:00	17/11/2016 12:10:00	24/11/2016 17:48:00
36251	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SAN ANDRÉS	Intervención	Origen Externo	Programada	SOLAR SAN ANDRÉS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	22	Deshabilitar Celda EDAG-ERAG por trabajos de mejoras en esta celda a solicitud de Empresa Conecta, durante el periodo de la intervención en forma remota, la Central San Andres queda con control en forma manual.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	17/11/2016 20:30:00	18/11/2016 01:00:00	17/11/2016 20:35:00	18/11/2016 06:30:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo	Tipo Trabajo	Comentario	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
35538	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	Desconexión	Origen Interno	Programada	TAP LA LAJA - QUELTEHU ES 110KV	TAP LA LAJA - QUELTEHUES 110KV C2,	Otro Tipo de Trabajo	Desconexión de circuito, para realizar levantamiento de vano de conductores entre Torres A.T y refuerzo estructural Torres A.T.	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 06:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 06:14:00	17/11/2016 18:46:00
35536	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	Desconexión	Origen Interno	Programada	FLORIDA - MAITENES 110KV	FLORIDA - VIZCACHAS 110KV C2,TAP LA LAJA - MAITENES 110KV C2,VIZCACHAS - TAP LA LAJA 110KV C2,	Otro Tipo de Trabajo	Desconexión de circuito, para realizar levantamiento de vano de conductores entre Torres A.T y refuerzo estructural Torres A.T.	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 06:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 06:14:00	17/11/2016 18:46:00
37179	Línea	Pendiente	CAP CMP	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	HUASCO - PELLETS 110KV	HUASCO - PELLETS 110KV C2,	Otro Tipo de Trabajo	Desconexión de Línea CAP 2 por seguridad a la instalación, operaciones y resguardo a la seguridad de las personas, debido a trabajos programados de cambio de conductor de línea 220 kv Empresa Eléctrica Guacolda circuito 2	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:00:00	24/11/2016 16:00:00	17/11/2016 08:17:00	
36841	Línea	Ejecución Exitosa	CHILECTRA	Intervención	Origen Interno	Programada	POLPAICO - EL SALTO 220KV	POLPAICO - TAP EL MANZANO 220KV C1,TAP EL MANZANO - EL MANZANO 220KV C1,TAP CHICUREO - EL SALTO 220KV C1,POLPAICO - TAP EL MANZANO 220KV C2,TAP EL MANZANO - EL MANZANO 220KV C2,TAP CHICUREO - EL SALTO 220KV C2,TAP EL MANZANO - TAP CHICUREO 220KV C1,TAP EL MANZANO - TAP CHICUREO 220KV C2,TAP CHICUREO - CHICUREO 220KV C1,TAP CHICUREO - CHICUREO 220KV C2,	Inspección Visual	Realiza inspección con escalamiento en la línea, se solicita restricción de reconexión en caso de operación de las protecciones.	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 19:00:00	17/11/2016 10:29:00	17/11/2016 16:14:00
35423	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC CELULOSA	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - CELULOSA PACIFICO 220KV	TAP MARIA DOLORES - LAJA 220KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Reemplazo de aislación Tramo Charrúa-Nacimiento 220KV, en estructuras 12, 28, 29, 35, 64, 67, 73, 78. Se solicitarán Bloqueo a la reconexión de todas las Plantas vinculadas a LTxA Charrúa-CMPC Pacifico.	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 09:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 09:23:00	17/11/2016 19:00:00
29661	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC CELULOSA	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - CELULOSA PACIFICO 220KV	SECCION 1 DE 2 220KV C1,SECCION 2 DE 2 220KV C1,TAP MARIA DOLORES - LAJA 220KV C1,SECCION 1 DE 2 220KV C1,SECCION 2 DE 2 220KV C1,SANTA FE - CELULOSA PACIFICO 220KV C1,	Roce y pode franja servidumbre	Roce Químico - Manual faja servidumbre. con bloqueo a la reconexión 52J10 S/E Charrua 220KV - 52JL1 S/E Celulosa Laja 220 kv - 52JT S/E SF Energia 220KV - 52JL3 S/E Papeles Rio Vergara - 52JL2 S/E Celulosa Santa Fe 220KV - 52JL4 S/E Papeles Rio Vergara - 52JL1 S/E Celulosa Santa Fe 220KV - 52JL2 S/E Celulosa Pacifico 220kv	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 09:08:00	17/11/2016 19:00:00
36235	Línea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISION SALVADOR	Desconexión	Origen Interno	Programada	DIEGO DE ALMAGRO - POTRERILLOS 110KV	DIEGO DE ALMAGRO - LLANTA 110KV C1,LLANTA - POTRERILLOS 110KV C1,	Mantenimiento preventivo	Mantenimiento preventivo programado línea Llanta1.	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 09:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 08:55:00	17/11/2016 15:13:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo	Tipo Trabajo	Comentario	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
31287	Línea	Aprobado	COLBÚN	Intervención	Origen Externo	Programada	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1,CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2,	Roce y poda franja servidumbre	Corte y poda de árboles tramo Central-Lago Chapo- Río Correntoso, se solicita bloquear la reconexión automática de ambos circuitos.	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:30:00	17/11/2016 17:30:00	17/11/2016 08:05:00	
34513	Línea	Aprobado	COLBÚN TRANSMISIÓN	Intervención	Origen Interno	Programada	CANDELARIA - COLBUN 220KV	CANDELARIA - COLBUN 220KV C1,CANDELARIA - COLBUN 220KV C2,	Otro Tipo de Trabajo	Se realizara trabajos de roce y podas en las estructuras 131 a 151, además se realizara trabajos con retroexcavadora en la reparación de accesos y caminos en las localidades de Pelarco y cumpeo. Se solicita bloquear la reconexión automática de los circuitos N° 1 y 2 de la LAT 2x220 Kv. Colbun Candelaria	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 17:00:00	17/11/2016 07:56:00	
35699	Línea	Ejecución Exitosa	ELECDA	Intervención	Origen Interno	Programada	DIEGO DE ALMAGRO - PFV JAVIERA 110KV	DIEGO DE ALMAGRO - PFV JAVIERA 110KV C1,	Lavado de Aislación	Lavado de aislación línea 110 Kv Diego de Almagro - Javiera. Retiro de reconexión automática 52H5 en S/E Diego de Almagro.	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 17:36:00	17/11/2016 08:41:00	17/11/2016 15:24:00
35671	Línea	Ejecución Exitosa	ELETRANS	Intervención	Origen Interno	Programada	CARDONES - CARRERA PINTO 220KV	CARDONES - CARRERA PINTO 220KV C2,	Lavado de Aislación	No reconectar línea 220 kV Cardones - Carrera Pinto por trabajos de lavado de aislación con agua a presión, pitón manual y remoto.	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 07:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 06:54:00	17/11/2016 19:42:00
35654	Línea	Ejecución Exitosa	ELETRANS	Intervención	Origen Interno	Programada	CARRERA PINTO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV	CARRERA PINTO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C2,	Lavado de Aislación	No reconectar línea 220 kV Diego de Almagro - Carrera Pinto por trabajos de lavado de aislación con agua a presión, pitón manual y remoto.	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 07:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 06:54:00	17/11/2016 19:42:00
35603	Línea	Ejecución Exitosa	ELETRANS	Intervención	Origen Interno	Programada	CARDONES - DIEGO DE ALMAGRO 220KV	CARDONES - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C1,	Lavado de Aislación	No reconectar línea 220 kV Cardones - Diego de Almagro Cto 1 por trabajos de lavado de aislación con agua a presión, pitón manual y remoto.	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 07:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 06:54:00	17/11/2016 19:42:00
35852	Línea	Ejecución Exitosa	ELÉCTRICA PANGUIPULI	Intervención	Origen Interno	Programada	PILMAIQUEN - OSORNO 66KV	PILMAIQUEN - OSORNO 66KV C1,PILMAIQUEN - OSORNO 66KV C2,	Roce y poda franja servidumbre	No reconectar 52B1 y 52B2 por Corte de arbole sen sector Rucatayo y podas entre las estructuras 1 a 332 en ctos 1 y 2.	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 09:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 09:50:00	17/11/2016 18:46:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo	Tipo Trabajo	Comentario	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
36701	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	CARDONES - PLANTA MATTA 110KV	CARDONES - FUNDICION PAIPOTE 110KV C1,	Alambrado de control	S/E Cardones: Normalización de sistemas de control de paños de clientes Sin restricciones	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 08:47:00	17/11/2016 19:40:00
35486	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA-MAITENCILLO 220KV L2	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C3, GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C4,	Lavado de Aislación	LAVADO AISLACION DESDE PATIO MUFAS A ESTR. 114. SISTEMA ENERGIZADO. RESTRICCIONES: EN S/E GUACOLDA: NO RECONECTAR INTERRUPTOR 52J3; 52J4 EN S/E MAITENCILLO: NO RECONECTAR INTERRUPTOR 52J9; 52J10	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 17:00:00	17/11/2016 08:28:00	17/11/2016 19:40:00
35476	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA-MAITENCILLO 220KV L1	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C1, GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C2,	Lavado de Aislación	LAVADO AISLACION DESDE PATIO SALIDA A ESTR. 94. SISTEMA ENERGIZADO. RESTRICCIONES: EN S/E GUACOLDA: NO RECONECTAR INTERRUPTOR 52J1; 52J2 EN S/E MAITENCILLO: NO RECONECTAR INTERRUPTOR 52J5; 52J6	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 17:00:00	17/11/2016 08:29:00	17/11/2016 19:40:00
36070	Línea	Ejecución Exitosa	MANTOS COPPER - MANTOVERDE	Intervención	Origen Interno	Programada	DIEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV	DIEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV C1,	Lavado de Aislación	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	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 08:47:00	17/11/2016 15:59:00
36703	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA MARICUNGA	Intervención	Origen Interno	Programada	CARDONES-REFUGIO 110KV	ZONA ALTA 2500 MSNM - REFUGIO 4500 MSNM 110KV C1, CARDONES ZONA BAJA 100 - 2500 MSNM 110KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	S/E Cardones: Normalización de sistemas de control de paños de clientes Sin restricciones	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 08:47:00	17/11/2016 19:40:00
31328	Línea	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Externo	Programada	VALDIVIA - LOS LAGOS 66KV	VALDIVIA - LOS LAGOS 66KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	No Reconectar línea de 66 kV Valdivia Los Lagos para realizar tala de eucaliptos y aromos en zona N°1 identificada con riesgo eléctrico. Entre estructura N° 118 a la 121.	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 09:00:00	17/11/2016 17:00:00	17/11/2016 09:28:00	17/11/2016 18:01:00
37325	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	EL RODEO - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1, ANCOA - EL RODEO 500KV L2 C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo: Línea 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 --- Tipo Trabajo: Corte y poda de árboles --- Descripción del Trabajo --- Corta de árboles bajo y al lado de los conductores en vano 63 - 64 y --- otros --- Restricciones: Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo: Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No reconectar interruptores que sirven la Línea 500 kV Ancoa - Alto --- Jahuel 2 - Instalaciones con riesgo --- Línea 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 (Durante la faena) --- Observaciones --- Mantenimiento correctivo de la línea. ---	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 16:00:00	17/11/2016 20:00:00	17/11/2016 16:22:00	17/11/2016 19:39:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo	Tipo Trabajo	Comentario	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
37255	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Línea 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1 --- Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles --- Descripción del Trabajo --- Corta de árboles bajo y al lado de los conductores en vano 60 - 61 y --- otros --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No reconectar interruptores que sirven la Línea 500 kV Ancoa - Alto --- Jahuel 1 - - Instalaciones con riesgo --- Línea 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1 (Durante la faena) --- Observaciones --- Mantenimiento correctivo de la línea. ---	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 13:00:00	17/11/2016 16:00:00	17/11/2016 13:22:00	17/11/2016 15:58:00
36487	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	QUILLOTA - LOS PIUQUENES 220KV	QUILLOTA - TAP MAURO 220KV C1,TAP MAURO - LOS PIUQUENES 220KV C1,QUILLOTA - TAP MAURO 220KV C1,TAP MAURO - LOS PIUQUENES 220KV C1,TAP MAURO - MAURO 220KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L. 220 kV Quillota - Piuquenes circ. 1. --- Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros --- Descripción del Trabajo --- Solicitud de Minera Los Pelambres por trabajos en la Línea. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Quillota --- Piuquenes circuito 1 y 2. --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220 kV Quillota - Piuquenes circuito 1 o 2. --- Observaciones --- No hay. ---	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 09:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 07:13:00	17/11/2016 19:00:00
36486	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	QUILLOTA - LOS PIUQUENES 220KV	QUILLOTA - TAP MAURO 220KV C2,TAP MAURO - LOS PIUQUENES 220KV C2,QUILLOTA - TAP MAURO 220KV C2,TAP MAURO - LOS PIUQUENES 220KV C2.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L. 220 kV Quillota - Piuquenes Circ. 2. --- Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros --- Descripción del Trabajo --- Solicitud de Minera Los Pelambres por trabajos en la Línea. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Quillota --- Piuquenes circuito 1 y 2. --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220 kV Quillota - Piuquenes circuito 1 o 2. --- Observaciones --- No hay. ---	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 09:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 07:13:00	18/11/2016 18:00:00
35936	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L2	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L2 C2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L. 110kV Huasco-Maitencillo, C2 --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- S/E Huasco: Lavado de aislación de bushing pasamuros paños H1 y H2 con --- línea energizada. Sodi N° 4513. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay. --- Instalaciones con riesgo --- L.110kV Huasco-Maitencillo, C2. --- Observaciones --- No hay. ---	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 09:27:00	17/11/2016 14:54:00
35935	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L1	ESTRUCTURA 9 - MAITENCILLO 110KV L1 C1,HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L. 110kV Huasco-Maitencillo, C1 --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- S/E Huasco: Lavado de aislación de bushing pasamuros paños H1 y H2 con --- línea energizada. Sodi N° 4513. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay. --- Instalaciones con riesgo --- L.110kV Huasco-Maitencillo, C1. --- Observaciones --- No hay. ---	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 09:27:00	17/11/2016 14:54:00
35610	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - LAGUNILLAS 220KV	CHARRUA - LAGUNILLAS 220KV C2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Línea 220kV Charrua-Lagunillas --- Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas --- Descripción del Trabajo --- Medida de puesta a tierra --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- no hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kV Charrúa-Lagunillas (Durante la faena). --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a la línea. ---	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:30:00	17/11/2016 17:30:00	17/11/2016 09:47:00	17/11/2016 17:17:00
35597	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - DUQUECO 220KV	CHARRUA - TAP EL ROSAL 220KV C1,TAP EL ROSAL - DUQUECO 220KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Línea 220kV Charrua-Duqueco --- Tipo Trabajo:Análisis Fasorial --- Descripción del Trabajo --- S/E Charrúa. Análisis fasorial a protección sistema 1 y sistema 2 en --- forma alternada. --- Restricciones:Normalización sujeta a coordinación --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay. --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kV Charrua-Duqueco (Durante la faena) --- Observaciones --- No Hay. ---	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 08:08:00	17/11/2016 15:22:00
35582	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:S/E Puerto Montt: Paño J3 - Canutillar 1 --- Tipo Trabajo:Verificación y/o calibración de protecc --- Descripción del Trabajo --- S/E Puerto Montt: Protocolación de protección Z1/Z1N sistema 2 --- Siemens 7SA612. EAP 33-2016 --- Restricciones:Normalización sujeta a coordinación --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay. --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kV Canutillar-Puerto Montt, C1 (Durante la faena) --- Observaciones --- Trabajos según EAP 33-2016. ---	No tiene consumo afectado		protocolos_de_pruebas	17/11/2016 08:00:00	18/11/2016 18:00:00	17/11/2016 10:07:00	18/11/2016 17:51:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo	Tipo Trabajo	Comentario	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
35440	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	DON GOYO - LAS PALMAS 220KV	TAP TALINAY - LAS PALMAS 220KV C2,DON GOYO - TAP TALINAY 220KV C2.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L. 220kV LPA-TAI-DGO_C2 --- Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas --- Descripción del Trabajo --- Tratamiento anticorrosivo. Arenado, aplicación de revestimiento y --- pintura epóxica. Estructuras 296 y 299 a 301. Sodi N° 4469 y 4471. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay. --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220 kV. Las Palmas Don Goyo y Tap-Off Talinay --- Observaciones --- No hay ---	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 08:03:00	17/11/2016 18:01:00
35436	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - POLPAICO 220KV	CERRO NAVIA - LAMPA 220KV C1,LAMPA - POLPAICO 220KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	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. ---	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 07:13:00	17/11/2016 22:24:00
35435	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - POLPAICO 220KV	CERRO NAVIA - LAMPA 220KV C2,LAMPA - POLPAICO 220KV C2.	Otro Tipo de Trabajo	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. ---	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 07:13:00	17/11/2016 22:24:00
35434	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	LO AGUIRRE - CERRO NAVIA 220KV	VARIANTE ENEA C267 - VARIANTE ENEA C271H 220KV C2,VARIANTE ENEA C271H - CERRO NAVIA 220KV C2,LO AGUIRRE VARIANTE ENEA C267 220KV C2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L. 220 kV Lo Aguirre - C. Navia Circ. 2. --- Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles --- Descripción del Trabajo --- Corte y poda de árboles. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No reconectar interruptores asociados a la línea de 2x220 kV Lo --- Aguirre - Cerro Navia circuito 1 y 2. --- Instalaciones con riesgo --- Línea de 2x220 kV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 o 2. --- Observaciones --- No hay. ---	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 07:13:00	17/11/2016 22:15:00
35431	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	LO AGUIRRE - CERRO NAVIA 220KV	VARIANTE ENEA C267 - VARIANTE ENEA C271H 220KV C1,VARIANTE ENEA C271H - CERRO NAVIA 220KV C1,LO AGUIRRE VARIANTE ENEA C267 220KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L. 220 kV Lo Aguirre - C. Navia 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 2x220 kV Lo --- Aguirre - Cerro Navia circuito 1 y 2. --- Instalaciones con riesgo --- Línea de 2x220 kV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 o 2. --- Observaciones --- No hay. ---	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 07:13:00	17/11/2016 22:21:00
35430	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	LO AGUIRRE - CERRO NAVIA 220KV	VARIANTE ENEA C267 - VARIANTE ENEA C271H 220KV C2,VARIANTE ENEA C271H - CERRO NAVIA 220KV C2,LO AGUIRRE VARIANTE ENEA C267 220KV C2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L. 220 kV Lo Aguirre - C. Navia Circ. 2. --- 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 2x220 kV Lo --- Aguirre - Cerro Navia circuito 1 y 2. --- Instalaciones con riesgo --- Línea de 2x220 kV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 o 2. --- Observaciones --- No hay. ---	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 07:13:00	17/11/2016 22:21:00
35426	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Externo	Programada	NOGALES - LOS VILOS 220KV	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L. 220 kV Nogales - Los Vilos Circ. 2. --- Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros --- Descripción del Trabajo --- Reemplazo de cable de fibra óptica OPGW (trabajo de Entel). --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No reconectar interruptores asociados a la línea 220 kV Nogales - Los Vilos circuito 1 y 2. --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220 kV Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2. --- Observaciones --- No hay. ---	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 07:13:00	17/11/2016 07:14:00
35424	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	LO AGUIRRE - CERRO NAVIA 220KV	VARIANTE ENEA C267 - VARIANTE ENEA C271H 220KV C1,VARIANTE ENEA C271H - CERRO NAVIA 220KV C1,LO AGUIRRE VARIANTE ENEA C267 220KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L. 220 kV Lo Aguirre - C. Navia Circ. 1. --- Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles --- Descripción del Trabajo --- Corte y poda de árboles. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No reconectar interruptores asociados a la línea de 2x220 kV Lo --- Aguirre - Cerro Navia circuito 1 y 2. --- Instalaciones con riesgo --- Línea de 2x220 kV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 o 2. --- Observaciones --- No hay. ---	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 07:13:00	17/11/2016 22:15:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo	Tipo Trabajo	Comentario	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
35418	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Línea 220kV Ciruelos-Valdivia --- 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 hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kV Cautín-Valdivia O Línea 220kV Ciruelos-Valdivia (Durante --- la faena) --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a la línea. ---	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:30:00	17/11/2016 17:30:00	17/11/2016 07:38:00	17/11/2016 18:05:00
35396	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZUCAR - LA CEBADA 220KV	PAN DE AZUCAR - LA CEBADA 220KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L 220kV La Cebada-Pan De Azúcar, C1 --- Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas --- Descripción del Trabajo --- Tratamiento anticorrosivo. Arenado, aplicación de revestimiento y --- pintura epóxica. Estructuras 295 y 299 a 301. Sodi N° 4473. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay. --- Instalaciones con riesgo --- L.220kV La Cebada-Pan De Azúcar, C1. --- Observaciones --- No hay. ---	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 08:03:00	17/11/2016 18:01:00
35329	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	CAUTIN - VALDIVIA 220KV	CAUTIN - ESTRUCTURA 270 220KV C1.ESTRUCTURA 270 - VALDIVIA 220KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Línea 220kV Cautín-Valdivia --- 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 hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kV Cautín-Ciruelos O Línea 220kV Cautín-Valdivia O Línea --- 220kV Ciruelos-Valdivia (Durante la faena) --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a la línea ---	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:30:00	17/11/2016 17:30:00	17/11/2016 07:38:00	17/11/2016 18:29:00
35326	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Línea 220kV Canutillar-Puerto Montt C1 --- Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles --- Descripción del Trabajo --- Corte y poda de árboles --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kV Canutillar-Puerto Montt C1 O Línea 220kV Canutillar-Puerto --- Montt C2 (Durante la faena) --- Observaciones --- Trabajos coordinados con COLBUN CANUTILLAR. --- No reconectar los interruptores asociados a la línea. ---	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:30:00	17/11/2016 17:30:00	17/11/2016 07:38:00	17/11/2016 17:44:00
35321	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Línea 220kV Canutillar-Puerto Montt C2 --- Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles --- Descripción del Trabajo --- Corte y poda de árboles --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kV Canutillar-Puerto Montt C1 O Línea 220kV Canutillar-Puerto --- Montt C2 (Durante la faena) --- Observaciones --- Trabajos coordinados con COLBUN CANUTILLAR. --- No reconectar los interruptores asociados a la línea. ---	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:30:00	17/11/2016 17:30:00	17/11/2016 07:38:00	17/11/2016 17:44:00
35317	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	PANGUIPULLI - LOS LAGOS 66KV C1,PULLINQUE - PANGUIPULLI 66KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Línea 66kV Pullinque-Los Lagos C1 --- Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles --- Descripción del Trabajo --- Corte y poda de árboles --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 066kV Pullinque-Los Lagos C1 (Durante la faena) --- Observaciones --- Trabajos coordinados con STS. --- No reconectar los interruptores asociados a la línea. ---	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:30:00	17/11/2016 17:30:00	17/11/2016 07:38:00	17/11/2016 16:22:00
35305	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	CAUTIN - CIRUELOS 220KV	ESTRUCTURA 270 - CIRUELOS 220KV C1,TAP RIO TOLTEN - EST270 LONCOCHE 220KV C1,CAUTIN - TAP RIO TOLTEN 220KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Línea 220kV Cautín-Ciruelos --- 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 hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kV Cautín-Ciruelos O Línea 220kV Cautín-Valdivia (Durante la --- faena) --- Observaciones --- Trabajos coordinados con LAP Río Toltén --- No reconectar los interruptores asociados a la línea ---	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:30:00	17/11/2016 17:30:00	17/11/2016 07:38:00	17/11/2016 18:05:00
35300	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Línea 220kV Ciruelos-Valdivia --- Tipo Trabajo:Obras por Decreto --- Descripción del Trabajo --- Tendido de conductor entre nueva torre N°363 y nuevos marcos de Líneas --- paños J6 y J7. Trabajos relacionados con Obra STA3534 ampliación de S/E --- Ciruelos. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay --- Instalaciones con riesgo --- S/E Ciruelos: Servicios auxiliares de corriente alterna o Línea 220kV --- Ciruelos-Valdivia (Durante la faena). --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a las líneas. --- Trabajos relacionados con Obra STA3534 ampliación de S/E Ciruelos, --- decreto 310. ---	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 07:38:00	17/11/2016 17:51:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo	Tipo Trabajo	Comentario	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
35215	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN JAVIER CONSTITUCION 66KV	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1,ESTRUCTURA 22 - ESTRUCTURA 23 66KV C1,ESTRUCTURA 23 - ESTRUCTURA 164 66KV C1,ESTRUCTURA 164 - ESTRUCTURA 165 66KV C1,ESTRUCTURA 165 - NIRIVILO 66KV C1,NIRIVILO - CONSTITUCION 66KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Línea 66 kV San Javier - Constitución --- Tipo Trabajo:Obras CAPEX --- Descripción del Trabajo --- Instalación de medidas mitigación de fallas por aves --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No reconectar interruptores que sirven la línea 66 kV San Javier --- Constitución. --- Instalaciones con riesgo --- Línea 66 kV San Javier - Constitución (Durante la faena) --- Observaciones --- Instalación de medidas mitigación de fallas. ---	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 07:13:00	17/11/2016 20:17:00
34871	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN ANDRES - CARDONES 220KV	SAN ANDRES - CARDONES 220KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L 220kV Cardones-San Andrés, C1 --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- Lavado de aislación con líneas energizadas, estructuras 390 a 457. --- Sodi N° 4113 a San Andrés (STS). --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay. --- Instalaciones con riesgo --- L 220kV Cardones-San Andrés, C1 --- Observaciones --- No Hay ---	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 07:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 08:03:00	17/11/2016 17:02:00
34869	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	EL SALADO - CHANARAL 23KV	EL SALADO - CHANARAL 23KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L 023kV El Salado-Chañaral, C1 --- Tipo Trabajo:Alambrado circuitos de control --- Descripción del Trabajo --- S/E SALADO: INSTALACION Y CONFIGURACION DE NUEVA TARJETA PARA CONTROLAR --- LA RECONEXION INTERRUPTOR 52E1 Y PRUEBAS DE CONTROL ASOCIADAS. --- Restricciones:Normalización sujeta a coordinación --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- SW 79 y SW S/E Local-Remoto a disposición del Jefe de Faena. --- (Precaución a la reconexión). --- Instalaciones con riesgo --- L 023kV El Salado-Chañaral, C1 --- Observaciones --- No hay ---	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 09:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 11:37:00	17/11/2016 17:51:00
34739	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - RALCO 220KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Franja de Servidumbre --- 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 Hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kV Ralco - Charrúa 1 ó Línea 220kV Ralco-Charrúa 2 (Durante --- la faena) --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a las líneas. ---	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:30:00	17/11/2016 17:30:00	17/11/2016 07:36:00	17/11/2016 17:38:00
34731	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - CHILLAN 154KV	CHARRUA - TAP CHILLAN 154KV C1,TAP CHILLAN - CHILLAN 154KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Franja de Servidumbre --- 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 Hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 154kV Charrúa-Chillán (Durante la faena) --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a la línea. ---	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:30:00	17/11/2016 17:30:00	17/11/2016 07:36:00	17/11/2016 18:12:00
34715	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - ZONA DE CAIDA 220KV C2,ZONA DE CAIDA - RALCO 220KV C2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Franja de Servidumbre --- 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 Hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kV Ralco - Charrúa 1 ó Línea 220kV Ralco-Charrúa 2 (Durante --- la faena) --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a las líneas. ---	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:30:00	17/11/2016 17:30:00	17/11/2016 07:36:00	17/11/2016 17:38:00
34711	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANTUCO - CHARRUA - PANGUE 220KV	ANTUCO - TAP TRUPAN 220KV C1,TAP TRUPAN - CHARRUA 220KV C1,TAP TRUPAN - TRUPAN 220KV C1,PANGUE - SANTA BARBARA 220KV C1,SANTA BARBARA - TRUPAN 220KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Franja de Servidumbre --- 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 Hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kV Antuco-Pangue-Charrúa (Durante la faena) --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a la línea. ---	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:30:00	17/11/2016 17:30:00	17/11/2016 07:36:00	17/11/2016 17:56:00
34653	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	PEHUENCHE - CANAL MELADO - ANCOA 220KV	PEHUENCHE - TAP LOMA ALTA 220KV C1,TAP LOMA ALTA - ANCOA 220KV C1,TAP LOMA ALTA - CANAL MELADO 220KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L 220kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 --- Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas --- Descripción del Trabajo --- Reemplazo de placas numéricas entre estructuras 1 a 66, dos placas por --- estructura. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No reconectar interruptores que sirven la línea 220 kV Pehuenche-Canal --- Melado-Ancoa 1 y a línea 220 kV Pehuenche-Ancoa 2 --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 ó línea 220 kV Pehuenche --- Ancoa 2 (Durante la ejecución de los trabajos) --- Observaciones --- Mantenimiento extraordinario de líneas ---	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 07:13:00	17/11/2016 20:23:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo	Tipo Trabajo	Comentario	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
34652	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PEHUENCH E - CANAL MELADO - ANCOA 220KV	PEHUENCHE - ANCOA 220KV C2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Línea 220 kV Pehuenche-Ancoa 2 --- Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas --- Descripción del Trabajo --- Reemplazo de placas numéricas entre estructuras 1 a 66, dos placas por --- estructura. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No reconectar interruptores que sirven la línea 220 kV Pehuenche-Canal --- Melado-Ancoa 1 y a línea 220 kV Pehuenche-Ancoa 2 --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 ó línea 220 kV Pehuenche- --- Ancoa 2 (Durante la ejecución de los trabajos) --- Observaciones --- Mantenimiento extraordinario de líneas ---	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 07:13:00	17/11/2016 20:22:00
34447	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PARRAL - CHARRUA 154KV	PARRAL - MONTEERRICO 154KV C1,MONTEERRICO - CHARRUA 154KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Franja de Servidumbre --- 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 Hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 154kV Itahue - Charrúa, sector Parray-Charrúa (Durante la --- faena) --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a la línea. ---	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:30:00	17/11/2016 17:30:00	17/11/2016 07:36:00	17/11/2016 18:12:00
34446	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - ANCOA 500KV L1	CHARRUA - ANCOA 500KV L1 C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Franja de Servidumbre --- 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 Hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 500kV Charrúa - Ancoa 1 (Durante la faena) --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a la línea. ---	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:30:00	17/11/2016 17:30:00	17/11/2016 07:36:00	17/11/2016 18:09:00
34374	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ITAHUE - TINGUIRIRICA A 154KV	ITAHUE - TAP TENO 154KV C2,TAP TENO - TINGUIRIRICA 154KV C2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Franja Servidumbre L 154kV Ita -Tin 2 --- Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roce en franja de servidumbre de la línea --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Reconectar Interruptores que sirven a Línea 154kV Itahue --- Tinguiririca,C1 y C2 --- Instalaciones con riesgo --- Línea 154kV Itahue-Tinguiririca, C1 O Línea 154kV Itahue-Tinguiririca, --- C2 (durante la faena) --- Observaciones --- Programa de Mantenimiento de Líneas ---	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 07:13:00	17/11/2016 20:45:00
34365	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ITAHUE - TINGUIRIRICA A 154KV	ITAHUE - TAP TENO 154KV C1,TAP TENO - TINGUIRIRICA 154KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Franja Servidumbre L 154kV Ita -Tin 1 --- Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roce en franja de servidumbre de la línea --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Reconectar Interruptores que sirven a Línea 154kV Itahue --- Tinguiririca,C1 y C2 --- Instalaciones con riesgo --- Línea 154kV Itahue-Tinguiririca, C1 O Línea 154kV Itahue-Tinguiririca, --- C2 (durante la faena) --- Observaciones --- Programa de Mantenimiento de Líneas ---	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 07:36:00	17/11/2016 20:45:00
34348	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ITAHUE 220KV	ANCOA - ITAHUE 220KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Franja Servidumbre L 220kV Ancoa-Ita 1 --- Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roce en franja de servidumbre de la línea --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Reconectar Interruptores que sirven a Línea 220kV Ancoa-Itahue, C1 --- y C2 --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kV Ancoa-Itahue, C1 O Línea 220kV Ancoa-Itahue, C2 (durante la faena) --- Observaciones --- Programa de Mantenimiento de Líneas ---	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 07:13:00	17/11/2016 20:45:00
34343	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - ANCOA 500KV L2	CHARRUA - ANCOA 500KV L2 C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Línea 500kV Charrúa - Ancoa 2 --- Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles --- Descripción del Trabajo --- Corta de árboles bajo y al lado de los conductores en varios vanos --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Reconectar Interruptores que sirven a Línea de 500 kV Charrúa-Ancoa --- 2 --- Instalaciones con riesgo --- Línea 500kV Charrúa-Ancoa 2 (durante la faena) --- Observaciones --- Programa de Mantenimiento de Líneas ---	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 07:13:00	17/11/2016 20:32:00
36427	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	TENO - CURICO 66KV	RAUQUEN - CURICO 66KV C1,TENO - RAUQUEN 66KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de CGE Distribución de acuerdo a SODI N°1545/2016 se requiere el bloqueo de la reconexión del interruptor 52B2 en SE Teno y orden de precaución de no reconectar interruptor 52B1 en SE Curico asociado a la línea de 66kV Teno - Curico por trabajos en el sistema de distribución. El bloqueo de la reconexión se mantendrá lo estrictamente necesario mientras se ejecuten los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 10:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 10:12:00	17/11/2016 13:03:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo	Tipo Trabajo	Comentario	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
36242	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	TALCAHUANO - PERALES 66KV	TALCAHUANO - PERALES 66KV C1,	Lavado de Aislación	Lavado de aislación con instalación energizada. Se requiere bloqueo de reconexión de 52B2 de S/E Talcahuano y 52B4 de S/E Alonso de Ribera.	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 09:00:00	17/11/2016 17:00:00	17/11/2016 09:34:00	17/11/2016 18:01:00
35843	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	MARBELLA - QUILLOTA 110KV	MARBELLA - QUILLOTA 110KV C1,	Lavado de Aislación	Lavado de aislación con tensión. Se considera el bloqueo de la reconexión automática del 52H3 de S/E Quillota, interruptor de línea hacia Marbella.	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 09:03:00	17/11/2016 18:18:00
35821	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	ILLAPEL - CHOAPA 110KV	ILLAPEL - CHOAPA 110KV C1,	Roce y poda franja servidumbre	Poda y roce. Considera bloqueo de reconexión en ambos extremos de la línea. Interruptor de 52H4 SE Choapa e interruptor 52H2 de SE Illapel.	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 08:50:00	17/11/2016 18:26:00
35777	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	LATORRE - TUMBES 66KV	LATORRE - TUMBES 66KV C1,	Roce y poda franja servidumbre	Se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B2 de S/E Latorre. Esto por trabajos de poda de árboles, en las cercanías de la línea LT 66 kV Latorre-Tumbes. El bloqueo solicitado, se realizará en forma paulatina y efectiva en el periodo correspondiente al inicio y término de los trabajos en las cercanías de la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 09:00:00	17/11/2016 17:00:00	17/11/2016 09:23:00	17/11/2016 17:21:00
35731	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	HUALANE - LICANTEN 66KV	HUALANE - LICANTEN 66KV C1,	Obras Civiles	Se requiere el bloqueo de reconexión en ambos extremos de la línea (bloqueo de reconexión B1 SE Hualañé y precaución de no reconectar B2 de SE Licantén en coordinación con Arauco) por trabajos cercanos a la línea entre las E-38 y E-75 que consisten en confección de caminos y trabajos topográficos.	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 09:55:00	17/11/2016 16:35:00
34996	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV C1,	Roce y poda franja servidumbre	Se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B3 de SE Santa Elvira y orden de precaución en extremo Central Nueva Aldea, lo cual se encuentra coordinado con Arauco según SODI N°99. Esto por trabajos de tala, poda y roce. NOTA: El bloqueo de reconexión se realizara de forma intermitente según el requerimiento en terreno.	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 10:10:00	17/11/2016 22:30:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento	Tipo Trabajo	Comentario	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
33108	Subestación	Ejecución Exitosa	AES GENER	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL QUELTEHUES	CENTRAL QUELTEHUES 110/12KV 28MVA 3,	Otro Tipo de Trabajo	Desconexión de Transformador, para realizar trabajos eléctricos, Protocolización de Protecciones	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 10:00:00	17/11/2016 20:00:00	17/11/2016 08:47:00	17/11/2016 19:05:00
36845	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILECTRA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E LORD COCHRANE	S/E LORD COCHRANE HT1,	Otro Tipo de Trabajo	Mantenimiento a posiciones GIS del Transformador de Poder N°1	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 00:00:00	17/11/2016 08:00:00	16/11/2016 23:26:00	17/11/2016 06:24:00
36838	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILECTRA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E MACUL	MACUL 110/12.5KV 20MVA 1R,	Otro Tipo de Trabajo	Fijación de cables de 12 kV de bajada del Transformador de poder	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 05:00:00	17/11/2016 16:00:00	17/11/2016 00:30:00	17/11/2016 17:23:00
36837	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILECTRA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LO BOZA		Otro Tipo de Trabajo	Se realiza pruebas del sistema de control local primario y secundario por lo cual se pierde comunicación entre la Subestación y El Despacho por 5 minutos.	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:00:00	18/11/2016 18:00:00	17/11/2016 09:41:00	18/11/2016 07:21:00
36231	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILECTRA	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E FLORIDA	S/E FLORIDA H8,	Otro Tipo de Trabajo	Apertura del desconectador de 110 kV lado barra principal del paño a solicitud de AES-Gener	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 05:00:00	17/11/2016 19:00:00	17/11/2016 06:16:00	17/11/2016 18:46:00
35741	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILECTRA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LAMPA	S/E LAMPA J1,	Otro Tipo de Trabajo	Se solicita la restricción de reconexión del interruptor 220 kV de la Subestación en caso de operación automática, por requerimiento de empresa TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 07:24:00	18/11/2016 07:21:00
36825	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E SAN ANTONIO	SAN ANTONIO 110/12KV 25MVA 1,	Relleno de SF6	Desconexión de Transf. 110/12 kV N°1 para efectuar relleno de gas SF6 de Int. 110 kV. Consumos respaldados por Transf. 110/12 kV N°2	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 09:54:00	17/11/2016 15:27:00
36601	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAN PEDRO (AES GENER)		Otro Tipo de Trabajo	Se realizará cambio de unidad remota (URI) por obsolescencia. Como medida preventiva se pasarán los selectores LOCAL-REMOTO a LOCAL de la subestación	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	17/11/2016 09:40:00	24/11/2016 11:14:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento	Tipo Trabajo	Comentario	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
36630	Subestación	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISIÓN EL TENIENTE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CORDILLERA	BC S/E CORDILLERA HCE1 110KV 30MVAR,	Lavado de Aislación	Desconexión para lavado de aisladores	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 16:00:00	17/11/2016 08:09:00	17/11/2016 16:54:00
37191	Subestación	Ejecución Exitosa	COLBÚN	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E CENTRAL CANUTILLAR		Alambrado de control	Por mal funcionamiento de equipo de comunicación de ICCP Local (perdida intermitente de datos a nivel local), se debe normalizar modulo de comunicación, esto provocará la pérdida de comunicación de datos de SCADA hacia el CDEC en forma intermitente.	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 10:15:00	17/11/2016 11:15:00	17/11/2016 10:19:00	17/11/2016 13:26:00
36610	Subestación	Aprobado	COLBÚN	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E ACONCAGUA	S/E ACONCAGUA H6,	Otro Tipo de Trabajo	Se solicita desconexión del paño H6 Transformador de Servicios Auxiliares, por retiro de aportes y Trips 87B 110 kV..	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 14:00:00	17/11/2016 06:09:00	
36609	Subestación	Aprobado	COLBÚN	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E ACONCAGUA	S/E ACONCAGUA H2,	Otro Tipo de Trabajo	Se solicita desconexión del paño H2 Unidad Juncal, por retiro de aportes y Trips 87B 110 kV..	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 14:00:00	17/11/2016 06:09:00	
36608	Subestación	Aprobado	COLBÚN	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E ACONCAGUA	S/E ACONCAGUA H1,	Otro Tipo de Trabajo	Se solicita desconexión del paño H1 unidad Blanco, por retiro de aportes y Trips 87B 110 kV..	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 14:00:00	17/11/2016 06:09:00	
35503	Subestación	Ejecución Exitosa	COLBÚN	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E MINERO	BA S/E MINERO 220KV B1,BA S/E MINERO 220KV B2,	Otro Tipo de Trabajo	Se realizara MPB, a desconectores de Barra 89JT3-1 y 89JT3-2 de S/E Minero, para tal efecto se solicitara traspaso de carga de barra 1 a barra 2 y viceversa dependiendo del equipo a intervenir	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 08:27:00	17/11/2016 13:27:00
34987	Subestación	Ejecución Exitosa	COLBÚN	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E MINERO	S/E MINERO JT3,	Otro Tipo de Trabajo	Se realizará Mantenimiento Preventivo Básico correspondiente a 1 año al paño JT3 S/E Minero. Esto involucra mantenimiento de equipos primarios y mantenimiento de Control y protecciones	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 08:27:00	17/11/2016 13:27:00
34966	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO LOS CURUROS	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL LA CEBADA	S/E CENTRAL LA CEBADA J2,	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de transelec no reconectar 52/J2. Switch 79/J2. Motivo: Tratamiento anticorrosivo. Arenado, aplicación de revestimiento y pintura epóxica. Estructuras 296 y 299 a 301. Línea 220 KV. La Cebada - Pan de Azúcar.	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 08:12:00	17/11/2016 18:00:00
31251	Subestación	Ejecución Exitosa	SAN ANDRÉS	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL SAN ANDRES (SAN ANDRES SPA)	S/E SAN ANDRES J1,	Lavado de Aislación	Deshabilitar reconexión automática y NO reconectar 52J1 a solicitud de Transelec para realizar lavado de aislación de estructuras 390 a 457 de línea 220 kV Cardones - San Andres.	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 07:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 08:13:00	17/11/2016 16:53:00
35055	Subestación	Ejecución Exitosa	SAN JUAN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUNTA COLORADA	S/E PUNTA COLORADA J13 - J14,	Lavado de Aislación	Lavado de aislación con equipos energizados en paños J13 y J14 en S/E Punta Colorada.	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 09:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 10:14:00	17/11/2016 14:11:00
36048	Subestación	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E OSORNO	S/E OSORNO B4,	Roce y pode franja servidumbre	No reconectar 52B4 SE Osorno a solicitud de Enel por corte de árboles sector Rucatayo y podas entre las estructuras 1 a 332 en circuito 1 y 2 Pílmiquen - Osorno.	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 09:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 09:51:00	17/11/2016 18:46:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento	Tipo Trabajo	Comentario	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
36047	Subestación	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E OSORNO	S/E OSORNO B3,	Otro Tipo de Trabajo	No reconectar 52B3 SE Osorno a solicitud de Enel por corte de árboles sector Rucatayo y podas entre las estructuras 1 a 332 en circuito 1 y 2 Pilmaiquen - Osomo.	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 09:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 09:51:00	17/11/2016 18:46:00
31003	Subestación	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PANGUIPULLI	S/E PANGUIPULLI B3,	Otro Tipo de Trabajo	NO reconectar 52B3 a solicitud de Transelec para realizar corte y poda de árboles.	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:30:00	17/11/2016 17:30:00	17/11/2016 07:48:00	17/11/2016 16:22:00
37239	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	S/E HUASCO	S/E HUASCO H3,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Huasco: Paño 52H3 - CAP 2 --- Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros --- Descripción del Trabajo --- Solicitud de curso forzoso solicitado por CMP Planta Pellets Por --- Trabajos de cambio de conductor en línea 220 kV. de Guacolda Sodi N° --- 4691 y 4692 Justificación: Pelgro para la instalación --- Restricciones:Equipo Indisponible --- Nivel Riesgo:Bajo --- Prueba Exp. Sin prueba Experimental --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- Huasco: Cerrado 89H3-2T --- Instalaciones con Riesgo --- Huasco: Paño 52H3 - CAP 2. al energizar --- Observaciones --- No hay ---	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:00:00	24/11/2016 16:00:00	17/11/2016 12:10:00	05/12/2016 14:30:00
37186	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	S/E VALLENAR	S/E VALLENAR C3,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Valleñar: Paño 52C3- Matta --- Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros --- Descripción del Trabajo --- Solicitado por Emelat, por trabajos de eliminación de punto caliente en --- sus instalaciones de MT. Sodi N° 4697. Justificación: Riesgo al servicio --- Restricciones:Restricción a la reconexión - Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay --- Instalaciones con riesgo --- Valleñar: Paño 52C3- Matta --- Observaciones --- No hay ---	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:30:00	17/11/2016 10:00:00	17/11/2016 09:49:00	17/11/2016 15:00:00
36662	Subestación	Aprobado	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SECCIONADOR A LO AGUIRRE	LO AGUIRRE TR1 525/230/66KV 250 MVA UNIDAD DE RESERVA,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:S/E Lo Aguirre. ATR1 (Unidad reserva). --- Tipo Trabajo:Mantenimiento Unidades de Reserva --- Descripción del Trabajo --- S/E Lo Aguirre: Inspección de nivel de aceite en unidad 1 de Banco --- monofásico ATR1 500/220/66 KV (unidad de reserva). --- Restricciones:Normalización sujeta a coordinación --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- S/E Lo Aguirre: Identificación y delimitación de la zona de trabajo. --- Instalaciones con riesgo --- S/E Lo Aguirre: Banco ATR1 500/220/66 KV. --- Observaciones --- Trabajos asociados a garantía de fábrica. ---	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:00:00	18/11/2016 18:00:00	17/11/2016 09:50:00	
36661	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)		Otro Tipo de Trabajo	Equipo:S/E C. Navia. Sistema SCADA. --- Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA --- Descripción del Trabajo --- S/E Cerro Navia: Modificación de señales en BDs SCADA, FEP e ICCP y --- pruebas punto a punto en coordinación con CNOT (proyecto S/E Rahue). --- Restricciones:Normalización sujeta a coordinación --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- S/E Cerro Navia: Señalización de zona de trabajo. --- Existirá pérdida de datos Scada por espacio de un minuto. --- Instalaciones con riesgo --- S/E Cerro Navia: Sistema SCADA nudo Cerro Navia (pérdida de datos). --- Observaciones --- No hay ---	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 23:00:00	18/11/2016 09:00:00	18/11/2016 00:26:00	18/11/2016 02:22:00
36289	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	S/E DIEGO DE ALMAGRO H2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Diego de Almagro: Paño 52H2 - Llanta 1 --- Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros --- Descripción del Trabajo --- Solicitado por Codelco, por trabajos de mantenimiento preventivo a línea --- Llanta 1. Sodi N° 4573. --- Restricciones:Equipo Indisponible --- Nivel Riesgo:Bajo --- Prueba Exp. Sin prueba Experimental --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- Diego de Almagro: Cerrado 89H2-2T. --- Instalaciones con Riesgo --- Diego de Almagro: Paño 52H2 - Llanta 1, al conectar. --- Observaciones --- No hay. ---	Libre	CODELCO CHILE - DIVISIÓN SALVADOR,	ninguno	17/11/2016 09:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 09:54:00	17/11/2016 15:38:00
36285	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	S/E DIEGO DE ALMAGRO H3,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Diego de Almagro: Paño 52H3 - Llanta 2 --- Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros --- Descripción del Trabajo --- Solicitado por Codelco, por trabajos en Cto. adyacente. Sodi N° 4573. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay. --- Instalaciones con riesgo --- Diego de Almagro: Paño 52H3 - Llanta 2. --- Observaciones --- No hay. ---	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 09:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 09:54:00	17/11/2016 15:38:00
36284	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CARDONES	S/E CARDONES H3,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Cardones: Paño 52H3-Copiapo --- Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros --- Descripción del Trabajo --- Restricción solicitada por transnet. por trabajos de lavado en sus --- instalaciones. Sodi N° 86. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay. --- Instalaciones con riesgo --- Cardones: Paño 52H3-Copiapo --- Observaciones --- No hay ---	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 09:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 10:39:00	17/11/2016 16:19:00
36182	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	S/E DIEGO DE ALMAGRO H2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Paño Línea LH02, DDA-Llanta 1 --- Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios --- Descripción del Trabajo --- S/E Diego de Almagro: MPB Normal a TCH2. --- Sodi N° 4571. --- Restricciones:Equipo Indisponible --- Nivel Riesgo:Bajo --- Prueba Exp. Sin prueba Experimental --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- S/E Diego de Almagro: Se instalarán tierras provisionales de bloqueo --- en ambos extremos de TCH2. --- Instalaciones con Riesgo --- Paño Línea LH02, Diego de Almagro -Llanta 1 --- Observaciones --- No hay --	Libre	CODELCO CHILE - DIVISIÓN SALVADOR,	ninguno	17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 10:44:00	17/11/2016 15:38:00
35735	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	S/E DIEGO DE ALMAGRO H5,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Diego de Almagro: Paño 52H5-Taltal --- Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros --- Descripción del Trabajo --- Solicitado por Eledda, por trabajos de lavado en sus instalaciones. Sodi --- N° 17 --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay --- Instalaciones con riesgo --- Diego de Almagro: Paño 52H5-Taltal --- Observaciones --- No hay ---	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 17:36:00	17/11/2016 08:44:00	17/11/2016 15:26:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento	Tipo Trabajo	Comentario	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
35580	Subestación	Aprobado	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANCOA	BA S/E ANCOA 220kV SECCION 2.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:S/E Ancoa: Paño J3 (Fuera Servicio) --- Tipo Trabajo:Obras CAPEX - Descripción del Trabajo --- S/E ANCOA: TRABAJOS PREVIOS, PRUEBAS DE CONTROL DE PAÑO J3, PRUEBAS DE --- PROTECCIONES 50BF Y DISTANCIA SISTEMA 1 Y 2, INYECCIONES SECUNDARIAS Y --- ANÁLISIS FASORIAL EN LAS PROTECCIONES POR OBRA REPRO 2016. --- Restricciones:Normalización sujeta a coordinación --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- S/E ANCOA: --- DELIMITACIÓN ZONA DE TRABAJO. --- TAPAR CON LONA PLÁSTICA PROTECCIONES QUE NO SE INTERVENDRÁN EN --- ARMARIO DE PROTECCIONES 50BF. --- LEVANTAR PARTIDAS HACIA 87 BARRA 220 kV SISTEMA 1 Y 2 --- Instalaciones con riesgo --- LÍNEA 220kV ANCOA-ITAHUE, C2 O BARRA 220 kV, SECCIÓN 2 DE S/E ANCOA --- (DURANTE LA FAENA) --- Observaciones --- S/E ANCOA: TRABAJOS DE OBRA REEMPLAZO DE PROTECCIONES AÑO 2016 ---	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	17/11/2016 11:30:00		
35573	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ANCOA	S/E ANCOA KR.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:S/E ANCOA: PAÑO KR ACOPLADOR 500 kV --- Tipo Trabajo:Reparar Anormalidad --- Descripción del Trabajo --- S/E ANCOA: VERIFICAR EN LA UNIDAD DE BAHÍA DEL INTERRUPTOR 52KR, LA --- FUNCIÓN COMAND CLOSE DESDE EL CNOTY Y EN FORMA LOCAL A SOLICITUD DEL --- CDEC, EN 87B. --- Restricciones:Equipo Indisponible --- Nivel Riesgo:Bajo --- Prueba Exp.:Sin prueba Experimental --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- DELIMITACION ZONA DE TRABAJO --- Instalaciones con Riesgo --- LÍNEA 500kV ANCOA-ALTO JAHUEL 2 --- Observaciones --- INVESTIGAR OPERACIÓN DE FUNCIÓN COMAND CLOSE EN PAÑO KR DESDE 87B ---	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 09:00:00	17/11/2016 11:00:00	17/11/2016 09:18:00	17/11/2016 11:26:00	
35449	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA COLORADA	BA S/E PUNTA COLORADA 220kV SECCIÓN 2.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Barra 220 kV, Sección 2-P. Colorada --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- S/E Punta Colorada: Restricción a solicitud del Cliente LAP, por lavado --- de aislación de paños J13 y J14 de P.E.San Juan, (SODI: 20 de S. Juan). --- Restricciones:Restricción a la reconexion --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay. --- Instalaciones con riesgo --- S/E P. Colorada: Barra 220 kV, Sección 2 --- Observaciones --- No hay ---	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 09:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 10:30:00	17/11/2016 14:38:00	
35447	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA COLORADA	BA S/E PUNTA COLORADA 220kV SECCIÓN 1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Barra 220 kV, Sección 1-P. Colorada --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- S/E Punta Colorada: Restricción a solicitud del Cliente LAP, por lavado --- de aislación de paños J13 y J14 de P.E.San Juan, (SODI: 20 de S. Juan). --- Restricciones:Restricción a la reconexion --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay. --- Instalaciones con riesgo --- S/E P. Colorada: Barra 220 kV, Sección 1 --- Observaciones --- No hay ---	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 09:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 10:30:00	17/11/2016 14:38:00	
35295	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CIRUELOS		Otro Tipo de Trabajo	Equipo:S/E Ciruelos: S. Auxiliares C.Alterna --- Tipo Trabajo:Obras por Decreto --- Descripción del Trabajo --- Tendido de conductor entre nueva torre N°363 y nuevos marcos de Líneas --- paños J6 y J7. Tendido se realizará sobre línea que alimenta los --- servicios auxiliares de la subestación. Trabajos relacionados con Obra --- STA3534 ampliación de S/E Ciruelos --- Restricciones:Restricción a la reconexion --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay --- Instalaciones con riesgo --- S/E Ciruelos: Servicios auxiliares de corriente alterna o Línea 220kV --- Ciruelos-Valdivia (Durante la faena). --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a las líneas. --- Trabajos relacionados con Obra STA3534 ampliación de S/E Ciruelos. --- decreto 310. ---	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 07:38:00	17/11/2016 17:51:00	
34386	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ITAHUE	ITAHUE TR4 225/161/69KV 100MVA UNIDAD DE RESERVA.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:S/E Itahue: ATR4 de 220/154/66 kV - Rva --- Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios --- Descripción del Trabajo --- S/E Itahue: Medida SFRA a autotransformador 4, fase 1 (unidad --- desconectada). Limpieza y contención de filtración de aceite por --- empaquetadura de CTBC. Reemplazo de relé Buchholz de ATR4, unidad 1. --- Restricciones:Equipo Indisponible --- Nivel Riesgo:Bajo --- Prueba Exp.:Sin prueba Experimental --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- Tierras provisionales de bloqueo. --- Instalaciones con Riesgo --- S/E Itahue: Banco Monofásico ATR4 220/154/66 kV (Al inicio de la --- faena) --- Observaciones --- Programa de mantenimiento de Equipos ---	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:30:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 08:37:00	17/11/2016 19:40:00	
34371	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PEHUENCHE		Otro Tipo de Trabajo	Equipo:S/E PEHUENCHE: SCADA Local Pehuenche --- Tipo Trabajo:Obras CAPEX --- Descripción del Trabajo --- S/E PEHUENCHE: MONTAJE DE SWITCH DE GESTIÓN Y FIREWALL EN ARMARIO MUX --- SALA DE TELECOMUNICACIONES. MONTAJE DE SWITCH CONCENTRADOR DE --- MEDIDORES EN ARMARIO URT SALA DE ARMARIOS PROTECCIÓN Y CONTROL. TENDIDO --- DE CABLE SFTP MEDIANTE CÁMARAS SUBTERRÁNEAS ENTRE SWITCH. --- Restricciones:Normalización sujeta a coordinación --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- S/E PEHUENCHE: --- DELIMITAR Y SEÑALIZAR ZONA DE TRABAJO. --- Instalaciones con riesgo --- S/E PEHUENCHE: SCADA Local Pehuenche (DURANTE LA FAENA) --- Observaciones --- TRABAJOS DE OBRA LECTURA DE MEDIDORES. ---	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 09:00:00	23/11/2016 19:00:00	17/11/2016 08:58:00	23/11/2016 13:12:00	
34369	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ITAHUE	MD S/E ITAHUE 13.2kV S5AA2 P.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:S/E ITAHUE: MEDIDOR DE PAÑO SA2 --- Tipo Trabajo:Obras CAPEX --- Descripción del Trabajo --- S/E ITAHUE: REEMPLAZO MEDIDOR JEM10 PAÑO SA2, SS/AA C.A. 220 kV --- E INSTALACIÓN DE BANDEJA DE PRUEBAS SCHNEIDER POR OBRA. --- Restricciones:Normalización sujeta a coordinación --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- CORTOCIRCUITAR CORRIENTES DE ENTRADA A MEDIDOR JEM10 CON BANDEJA MPG --- EN BLOCK DE PRUEBAS DE INSTRUMENTO PECA 30 DURANTE EL RETIRO Y MONTAJE --- DEL MEDIDOR. --- Instalaciones con riesgo --- S/E ITAHUE: SS/AA DE CA (DURANTE LA FAENA) --- Observaciones --- OBRA REEMPLAZO DE MEDIDORES. ---	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 08:53:00	17/11/2016 16:20:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento	Tipo Trabajo	Comentario	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
37370	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E CHOCALAN	S/E CHOCALAN CT1.	Otro Tipo de Trabajo	Se requiere precaución de no reconectar interruptor 52CT1 de S/E Chocalan, por reemplazo interruptor 52C2 operado, los consumos están respaldados via MT.	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 23:49:00	18/11/2016 02:30:00	17/11/2016 23:51:00	18/11/2016 01:00:00
37249	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E VICTORIA	BC S/E VICTORIA CBC1 13.2KV 2.5 MVar.	Otro Tipo de Trabajo	Precaución operacional de no reconectar 52CT1 de la en SE Victoria por Desconexión de TTPP 13,2 kV para reemplazo unidad defectuosa, banco CCEE indisponible en el periodo mencionado, dicho trabajo relacionado con IF2906/2016.	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 12:00:00	17/11/2016 16:00:00	17/11/2016 12:33:00	17/11/2016 18:20:00
37181	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E LEBU	LEBU 13.2/66KV 10MVA (Para Parque Eólico).	Otro Tipo de Trabajo	Se solicita Desconexión . por montaje de nuevos TT/CC y normalización de lógica de operación de protecciones, se requiere la desconexión del parque eólico Cristoro según SODI 322 en coordinación con Parque eólico, relacionado a ICF N° 36530 e IF 3028.	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:30:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 08:16:00	17/11/2016 19:43:00
36161	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E VICTORIA		Alambrado de control	S/E Victoria: Intervención nodo scada Temuco por periodos de cinco minutos por trabajos de implementación estrategia de control, comunicación de equipos SEL, Shark y General Electric para nueva subestacion de poder Los Peumos.-	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 09:36:00	17/11/2016 20:57:00
36140	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E COPIAPO	BA S/E COPIAPO 110KV,BA S/E COPIAPO 13.8KV B1,BA S/E COPIAPO 13.8KV B2.	Lavado de Aislación	Se realiza lavado de aislación con las instalaciones en servicio, para lo cual se considera el bloqueo de reconexión automática de los interruptores 52H1, 52H2, 52HT3, 52HT4, 52CT3, 52CT4 y alimentadores MT de S/E Copiapó, además se requiere el bloqueo de reconexión automática del 52H3 de S/E Cardones propiedad de Transelec. Condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 10:32:00	17/11/2016 17:34:00
36056	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS ANGELES (TRANSNET)	MD S/E LOS ANGELES 66kV B2 P.	Alambrado de control	Reemplazo de medidor J10 asociado al paño B2 de SE Los Angeles	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 15:00:00	17/11/2016 19:00:00	17/11/2016 17:17:00	17/11/2016 20:57:00
36055	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANGOL	MD S/E ANGOL 23kV E1 P.	Alambrado de control	Reemplazo de medidor J10 asociado a paño E1 de S/E Angol	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 09:00:00	17/11/2016 13:00:00	17/11/2016 11:12:00	17/11/2016 17:16:00
35834	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E CHOAPA	S/E CHOAPA H5,	Otro Tipo de Trabajo	Desconexión paño H5 a solicitud de empresa POTENCIA S.A. Trabajos de mantenimiento en instalaciones particulares, relacionado con solicitud 35548/2016 y SODI N°1603.	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 00:00:00	17/11/2016 23:59:00	17/11/2016 00:12:00	18/11/2016 00:43:00
35793	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TENO EMPALME	S/E TENO EMPALME A.	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec de acuerdo a SODI N°798/2016 se requiere orden de precaución no reconectar interruptor 52A1 de entrada a Empalme Teno por trabajos en el sistema de 154kV de propiedad de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 07:27:00	17/11/2016 22:08:00
35709	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAN CLEMENTE		Otro Tipo de Trabajo	Se realizará actualización en la base de datos del sistema scada por trabajos de habilitación de scada para nuevo paño de MT 52C5, por lo anterior se perderá la comunicación con la subestación San Clemente por periodos de tres minutos en cada intervención. Se realizarán diversas pruebas sobre el equipo.	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 09:56:00	17/11/2016 18:00:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento	Tipo Trabajo	Comentario	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
35497	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHILLAN	MD S/E CHILLÁN 66kV B1 P,MD S/E CHILLÁN 66kV B3 P,MD S/E CHILLÁN 13.2kV C2 P,MD S/E CHILLÁN 15kV C3 P,MD S/E CHILLÁN 13.2kV C4 P,MD S/E CHILLÁN 15kV C7 P,	Alambrado de control	Se realizaran reemplazo de medidores	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 11:21:00	17/11/2016 18:30:00
35048	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DUQUECO	S/E DUQUECO B4,	Roce y poda franja servidumbre	A solicitud de ENEL (SODI N° 41) se bloquea la reconexion automatica del interruptor 52B4 en S/E Duqueco por faenas de Roce, poda y corte de arboles en la totalidad de la linea faja de seguridad y servidumbre	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 18:00:00	17/11/2016 08:18:00	17/11/2016 19:08:00
34248	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MONTERRICO	S/E MONTERRICO A1,	Roce y poda franja servidumbre	A solicitud de Transelec, según SODI N°746, se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52A1 de S/E Monterrico, por trabajos en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:30:00	17/11/2016 17:30:00	17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 18:12:00
34245	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PARRAL	S/E PARRAL AT1,	Roce y poda franja servidumbre	A solicitud de Transelec, según SODI N°746, se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52AT1 de S/E Parral, por trabajos en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:30:00	17/11/2016 17:30:00	17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 18:12:00
34141	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CHILLAN	S/E CHILLAN AT3,	Roce y poda franja servidumbre	A solicitud de Transelec mediante SODI N°740 se requiere orden de precaución no reconectar Int. 52AT3 por trabajos en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:30:00	17/11/2016 17:30:00	17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 18:12:00
36485	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSQUIL LOTA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SAN LUIS	S/E SAN LUIS J13-J14,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:S/E San Luis. Paño J13-14 -Quintero. --- Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros --- Descripción del Trabajo --- A solicitud de Central Quintero por trabajos en sus instalaciones. --- Restricciones:Restricción a la reconexion --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- S/E San Luis: No reconectar interruptor Línea Quintero. --- Instalaciones con riesgo --- Línea de 220 kV San Luis - Quintero. --- Observaciones --- A solicitud de Central Quintero (SODI 25/2016). ---	No tiene consumo afectado		ninguno	17/11/2016 08:00:00	17/11/2016 20:00:00	17/11/2016 07:13:00	17/11/2016 20:38:00

ANEXO N° 5
Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el sistema
CDEC por Transnet S.A.

 Resumen

Finalizado

Número:

3055

Solicitante:

Operadores-COT

Empresa:

TRANSNET

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

QUELENTARO - PORTEZUELO 110KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - QUELENTARO - PORTEZUELO 110KV C1

Nombre : QUELENTARO - PORTEZUELO 110KV C1

Fecha Perturbacion : 17/11/2016 14:19

Fecha Normaliza : 17/11/2016 21:30

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

San Pedro

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas**-Fenómeno Físico:** Calor excesivo debido a incendio**-Elemento:** Conductores**-Fenómeno Eléctrico:** Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado**Comentarios Causas:****-Fenómeno Físico:** Incendio de proporciones.**-Elemento:** .**-Fenómeno Eléctrico:** .**-Operación de los interruptores:** .

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión forzada de 52H2 de S/E Quelentaro, afectando a las SS/EE Portezuelo, La Esperanza, Marchigue, Alcones, Lihueimo, Paniahue, al momento de la falla incendio activo de proporciones.

-Acciones Inmediatas: Revisión de protecciones y recuperación en coordinación con CDEC-SIC.

-Hechos Sucedidos: .

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

TRANSNET / Perd. Estm. de Potencia: 46 / Región : Metropolitana

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fechas / Horas Perturbación de la Solicitud:

17/11/2016 14:19


Fechas / Horas Estimadas Retorno:

17/11/2016 21:30

Fechas / Horas Efectiva Retorno:

17/11/2016 18:13

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 3055 17-11-2016 L110 Quelentaro - Portezuelo VF.rar (/informe_fallas/download_file/582df7a7e10e46758167d192/IF 3055 17-11-2016 L110 Quelentaro - Portezuelo VF.rar)	30/11/2016 17:00:44

Versio

ANEXO N° 6
Otros antecedentes aportados por Transnet S.A.

INFORME CDEC N°: IF 3055/2016	FECHA DE FALLA: 17 de Noviembre de 2016
INSTALACIÓN: LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1 Fecha y hora de la Falla:

Fecha	17 de Noviembre de 2016
Hora	14:19

1.2 Localización de la falla:

Tramo de línea LT 110 kV Quelentaro - Portezuelo, entre las estructura N°20 y N°40, ubicada a una distancia de 9,1 km desde SE Quelentaro.

1.3 Causa de la Falla:

Operación por protecciones del interruptor 52H2 en SE Quelentaro, producto de un incendio forestal que provoca descarga eléctrica entre fases B y C.

1.4 Código falla:

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	INC1	Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones (natural o provocado).
Elemento del Sistema Eléctrico	TX3	Conjunto Aislación Línea
Fenómeno Eléctrico	DI21	Distancia
Modo	13	Opera según lo esperado.

1.5 Comuna donde se originó la falla:

Código	Comuna
6203	Litueche

1.6 Reiteración:

No hay

INFORME CDEC N°: IF 3055/2016	FECHA DE FALLA: 17 de Noviembre de 2016
INSTALACIÓN: LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo	

INSTALACIONES AFECTADAS

SUBESTACIÓN	INSTALACIÓN	HORA DESCONEXIÓN	HORA NORMALIZACIÓN
Portezuelo	Autotransformador N° 1 110/66/13.8 kV	14:19	18:17
Portezuelo	Transformador N° 2 110/66/13.8 kV	14:19	18:17
Portezuelo	Transformador N° 3 66/24/13.8 kV	14:19	18:17
Marchigüe	Transformador N° 1 66/13.8 kV	14:19	18:18
Marchigüe	Transformador N° 2 66/23 kV	14:19	18:18
La Esperanza	Transformador N° 1 66/13.8 kV	14:19	18:17
Alcones	Transformador N° 1 66/23 kV	14:19	18:18
Lihueimo	Transformador N° 1 66/13.8 kV	14:19	18:45
Paniahue	Transformador N° 1 66/24-13,8 kV	14:19	19:51

INFORME CDEC N°: IF 3055/2016

FECHA DE FALLA:
17 de Noviembre de 2016

INSTALACIÓN: LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo

2. DIAGRAMA SIMPLIFICADO

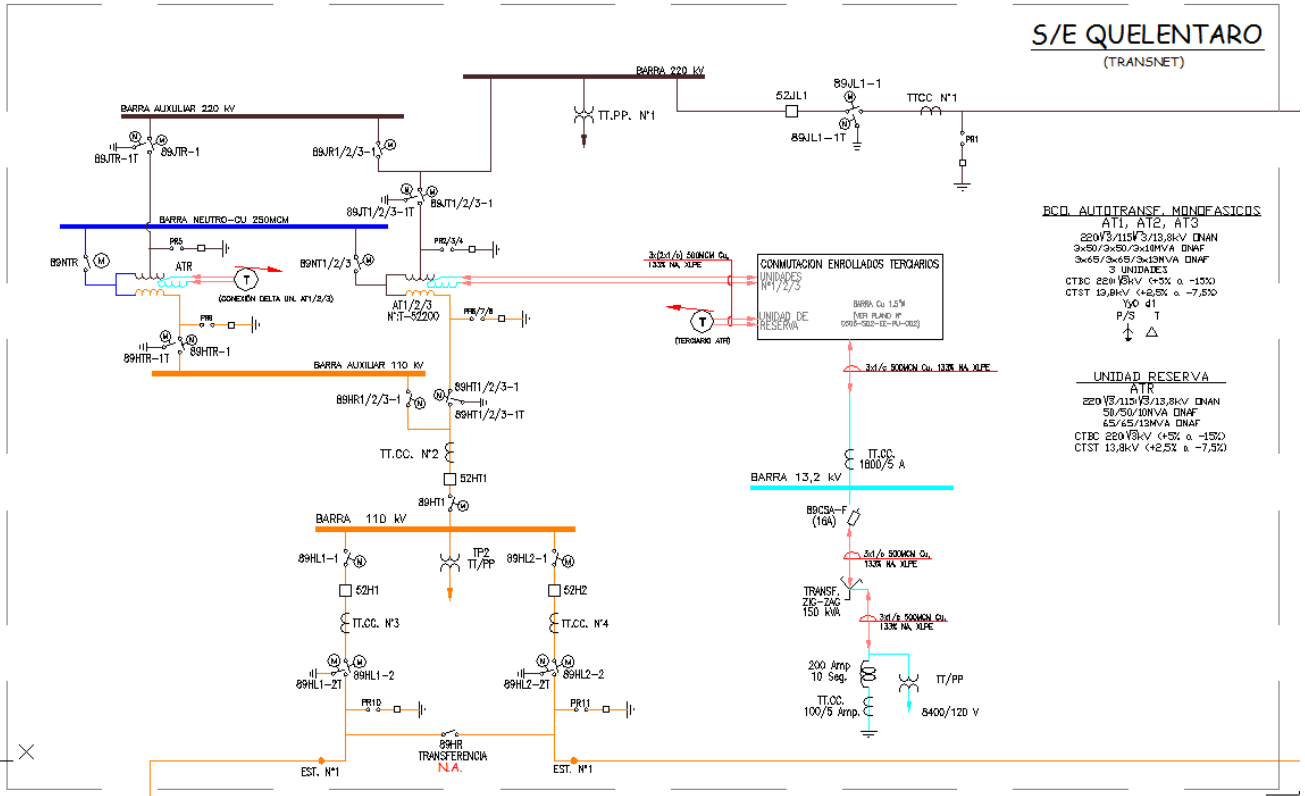


Figura N° 1: Unilínea S/E Quelentaro

INFORME CDEC N°: IF 3055/2016

FECHA DE FALLA:
17 de Noviembre de 2016

INSTALACIÓN: LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo

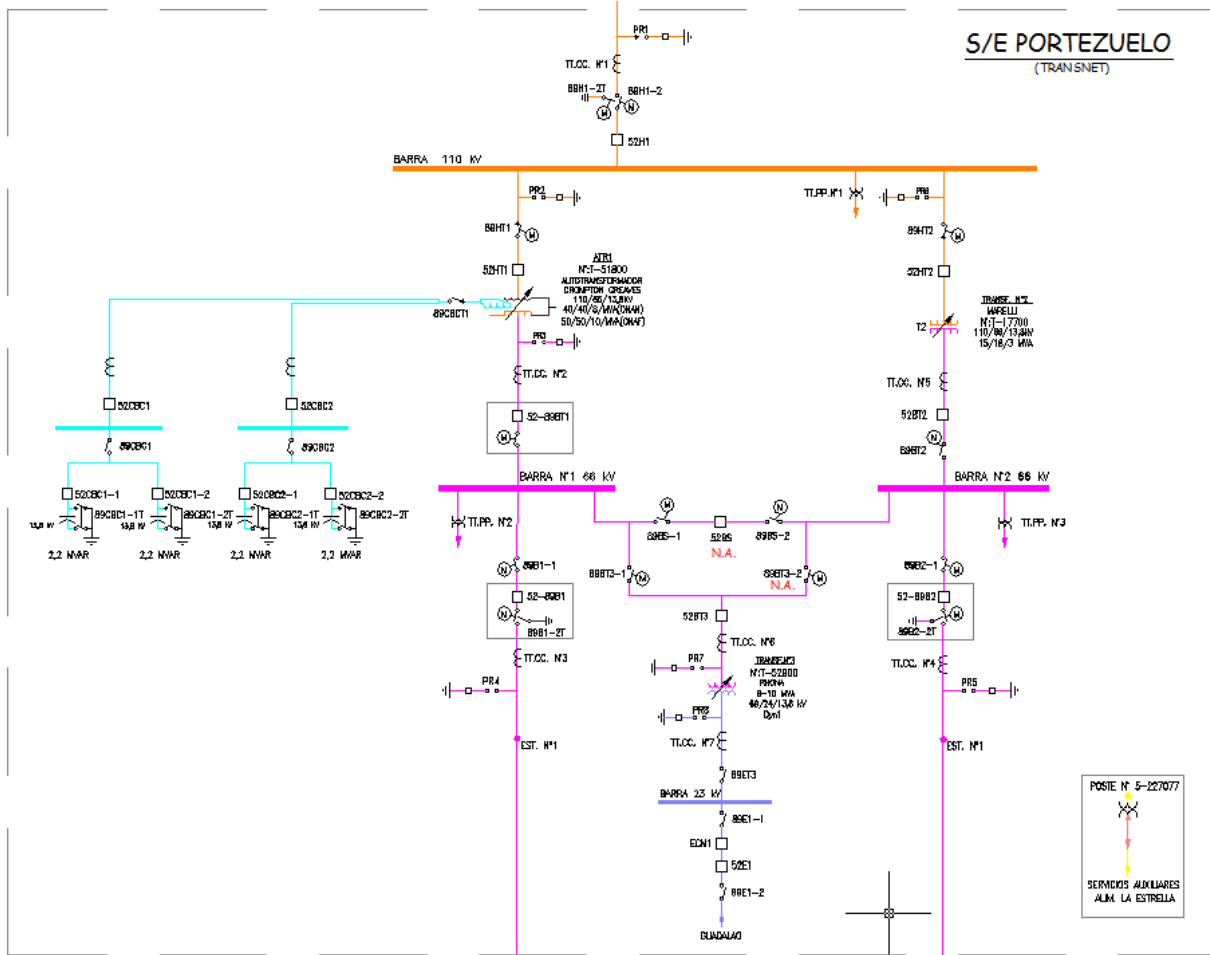


Figura N° 2: S/E Portezuelo

INFORME CDEC N°: IF 3055/2016

FECHA DE FALLA:
17 de Noviembre de 2016

INSTALACIÓN: LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo

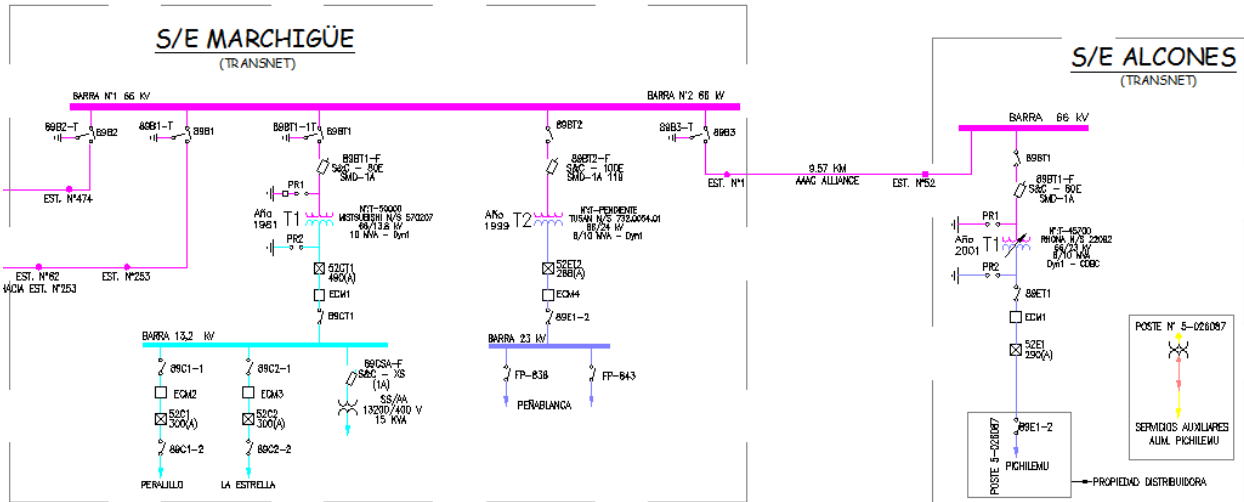


Figura N° 3: SSEE Marchigüe y Alcones

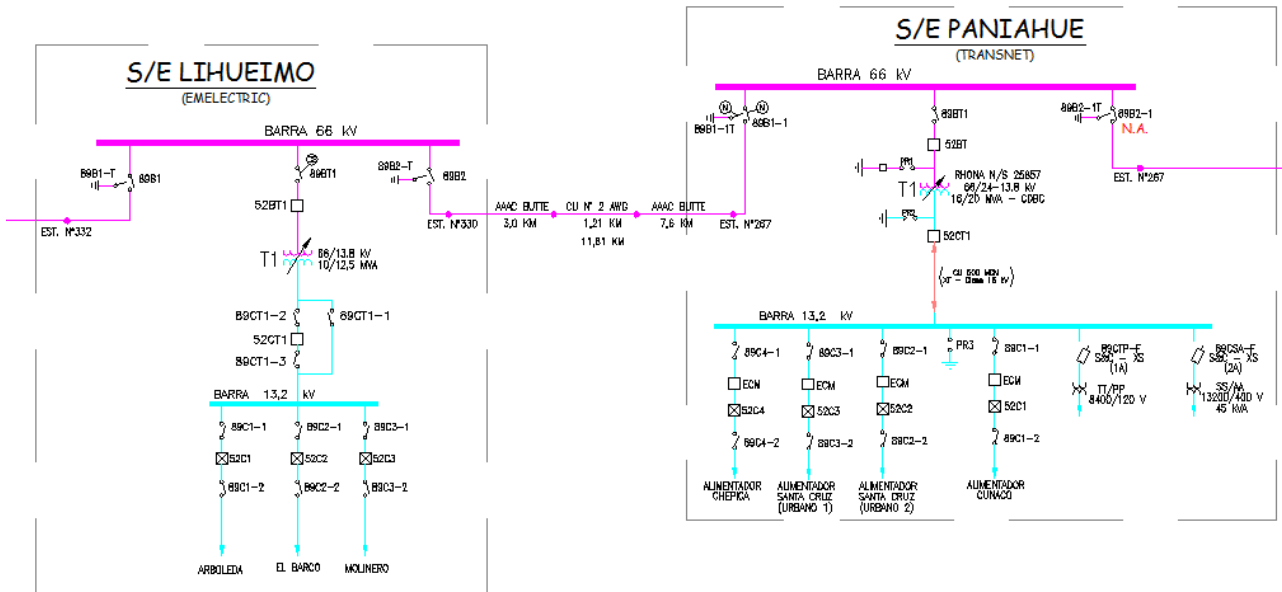


Figura N° 4: SSEE Lihueiimo y Paniahue

INFORME CDEC N°: IF 3055/2016	FECHA DE FALLA: 17 de Noviembre de 2016
INSTALACIÓN: LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo	

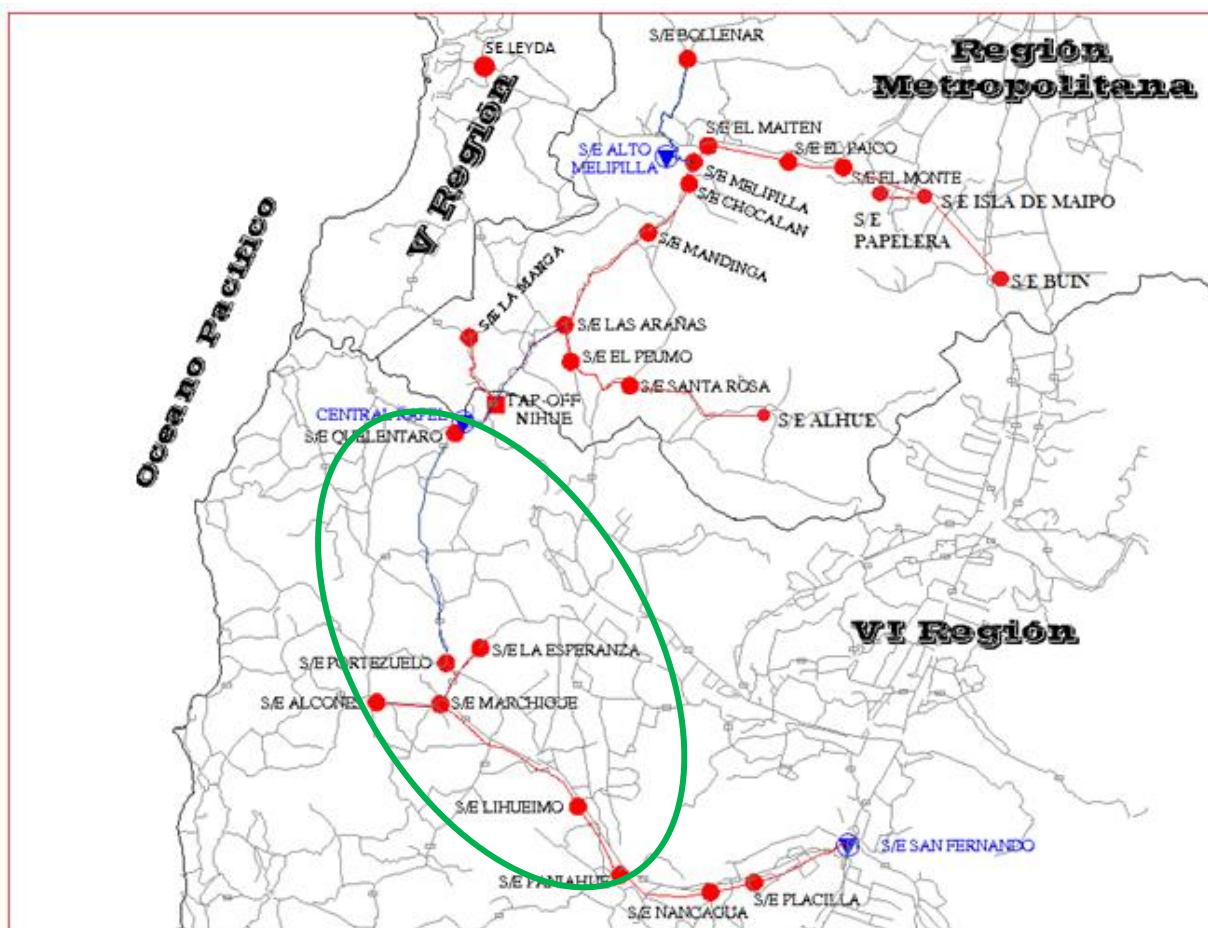


Figura N° 5: Ubicación geográfica de Sistema de transmisión de Transnet.

INFORME CDEC N°: IF 3055/2016	FECHA DE FALLA: 17 de Noviembre de 2016
INSTALACIÓN: LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo	

3. PÉRDIDAS DE GENERACIÓN.

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

4. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Instalación	MW	Hora desconexión	Hora normalización	Observaciones
Paniahue	52C3 Circuito Sta. Cruz 1	2.6	14:19	14:54	Consumos asociados a CGED
	52C2 Circuito Sta. Cruz 2	4.6	14:19	14:54	Consumos asociados a CGED
	52C1 Circuito Cunaco	2.6	14:19	17:10	Consumos asociados a CGED, recuperados el 50% de los consumos
	52C4 Circuito Chépica	3.2	14:19	19:51	Consumos asociados a CGED, recuperados el 100% de los consumos de SE Paniahue
Portezuelo	Transformador N°3 66/24/13.8 kV	3.9	14:19	18:17	Consumos asociados a CGED
La Esperanza	Transformador N°1 66/13.8 kV	7.7	14:19	18:17	Consumos asociados a CGED
Marchigüe	Transformador N°1 66/13,8 kV	5.6	14:19	18:18	Consumos asociados a CGED
Marchigüe	Transformador N°2 66/23kV	3.2	14:19	18:18	Consumos asociados a CGED
Alcones	Transformador N°1 66/23kV	6.4	14:19	18:18	Consumos asociados a CGED
Lihueimo	Transformador N°1 66/13,8kV	6.2	14:19	18:45	Consumos asociados a CGED
	TOTAL	46			

ENS: 163,3 MWH

INFORME CDEC N°: IF 3055/2016	FECHA DE FALLA: 17 de Noviembre de 2016
INSTALACIÓN: LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo	

5. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

Subestación	Evento	Horario
Quelentaro	Desconexión Forzada de Interruptor 52H2, LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo por incendio forestal en sector de Matancilla.	14:19
Paniahue	Apertura manual DDCC 89B1-1	14:29
Paniahue	Apertura manual 52C1 Circuito Cunaco	14:30
Paniahue	Apertura manual 52C4 Circuito Chépica	14:30
San Fernando	Por control de cargas Cerrado manual 52BT2 (paralelo T1 y T2)	14:48
Paniahue	Apertura manual 52BT	14:52
Paniahue	Cierre manual DDCC 89B2-1	14:53
Paniahue	Cerrado manual 52BT S/E Paniahue (se recuperan consumos del 52C3 y 52C4 Santa Cruz Urbano 1 y 2 de S/E Paniahue).	14:54
Lihueimo	Apertura manual 52C2 circuito. El Barco y 52C3 circuito. Molinero	15:05
Lihueimo	Apertura manual de 52BT1 y 52CT1	15:43
Lihueimo	Apertura local 52C1 circuito Arboleda	15:43
Lihueimo	Apertura manual DDCC 89B1	15:46
Lihueimo	Apertura manual DDCC 89B2	15:46
Paniahue	Cerrado manual DDCC 89B1-1	15:47
Lihueimo	Cerrado manual DDCC 89B2	15:49
Lihueimo	Cerrado manual 52BT1	15:51
Paniahue	Cerrado manual 52C1 circuito Cunaco (recuperados 50% consumos)	17:10
Portezuelo	Apertura manual 52H1 S/E Portezuelo	18:13
Quelentaro	Cerrado manual vía Scada 52H2	18:13
Portezuelo	Apertura manual 52B1	18:16
Portezuelo	Cerrado manual 52H1 S/E Portezuelo (recuperados consumos de S/E La Esperanza)	18:17
Portezuelo	Cerrado manual 52B1 de S/E Portezuelo (recuperados consumos de S/E Marchigüe y Alcones)	18:18
Lihueimo	Apertura manual 52BT1	18:43
Lihueimo	Apertura manual DDCC 89B2	18:43
Lihueimo	Cerrado manual DDCC 89B1	18:43

INFORME CDEC N°: IF 3055/2016	FECHA DE FALLA: 17 de Noviembre de 2016
INSTALACIÓN: LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo	

Lihueimo	Cerrado manual 52BT1 y 52CT1	18:44
Lihueimo	Cerrado manual 52C1, 52C2, 52C3 (recuperados todos los consumos de S/E Lihueimo)	18:45
Paniahue	Apertura manual DDCC 89B1-1	19:40
Paniahue	Apertura manual 52BT	19:50
Paniahue	Apertura manual DDCC 89B2-1 (*)	19:50
Paniahue	Cerrado manual DDCC 89B1-1	19:50
Paniahue	Cierre 52BT	19:50
Paniahue	Cerrado manual 52C4 circuito Chépica (recuperados 100% consumos de S/E Paniahue)	19:51
San Fernando	Apertura manual 52BT2	19:58

(*) DDCC 89B2-1 Queda abierto por frontera con sistema en 66 kV de S/E San Fernando (DDCC 89B2-1 N.A.)

INFORME CDEC N°: IF 3055/2016	FECHA DE FALLA: 17 de Noviembre de 2016
INSTALACIÓN: LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo	

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

PROTECCIONES OPERADAS:

HORA	SUBESTACIÓN	INSTALACIÓN	PROTECCIÓN OPERADA	TIEMPO [s]	OBSERVACIONES
14:19	Quelentaro	52H2	21 Zona 1-79-21 Zona 1.	Instantáneo	-

AJUSTE ACTUAL DE LAS PROTECCIONES:

LT110KV QUELENTARO - PORTEZUELO H2

Razón de TTPP = $115000:\sqrt{3} / 115:\sqrt{3}$

Razón de TTCC = 600/5

Ajustes protección de distancia para fallas entre fases: Unidad Poligonal

Relé: GE UR D-60, D-30

XG1	: 1,32	Ω sec	RG1	: 1,32	Ω sec forward	0.0	s
XG2	: 3,22	Ω sec	RG2	: 3,22	Ω sec forward	0,4	s
XG3	: 6,55	Ω sec	RG3	: 6,55	Ω sec forward	1,7	s

Ajustes protección de distancia para fallas a tierra: Unidad Poligonal

Relé: GE UR D-60, D-30

XG1	: 1,32	Ω sec	RG1	: 1,32	Ω sec forward	0.0	s
XG2	: 3,22	Ω sec	RG2	: 3,22	Ω sec forward	0,4	s
XG3	: 6,55	Ω sec	RG3	: 6,55	Ω sec forward	1,7	s

INFORME CDEC N°: IF 3055/2016	FECHA DE FALLA: 17 de Noviembre de 2016
INSTALACIÓN: LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo	

Esquema de Teleprotección HybridPOTT

Protección de sobrecorriente de fases y residual 51/51N

Relé: GE UR D-60, D-30

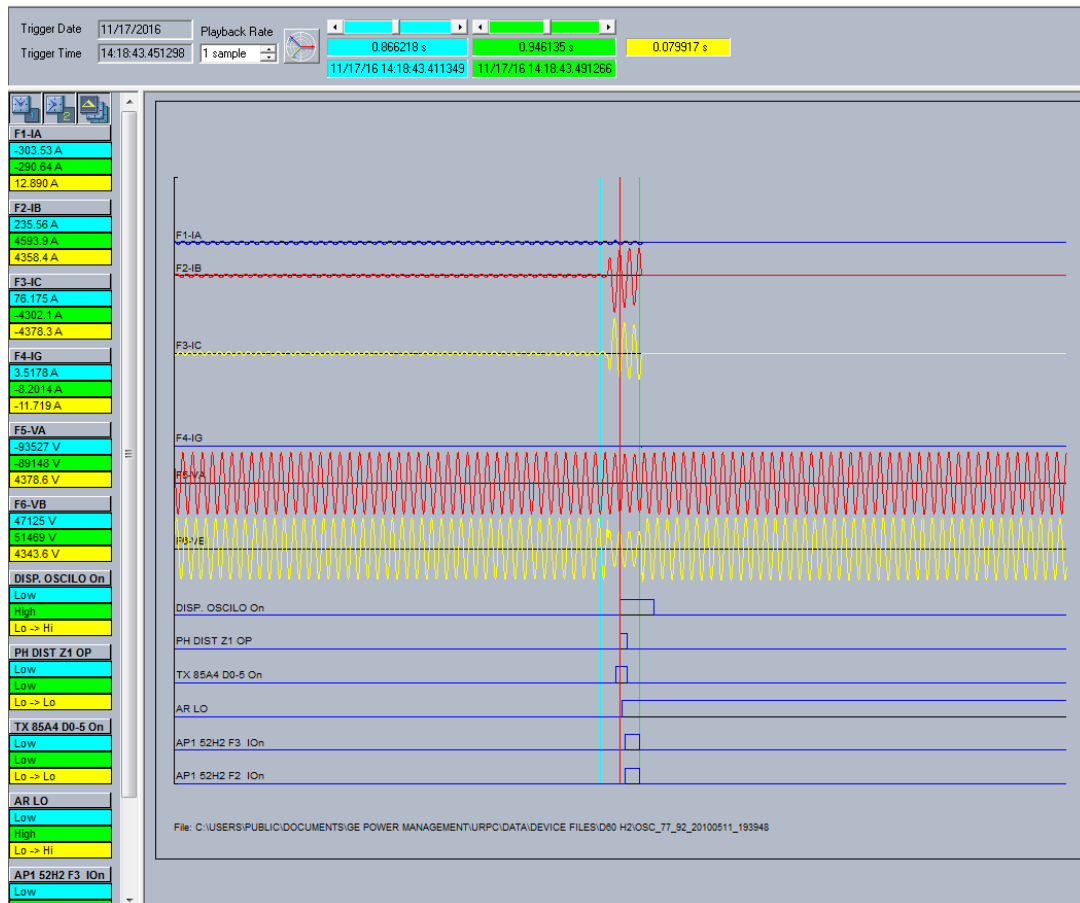
	Protección de Fase	Protección Residual
Pick up	600 A.	60 A
TT/CC	600/5	600/5
Curva	IEC Curva A	IEC Curva A
Lever	0,21	0,62
Instantáneo	No	No

REPORTE DE FALLA - RECONEXION 52H2 SE QUELENTARO, RELÉ UR D-60.

Fault Report Data:				
Fault Number	11	ActiveSettingGroup	1	
Relay Name	QL-D60-H2	EventNumberAtTrigger	5189	
FirmwareRevision	5.60	FaultType	BC	
DateAndTime	2016/11/17 14:18:43.43	Location	8.1	
TriggerOperand	PART. 50BF On	LocationUnits	km	
LineID	52H2	ShotCount	1	
Operated Elements:				
Element 1	PH DIST Z1	Element 6	I > 3%	
Element 2	SRC1 VT FF	Element 7	PH DIST Z1 OP	
Element 3	SRC1 50DD	Element 8	AR CLOSE BKR 1	
Element 4	R P BS	Element 9	BLOCK SOFT	
Element 5	R Q BS	Element 10	BREAKER 1	
Prefault and Fault Phasors:				
Signal	Prefault Magnitude	Prefault Angle	Fault Magnitude	Fault Angle
Ia	217.953 A	349.0 deg	230.649 A	345.4 deg
Ib	217.561 A	224.0 deg	3481.776 A	192.9 deg
Ic	206.435 A	106.4 deg	3290.218 A	14.9 deg
Va	65899.265 V	360.0 deg	63706.770 V	358.5 deg
Vb	65724.714 V	239.8 deg	38051.882 V	195.0 deg
Vc	65529.296 V	119.8 deg	29223.474 V	156.1 deg

INFORME CDEC N°: IF 3055/2016	FECHA DE FALLA: 17 de Noviembre de 2016
INSTALACIÓN: LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo	

OSCILOGRAFÍA DE FALLA - RECONEXION 52H2 SE QUELENTARO, RELÉ UR D-60 (*)

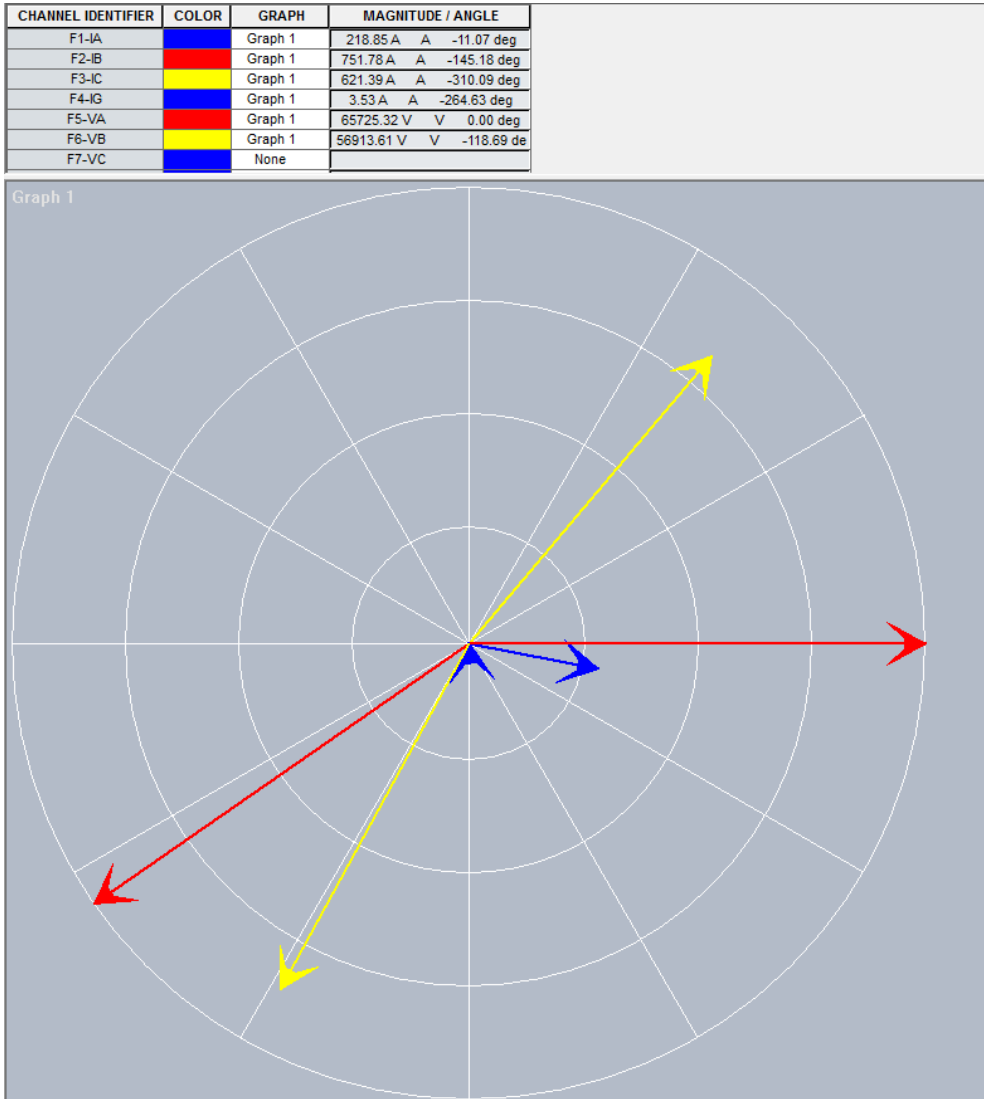


De la oscilografía se aprecia operación del elemento de protección de distancia entre fases en Zona 1 por falla entre fases B y C. Las corrientes IB e IC aumentan en magnitud similar, lo que es característico de este tipo de fallas.

(*) Cabe mencionar que posterior a la falla se evidenció el llenado de la memoria asociada a registros oscilográficos del relé, lo que genera que se sobrescriba la oscilografía perteneciente a la operación. Por esto se realizará una mejora en la lógica de control asociada al relé GE-D60, retirando los elementos que generan este comportamiento del llenado de memoria según SD 39626/2016 (ver Anexo N°4).

INFORME CDEC N°: IF 3055/2016	FECHA DE FALLA: 17 de Noviembre de 2016
INSTALACIÓN: LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo	

DIAGRAMA FASORIAL DE LA OPERACIÓN 52H2, RELÉ UR D-60



En el diagrama fasorial del evento se aprecia aumento en magnitud de corrientes IB e IC además el sentido de las corrientes difiere en aproximadamente 180°, ambas características son características típicas de fallas entre fases.

INFORME CDEC N°: IF 3055/2016	FECHA DE FALLA: 17 de Noviembre de 2016
INSTALACIÓN: LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo	

REGISTRO DE EVENTOS DE LA OPERACIÓN 52H2, RELÉ UR D-60

FORMAT	# Event	Date/Time	Cause
SHORT_EVENT	5074	Nov 17 2016 14:18:30.140947	PH DIST Z3 PKP AB
SHORT_EVENT	5075	Nov 17 2016 14:18:30.145936	PH DIST Z2 PKP AB
SHORT_EVENT	5076	Nov 17 2016 14:18:30.145936	PH DIST Z3 PKP CA
SHORT_EVENT	5077	Nov 17 2016 14:18:30.145936	HYBRID POTT TX4
SHORT_EVENT	5078	Nov 17 2016 14:18:30.145936	TX 85A4 D0-5 On
SHORT_EVENT	5079	Nov 17 2016 14:18:30.145936	TX 85A4 On
SHORT_EVENT	5080	Nov 17 2016 14:18:30.153422	PH DIST Z1 PKP AB
SHORT_EVENT	5081	Nov 17 2016 14:18:30.153422	PH DIST Z1 OP AB
SHORT_EVENT	5082	Nov 17 2016 14:18:30.153422	PHASE TOC1 PKP A
SHORT_EVENT	5083	Nov 17 2016 14:18:30.153422	PHASE TOC1 PKP B
SHORT_EVENT	5084	Nov 17 2016 14:18:30.153422	21P OP VO On
SHORT_EVENT	5085	Nov 17 2016 14:18:30.153422	DISP. OSCILO On
SHORT_EVENT	5086	Nov 17 2016 14:18:30.153422	TRIP 3P On
SHORT_EVENT	5087	Nov 17 2016 14:18:30.153422	PART. 50BF On
SHORT_EVENT	5088	Nov 17 2016 14:18:30.153422	SC OP 21 Z1 On
SHORT_EVENT	5089	Nov 17 2016 14:18:30.153422	PART 79 3P On
SHORT_EVENT	5090	Nov 17 2016 14:18:30.153422	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
SHORT_EVENT	5091	Nov 17 2016 14:18:30.155920	FAULT RPT TRIG
SHORT_EVENT	5092	Nov 17 2016 14:18:30.155920	TRIP PHASE A
SHORT_EVENT	5093	Nov 17 2016 14:18:30.155920	TRIP PHASE B
SHORT_EVENT	5094	Nov 17 2016 14:18:30.155920	TRIP PHASE C
SHORT_EVENT	5095	Nov 17 2016 14:18:30.155920	TRIP 3-POLE
SHORT_EVENT	5096	Nov 17 2016 14:18:30.155920	AP1 52H2 F3 On
SHORT_EVENT	5097	Nov 17 2016 14:18:30.155920	AP1 52H2 F2 On
SHORT_EVENT	5098	Nov 17 2016 14:18:30.155920	AP1 52H2 F1 On
SHORT_EVENT	5099	Nov 17 2016 14:18:30.155920	AP2 52H2 F3 On
SHORT_EVENT	5100	Nov 17 2016 14:18:30.155920	AP2 52H2 F2 On
SHORT_EVENT	5101	Nov 17 2016 14:18:30.155920	AP2 52H2 F1 On
SHORT_EVENT	5102	Nov 17 2016 14:18:30.158412	AR RIP
SHORT_EVENT	5103	Nov 17 2016 14:18:30.160907	PH DIST Z2 PKP CA
SHORT_EVENT	5104	Nov 17 2016 14:18:30.165898	PH DIST Z2 DPO CA

INFORME CDEC N°: IF 3055/2016	FECHA DE FALLA: 17 de Noviembre de 2016
INSTALACIÓN: LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo	

SHORT_EVENT	5105	Nov 17 2016 14:18:30.168396	PH DIST Z1 DPO AB
SHORT_EVENT	5106	Nov 17 2016 14:18:30.168396	PH DIST Z2 DPO AB
SHORT_EVENT	5107	Nov 17 2016 14:18:30.168396	PH DIST Z3 DPO AB
SHORT_EVENT	5108	Nov 17 2016 14:18:30.168396	PH DIST Z3 DPO CA
SHORT_EVENT	5109	Nov 17 2016 14:18:30.168396	21P OP VO Off
SHORT_EVENT	5110	Nov 17 2016 14:18:30.168396	TRIP 3P Off
SHORT_EVENT	5111	Nov 17 2016 14:18:30.168396	PART. 50BF Off
SHORT_EVENT	5112	Nov 17 2016 14:18:30.168396	TX 85A4 D0-5 Off
SHORT_EVENT	5113	Nov 17 2016 14:18:30.168396	PART 79 3P Off
SHORT_EVENT	5114	Nov 17 2016 14:18:30.168396	TX 85A4 Off
SHORT_EVENT	5115	Nov 17 2016 14:18:30.184281	52H2 CERRADO Off
SHORT_EVENT	5116	Nov 17 2016 14:18:30.190874	52H2 F2 CE Off
SHORT_EVENT	5117	Nov 17 2016 14:18:30.193372	BLOCK SOFT DPO
SHORT_EVENT	5118	Nov 17 2016 14:18:30.193372	52H2 F2 CE Off
SHORT_EVENT	5119	Nov 17 2016 14:18:30.193372	52H2 F1 CE Off
SHORT_EVENT	5120	Nov 17 2016 14:18:30.193372	52H2 F3 CE Off
SHORT_EVENT	5121	Nov 17 2016 14:18:30.195869	52H2 F1 CE Off
SHORT_EVENT	5122	Nov 17 2016 14:18:30.195869	52H2 F3 CE Off
SHORT_EVENT	5123	Nov 17 2016 14:18:30.198366	AP1 52H2 F2 Off
SHORT_EVENT	5124	Nov 17 2016 14:18:30.198366	AP2 52H2 F2 Off
SHORT_EVENT	5125	Nov 17 2016 14:18:30.198285	52H2 ABIERTO On
SHORT_EVENT	5126	Nov 17 2016 14:18:30.200863	AR 3-P/1 RIP
SHORT_EVENT	5127	Nov 17 2016 14:18:30.200863	RESET TRIP A On
SHORT_EVENT	5128	Nov 17 2016 14:18:30.200863	RESET TRIP B On
SHORT_EVENT	5129	Nov 17 2016 14:18:30.200863	RESET TRIP C On
SHORT_EVENT	5130	Nov 17 2016 14:18:30.200863	AP1 52H2 F3 Off
SHORT_EVENT	5131	Nov 17 2016 14:18:30.200863	AP1 52H2 F1 Off
SHORT_EVENT	5132	Nov 17 2016 14:18:30.200863	AP2 52H2 F3 Off
SHORT_EVENT	5133	Nov 17 2016 14:18:30.200863	AP2 52H2 F1 Off
SHORT_EVENT	5134	Nov 17 2016 14:18:30.203361	52H2 F2 AB On
SHORT_EVENT	5135	Nov 17 2016 14:18:30.205860	52H2 F1 AB On
SHORT_EVENT	5136	Nov 17 2016 14:18:30.205860	52H2 F3 AB On
SHORT_EVENT	5137	Nov 17 2016 14:18:30.210854	RX 85 A4 On
SHORT_EVENT	5138	Nov 17 2016 14:18:30.213352	GROUND TOC1 PKP

INFORME CDEC N°: IF 3055/2016	FECHA DE FALLA: 17 de Noviembre de 2016
INSTALACIÓN: LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo	

SHORT_EVENT	5139	Nov 17 2016 14:18:30.213352	RX 85A4 DI-5 On
SHORT_EVENT	5140	Nov 17 2016 14:18:30.223341	RX 85 A4 Off
SHORT_EVENT	5141	Nov 17 2016 14:18:30.225838	RX 85A4 DI-5 Off
SHORT_EVENT	5142	Nov 17 2016 14:18:30.233329	GROUND TOC1 DPO
SHORT_EVENT	5143	Nov 17 2016 14:18:30.233329	PHASE TOC1 DPO A
SHORT_EVENT	5144	Nov 17 2016 14:18:30.233329	PHASE TOC1 DPO B
SHORT_EVENT	5145	Nov 17 2016 14:18:30.233329	DISP. OSCILO Off
SHORT_EVENT	5146	Nov 17 2016 14:18:40.202628	AR CLOSE BKR1
SHORT_EVENT	5147	Nov 17 2016 14:18:40.202628	AR SHOT CNT=1
SHORT_EVENT	5148	Nov 17 2016 14:18:40.202628	AR SHOT CNT>0
SHORT_EVENT	5149	Nov 17 2016 14:18:40.202628	CLOSE79 52H2 On
SHORT_EVENT	5150	Nov 17 2016 14:18:40.207613	SC OP 79 On
SHORT_EVENT	5151	Nov 17 2016 14:18:40.267449	52H2 F1 AB Off
SHORT_EVENT	5152	Nov 17 2016 14:18:40.267449	52H2 F3 AB Off
SHORT_EVENT	5153	Nov 17 2016 14:18:40.266833	52H2 ABIERTO Off
SHORT_EVENT	5154	Nov 17 2016 14:18:40.269943	BLOCK 27P Off
SHORT_EVENT	5155	Nov 17 2016 14:18:40.269943	RESET TRIP A Off
SHORT_EVENT	5156	Nov 17 2016 14:18:40.269943	RESET TRIP C Off
SHORT_EVENT	5157	Nov 17 2016 14:18:40.272435	52H2 F2 AB Off
SHORT_EVENT	5158	Nov 17 2016 14:18:40.274930	RESET TRIP B Off
SHORT_EVENT	5159	Nov 17 2016 14:18:40.282408	52H2 F1 CE On
SHORT_EVENT	5160	Nov 17 2016 14:18:40.282408	52H2 F3 CE On
SHORT_EVENT	5161	Nov 17 2016 14:18:40.282840	52H2 CERRADO On
SHORT_EVENT	5162	Nov 17 2016 14:18:40.284902	DISP. OSCILO On
SHORT_EVENT	5163	Nov 17 2016 14:18:40.284902	52H2 F1 CE On
SHORT_EVENT	5164	Nov 17 2016 14:18:40.284902	52H2 F3 CE On
SHORT_EVENT	5165	Nov 17 2016 14:18:40.284902	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
SHORT_EVENT	5166	Nov 17 2016 14:18:40.287394	BLOCK SOFT PKP
SHORT_EVENT	5167	Nov 17 2016 14:18:40.287394	DISP. OSCILO Off
SHORT_EVENT	5168	Nov 17 2016 14:18:40.287394	BLOCK 27P On
SHORT_EVENT	5169	Nov 17 2016 14:18:40.287394	52H2 F2 CE On
SHORT_EVENT	5170	Nov 17 2016 14:18:40.289888	52H2 F2 CE On
SHORT_EVENT	5171	Nov 17 2016 14:18:40.294873	CLOSE79 52H2 Off
SHORT_EVENT	5172	Nov 17 2016 14:18:40.487016	BLOCK SOFT OP

INFORME CDEC N°: IF 3055/2016	FECHA DE FALLA: 17 de Noviembre de 2016
INSTALACIÓN: LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo	

SHORT_EVENT	5173	Nov 17 2016 14:18:43.443807	PH DIST Z2 PKP BC
SHORT_EVENT	5174	Nov 17 2016 14:18:43.443807	PH DIST Z3 PKP AB
SHORT_EVENT	5175	Nov 17 2016 14:18:43.443807	PH DIST Z3 PKP BC
SHORT_EVENT	5176	Nov 17 2016 14:18:43.443807	HYBRID POTT TX4
SHORT_EVENT	5177	Nov 17 2016 14:18:43.443807	TX 85A4 D0-5 On
SHORT_EVENT	5178	Nov 17 2016 14:18:43.443807	TX 85A4 On
SHORT_EVENT	5179	Nov 17 2016 14:18:43.451298	PH DIST Z1 PKP BC
SHORT_EVENT	5180	Nov 17 2016 14:18:43.451298	PH DIST Z1 OP BC
SHORT_EVENT	5181	Nov 17 2016 14:18:43.451298	PHASE TOC1 PKP B
SHORT_EVENT	5182	Nov 17 2016 14:18:43.451298	PHASE TOC1 PKP C
SHORT_EVENT	5183	Nov 17 2016 14:18:43.451298	Z1P OP VO On
SHORT_EVENT	5184	Nov 17 2016 14:18:43.451298	DISP. OSCILO On
SHORT_EVENT	5185	Nov 17 2016 14:18:43.451298	TRIP 3P On
SHORT_EVENT	5186	Nov 17 2016 14:18:43.451298	PART. 50BF On
SHORT_EVENT	5187	Nov 17 2016 14:18:43.451298	PART 79 3P On
SHORT_EVENT	5188	Nov 17 2016 14:18:43.451298	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
SHORT_EVENT	5189	Nov 17 2016 14:18:43.453796	FAULT RPT TRIG
SHORT_EVENT	5190	Nov 17 2016 14:18:43.453796	TRIP PHASE A
SHORT_EVENT	5191	Nov 17 2016 14:18:43.453796	TRIP PHASE B
SHORT_EVENT	5192	Nov 17 2016 14:18:43.453796	TRIP PHASE C
SHORT_EVENT	5193	Nov 17 2016 14:18:43.453796	TRIP 3-POLE
SHORT_EVENT	5194	Nov 17 2016 14:18:43.453796	AP1 52H2 F3 On
SHORT_EVENT	5195	Nov 17 2016 14:18:43.453796	AP1 52H2 F2 On
SHORT_EVENT	5196	Nov 17 2016 14:18:43.453796	AP1 52H2 F1 On
SHORT_EVENT	5197	Nov 17 2016 14:18:43.453796	AP2 52H2 F3 On
SHORT_EVENT	5198	Nov 17 2016 14:18:43.453796	AP2 52H2 F2 On
SHORT_EVENT	5199	Nov 17 2016 14:18:43.453796	AP2 52H2 F1 On
SHORT_EVENT	5200	Nov 17 2016 14:18:43.456293	AR LO
SHORT_EVENT	5201	Nov 17 2016 14:18:43.456293	AR DISABLED
SHORT_EVENT	5202	Nov 17 2016 14:18:43.456293	FORZA TRIP3P On
SHORT_EVENT	5203	Nov 17 2016 14:18:43.456293	79ON RO UBP1 Off
SHORT_EVENT	5204	Nov 17 2016 14:18:43.466281	PH DIST Z1 DPO BC
SHORT_EVENT	5205	Nov 17 2016 14:18:43.466281	PH DIST Z2 DPO BC
SHORT_EVENT	5206	Nov 17 2016 14:18:43.466281	PH DIST Z3 DPO AB

INFORME CDEC N°: IF 3055/2016	FECHA DE FALLA: 17 de Noviembre de 2016
INSTALACIÓN: LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo	

SHORT_EVENT	5207	Nov 17 2016 14:18:43.466281	PH DIST Z3 DPO BC
SHORT_EVENT	5208	Nov 17 2016 14:18:43.466281	21P OP VO Off
SHORT_EVENT	5209	Nov 17 2016 14:18:43.466281	TRIP 3P Off
SHORT_EVENT	5210	Nov 17 2016 14:18:43.466281	PART. 50BF Off
SHORT_EVENT	5211	Nov 17 2016 14:18:43.466281	TX 85A4 D0-5 Off
SHORT_EVENT	5212	Nov 17 2016 14:18:43.466281	PART 79 3P Off
SHORT_EVENT	5213	Nov 17 2016 14:18:43.466281	TX 85A4 Off
SHORT_EVENT	5214	Nov 17 2016 14:18:43.481718	52H2 CERRADO Off
SHORT_EVENT	5215	Nov 17 2016 14:18:43.483770	52H2 F2 CE Off
SHORT_EVENT	5216	Nov 17 2016 14:18:43.486271	52H2 F2 CE Off
SHORT_EVENT	5217	Nov 17 2016 14:18:43.488771	52H2 F3 CE Off
SHORT_EVENT	5218	Nov 17 2016 14:18:43.491269	52H2 F3 CE Off
SHORT_EVENT	5219	Nov 17 2016 14:18:43.491269	AP1 52H2 F2 Off
SHORT_EVENT	5220	Nov 17 2016 14:18:43.491269	52H2 F1 CE Off
SHORT_EVENT	5221	Nov 17 2016 14:18:43.493768	52H2 F1 CE Off
SHORT_EVENT	5222	Nov 17 2016 14:18:43.493768	AP2 52H2 F2 Off
SHORT_EVENT	5223	Nov 17 2016 14:18:43.496267	AP1 52H2 F3 Off
SHORT_EVENT	5224	Nov 17 2016 14:18:43.496267	AP2 52H2 F3 Off
SHORT_EVENT	5225	Nov 17 2016 14:18:43.494729	52H2 ABIERTO On
SHORT_EVENT	5226	Nov 17 2016 14:18:43.498765	RESET TRIP A On
SHORT_EVENT	5227	Nov 17 2016 14:18:43.498765	RESET TRIP B On
SHORT_EVENT	5228	Nov 17 2016 14:18:43.498765	RESET TRIP C On
SHORT_EVENT	5229	Nov 17 2016 14:18:43.498765	AP1 52H2 F1 Off
SHORT_EVENT	5230	Nov 17 2016 14:18:43.498765	AP2 52H2 F1 Off
SHORT_EVENT	5231	Nov 17 2016 14:18:43.498765	52H2 F2 AB On
SHORT_EVENT	5232	Nov 17 2016 14:18:43.501265	BLOCK SOFT DPO
SHORT_EVENT	5233	Nov 17 2016 14:18:43.503765	52H2 F1 AB On
SHORT_EVENT	5234	Nov 17 2016 14:18:43.503765	52H2 F3 AB On
SHORT_EVENT	5235	Nov 17 2016 14:18:43.521265	PHASE TOC1 DPO B
SHORT_EVENT	5236	Nov 17 2016 14:18:43.521265	PHASE TOC1 DPO C
SHORT_EVENT	5237	Nov 17 2016 14:18:43.521265	DISP. OSCILO Off
SHORT_EVENT	5238	Nov 17 2016 14:18:43.528756	AR BKR1 BLK
SHORT_EVENT	5239	Nov 17 2016 14:18:55.316385	SC OP 79 Off
SHORT_EVENT	5240	Nov 17 2016 14:18:55.498344	SW.79.DESHAB On

INFORME CDEC N°: IF 3055/2016	FECHA DE FALLA: 17 de Noviembre de 2016
INSTALACIÓN: LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo	

SHORT_EVENT	5241	Nov 17 2016 14:18:55.500838	Block 79 On
SHORT_EVENT	5242	Nov 17 2016 14:18:55.500838	SW.79.DESHAB Off
SHORT_EVENT	5243	Nov 17 2016 14:18:58.487008	SC OP 21 Z1 Off
SHORT_EVENT	5244	Nov 17 2016 15:31:05.366782	DIRECT RING BREAK
SHORT_EVENT	5245	Nov 17 2016 18:12:58.722999	52 HL1 F1 CE Off
SHORT_EVENT	5246	Nov 17 2016 18:12:58.725493	52 HL1 F2 CE Off
SHORT_EVENT	5247	Nov 17 2016 18:12:58.727988	52 HL1 F3 CE Off
SHORT_EVENT	5248	Nov 17 2016 18:13:10.347493	CE MAN 52H2 On
SHORT_EVENT	5249	Nov 17 2016 18:13:10.349981	AR RESET
SHORT_EVENT	5250	Nov 17 2016 18:13:10.409674	52H2 F3 AB Off
SHORT_EVENT	5251	Nov 17 2016 18:13:10.412165	52H2 F1 AB Off
SHORT_EVENT	5252	Nov 17 2016 18:13:10.410336	52H2 ABIERTO Off
SHORT_EVENT	5253	Nov 17 2016 18:13:10.414652	BLOCK 27P Off
SHORT_EVENT	5254	Nov 17 2016 18:13:10.414652	RESET TRIP A Off
SHORT_EVENT	5255	Nov 17 2016 18:13:10.414652	RESET TRIP C Off
SHORT_EVENT	5256	Nov 17 2016 18:13:10.414652	52H2 F2 AB Off
SHORT_EVENT	5257	Nov 17 2016 18:13:10.417139	RESET TRIP B Off
SHORT_EVENT	5258	Nov 17 2016 18:13:10.427085	52H2 F1 CE On
SHORT_EVENT	5259	Nov 17 2016 18:13:10.427085	52H2 F3 CE On
SHORT_EVENT	5260	Nov 17 2016 18:13:10.426337	52H2 CERRADO On
SHORT_EVENT	5261	Nov 17 2016 18:13:10.429573	DISP. OSCILO On
SHORT_EVENT	5262	Nov 17 2016 18:13:10.429573	52H2 F1 CE On
SHORT_EVENT	5263	Nov 17 2016 18:13:10.429573	52H2 F3 CE On
SHORT_EVENT	5264	Nov 17 2016 18:13:10.429573	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
SHORT_EVENT	5265	Nov 17 2016 18:13:10.432060	RESET OP(OPERAND)
SHORT_EVENT	5266	Nov 17 2016 18:13:10.432060	DISP. OSCILO Off
SHORT_EVENT	5267	Nov 17 2016 18:13:10.432060	52H2 F2 CE On
SHORT_EVENT	5268	Nov 17 2016 18:13:10.434550	52H2 F2 CE On
SHORT_EVENT	5269	Nov 17 2016 18:13:10.437035	BLOCK SOFT PKP
SHORT_EVENT	5270	Nov 17 2016 18:13:10.655924	BLOCK SOFT OP
SHORT_EVENT	5271	Nov 17 2016 18:13:13.350700	CE MAN 52H2 Off
SHORT_EVENT	5272	Nov 17 2016 18:16:06.563089	52 HL1 F2 CE On
SHORT_EVENT	5273	Nov 17 2016 18:16:06.565589	52 HL1 F1 CE On
SHORT_EVENT	5274	Nov 17 2016 18:16:06.565589	52 HL1 F3 CE On

INFORME CDEC N°: IF 3055/2016	FECHA DE FALLA: 17 de Noviembre de 2016
INSTALACIÓN: LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo	

SHORT_EVENT	5275	Nov 17 2016 18:16:06.568083	BLOCK 27P On
SHORT_EVENT	5276	Nov 17 2016 18:16:07.738392	BLOCK 27P Off
SHORT_EVENT	5277	Nov 17 2016 18:17:20.709451	BLOCK 27P On
SHORT_EVENT	5278	Nov 17 2016 18:55:32.417195	SW.79.HABILI On
SHORT_EVENT	5279	Nov 17 2016 18:55:32.419695	Block 79 Off
SHORT_EVENT	5280	Nov 17 2016 18:55:32.419695	SW.79.HABILI Off
SHORT_EVENT	5281	Nov 17 2016 18:55:32.422190	AR ENABLED
SHORT_EVENT	5282	Nov 17 2016 18:55:32.422190	AR ZONE 1 EXTENT
SHORT_EVENT	5283	Nov 17 2016 18:55:32.422190	FORZA TRIP3P Off
SHORT_EVENT	5284	Nov 17 2016 18:55:32.422190	79ON RO UBP1 On

En registro N°5080 se observa la activación del elemento de protección de distancia entre fases en Zona 1 (PH DIST Z1 PKP AB) el cual genera instantáneamente orden de TRIP en registro N°5086 a través del elemento PH DIST Z1 OP AB (registro N°5081), declarando la apertura del interruptor 52H2 de SE Quelentaro en registro N°5125. El tiempo propio de apertura del interruptor fue de 45 ms. A continuación, luego de 10 segundos se genera la orden de cierre automático a través del elemento CLOSE79 52H2 On en registro N°5149, declarándose el cierre efectivo del interruptor 52H2 de SE Quelentaro en registro N°5161.

Posteriormente en registro N°5179 se observa que producto del re-encendido de la falla se activa el elemento de protección de distancia entre fases en Zona 1 (PH DIST Z1 PKP BC) generando orden de TRIP en registro N°5185 a través del elemento PH DIST Z1 OP BC (registro N°5180), declarando la apertura del interruptor 52H2 de SE Quelentaro en registro N°5225. El tiempo propio de apertura del interruptor fue de 43 ms.

A continuación se aprecia que la protección pasa a estado de "Lock Out " en registro N°5238 a través del elemento AR BKR1 BLK finalizando el ciclo de reconexión automática.

INFORME CDEC N°: IF 3055/2016	FECHA DE FALLA: 17 de Noviembre de 2016
INSTALACIÓN: LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo	

8. ACCIONES CORRECTIVAS A CORTO PLAZO

No aplica.

9. ACCIONES CORRECTIVAS A LARGO PLAZO

No aplica.

10. CONCLUSIONES

En base a los antecedentes y registros analizados, se concluye la correcta operación de la protección asociada al paño 52H2 de S/E Quelentaro, por medio de su función de distancia para fallas entre fases en primera zona, en el despeje selectivo, rápido y oportuno de la falla provocada por incendio forestal bajo la línea.

11. ANÁLISIS CONJUNTO

El día del 17 de noviembre 2016 alrededor de las 13:25 horas, se recibe información de incendios forestales en sector de Matancillas, comuna de Litueche, VI región B. O'Higgins, por lo cual se envían móviles de operaciones a verificar estos eventos.

A las 14:19 horas se produce la apertura del interruptor 52H2 en S/E Quelentaro, correspondiente a la LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo, afectando los consumos de las subestaciones Portezuelo, La Esperanza, Marchigüe, Alcones, Lihueimo y Paniahue. Se procede a coordinar con móviles de operaciones y CGED las maniobras operacionales para la recuperación de los consumos de las SSEE involucradas.

Aproximadamente a las 14:25 horas, los móviles de operaciones confirman que la causa de falla es producto de varios focos de incendios bajo la Línea de la LT 110 kV Quelentaro-Portezuelo, sector de Matancilla, entre las estructuras números 20 y 41 a una distancia de 4.9 km desde S/E Quelentaro.

A las 14:50 hrs. se recuperan aproximadamente el 60% de los consumos de SE Paniahue, principalmente urbanos y centro de la ciudad de Sta. Cruz.

A las 18:05 hrs. los móviles de operaciones confirman que los incendios están controlados por parte de Bomberos y CONAF, alejados de las instalaciones de la Línea. Además informan que no se aprecian daños a las estructuras, aislación y el conductor, por lo cual se programan las maniobras para la normalización de los consumos.

INFORME CDEC N°: IF 3055/2016	FECHA DE FALLA: 17 de Noviembre de 2016
INSTALACIÓN: LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo	

Se procede al cierre de los interruptores 52H2 en S/E Quelentaro y 52HL2 y 52B1 en S/E Portezuelo, entre las 18:13 hrs. y 18:18 hrs., recuperando la totalidad de los consumos asociados a las SSEE Portezuelo, Marchigüe, Alcones y La Esperanza.

Finalmente a las 19:51 horas se recuperan la totalidad de los consumos de la S/E Paniahue.

INFORME CDEC N°: IF 3055/2016	FECHA DE FALLA: 17 de Noviembre de 2016
INSTALACIÓN: LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo	

ANEXO N° 1
REGISTRO FOTOGRÁFICO

INFORME CDEC N°: IF 3055/2016	FECHA DE FALLA: 17 de Noviembre de 2016
INSTALACIÓN: LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo	



Foto 1: Incendio sector Matancilla, corte de camino.

INFORME CDEC N°: IF 3055/2016	FECHA DE FALLA: 17 de Noviembre de 2016
INSTALACIÓN: LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo	



Foto 2: Acción de Bomberos sobre incendio

INFORME CDEC N°: IF 3055/2016	FECHA DE FALLA: 17 de Noviembre de 2016
INSTALACIÓN: LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo	



INFORME CDEC N°: IF 3055/2016	FECHA DE FALLA: 17 de Noviembre de 2016
INSTALACIÓN: LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo	



Foto 3, 4 Y 5: Fuego y humo sobre LT Quelentaro-Portezuelo

INFORME CDEC N°: IF 3055/2016	FECHA DE FALLA: 17 de Noviembre de 2016
INSTALACIÓN: LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo	



Foto 6: Paso de incendio por LT Quelentaro - Portezuelo

INFORME CDEC N°: IF 3055/2016	FECHA DE FALLA: 17 de Noviembre de 2016
INSTALACIÓN: LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo	



INFORME CDEC N°: IF 3055/2016	FECHA DE FALLA: 17 de Noviembre de 2016
INSTALACIÓN: LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo	



Foto 7, 8 y 9: Estructura N° 36 y tramo de LT Quelentaro – Portezuelo tras paso de incendio.

INFORME CDEC N°: IF 3055/2016	FECHA DE FALLA: 17 de Noviembre de 2016
INSTALACIÓN: LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo	

ANEXO N° 2
REGISTROS PRENSA

INFORME CDEC N°: IF 3055/2016	FECHA DE FALLA: 17 de Noviembre de 2016
INSTALACIÓN: LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo	

EL MARINO
El diario digital de Cardenal Caro
Una voz libre e independiente

Inicio Chile Mundo Región Opinión Secciones Educación Comercio Cultura Deporte Medioambiente Política Sociedad Turismo

SÍGANOS:

ACTUALIDAD / APAGONES / INCENDIOS / LITUECHE

MÁS

Presentación libro "Provincia Cardenal Caro" Litueche

Diario El Marino
PUBLICACIONES LEGALES
ESTAMOS ACREDITADOS
COTICE: CONTACTO@DIARIOELMARINO.CL
PUBLICITE AQUÍ

EL MARINO PRODUCCIONES
Cómpralos en www.elmarinoproducciones.cl o haciendo clic aquí

"Provincia Cardenal Caro" Diego Grez-Cabete \$10.000

"Apellidos... de Pichilemu" Jorge Aravena Llanca \$5.000

Alerta roja en Litueche por incendio forestal, que provocó corte de luz en Colchagua y Cardenal Caro

PICHILEMU · 17 NOVIEMBRE 2016

De acuerdo con información proporcionada por la Corporación Nacional Forestal (CONAF), activo se encuentra el incendio forestal "El Cusco 2" que afecta una superficie de 15 hectáreas en la comuna de Litueche, según lo reportado por la plataforma SIDCO. Cabe destacar que este incendio se presenta cercano a viviendas, al momento, personal de Emergencia se encuentra evaluando la cantidad de viviendas...

PUBLICACIONES LEGALES
ESTAMOS ACREDITADOS
COTICE: CONTACTO@DIARIOELMARINO.CL

MEDIOS ASOCIADOS

INFORME CDEC Nº: IF 3055/2016	FECHA DE FALLA: 17 de Noviembre de 2016
INSTALACIÓN: LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo	

COTICE:
CONTACTO@DIARIOELMARINO.CL
PUBLICITE AQUÍ

CORDANDO...

de 15 hectáreas en la comuna de Litueche, según lo reportado por la plataforma SIDCO. Cabe destacar que este incendio se presenta cercano a viviendas, al momento, personal Comunal de Emergencia se encuentra evaluando la cantidad de viviendas.

Producto de lo anterior, 41.020 clientes se encuentran afectados por un corte en el servicio de suministro eléctrico en diversos sectores de las comunas La Estrella, Marchigüe, Pichidegua, Peralillo, Litueche, Paredones, Lolol, Pumanque, Pichilemu, Palmilla, Santa Cruz, Melipilla, Nancagua y Chepica; debido a una falla en la línea 110KV Quelentaro Portezuelo, afectando las SS/EE La Esperanza; Marchigüe; Alcones; S/E Lihueimo y Paniahue.

El corte de energía se produjo a eso de las 14:19 horas, según un comunicado de la empresa CGE Distribución, en que lamentaron la situación que se encuentra "ajena a su control".

En función de estos antecedentes, la Intendencia de la Región O'Higgins, en base a la información técnica proporcionada por CONAF y en coordinación con la Dirección Regional de ONEMI, cancela la Alerta Amarilla para la comuna de Litueche por incendio forestal, vigente desde el día de hoy y declara Alerta Roja para la misma comuna por incendio forestal, vigente a contar de hoy y hasta que las condiciones del incendio así lo ameriten.

Con la declaración de la Alerta Roja, se movilizarán todos los recursos necesarios y disponibles, en apoyo adicional a lo ya desplegado por CONAF, Bomberos y el Sistema Nacional de Protección Civil. De esta forma, se actuará para controlar la situación, dada la extensión y severidad del evento.

Cabe señalar, que la región mantiene Alerta Temprana Preventiva por incendios forestales, vigente desde el 07 de noviembre de 2016.



Incendio Santa Monica
ONEMI entrega informe sobre incendios en regiones de Coquimbo, Valparaíso, Metropolitana, O'Higgins y Maule
17 NOV, 2016

Helicóptero combate el incendio forestal de El Cuzco, en Litueche, durante esta tarde. (Foto cortesía Jorge Nasser)
Restablecido completamente el suministro eléctrico en provincias de Colchagua y Cardenal Caro
17 NOV, 2016

Incendio Las Chacras 2
Alerta roja en Litueche por incendio forestal, que provocó corte de luz en Colchagua y Cardenal Caro
17 NOV, 2016

INFORME CDEC N°: IF 3055/2016	FECHA DE FALLA: 17 de Noviembre de 2016
INSTALACIÓN: LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo	

ANEXO N°3
ESTAMPA DE TIEMPO POR NODO

INFORME CDEC N°: IF 3055/2016	FECHA DE FALLA: 17 de Noviembre de 2016
INSTALACIÓN: LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo	

<u>Eventos</u>				
Fecha Inicio:	11/17/2016	Fecha Termino:	11/17/2016	
Hora Inicio:	00:00:00.000	Hora Termino:	23:59:59.999	
Zona:	San Fernando	SE:	Lihueimo, Paniahue, San Fernando	
SE	Fecha	Hora	Estado	Descripcion
Paniahue	2016/11/17	14:31:06.600	1	C1 52C1 ABIERTO
San Fernando	2016/11/17	14:47:43.251	1	SFernand_66_ST_Cerrado_52BT2
Paniahue	2016/11/17	14:50:55.475	1	C4 52C4 ABIERTO
Paniahue	2016/11/17	14:51:29.516	1	BT 52BT ABIERTO
Paniahue	2016/11/17	14:53:11.897	1	BT 52BT CERRADO
Lihueimo	2016/11/17	15:05:17.436	1	C3 52C3 ABIERTO
Lihueimo	2016/11/17	15:05:26.494	1	C2 52C2 ABIERTO
Lihueimo	2016/11/17	15:43:20.411	1	BT1 52BT1 ABIERTO
Lihueimo	2016/11/17	15:50:40.207	1	BT1 52BT1 CERRADO
Lihueimo	2016/11/17	18:42:57.079	1	BT1 52BT1 ABIERTO
Lihueimo	2016/11/17	18:44:08.107	1	BT1 52BT1 CERRADO
Lihueimo	2016/11/17	18:44:34.383	1	C3 52C3 CERRADO
Lihueimo	2016/11/17	18:45:10.159	1	C2 52C2 CERRADO
Lihueimo	2016/11/17	18:45:22.025	1	C1 52C1 CERRADO
Paniahue	2016/11/17	19:49:54.068	1	BT 52BT ABIERTO
Paniahue	2016/11/17	19:50:12.162	1	BT 52BT CERRADO
Paniahue	2016/11/17	19:50:59.765	1	C4 52C4 CERRADO
San Fernando	2016/11/17	19:57:27.014	1	SFernand_66_ST_Abierto_52BT2

11-21-2016 1:08:54 PM

INFORME CDEC N°: IF 3055/2016	FECHA DE FALLA: 17 de Noviembre de 2016
INSTALACIÓN: LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo	

ANEXO N° 4
SOLICITUD CDEC 39626

INFORME CDEC N°: IF 3055/2016	FECHA DE FALLA: 17 de Noviembre de 2016
INSTALACIÓN: LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo	

Número	Estado	Tipo Programación	Tipo	Tipo/Trabajo/Objetivo	Comentarios	Fecha Inicio	Fecha Fin
39626	Pendiente	Programada	Subestación	<ul style="list-style-type: none"> ➤ S/E QUELENTARO ➤ Tipo: panos - S/E QUELENTARO H2 ➤ Tipo: interruptores - IM S/E QUELENTARO H2 ➤ Intervención / Origen Interno / Programada ➤ No tiene consumo afectado 	<p>Se realizará revisión de lógica de control de relé de protección GE UR D-60, con el fin de revisar el correcto registro de fallas asociadas a LT 110 kV Quelentaro - Portezuelo.</p> <p>Ver menos</p>	02/12/2016 08:00	02/12/2016 11:00