

Estudio para análisis de falla EAF 342/2019

“Desconexión línea 110 kV Maipo - CMPC Puente Alto”

Fecha de Emisión: 01-10-2019

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	05/09/2019
Hora	01:46

b. Estimación de consumos desconectados

Consumos desconectados (MW)	38.05
-----------------------------	-------

c. Origen de la falla

A las 01:46 horas del 05 de septiembre de 2019 se produce la apertura del interruptor 52H1 de S/E Maipo, asociado a la línea 110 kV Maipo - CMPC Puente Alto, por operación de sus protecciones, debido a una falla en la celda MT correspondiente al interruptor 52B1 de S/E CMPC Puente Alto.

c.1 Fenómeno Físico:

OPE11: Elemento dañado, corrosión, trisadura, etc.

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

c.2 Elemento donde se produjo la falla

PR6: Interruptores

c.3 Fenómeno eléctrico

PR51: Protección de sobrecorriente temporizada de fase

c.4 Modo (comportamiento de interruptores principales)

13: Opera según lo esperado

d. Comuna donde se presenta la falla

13201: Puente Alto

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

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

Total: 0.00 MW

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Línea 110 kV Maipo – Puente Alto CMPC	MAIPO - PIRQUE 110 kV	01:46	07:01
Línea 110 kV Maipo – Puente Alto CMPC	PIRQUE - PUENTE ALTO CMPC 110 kV	01:46	07:01

c. Consumos

Sub-Estación	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	H. Desc.	H. Norm.
S/E PUENTE ALTO (CMPC)	24.30	0.320	01:46	08:40
S/E PUENTE ALTO (CMPC)	1.61	0.020	01:46	08:57
S/E PUENTE ALTO (CMPC)	9.72	0.130	01:46	08:56
S/E PIRQUE	1.03	0.010	01:46	03:00
S/E PIRQUE	1.39	0.020	01:46	02:44

Total: 38.05 MW

0.500 %

- Los montos y horas corresponden a lo informado por las empresas CMPC Papeles Cordillera S.A. y CGE S.A.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Desc.(h)	ENS (MWh)
S/E PUENTE ALTO (CMPC)	CMPC PAPELES CORDILLERA	LIBRE	24.30	6.90	167.7
S/E PUENTE ALTO (CMPC)	CMPC PAPELES CORDILLERA	LIBRE	1.61	7.18	11.6
S/E PUENTE ALTO (CMPC)	CMPC PAPELES CORDILLERA	LIBRE	9.72	7.17	69.7
S/E PIRQUE	CGE DISTRIBUCIÓN	REGULADO	1.03	1.23	1.3
S/E PIRQUE	CGE DISTRIBUCIÓN	REGULADO	1.39	0.97	1.3

Clientes Regulados : 2.6 MWh

Clientes Libres : 249.0 MWh

Total : 251.6 MWh

- Los montos indicados corresponden a lo informado por la empresa CMPC Papeles Cordillera S.A. y CGE S.A.

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

Demanda del sistema previo a la falla: 7673.3 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional previo a la falla, mediante las centrales El Toro (U3 y U4), Angostura (U2), Antuco (U2), Pangue (U1), Pehuenche (U2), Ralco (U1 y U2), Canutillar (U1 y U2), Tocopilla (U16), Cochrane (U1 y U2) y Angamos (U1 y U2).

Operación Programada

En anexo N° 1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 05 de septiembre de 2019.

Operación Real

En anexo N° 2 se adjunta el detalle de la generación real del día 05 de septiembre de 2019.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En anexo N°3 se presenta el detalle del movimiento de centrales e informe diario del CDC para el día 05 de septiembre de 2019.

Mantenimientos

En anexo N° 4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 05 de septiembre de 2019.

Estado y configuración previo a la falla

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

La línea 44 kV Carena – CMPC Puente Alto se encontraba abierta.

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por CMPC Papeles Cordillera S.A.

"Falla Trifásica en Lado MT del Transformador 1 en celda 6,3KV asociada a Máquina Papelera N°20. Producto de este evento se produce la apertura del Interruptor 52H1 de S/E 110KV CMPC Puente Alto y 52H1 de S/E 110KV Maipo. La causa directa de la falla está aún bajo análisis."

Según lo informado por CGE S.A.

"A las 01:46 horas del día jueves 05 de septiembre de 2019, se produce la pérdida de suministro en S/E Pirque, afectando los consumos de Transformadores N°1 y N°2 de dicha subestación, produciéndose una pérdida de consumos de 2,42 MW."

A las 02:40 horas se procede con la apertura de interruptores generales de MT, 52CT1 y 52CT2, para realizar las transferencias para la recuperación de los consumos vía redes MT, recuperándose, a las 02:43 horas, el 100% de los consumos asociados al cto. Virginia Subercaseaux (52C3), además, junto con la recuperación de los consumos se energiza la barra MT de S/E Pirque. A las 03:00 horas, se recupera el 100% de los consumos asociados a cto. El Principal (52C1).

A las 07:00 horas, se produce la normalización de suministro por parte del proveedor y a las 07:18 horas se procede con el cierre del 52HT de S/E Pirque energizando en vacío los transformadores T1 y T2 de S/E Pirque.

A las 09:43 horas se realiza el cierre de 52CT1 y a las 09:46 horas se realiza el cierre de 52CT2, para luego a las 10:25 normalizar la topología de los circuitos MT de la subestación, los que habían sido transferidos vía redes MT."

Acciones correctivas a corto plazo

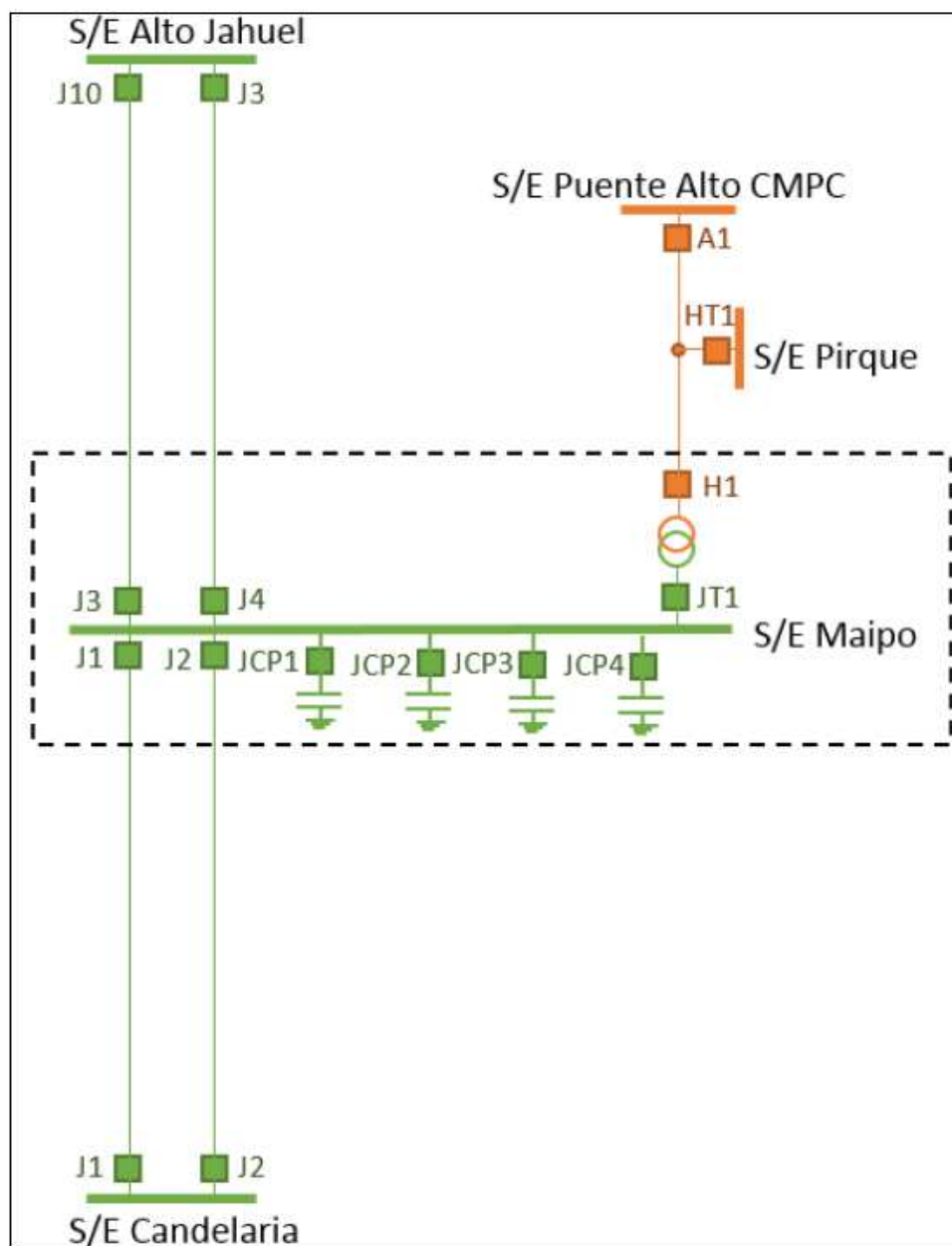
Según lo informado por CMPC Papeles Cordillera S.A.

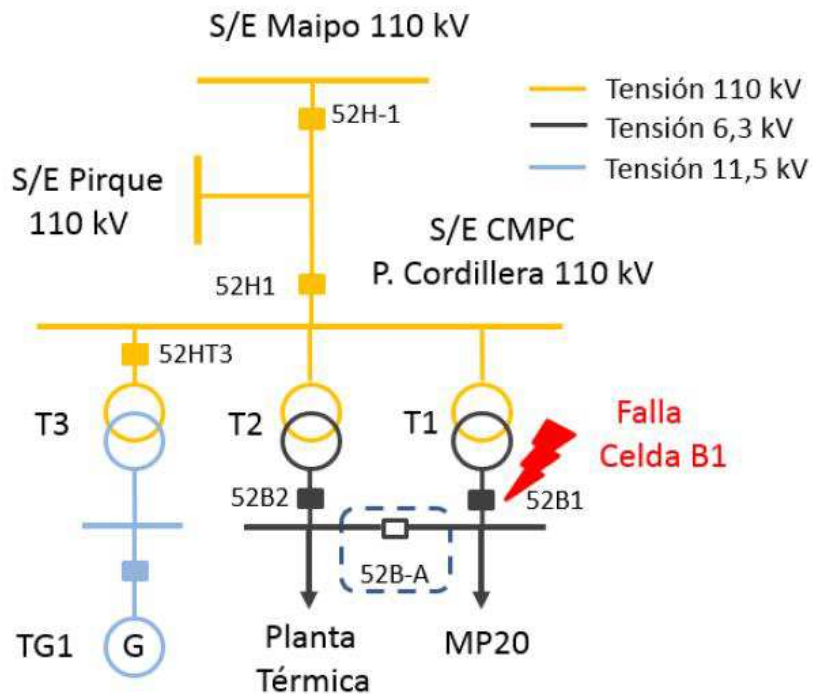
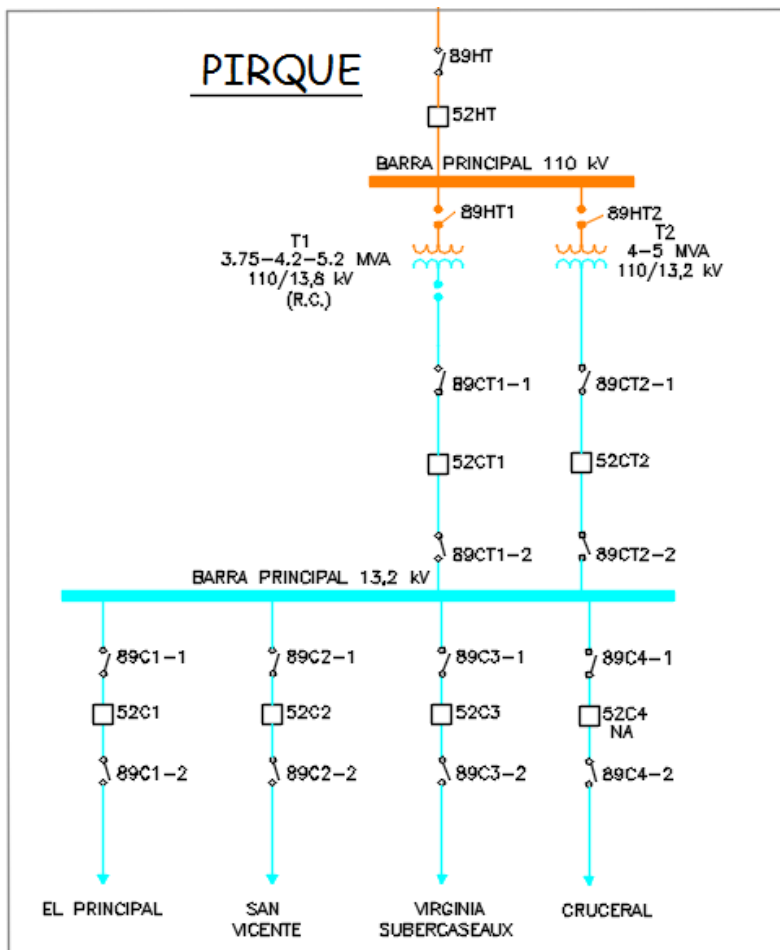
"Realización periódica de termografías en celdas MT."

Acciones correctivas a largo plazo

No se indican acciones correctivas a largo plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla





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

Hora	Evento
01:46	Apertura automática por protecciones del interruptor 52H1 de S/E Maipo, asociado a la línea 110 kV Maipo - CMPC Puente Alto

6. Normalización del servicio

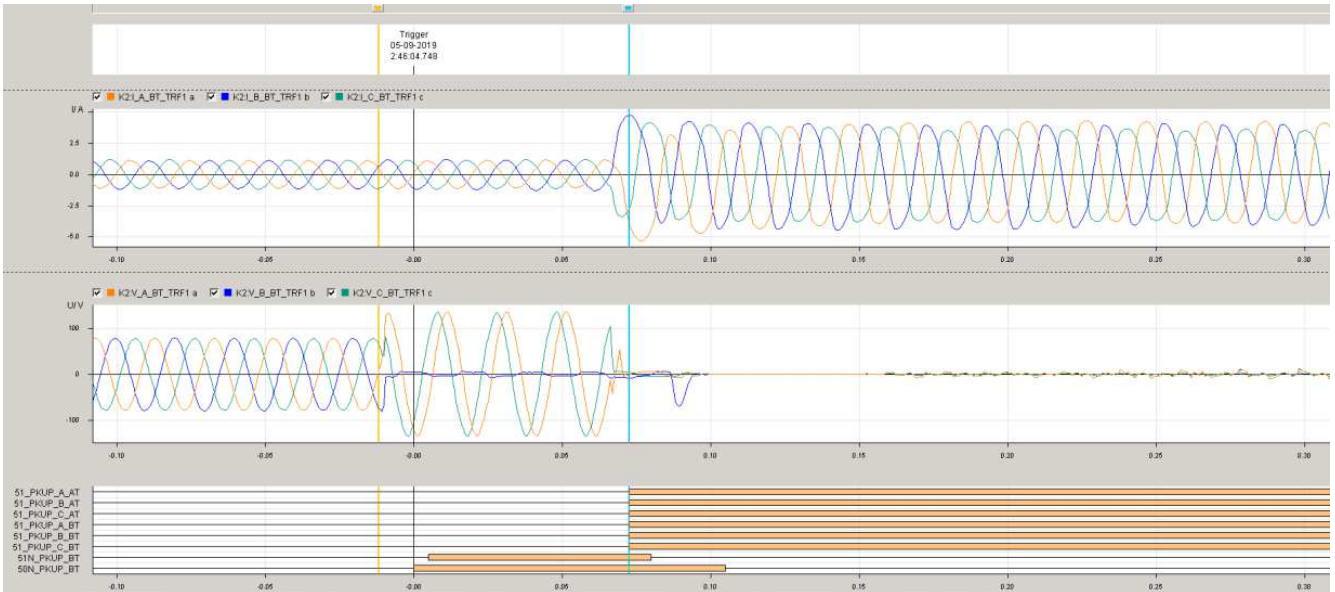
Fecha	Hora	Acción
05/09/2019	02:40	Apertura manual del interruptor 52C1 de S/E Pirque, asociado al alimentador Principal
05/09/2019	02:41	Apertura manual del interruptor 52CT1 de S/E Pirque, asociado al transformador T1 de dicha S/E
05/09/2019	02:42	Apertura manual del interruptor 52CT2 de S/E Pirque, asociado al transformador T2 de dicha S/E
05/09/2019	02:43	Apertura manual del interruptor 52HT de S/E Pirque, asociado al general de barra de 110 kV de esta S/E
05/09/2019	02:44	Se normaliza el 100% de consumos a través de las redes de MT, asociado al Alimentador Virginia Subercaseaux
05/09/2019	03:00	Cierre manual del interruptor 52C1 de S/E Pirque, asociado al alimentador Principal
05/09/2019	03:00	Se normaliza el 100% de consumos a través de las redes de MT, asociado al Alimentador Principal
05/09/2019	06:58	Apertura manual del interruptor 52JT1 de S/E Maipo
05/09/2019	06:59	Cierre manual del interruptor 52H1 de S/E Maipo
05/09/2019	07:01	Cierre manual del interruptor 52JT1 de S/E Maipo, energizando en vacío la línea 110 kV Maipo - CMPC Puente Alto
05/09/2019	07:18	Cierre manual del interruptor 52HT de S/E Pirque, energizando en vacío ambos transformadores 110/13.2 kV de la S/E Pirque
05/09/2019	08:40	Se normalizan los consumos asociados a Papeles Cordillera
05/09/2019	08:56	Se normalizan los consumos asociados a Planta Chimolsa
05/09/2019	08:57	Se normalizan los consumos asociados a Planta Tissue Puente Alto
05/09/2019	09:46	Cierre manual del interruptor 52CT1 de S/E Pirque
05/09/2019	09:46	Cierre manual del interruptor 52CT2 de S/E Pirque
05/09/2019	10:25	Se normaliza el suministro de cargas de S/E Pirque desde S/E Maipo

- Las fechas y horas indicadas corresponden a lo informado por la empresa CMPC Papeles Cordillera S.A., CGE S.A. y el SCADA del Coordinador Eléctrico Nacional.

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

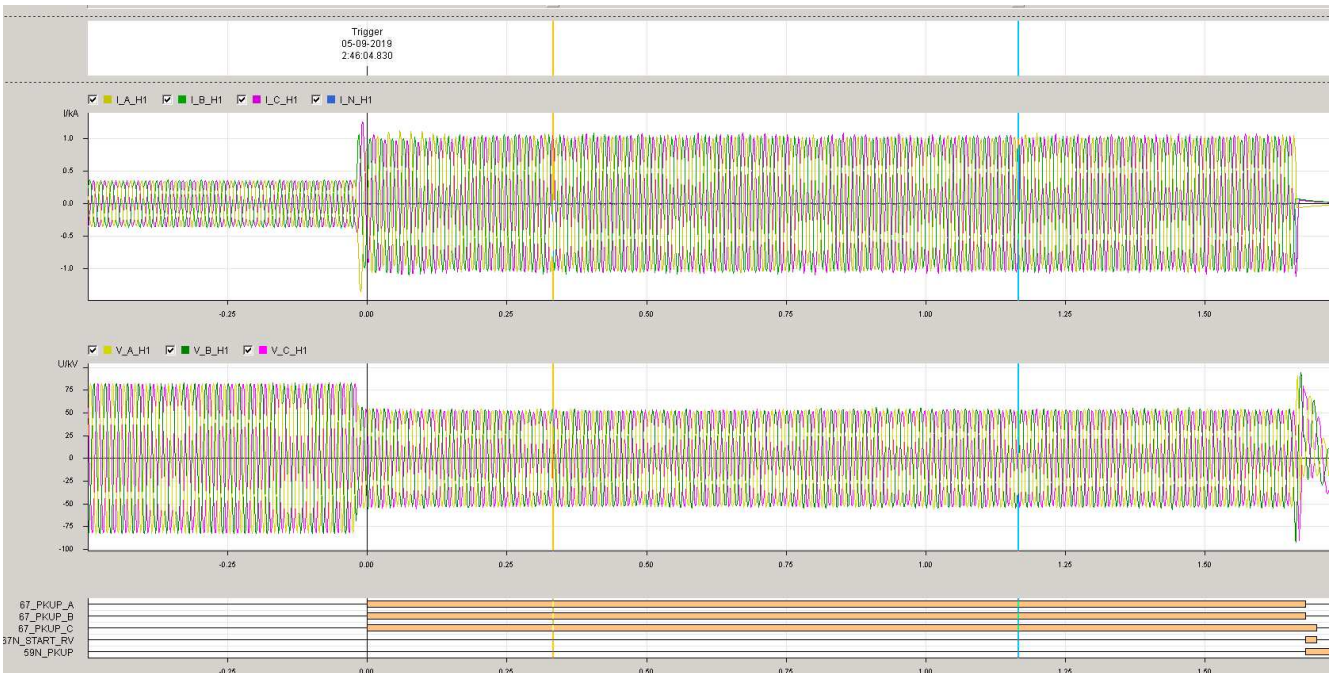
A las 01:46 horas del 05 de septiembre de 2019 se produce la apertura del interruptor 52H1 de S/E Maipo, asociado a la línea 110 kV Maipo - CMPC Puente Alto, por operación de sus protecciones, debido a una falla en la celda MT correspondiente al interruptor 52B1 de S/E CMPC Puente Alto. Como consecuencia, se desconectan 38,5 MW de consumos asociados a las SS/EE Pirque y Puente Alto CMPC.

Registro oscilográfico paño B1 de S/E CMPC Puente Alto ABB RET615



De acuerdo con los registros oscilográficos y señales digitales generadas por este sistema de protecciones se observa la detección de un cortocircuito monofásico a tierra en la fase B detectado por las funciones de sobrecorriente residual del lado de baja tensión (51N_PKIP_BT y 50N_PKUP_BT), el cual evoluciona a un cortocircuito trifásico y es detectado por las funciones de sobrecorriente de fases (51_PKUP) en ambos lados del transformador. El registro no permite detectar en qué momento se interrumpen las corrientes y la apertura del interruptor 52B1 de S/E CMPC Puente Alto.

Registro oscilográfico paño H1 de S/E CMPC Puente Alto ABB REL650



De acuerdo con los registros oscilográficos y señales digitales generadas por este sistema de protecciones se observa la detección de un cortocircuito trifásico y es detectado por las funciones de sobrecorriente de fases direccional (67_PKUP), si bien se observa la interrupción de la corriente, no

se visualiza una señal que evidencie la orden de apertura sobre el interruptor 52H1 de S/E Puente Alto CMPC.

Registro de eventos paño H1 de S/E CMPC Puente Alto ABB REL650

IED events		Security events		
Events of period		Unlimited		
Type	Date & Time	Signal name	Status	
P	05-09-2019 9:39:39.108	25_AUTO_OK	Off	
P	05-09-2019 8:00:12.032	25_AUTO_OK	On	
P	05-09-2019 2:46:06.710	59N_PKUP	Off	
P	05-09-2019 2:46:06.650	59N_PKUP	On	
P	05-09-2019 2:46:06.610	59N_PKUP	Off	
P	05-09-2019 2:46:06.530	67_PKUP_C	Off	
P	05-09-2019 2:46:06.530	67N_START_RV	Off	
P	05-09-2019 2:46:06.510	59N_PKUP	On	
P	05-09-2019 2:46:06.510	67_PKUP_A	Off	
P	05-09-2019 2:46:06.510	67_PKUP_B	Off	
P	05-09-2019 2:46:06.510	67N_START_RV	On	
P	05-09-2019 2:46:04.829	67_PKUP_A	On	
P	05-09-2019 2:46:04.829	67_PKUP_B	On	
P	05-09-2019 2:46:04.829	67_PKUP_C	On	

De acuerdo con los registros de eventos digitales generadas por este sistema de protecciones se observa la activación de las funciones de sobrecorriente de fases direccional en cada una de las fases, sin embargo luego de 1,68 segundos se desactivan dichas funciones y no se evidencia la apertura del interruptor 52H1 de S/E Puente Alto CMPC.

Protecciones asociadas al paño H1 de S/E Maipo

La empresa Colbún S.A. no ha enviado información de ajustes ni registros de operación de las protecciones del paño H1 de S/E Maipo, asociado a la línea 110 kV Maipo – Puente Alto CMPC.

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

Detalle de la generación programada para el día 05 de septiembre de 2019 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 05 de septiembre de 2019 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 05 de septiembre de 2019 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 05 de septiembre de 2019 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por CMPC Papeles Cordillera S.A. y CGE S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados

por CMPC Papeles Cordillera S.A. y CGE S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Pronunciamiento Coordinador Eléctrico Nacional y Propiedad

A las 01:46 horas del 05 de septiembre de 2019 se produce la apertura del interruptor 52H1 de S/E Maipo, asociado a la línea 110 kV Maipo - CMPC Puente Alto, por operación de sus protecciones. Como consecuencia, se desconectan 38,05 MW de consumos asociados a las SS/EE Pirque y Puente Alto CMPC.

La propiedad de las instalaciones afectadas corresponde a CMPC Papeles Cordillera S.A.

9.2 Desempeño de Protecciones Eléctricas

De acuerdo con los antecedentes proporcionados por la empresa CMPC Papeles Cordillera S.A. y el correspondiente análisis realizado por el Coordinador:

- Faltan antecedentes para pronunciarse sobre una eventual operación de protecciones en S/E Puente Alto CMPC.
- Faltan antecedentes para pronunciarse sobre la operación de la protección asociada al paño H1 de S/E Maipo.

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 05 de septiembre de 2019.

11. Recomendación respecto de las instalaciones a las cuales el Coordinador Eléctrico Nacional debería solicitar una auditoría

Se solicitará la siguiente información a las empresas:

Colbún S.A.

- Informes del quinto día con el correspondiente contenido y nivel de detalle.

CMPC Papeles Cordillera S.A.

- Resultados de la investigación de la falla, causa definitiva y eventuales acciones correctivas para evitar la reiteración de la falla que afectó al interruptor 52B1 de S/E Puente Alto CMPC.
- Análisis de la operación de protecciones asociados a la S/E Puente Alto CMPC, ya que conforme con los antecedentes otorgados, no es posible verificar que haya operado alguna función para despejar la falla ni la apertura de los interruptores involucrados, siendo el interruptor 52H1 de S/E Maipo el cual interrumpe la corriente de falla.

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

ANEXO N° 1

Detalle de la generación programada para el día 05 de septiembre de 2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 5 de septiembre de 2019		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		127	128	128	128	129	128	121	121	121	121	119	119	121	122	122	121	127	128	143	150	149	149	137	137	3.096
Costos Encendido/Detención		65	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	41	0	13	0	0	0	0	0	119	
Costos Totales [kUSD]		192	128	128	128	129	128	121	121	121	119	119	121	122	122	121	169	128	156	150	149	149	137	137	3.214	
CALLAO		2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36	
HIDROBONITO-MC1		6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	134	
HIDROBONITO-MC2		3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	77	
ENSENADA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LAARENA		3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	67	
ELCOLORADO		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17	
COLLIL		2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	58	
DONGO		2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48	

Eólicas		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								Total
Total		334	314	297	278	272	286	294	301	284	263	257	267	314	356	359	364	348	333	286	237	226	238	233	243	6.984
PE-SIERRAGORDA		41	45	49	53	58	68	74	70	54	37	26	37	57	72	78	87	94	90	59	25	8	10	15	18	1223
PE-VALLEDELOSIENTOS		7	9	11	13	14	14	17	18	13	6	5	15	45	65	73	75	74	64	43	23	7	4	5	692	
PE-TALTAL		70	62	50	44	44	51	61	71	71	67	63	58	56	52	47	39	27	18	15	14	32	60	77	84	1232
PE-SARCO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-CABOLEONES-1		6	7	7	6	7	6	6	7	8	9	10	11	11	10	9	10	14	16	16	15	15	16	19	22	259
PE-SANJUAN		7	6	5	5	6	8	9	10	9	9	10	10	9	9	8	10	16	22	30	37	37	38	44	49	402
PE-PUNTACOLORADA		0	1	2	2	3	2	0	0	0	0	1	1	2	3	4	3	3	2	1	1	0	0	0	0	32
PE-ELARRAYAN		11	10	10	8	5	4	3	3	2	2	2	2	2	3	3	3	3	5	8	9	8	8	7	6	125
PE-TALINAYPONIENTE		9	8	9	8	7	7	6	5	4	4	3	3	3	3	3	3	3	4	5	5	4	3	3	3	115
PE-TALINAYORIENTE		13	12	14	13	11	9	8	6	5	6	6	6	5	5	7	10	11	12	16	15	11	8	5	3	216
PE-PUNTASIERRA		28	27	25	21	16	13	13	13	10	7	6	5	4	4	3	2	2	4	4	4	4	4	4	4	226
PE-LOSCURUROS		26	22	18	15	12	10	8	4	2	0	0	1	1	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	121
PE-MONTEREDONDO		9	9	9	7	5	5	6	5	4	2	1	1	1	1	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	77
PE-PUNTAPALMERAS		12	10	7	6	5	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	2	1	1	1	2	2	1	1	89
PE-CANELA		3	3	2	2	1	1	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	25
PE-CANELA-2		13	11	8	6	5	5	4	4	4	5	6	5	4	3	2	1	1	2	2	2	2	2	2	2	100
PE-TOTAL		9	7	5	4	4	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	1	1	1	1	2	2	2	3	2	66
PE-UCUQUER-2		8	7	7	7	7	7	6	6	5	4	4	3	3	3	2	2	1	1	1	1	1	0	0	1	85
PE-UCUQUER		2	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PE-LASPENAS		2	1	1	2	3	3	3	4	4	4	5	4	3	6	6	4	6	6	4	3	6	6	4	3	90
PE-CUEL		6	7	8	8	8	8	9	10	11	14	16	17	17	16	14	11	10	9	7	5	4	3	3	2	223
PE-RENAICO		15	17	18	18	18	19	18	19	27	37	42	39	43	48	45	39	32	27	23	18	14	10	8	6	600
PE-LOSBUENOSAIRES		5	6	6	6	7	7	7	8	9	11	13	12	13	14	13	11	10	9	7	5	4	3	2	2	188
PE-LAESPERANZA		2	2	2	2	2	2	2	3	4	5	5	4	5	5	4	4	3	2	2	1	1	1	1	1	66
PE-LEBU-3		1	1	2	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	1	1	0	0	1	1	0	0	0	0	0	33
PE-LEBU		4	4	5	5	4	5	6	6	7	7	7	7	7	7	3	3	2	1	2	1	1	2	1	0	93
PE-HUAJACHE		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-RAKI		3	3	3	4	4	6	8	9	9	8	9	9	8	5	4	2	1	2	2	2	1	1	0	0	104
PE-AURORA		8	1	0	1	4	7	3	0	0	0	0	2	1	14	22	36	24	18	10	20	43	45	22	22	303
PE-SANPEDRO		9	8	8	7	6	6	6	6	6	5	4	3	3	2	2	1	1	1	1	1	2	3	3	3	95
PE-SANPEDRO-2		6	6	6	6	5	5	5	5	4	4	4	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	3	4	4	90

Solares		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								Total
Total		0	0	0	0	0	0	4	299	1140	1505	1611	1659	1641	1674	1651	1582	1392	686	39	0	0	0	0	0	14.883
PFV-ELAGUILA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-PAMPACAMARONES		0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	0	37
PFV-POZOALMONTE-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
PFV-POZOALMONTE-2		0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	6	4	6	6	7	6	4	0	0	0	0	0	0	51
PFV-POZOALMONTE-3		0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	12	9	13	13	15	14	7	1	0	0	0	0	0	109
PFV-LOSPUQUIOS		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PICA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAHUAYCA-2		0	0	0	0	0	0	3	8	13	16	18	18	18	18	15	11	10	0	0	0	0	0	0	0	148
PFV-HUATACONDO		0	0	0	0	0	4	30	61	74	75	75	76	76	76	72	62	39	10	0	0	0	0	0	0	729
PFV-CALAMA-1		0	0	0	0	0	0	3	8	9	8	8	8	8	8	9	8	5	0	0	0	0	0	0	0	83
PFV-JAMA-1		0	0	0	0	0	0	12	17	17	17	17	17	17	17	17	17	16	1	0	0	0	0	0	0	185
PFV-JAMA-2		0	0	0	0	0	0	9	13	13	13	13	13	13	13	13	13	12	1	0	0	0	0	0	0	138
PFV-MARIAELENA		0	0	0	0	0	0	15	49	55	51	52	53	53	54	54	52	27	1	0	0	0	0	0	0	517
PFV-FINISTERRAE		0	0	0	0	0	0	29	100	115	111	114	115	115	116	116	110	55	2	0	0	0	0	0	0	1099
PFV-PUERTOSECO		0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	8	8	8	8	9	9	8	5	0	0	0	0	0	0	84

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 5 de septiembre de 2019	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	127	128	128	128	129	128	121	121	121	121	119	119	121	122	122	121	127	128	143	150	149	149	137	137	3.096
Costos Encendido/Detención	65	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	41	0	13	0	0	0	0	0	119
Costos Totales [kUSD]	192	128	128	128	129	128	121	121	121	121	119	119	121	122	122	121	169	128	156	150	149	149	137	137	3.214
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	17	70	75	93	92	92	91	91	90	86	43	2	0	0	0	0	0	844
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	18	87	109	109	109	108	108	110	111	100	46	2	0	0	0	0	0	1016
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	8	34	44	47	47	47	47	48	48	45	28	1	0	0	0	0	0	443
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	6	16	18	18	18	17	18	18	18	17	9	0	0	0	0	0	0	173
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	13	45	52	52	53	53	53	53	53	51	28	2	0	0	0	0	0	509
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	8	11	11	11	11	11	11	11	9	5	0	0	0	0	0	0	103
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	6	41	57	58	59	59	59	59	59	57	31	2	0	0	0	0	0	546
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	14	65	90	92	90	87	92	93	93	82	32	2	0	0	0	0	0	832
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	8	37	48	50	50	51	51	52	51	48	17	0	0	0	0	0	0	463
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	4	19	28	29	29	28	29	30	29	24	10	0	0	0	0	0	0	258
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	12	44	52	52	52	50	51	52	51	47	28	2	0	0	0	0	0	491
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	2	12	20	23	24	24	24	24	21	16	7	0	0	0	0	0	0	196
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	5	40	64	62	58	40	54	48	38	33	14	0	0	0	0	0	0	455
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	24	84	100	102	100	94	95	92	87	74	39	2	0	0	0	0	0	893
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	13	55	64	65	65	61	62	61	61	54	29	1	0	0	0	0	0	591
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	4	18	28	30	30	30	30	30	29	25	11	1	0	0	0	0	0	265
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	0	0	72
PFV-PILOTCARDONES	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
PFV-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
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	5	15	23	29	30	31	30	26	21	14	6	0	0	0	0	0	0	228
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	7	8	8	8	8	8	3	0	0	0	0	0	0	57
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	8	8	8	8	8	8	3	0	0	0	0	0	0	57
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	8	8	8	8	9	8	8	2	0	0	0	0	0	0	75
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	8	8	8	8	8	9	7	2	0	0	0	0	0	0	76
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	17
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	8	35	58	75	83	85	87	80	69	47	19	1	0	0	0	0	0	645
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	6	26	36	36	35	35	37	38	40	37	17	1	0	0	0	0	0	343
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	17
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-SDGX01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	0	38
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	23
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	21
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	15
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	25
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-CASASBLANCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	15
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-CABLSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	16
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	0	13

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 5 de septiembre de 2019	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	127	128	128	128	129	128	121	121	121	121	119	119	121	122	122	121	127	128	143	150	149	149	137	137	3.096
Costos Encendido/Detención	65	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	41	0	13	0	0	0	0	0	119
Costos Totales [kUSD]	192	128	128	128	129	128	121	121	121	121	119	119	121	122	122	121	169	128	156	150	149	149	137	137	3.214
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	8	8	7	5	4	3	1	0	0	0	0	0	0	46
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	17
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	18
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	5	6	6	6	5	5	2	0	0	0	0	0	0	46
PFV-VALLEDALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-SOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	16
PFV-ELQUELTHEUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	18
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	7	5	2	0	0	0	0	0	0	50
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	5	5	4	3	3	1	0	0	0	0	0	0	25
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	6	6	6	6	5	4	5	2	0	0	0	0	0	0	47
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	4	13	20	24	28	32	33	33	30	23	10	1	0	0	0	0	0	251
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	6	6	5	5	6	5	1	0	0	0	0	0	0	47
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	17
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	5	4	1	1	0	0	0	0	0	0	0	26
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	4	5	5	4	2	1	0	0	0	0	0	0	0	29
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	2	8	18	23	27	29	31	32	30	25	12	2	0	0	0	0	0	239
PFV-LASARAUCARIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	4	3	4	6	4	1	0	0	0	0	0	0	39
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	4	4	3	2	1	0	0	0	0	0	0	29
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	6	6	7	6	1	0	0	0	0	0	0	49
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	16
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	7	7	7	5	2	0	0	0	0	0	0	51

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 5 de septiembre de 2019	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	127	128	128	128	129	128	121	121	121	121	119	119	121	122	122	121	127	128	143	150	149	149	137	137	3.096
Costos Encendido/Detención	65	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	41	0	13	0	0	0	0	0	119
Costos Totales [kUSD]	192	128	128	128	129	128	121	121	121	121	119	119	121	122	122	121	169	128	156	150	149	149	137	137	3.214
MACHICURA-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
CHIBURGO	4	4	7	7	7	7	7	7	7	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	117
SANCLEMENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANIGNACIO	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	154
ELTORO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	57	0	0	0	58
ELTORO-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	2
ELTORO-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
ELTORO-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	2
ABANICO	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	773
ANTUCO-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
ANTUCO-2	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	3840
RUCUE	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	145	136	145	106	2645
QUILLECO	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	62	58	62	45	45	1136
LAJA1	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	21	20	21	17	17	408
RALCO-1	335	335	335	335	335	335	335	335	335	335	335	335	335	335	335	335	335	335	335	335	335	335	335	335	8045
RALCO-2	335	335	335	335	335	335	335	335	335	335	335	335	335	335	335	335	335	335	335	335	335	335	335	335	8045
PALMUCHO	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	686
PANGUE-1	225	225	225	201	185	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	5337
PANGUE-2	225	225	209	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	5384
ANGOSTURA-1	140	140	120	103	74	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	3238
ANGOSTURA-2	140	140	140	77	77	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	3234
ANGOSTURA-3	47	47	47	47	43	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	1124
CANUTILLAR-1	57	66	40	40	0	40	58	68	86	86	86	86	86	86	86	74	68	64	58	84	68	68	79	86	1618
CANUTILLAR-2	68	40	40	40	50	58	68	75	86	86	86	86	86	85	86	86	86	86	86	86	84	80	68	79	1781

ANEXO N° 2

Detalle de la generación real del día 05 de septiembre de 2019

05-09-2019

05-09-2019

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.		
	MWh																								MWh	MWh	MWh		
LAARENA	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	25.5	1.2	1.1	
ELOGORADO	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.6	0.5	0.5	
DONGO	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	21.6	1.0	0.9	
COLLIL	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	19.9	0.9	0.8	
LLAUQUERO	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	35.4	1.5	1.5	
QUELTHUES	24.1	24.1	22.7	21.8	21.8	21.9	21.9	21.9	21.9	21.9	27.1	27.0	20.6	20.2	20.2	20.3	20.4	21.5	23.6	24.3	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	539.8	27.1	22.5	
VOLCAN	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.6	5.5	5.4	6.5	5.8	6.6	6.0	5.5	5.6	5.7	5.8	15.17	6.7	6.3		
GUAYACAN	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.3	6.3	6.4	6.4	6.4	6.4	153.7	6.4	6.4	
FLORIDA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
FLORIDA-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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
FLORIDA-3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	55.2	2.3	2.3	
PUNTILLA	6.0	6.0	5.7	4.9	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	4.7	6.0	5.4	4.2	4.7	4.7	4.6	5.9	4.0	3.4	4.7	4.2	2.9	3.0	121.0	6.0	5.0	
EYZAGUIRRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LASVERTIENTES	1.8	1.7	1.7	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.8	1.8	41.8	1.8	1.7	
ELLLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ELRINCON	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.0	0.3	0.3	
LOSMORROS	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	5.0	0.2	0.2
LOSBAJOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
AUXDEMAIPO	1.7	1.7	1.7	1.6	1.5	1.4	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.4	1.4	1.5	1.6	1.9	1.6	1.4	1.3	1.6	1.4	1.3	37.5	1.9	1.6	
PULLINQUE	32.7	30.6	30.6	30.6	30.6	30.5	30.5	30.3	30.2	30.2	30.2	30.2	30.2	30.2	30.2	30.9	44.5	45.0	45.2	45.1	45.1	45.0	43.3	30.3	831.8	45.2	34.7		
RECA	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	32.2	1.4	1.3	
PANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DONAHILDA	0.5	0.4	0.5	0.5	0.3	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.9	0.5	0.5	
MUCHI	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.5	0.5	0.5	
LASFLORES	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.4	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	48.1	2.0	2.0	
PEHUI	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.7	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	17.1	0.8	0.7	
LICAN	0.0	0.0	0.0	0.4	13.0	14.5	14.5	14.6	14.5	13.7	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	14.4	14.5	129.0	14.6	5.4		
SANTAISABEL	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	17.0	0.8	0.7	
LOSCORRALES-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	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSCORRALES-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	0.1	0.0	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	9.4	1.0	0.4	
MSA-1	1.3	0.0	0.8	0.0	0.8	0.0	0.8	0.0	0.8	0.0	0.8	0.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	6.5	1.3	0.3	
PICHILONCO	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	9.8	0.5	0.4	
DONWALTERIO	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.1	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.1	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	77.0	3.2	3.2	
MELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONTRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURILEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANCOA	0.8	0.8	0.8	1.0	0.8	0.9	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	21.4	1.0	0.9	
LAVINA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.2	0.5	0.5	
SANTAELENA	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	34.1	1.5	1.4	
TRANQUIL	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	39.2	1.7	1.6	
ELTORO	6.0	5.0	7.0	6.0	6.0	4.0	6.0	6.0	6.0	6.0	7.0	6.0	5.0	4.0	3.0	4.0	12.0	6.0	5.0	41.0	165.0	75.0	69.0	29.0	12.0	492.0	165.0	20.5	
ANTUCO	180.0	180.0	180.0	180.0	180.0	180.0	180.0	180.0	180.0	180.0	180.0	180.0	180.0	180.0	180.0	180.0	180.0	159.0	159.0	159.0	159.0	180.0	180.0	180.0	180.0	3936.0	180.0	159.8	
ABANIGO	32.0	32.0	32.0	32.0	32.0	32.0	32.0	32.0	32.0	31.1	33.0	31.0	31.0	31.0	31.0	33.0	32.0	31.0	31.0	32.0	32.0	32.0	32.0	32.0	31.0	76.2	33.0	31.8	
RIGUE	109.0	112.0	111.0	106.0	103.0	105.0	107.0	111.0	107.0	105.0	107.0	110.0	109.0	115.0	107.0	104.0	109.0	108.0	105.0	105.0	108.0	108.0	108.0	108.0	108.0	2585.0	115.0	107.7	
QUILLECO	48.0	47.0	46.0	46.0	45.0	40.0	42.0	45.0	46.0	47.0	45.0	41.0	44.0	47.0	50.0	43.0	45.0	46.0	45.0	45.0	43.0	44.0	44.0	43.0	43.0	1077.0	50.0	44.9	
LAJA1	18.9	17.8	17.8	18.1	18.7	19.2	18.9	17.8	17.8	17.8	17.8	17.8	18.5	18.9	18.9	18.9	18.9	18.9	18.9	18.4	17.9	17.8	17.9	18.4	19.1	441.0	19.2	18.4	
RAPEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANUTILLAR	108.0	100.0	51.0	52.0	99.0	97.0	116.0	119.0	141.0	124.0	96.0	102.0	94.0	124.0	152.0	145.0	106.0	130.0	152.0	150.0	125.0	124.0	14						

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

05-09-2019

05-09-2019

																									TOT.DIA	DMAX	DMED.	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	MWh	MWh/h	MWh/h	
PE-LOSBUENOSAIRES	19.6	6.7	2.8	5.0	4.3	11.6	10.1	5.7	7.7	8.8	13.2	18.9	18.6	19.0	9.9	12.8	13.1	8.6	2.7	0.8	0.9	0.0	0.0	0.0	200.6	19.6	8.4	
PE-LEBUJ	1.5	2.0	1.2	0.3	1.0	1.6	1.7	2.3	2.2	1.1	0.2	1.8	1.2	1.2	2.5	2.8	2.2	2.4	1.5	1.9	1.5	1.4	1.1	2.0	39.6	2.8	1.7	
PE-LEBUJ-3	0.8	0.5	0.2	0.4	0.5	0.5	0.8	0.9	0.5	0.3	0.7	0.4	1.3	2.2	0.9	0.9	0.8	0.7	0.7	0.4	0.4	0.2	0.4	0.5	14.7	1.3	0.6	
PE-RAKI	6.4	6.8	3.3	4.4	4.1	7.2	5.5	3.5	4.6	5.3	4.8	2.8	6.2	4.6	5.6	5.0	6.5	6.9	5.8	3.4	2.2	3.0	3.6	5.2	116.7	7.2	4.9	
PE-HUALAJACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-ELNOGAL	4.3	2.6	3.2	5.1	3.1	5.6	5.8	1.7	4.9	5.8	7.3	8.2	7.0	8.0	5.9	5.0	5.4	4.6	1.6	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	95.7	8.2	4.0	
PE-RENAICO	19.6	35.2	17.1	2.1	5.5	17.0	24.5	16.2	36.3	21.9	24.1	52.8	63.0	49.1	34.3	23.5	29.4	27.6	13.1	4.1	3.4	1.7	1.1	1.7	524.3	63.0	21.8	
PE-AURORA	30.1	6.3	7.0	14.7	23.7	33.1	18.3	9.6	12.3	13.1	11.1	7.9	3.4	5.3	7.5	14.3	6.4	21.0	35.0	31.8	39.2	27.9	42.8	26.5	448.3	42.8	18.7	
PE-SANPEDRO	16.1	13.4	11.6	9.3	8.1	6.2	5.7	7.7	11.3	8.2	4.2	5.7	6.3	8.6	16.5	6.5	15.2	19.0	15.0	16.9	25.3	19.4	18.8	15.1	290.1	25.3	12.1	
PE-SANPEDRO-2	18.3	17.3	13.9	10.8	11.4	8.4	6.9	8.4	9.0	6.3	4.1	3.9	5.0	7.7	16.8	5.7	12.9	15.1	10.9	13.0	25.9	20.9	16.6	15.8	285.0	25.9	11.9	
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	1.0	1.0	1.0	1.1	1.0	0.8	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	1.1	0.3	
PFV-PAMPAGAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.0	3.9	4.6	4.2	4.7	3.8	4.3	3.9	1.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.3	4.7	1.5	
PFV-POZOALMONTE-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	0.0	0.0	0.0
PFV-POZOALMONTE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	3.5	4.6	5.0	4.5	5.0	5.1	5.5	5.2	4.7	2.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.5	5.5	2.0	
PFV-POZOALMONTE-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	8.0	9.8	10.4	9.6	10.2	10.8	11.9	10.4	9.0	6.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	99.4	11.9	4.1	
PFV-LOSPUQUIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAHUAYCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	9.5	14.4	17.4	18.4	18.3	20.3	19.8	16.7	10.2	4.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	152.5	20.3	6.4	
PFV-GALAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	6.3	8.0	8.2	8.0	8.2	8.3	8.4	8.4	8.0	4.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	79.2	8.4	3.3	
PFV-JAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	20.6	25.1	26.3	26.1	26.6	26.8	27.1	27.3	25.9	15.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	257.3	27.3	10.7	
PFV-JAMA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	14.2	17.4	18.1	18.0	18.2	18.4	18.6	18.7	17.7	10.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	176.1	18.7	7.3	
PFV-MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.0	56.0	56.0	56.0	56.0	56.0	56.0	56.0	56.0	56.0	56.0	56.0	56.0	56.0	56.0	56.0	56.0	672.0	56.0	28.0	
PFV-FINISTERRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	55.9	104.0	116.8	113.7	113.4	113.0	114.3	114.6	108.4	52.0	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1024.2	116.8	42.7	
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	6.4	8.2	8.4	8.2	8.3	8.4	8.6	8.6	8.2	5.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	81.0	8.6	3.4	
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	76.9	85.7	87.3	86.7	87.3	87.3	88.3	88.1	84.1	43.0	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	841.2	88.3	35.1	
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	26.0	93.6	106.5	104.9	105.0	105.0	105.1	105.7	106.0	98.8	48.6	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1006.9	106.5	42.0	
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	42.2	46.2	45.9	45.8	46.0	46.0	46.4	46.7	44.6	29.8	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	457.5	46.7	19.0	
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	16.9	18.5	18.6	18.6	18.4	18.4	18.6	18.9	17.6	9.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	180.0	18.9	7.5	
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	32.0	62.9	62.0	75.9	77.3	76.7	76.5	75.1	69.1	33.7	4.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	649.4	77.3	27.1	
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.4	35.6	44.9	45.7	46.0	46.4	46.1	46.3	46.4	42.7	22.9	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	434.6	46.4	18.1	
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	10.4	13.9	14.2	14.3	14.4	14.4	14.4	14.4	12.5	6.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	133.6	14.4	5.6	
PFV-CONELJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.8	70.4	93.4	92.0	91.9	91.6	90.8	92.6	94.2	67.4	21.4	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	823.9	94.2	34.3	
PFV-PAMPASALNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	45.1	59.8	60.4	61.1	61.2	60.1	60.8	61.5	46.8	16.8	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	544.3	61.5	22.7	
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	46.0	53.9	53.4	53.9	53.3	53.1	54.0	51.3	19.3	8.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	459.1	54.0	19.1	
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	20.3	29.1	29.4	29.8	29.6	29.4	29.9	27.0	9.8	4.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	243.7	29.9	10.2	
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	45.9	52.9	53.8	54.0	54.3	53.8	54.1	53.6	24.5	5.6	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	468.3	54.3	19.5	
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	13.5	20.3	24.4	27.1	28.0	27.3	25.6	21.8	9.0	2.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	202.2	28.0	8.4	
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	11.2	52.4	71.6	72.3	67.4	58.1	63.7	68.5	42.8	15.7	7.2	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	532.3	72.3	22.2	
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.2	92.3	110.1	114.2	113.5	90.6	103.3	114.8	54.7	24.9	10.1	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	859.6	114.8	35.8	
PFV-LLANODELLAMPPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	63.9	75.1	79.1	77.3	74.2	71.2	54.8	29.8	15.8	11.2	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	570.5	79.1	23.8	
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	20.8	37.1	32.0	33.4	41.4	35.9	26.3	12.6	7.4	5.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	257.1	41.4	10.7	
PFV-PILOTOCARDONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.1	0.0	
PFV-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	0.0	0.0	0.0
PFV-LASTERRAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.0	1.1	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	1.1	0.2	
PFV-LOSLOROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	11.7	20.0	28.2	33.7	34.8	32.1	30.6	12.4	8.6	4.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	213.8	34.8	8.9	
PFV-HORNITOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-VALLEESLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.6	4.8	7.2	8.7	8.4	6.6	3.2	2.3	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.7	8.7	1.9	
PFV-VALLEESLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.																					

05-09-2019

05-09-2019

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
	MWh																								MWh	MWh/h	MWh/h
CTTAR_CARBÓN	77.9	78.7	79.6	78.1	78.8	78.2	77.6	78.7	77.7	78.5	79.0	79.1	79.2	78.2	78.4	79.5	79.7	79.3	79.7	79.7	81.1	78.4	78.9	79.5	1893.2	81.1	78.9
TQTAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG1_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG2_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG3_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG4_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG5_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG6_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CERROPABELLON-U1_GEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	7.4	7.4	7.2	7.2	7.1	40.9	7.4	1.7
CERROPABELLON-U2_GEO	0.0	21.4	21.5	21.5	21.4	21.5	21.5	21.4	21.4	21.4	21.3	21.1	20.5	20.7	21.1	21.4	20.7	20.5	16.9	15.6	15.6	15.6	15.6	15.6	476.7	21.5	19.9
NORGENER-NT01_CAR	132.9	132.8	111.7	8.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	386.4	132.9	16.1
NORGENER-NT02_CAR	129.8	129.8	129.2	129.2	129.4	129.4	129.6	129.5	129.2	129.8	129.8	129.7	130.2	129.9	129.8	129.6	130.3	130.9	129.8	130.8	131.4	131.5	131.7	131.1	3121.3	131.7	130.1
U12_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U13_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U14_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U15_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TG_GAS NATURAL	209.1	186.5	166.9	175.3	179.0	177.2	212.7	199.5	133.1	211.8	195.2	146.3	131.1	130.6	131.1	144.9	134.3	196.7	201.5	241.0	239.4	238.9	238.4	183.8	4404.5	241.0	183.5
U16-TG_CP_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TG_CP2_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TV_GAS NATURAL	89.6	79.9	71.6	75.1	76.7	76.0	91.2	85.5	57.0	90.8	83.7	62.7	56.2	56.0	56.2	62.1	57.6	84.3	86.4	103.3	102.6	102.4	102.2	78.8	1887.6	103.3	78.7
U16-TV_CP_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TV_CP2_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG3_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG3_CP_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG3_CP2_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR TG1_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR TG1_CP_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR TG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR TG2_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR TG2_CP_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR TV_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR TV_CP_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANGAMOS-ANG1_CAR	275.3	275.2	274.9	273.6	274.1	275.2	276.1	275.9	261.6	272.9	272.9	272.5	274.4	275.2	262.6	265.8	273.9	274.2	274.8	273.9	275.3	274.9	275.7	275.7	6556.7	276.1	273.2
ANGAMOS-ANG2_CAR	279.0	275.8	275.3	276.4	276.5	277.4	276.1	278.2	263.5	274.1	274.9	274.0	266.3	274.4	263.9	265.9	275.5	277.8	276.2	274.5	276.1	273.7	276.6	277.0	6579.2	279.0	274.1
COH1_CARBÓN	220.0	220.0	220.0	220.0	220.0	220.0	207.0	200.5	151.6	143.4	192.1	200.5	200.4	198.3	154.4	163.1	146.6	188.0	217.3	237.0	214.1	240.4	240.4	240.4	4855.6	240.4	202.3
COH2_CARBÓN	273.3	272.5	273.0	273.2	273.1	272.9	272.6	272.6	172.6	132.3	172.6	262.5	254.7	225.0	191.6	163.8	146.9	200.4	251.8	273.8	274.1	273.8	273.5	274.1	5746.3	274.1	239.4
MEJILLONES-CTM1_CAR	112.9	101.1	106.3	123.0	146.1	142.3	145.8	144.3	114.9	76.6																	

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.		
																									MWh	MWh/h	MWh/h		
JCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
HBS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
HBS_ONL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ANCALI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-LOSSAUCES-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	0.0	0.0	0.0	
PMGD-LOSSAUCES-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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-MALLECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHUPKEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CURACAUTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LONGUIMAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
EAGON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LPLAUTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LPPANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
REY_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SOUTHERN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
WATTS-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	0.0	0.0	0.0	
WATTS-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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SKRETTINGSORNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MULTIEXPORT-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	0.0	0.0	0.0	
MULTIEXPORT-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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ELCANELO-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	0.0	0.0	0.0	
SKRETTING	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
DANISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
BIOMAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SALMOFOOD-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	0.0	0.0	0.0	
CHANGOS->CUMBRES C1	-10.1	-20.1	-16.0	-56.4	-55.3	-57.1	-36.9	13.4	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	-20.9	12.9	-14.6	-16.0	-5.8	-12.9	-260.5	26.9	-10.9		
CHANGOS->CUMBRES C2	-13.0	-22.9	-18.8	-59.1	-57.9	-59.8	-39.6	10.5	34.1	103.7	130.9	200.3	201.1	199.0	191.0	190.3	167.0	76.4	-24.0	10.0	-17.4	-18.7	-8.4	-15.5	1159.3	201.1	48.3		
CUMBRES->CHANGOS C1	18.1	28.1	23.8	64.8	63.6	65.5	44.7	-6.9	-7.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-22.9	28.0	-6.2	21.7	23.4	13.3	20.6	372.1	65.5	15.5		
CUMBRES->CHANGOS C2	17.6	27.6	23.3	64.3	63.1	64.9	44.1	-7.5	-30.8	-101.8	-129.5	-199.5	-200.2	-198.0	-189.9	-189.0	-165.3	-74.3	27.5	-6.8	21.1	22.8	12.7	20.0	-1083.5	64.9	-45.1		
TOTAL HORA	5782.1	5480.9	5257.6	5267.9	5261.3	5376.6	5847.0	6236.4	6578.8	6883.3	6989.9	6915.1	6892.1	6726.1	6776.3	6796.4	6858.8	6554.8	6581.9	6905.7	6925.1	6774.4	6344.0	6227.9	152.240				
TOTAL HORA SING	2329	2284	2262	2187	2210	2204	2270	2439	2378	2436	2474	2512	2510	2505	2470	2474	2384	2388	2354	2384	2336	2372	2365	2229	58.754				
TOTAL SEN	8111	7765	7519	7455	7471	7581	8117	8675	8957	9319	9464	9427	9402	9232	9246	9270	9243	8943	8935	9290	9261	9146	8709	8457	208.995				
CONS. PROPIOS	177	176	177	176	177	177	177	177	177	177	185	186	179	179	179	179	179	179	179	179	179	180	179	180	4.290				
CONS. PROPIOS SING	200	200	200	200	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	196	196	196	194	205	205	205	194	4.676				
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-29	-49	-41	-122	-120	-124	-83	19	40	103	130	200	201	198	190	190	166	100	-50	18	-37	-40	-20	-35	805				
PERDIDAS APROX.	144	129	119	116	116	121	145	170	190	211	218	218	217	207	210	211	213	192	185	207	205	196	173	166	4.278				
PERDIDAS APROX. SING	46	43	39	40	44	43	46	54	45	44	45	42	41	41	38	39	31	38	52	47	47	52	48	36	1.040				
DEMANDA APROX.	5431	5127	4921	4854	4849	4955	5443	5909	6252	6598	6717	6711	6696	6538	6578	6596	6633	6284	6168	6538	6503	6359	5971	5847	144.477				
DEMANDA APROX. SING	2112	2090	2063	2069	2096	2094	2116	2175	2103	2099	2108	2080	2078	2076	2051	2056	1991	2053	2156	2125	2121	2155	2131	2033	50.298				
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX	6989.9	6990		

ANEXO N° 3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
05 de septiembre de 2019

05-09-2019		Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	MW Actual	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna	Consigna Limitación	Instrucción Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	
00:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1	CAR	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	AES GENER	
00:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2	CAR	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	AES GENER	
00:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1	CAR	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	AES GENER	
00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	-	N	-	MT	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	COLBUN	
00:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	COLBUN	
00:00	-	ELTORO-2	ELTORO	sinv	-	N	-	CI	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	ENEL GENERACION	
00:00	-	ELTORO-3	ELTORO	sinv	-	N	-	CI	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	ENEL GENERACION	
00:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	ENEL GENERACION	
00:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	ENEL GENERACION	
00:00	-	RALCO-1	RALCO	sinv	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	ENEL GENERACION	
00:00	-	RALCO-2	RALCO	sinv	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	ENEL GENERACION	
00:00	-	ANTUCO-2	ELTORO	sinv	-	N	-	CI	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	ENEL GENERACION	
00:00	-	PANGUE-1	RALCO	sinv	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	ENEL GENERACION	
00:00	-	LICANTEN	LICANTEN	BL1+BL2	COGEN	-	-	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	ARAUCO	
00:00	-	RAPIL	RAPIL	-	-	N	-	PC	-	RE	Se declara en condición de Ajustamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	
00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16	TG1+TV1	GNL A	-	-	DRO	LC	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	IL 1305	ENGIE	
00:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1	CAR	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	AES GENER	
00:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2	CAR	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	AES GENER	
00:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1	CAR	220	LF	-	AGC	PCP	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	IL 1374	AES GENER	
00:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2	CAR	-	N	-	PC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	AES GENER	
00:00	-	ATACAMA-TG1A	ATACAMA-TG1A	TG1A+STV1	GNL B	MT	N	LC	MT	-	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	GAS ATACAMA	
00:22	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1	CAR	100	LF	-	PC	PCP	OT	limitada en 100 MW, según IL 1376	-	-	IL 1376	ENGIE	
00:40	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01	CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancelada SICF 62841	-	-	-	AES GENER	
00:50	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza participación en control secundario de frecuencia AGC	-	N	-	-	ENEL GENERACION	
00:50	-	ELTORO-2	ELTORO	sinv	0	DN	-	FS	-	OM	Finaliza participación en control primario de frecuencia	-	N	-	-	ENEL GENERACION
00:55	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	DN	0	DN	-	FS	-	N	-	-	-	-	ENEL GENERACION	
01:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2	TG1+TV1	GNL B	MT	LF	LC	MT	-	Cambio de Combustible de GN-A a GNL-B	-	-	-	COLBUN	
01:13	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES	sinv	9	N	-	CI	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	
01:13	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES	sinv	9	N	-	CI	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	
01:13	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES	sinv	20	N	-	CI	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	
01:18	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES	sinv	N	MT	N	PS	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	
01:25	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES	sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	
01:56	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza participación en control secundario de frecuencia AGC	-	-	-	-	COLBUN	
02:04	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	
02:30	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA	TG1+TV1	GN A	MT	N	LC	MT	-	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	
02:30	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01	CAR	-	DF	-	PS	-	SDCF	Tubo roto caldera, SDCF 63244	-	-	SDCF 63244	AES GENER	
03:10	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES	sinv	5	N	-	PC	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	
03:10	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES	sinv	5	N	-	PC	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	
03:10	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES	sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	
03:18	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES	sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	
03:48	-	ANGOSTURA-3	RALCO	sinv	MT	N	-	PS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	
03:52	-	ANGOSTURA-3	RALCO	sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	
04:07	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	DN	0	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	
04:15	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	AGC	-	AGC	-	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	-	-	-	COLBUN	
04:18	-	ANGOSTURA-1	RALCO	sinv	MT	N	-	MT	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	COLBUN	
04:18	-	ANGOSTURA-2	RALCO	sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	
04:50	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	
04:52	-	VINTANAS-2	VINTANAS-2	CAR	PC	N	-	LF	CI	AGC	-	-	LF	-	IL 1295	
05:05	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	AGC	-	AGC	-	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	-	-	-	ENEL GENERACION	
05:17	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1	CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancelada IL 1376.	-	-	-	ENGIE	
06:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2	TG1+TV1	FSTVU	GN A	PC	N	LC	PC	-	-	-	-	ENEL GENERACION	
06:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2	TG1+TV1	GN A	PC	LF	LC	PC	-	Cambio de Combustible GNL-B a GN-A	-	-	-	COLBUN	
06:15	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1	CAR	200	LF	-	PC	PCP	OM	IL 1377, Cancelada IL 1374.	-	-	IL 1377	AES GENER	
06:19	-	ANGOSTURA-1	RALCO	sinv	100	N	-	CI	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	COLBUN	
06:19	-	ANGOSTURA-2	RALCO	sinv	100	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	
06:19	-	ANGOSTURA-3	RALCO	sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	
06:22	-	ANGOSTURA-3	RALCO	sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	
06:24	-	COLBUN-1	COLBUN	sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	
06:32	-	ANGOSTURA-1	RALCO	sinv	PC	N	-	PC	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	COLBUN	
06:32	-	ANGOSTURA-2	RALCO	sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	
06:36	-	COLBUN-1	COLBUN	sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	
06:59	-	COLBUN-1	COLBUN	sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	
07:00	-	COLBUN-2	COLBUN	sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	
07:10	-	COLBUN-2	COLBUN	sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	
07:26	-	COLBUN-1	COLBUN	sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	
07:46	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1	CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Asociada a faenas programadas con SDCF 63248	Ctx Lt 500 kv Changos - Cumbre	-	-	ENGIE	
07:46	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA	CAR	110	N	-	CI	-	OM	Asociada a faenas programadas con SDCF 63248	Ctx Lt 500 kv Changos - Cumbre	-	-	ENGIE	
08:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA	CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Asociada a faenas programadas con SDCF 63248	Ctx Lt 500 kv Changos - Cumbre	-	-	ENGIE	
08:01	-	COLBUN-1	COLBUN	sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	
08:56	-	COLBUN-2	COLBUN	sinv	DN	0	DN	-	FS	OM	-	-	N	-	COLBUN	
08:59	-	PAM	PAM	COGEN	0	DF	-	FS	-	OM	Limpieza de quemador de Azufre en proceso productivo.	-	-	SDCF 63282	ENOR CHILE	
09:28	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1	TG1	GNL B	-	DN	DLC	PP	-	-	-	-	-	COLBUN	
10:12	-	ESCUADRON	ESCUADRON	COGEN	-	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	ESCUADRON	
10:12	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1	BL1+BL2	COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	COMASA	
10:12	-	LAJAVEE-1	LAJAVEE-1	COGEN	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	
10:12	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1	TG1	GNL B	200	N	DLC	CI	-	OM	-	-	-	COLBUN	
10:30	-	ANGOSTURA-3	RALCO	sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	
10:46	-	ANGOSTURA-1	RALCO	sinv	100	N	-	CI	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	COLBUN	
10:46	-	ANGOSTURA-2	RALCO	sinv	100	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	
10:50	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1	TG1	GNL B	MT	N	DLC	MT	-	OM	-	-	-	COLBUN	
10:50	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1	BL1	COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	COMASA	
10:50	-	ESCUADRON	ESCUADRON	COGEN	MT	N	-	ROP	-	OM	-	-	-	-	ESCUADRON	
10:55	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA	CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Asociada a faenas programadas con SDCF 63248	Ctx Lt 500 kv Changos - Cumbre	-	-	ENGIE	
11:29	-	CALLECALLE	CALLECALLE	DIESEL	1,7	PMM	-	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas	-	-	SMM 55534	STS	
11:44	-	COLMITO	COLMITO	DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	
11:48	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1	TG1	GNL B	0	N	DLC	PS	-	OM	-	-	-	COLBUN	
12:02	-	COLMITO	COLMITO	DIESEL	0	N	-	PMT	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	
12:02	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA	CAR	100	N	-	CI	-	OM	Asociada a faenas programadas con SDCF 63248	Ctx Lt 500 kv Changos - Cumbre	-	-	ENGIE	
12:04	-	COLMITO	COLMITO	DIESEL	MT	N	-	MT	-	OM	Control Transferencia Línea 110 Quillota - San Pedro	-	-	-	CARDONES	
12:29	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	
12:41	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA	CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Asociada a faenas programadas con SDCF 63248	Ctx Lt 500 kv Changos - Cumbre	-	-	ENGIE	
12:52	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES	sinv	30	N	-	CI	-	RE	Control vivaciones C. Loma Alta	-	-	N	-	ENEL GENERACION
12:52	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES	sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	
12:52	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES	sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	
13:04	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	
13:19	-	S/E TOCOPILLA 220 kv	-	-	-	-	-	SSCC-CT	-	-	S/E TOCOPILLA 220 kv: [-TOCOPILLA] Bajar 2 kv.	-	-	-	-	
13:29	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	
13:59	-	CALLECALLE	CALLECALLE	DIESEL	0	MW	-	FS	-	EP	-	-	-	SMM 55534	STS	
14:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	Finaliza participación en control secundario de frecuencia AGC	-	-	-	-	ENEL GENERACION	
14:58	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B	TG2B+STV2	GNL B	-	DN	DLC	PP	-	Orden de despacho.	-	-	-	GAS ATACAMA	
15:31	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	-	N	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	-	-	-	ENEL GENERACION	
15:46	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1	CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Limitada a 30MW de P/Q por falla en pulverizador.	-	-	IL XXXX	ENGIE	
15:48	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1	CAR	MT	N	-	PC	-	OM	Cancelada SICF 63282	-	-	-	ENOR CHILE	
15:49	-	ANGOSTURA-1	RALCO	sinv	PC	N	-	PC	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	COLBUN	
15:49	-	ANGOSTURA-2	RALCO	sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	
15:50	-	ANGOSTURA-3	RALCO	sinv	PC	N	-	PC	-							

05-09-2019													Zona Desacople		Condición del Embalse		Neomante		Centro de Control	
Hora Movl.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	MW Actual	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna	Consigna Limitación	Instrucción Condición	Motivo Comentario										
17:14	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	N	-	-	-	COLBUN			
17:22	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	ENGIE			
17:22	-	NOTAS CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx Lt 500 kv Changos - Cumbre	-	-	-	-	-	-	CDC			
18:14	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	200	LF	-	AGC	PCP	AGC	Deja participación en AGC y continúa IL 1377.	-	-	-	-	-	-	AES GENER			
18:18	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	150	N	-	CI	-	OM	-	-	-	N	-	-	-	COLBUN			
18:18	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	150	N	-	CI	-	OM	-	-	-	N	-	-	-	COLBUN			
18:18	-	ELTORO-2	ELTORO vantu	5	N	-	CI	-	OM	-	-	-	N	-	-	-	ENEL GENERACION			
18:28	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	N	-	-	-	COLBUN			
18:28	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	N	-	-	-	COLBUN			
18:44	-	ELTORO-1	ELTORO sinv	40	N	-	CI	-	OM	-	-	-	N	-	-	-	ENEL GENERACION			
18:45	-	ELTORO-2	ELTORO sinv	40	N	-	CI	-	OM	-	-	-	N	-	-	-	ENEL GENERACION			
18:45	-	ELTORO-3	ELTORO sinv	40	N	-	CI	-	CPF	-	-	-	N	-	-	-	ENEL GENERACION			
18:46	-	ELTORO-4	ELTORO sinv	40	N	-	CI	-	CPF	-	-	-	N	-	-	-	ENEL GENERACION			
18:48	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	Control Transferencia Línea 110 Quillota - San Pedro	-	-	-	-	-	-	CARDONES			
19:04	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B+0.5TV2 GNL B	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV2C	-	-	-	-	-	-	GAS ATACAMA			
19:20	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_INFLEX	-	DN	LC	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION			
19:24	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	PC	LF	-	PC	-	OM	Control Transferencia. Según DAOP N° 1. Baja a 150 MW por ruido en equipo de molienda.	-	-	-	-	-	-	SICF 63462	AES GENER		
19:30	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B+0.5TV2 GNL B	MT	N	LC	MT	-	OM	Estable en mínimo técnico.	-	-	-	-	-	-	GAS ATACAMA			
19:35	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A+0.5TV1 GNL B	-	N	LC	AGC	-	AGC	Inicia participación en AGC.	-	-	-	-	-	-	GAS ATACAMA			
19:35	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B+0.5TV2 GNL B	-	N	LC	AGC	-	AGC	Inicia participación en AGC.	-	-	-	-	-	-	GAS ATACAMA			
19:44	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	240	LF	-	PC	PCP	OM	Cancela IL 1377 y continúa IL 1379. Inicia participación en AGC.	-	-	-	-	-	-	AES GENER			
19:45	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_INFLEX	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION			
20:00	-	ELTORO-1	ELTORO sinv	25	N	-	CI	-	OM	-	-	-	N	-	-	-	ENEL GENERACION			
20:00	-	ELTORO-2	ELTORO sinv	25	N	-	CI	-	OM	-	-	-	N	-	-	-	ENEL GENERACION			
20:00	-	ELTORO-3	ELTORO sinv	25	N	-	CI	-	CPF	-	-	-	N	-	-	-	ENEL GENERACION			
20:00	-	ELTORO-4	ELTORO sinv	25	N	-	CI	-	CPF	-	-	-	N	-	-	-	ENEL GENERACION			
20:10	-	CIPRESES-1	CIPRESES sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	N	-	-	-	ENEL GENERACION			
20:10	-	CIPRESES-2	CIPRESES sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	N	-	-	-	ENEL GENERACION			
20:10	-	CIPRESES-3	CIPRESES sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	N	-	-	-	ENEL GENERACION			
20:50	-	MEJILLONES-CTM2	MEJILLONES-CTM2_CAR	-	N	-	PMT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	ENGIE			
21:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_INFLEX	-	N	LC	PC	-	OM	Cambio combustible a gas_inflex	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION			
21:28	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B+0.5TV2 GNL B	MT	N	LC	MT	-	OM	Deja participación en AGC.	-	-	-	-	-	-	GAS ATACAMA			
21:40	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	N	-	AGC	-	AGC	Se declara en condición de agotamiento	-	-	-	A	-	-	ENEL GENERACION			
21:40	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	N	-	AGC	-	AGC	Se declara en condición de agotamiento	-	-	-	A	-	-	ENEL GENERACION			
22:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	N	-	FS	-	AGC	Finaliza participación en control secundario de frecuencia AGC	-	-	-	A	-	-	ENEL GENERACION			
22:04	-	ANGOSTURA-3	RALCO sinv	0	DN	-	FS	-	RE	Control cota Angostura	-	-	-	-	-	-	COLBUN			
22:13	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	100	N	-	CI	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	-	-	-	COLBUN			
22:13	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	100	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	COLBUN			
22:13	-	MEJILLONES-CTM2	MEJILLONES-CTM2_CAR	0	DF	-	FS	-	SIF	IF 2313	-	-	-	-	-	-	IF 2313	ENGIE		
22:21	-	ELTORO-1	ELTORO vantu	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	N	-	-	-	ENEL GENERACION			
22:21	-	ELTORO-2	ELTORO vantu	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	N	-	-	-	ENEL GENERACION			
22:21	-	ELTORO-3	ELTORO vantu	MT	N	-	MT	-	CPF	-	-	-	N	-	-	-	ENEL GENERACION			
22:21	-	ELTORO-4	ELTORO vantu	MT	N	-	MT	-	CPF	-	-	-	N	-	-	-	ENEL GENERACION			
22:30	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	190	N	-	CI	-	OM	-	-	-	N	-	-	-	COLBUN			
22:30	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	190	N	-	CI	-	OM	-	-	-	N	-	-	-	COLBUN			
22:35	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	150	N	-	CI	-	OM	-	-	-	N	-	-	-	COLBUN			
22:35	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	150	N	-	CI	-	OM	-	-	-	N	-	-	-	COLBUN			
22:44	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	N	-	-	-	COLBUN			
22:44	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	N	-	-	-	COLBUN			
22:48	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	MT	N	-	MT	-	OM	Control Transferencia Línea 110 Quillota - San Pedro	-	-	-	-	-	-	CARDONES			
23:02	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	240	LF	-	CI	-	SICF	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION			
23:10	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	140	N	-	CI	-	OM	-	-	-	N	-	-	-	COLBUN			
23:10	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	140	N	-	CI	-	OM	-	-	-	N	-	-	-	COLBUN			
23:10	S/E CHARRUA 220 kv	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E CHARRUA 220 kv: [-ELTORO-ANTUCO-BOCAMINA 2-PANGUE-RALCO]. Bajar 3 kv.	-	-	-	-	-	-	-			
23:12	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	130	LF	-	PC	PCP	OM	limitada en 130 MW, IL 1380.	-	-	-	-	-	-	IL 1380	ENGIE		
23:21	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	130	N	-	CI	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	-	-	-	COLBUN			
23:21	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	130	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	COLBUN			
23:28	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	170	N	-	CI	-	OM	-	-	-	N	-	-	-	COLBUN			
23:28	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	170	N	-	CI	-	OM	-	-	-	N	-	-	-	COLBUN			
23:34	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_INFLEX	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION			
23:47	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_INFLEX	0	DN	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION			
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	-	-	-	CDC			

INFORME DIARIO

Jueves 05 de Septiembre del 2019



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Abanico	772.7	762.1	-1.37 %		Mampil	584.0	580.8	-0.55 %	
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-		Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	
Alfalfal	820.0	801.9	-2.21 %		Mariposas	96.0	60.4	-37.08 %	PMG
Alto Renaico	0.0	28.8	-	PMG	Masisa	192.0	184.9	-3.70 %	IL
Ancoa	21.1	21.4	+1.09 %		Maule	0.0	0.0	-	
Andes Diésel	0.0	0.0	-		Mejillones-CTM1	3212.5	2497.1	-22.27 %	IL
Andes FO6	0.0	0.0	-		Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	
Andina-CTA	4248.0	3244.0	-23.63 %		Mejillones-CTM2	1359.7	29.8	(*) -97.81 %	IF
Angamos-ANG1	6645.6	6556.7	-1.34 %		Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	
Angamos-ANG2	6751.2	6579.1	-2.55 %		Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	SDCF
Angostura	7595.7	6193.0	(*) -18.47 %		Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	
Antilhue	0.0	0.0	-	IL	Mejillones-PAM	584.6	252.9	-56.74 %	IF
Antuco	3840.0	3836.0	-0.10 %	PMM	Nalcas	108.8	93.4	-14.16 %	PMG
Arauco	35.0	82.2	+134.71 %		Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	IL
Arica-GMAR	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 GNL	0.0	277.0	GNP	
Arica-M1AR	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Arica-M2AR	0.0	0.0	-		Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-	IL
Atacama-1 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco 2 GNL	0.0	0.0	-	
Atacama-1 GNL	2637.7	2674.2	+1.38 %		Nehuenco 2 Gas Arg	0.0	8183.0	(*)GNP	
Atacama-2 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
Atacama-2 GNL	697.6	640.8	-8.14 %		Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
Bess Andes	-	8.3	GNP		Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
Bess Angamos	-	7.7	GNP		Newen Diésel	0.0	0.0	-	
Bess Cochrane	-	0.2	GNP		Newen Gas	0.0	0.0	-	
Blanco	78.0	102.0	+30.72 %		Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
Bocamina	1680.0	1646.0	-2.02 %	IL	Newen Propano	0.0	-	-	
Bocamina 2	8400.0	7930.0	-5.60 %		Norgener-NTO1	3223.1	386.4	(*) -88.01 %	SDCF
CMPC Cordillera	0.0	0.0	-	PMMep	Norgener-NTO2	3259.2	3121.3	-4.23 %	
CMPC Laja	150.0	686.1	+357.40 %		Norgener-NTO2 Fuel Oil	-	0.0	-	
CMPC Pacífico	552.0	269.3	-51.21 %		Nueva Aldea 1	336.0	63.9	-80.97 %	
CMPC Santa Fe	120.0	0.0	-100.00 %		Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	IF
CMPC Tissue	-	38.0	-	PMG	Nueva Aldea 3	888.0	733.8	-17.36 %	
Callao	36.6	19.8	-45.78 %	PMG	Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
Calle Calle	0.0	5.5	GNP	PMM	Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	IL
Campiche	0.0	0.0	-	SDCF	Nueva Renca Gas Arg	5596.5	4354.0	(*) -22.20 %	
Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-		Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	SDCF
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-		Ojos de Agua	125.9	121.1	-3.82 %	PMG
Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-		Olivos	0.0	0.0	-	PMM
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-		Palacios	-	0.0	-	PMG
Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-		Palmucho	687.1	676.0	-1.62 %	
Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-		Pangué	10720.0	9847.0	-8.14 %	
Canutillar	3399.0	2763.0	-18.71 %		Pehuenche	6453.0	7611.0	(*) +17.95 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Capullo	245.0	229.1	-6.49 %	
Cardones	0.0	0.0	-	
Carena	0.0	0.0	-	PMG, IF
Carilafquén	144.0	179.9	+24.91 %	
Celco	120.0	156.7	+30.60 %	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	
Cenizas	0.0	0.0	-	
Chacabuquito	0.0	0.7	GNP	PMM
Chacayes	336.0	297.5	-11.46 %	
Chapiquiña	103.0	102.4	-0.58 %	
Chiburgo	117.0	117.0	-	PMG
Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
Cholguán	0.0	0.0	-	SDCF
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	0.0	0.0	-	PMM
Cipreses	1537.3	1434.0	-6.72 %	IL
Cochrane-CCH1	5280.0	4855.6	-8.04 %	IL
Cochrane-CCH2	6595.2	5746.3	-12.87 %	
Cogen. Aconcagua	-	0.0	-	
Colbún	2626.3	2817.0	+7.26 %	
Colihues Diésel	-	0.0	-	
Colihues HFO	0.0	0.0	-	
Colmito Diésel	0.0	349.4	GNP	
Colmito GNL	0.0	0.0	-	IL
Concón	0.0	0.0	-	PMG
Constitución	0.0	0.0	-	PMG
Contulmo	-	0.0	-	PMG
Convento Viejo	0.0	0.0	-	
Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
Coronel GNL	0.0	0.0	-	
Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
Coya	0.0	0.0	-	
Cumbres	-	148.5	GNP	
Curillinque	1021.0	1214.0	+18.90 %	
Degañ	0.0	0.0	-	
Degañ 2	0.0	0.0	-	
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG
El Paso	0.0	0.0	-	PMM
El Peñón	0.0	0.0	-	
El Rincón	6.0	6.0	-	PMG
El Salvador	0.0	0.0	-	
El Toro	63.4	492.0	+675.61 %	
El Total	0.0	0.0	-	PMG
Emelda 1	0.0	0.0	-	
Emelda 2	0.0	0.0	-	
Enaex-CUMMINS	0.0	0.0	-	
Enaex-DEUTZ	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	237.0	353.4	+49.12 %	IL
Escuadrón	91.2	47.3	-48.14 %	
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Petropower	1560.0	956.0	-38.72 %	
Peuchén	742.0	735.1	-0.93 %	
Picoiquén	343.6	359.7	+4.68 %	
Pilmaiquén	960.0	958.6	-0.15 %	IL
Placilla	0.0	0.0	-	PMG
Planta Valdivia	1008.0	327.3	-67.53 %	
Providencia	151.2	0.0	-100.00 %	
Pulelfu	177.6	168.3	-5.24 %	PMG
Pullinque	825.0	831.8	+0.83 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	110.2	121.0	+9.80 %	
Queltehues	558.0	539.8	-3.27 %	PMM
Quilleco	1136.7	1077.0	-5.25 %	
Quintay	0.0	0.0	-	PMG
Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	IL
Quintero 1A GNL	0.0	465.0	GNP	
Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	PMM, IL
Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
Ralco	16090.3	15456.0	-3.94 %	IL
Rapel	214.1	0.0	-100.00 %	
Renaico	113.1	142.6	+26.13 %	PMG
Renca	0.0	0.0	-	
Rucatayo	1104.0	1101.3	-0.25 %	
Rucúe	2645.5	2585.0	-2.29 %	
Río Colorado	187.8	173.2	-7.77 %	
Río Huasco	52.0	53.8	+3.42 %	
SF Energía	0.0	0.0	-	PMMep
San Andrés	60.0	61.5	+2.50 %	
San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
San Ignacio	154.5	144.0	-6.78 %	
San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	IL
San Isidro 1 GNL	8160.0	5644.0	(*) -30.83 %	SDCF
San Isidro 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	
San Isidro 2 GNL	9120.0	1077.0	(*) -88.19 %	
San Isidro 2 Gas Arg	0.0	6617.0	(*)GNP	
San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Santa Marta	240.0	166.6	-30.58 %	
Santa María	0.0	0.0	-	IF
Sauzal	405.3	398.0	-1.80 %	PMM
Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Sauzalito	72.9	72.0	-1.30 %	
Solar Aguila 1	9.1	8.0	-11.86 %	
Solar Andes	173.1	180.0	+4.00 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-		Solar Antay	72.4	54.6	-24.63 %	PMG
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-		Solar Carrera Pinto	455.2	532.3	+16.93 %	
Espinos	0.0	0.0	-		Solar Cerro Dominador	843.7	841.2	-0.29 %	
Eólica Aurora	302.6	448.3	+48.15 %		Solar Chañares	257.5	243.7	-5.34 %	
Eólica Cabo Leones	259.3	368.4	+42.07 %		Solar Diego de Almagro	195.8	202.2	+3.24 %	
Eólica Canela	25.3	39.2	+54.82 %		Solar Doña Carmen	46.1	70.2	+52.28 %	
Eólica Canela 2	99.5	143.7	+44.39 %		Solar El Pelicano	343.4	349.8	+1.86 %	
Eólica Cuel	222.6	258.8	+16.26 %		Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Eólica El Arrayán	124.8	119.3	-4.41 %		Solar El Romero	645.2	721.2	+11.79 %	
Eólica La Esperanza	66.4	53.4	-19.61 %	PMG	Solar FV Bolero	1016.0	1006.9	-0.89 %	
Eólica Lebu	93.2	39.6	-57.51 %	PMG	Solar Finis Terrae	1099.2	1024.2	-6.82 %	
Eólica Los Buenos Aires	187.5	200.6	+6.97 %		Solar Huatacondo	728.7	649.4	-10.89 %	
Eólica Los Cururos	120.6	311.6	+158.37 %		Solar Jama 1	184.5	257.3	+39.48 %	
Eólica Monte Redondo	76.5	138.7	+81.31 %		Solar Jama 2	137.5	176.1	+28.06 %	
Eólica Punta Colorada	32.2	8.8	-72.70 %	IF	Solar Javiera	462.6	459.1	-0.77 %	
Eólica Punta Palmeras	89.1	178.8	+100.72 %		Solar La Huayca 2	147.6	152.5	+3.33 %	
Eólica Punta Sierra	226.0	330.0	+46.02 %		Solar La Silla	9.9	5.3	-46.67 %	
Eólica Renaico	600.1	524.3	-12.64 %		Solar Lalackama	509.0	434.6	-14.62 %	
Eólica San Juan	402.4	579.0	+43.89 %		Solar Lalackama 2	103.3	133.6	+29.37 %	
Eólica San Pedro	95.4	290.1	+204.09 %		Solar Llano de Llampos	590.6	570.5	-3.40 %	
Eólica San Pedro II	89.6	285.0	+218.08 %	SDCF	Solar Loma Los Colorados	3.6	1.1	-69.44 %	PMG
Eólica Sarco	0.0	0.0	-	IF	Solar Los Loros	227.8	213.8	-6.15 %	
Eólica Sierra Gorda	1223.1	1015.8	-16.95 %		Solar Luz del Norte	892.7	859.6	-3.71 %	
Eólica Talinay Oriente	216.1	265.0	+22.64 %		Solar María Elena	517.0	672.0	+29.98 %	
Eólica Talinay Poniente	115.4	171.3	+48.46 %		Solar PV Conejo	831.9	823.9	-0.96 %	
Eólica Taltal	1232.3	680.2	-44.80 %	IL	Solar PV Salvador	491.1	468.3	-4.65 %	
Eólica Totoral	66.3	127.5	+92.31 %		Solar Pampa Camarones	36.9	35.3	-4.31 %	
Eólica Ucuquer 2	85.3	91.6	+7.33 %		Solar Pampa Solar Norte	545.8	544.3	-0.27 %	
Eólica Valle de los Vientos	692.1	613.2	-11.40 %		Solar Piloto Cardones	1.0	0.4	-60.00 %	PMG
Florida	60.2	55.2	-8.31 %		Solar Pozo Almonte 2	50.8	47.5	-6.57 %	
Geotérmica Cerro Pabellón	480.0	517.5	+7.82 %		Solar Pozo Almonte 3	108.5	99.3	-8.45 %	
Guacolda 1	3600.0	3577.0	-0.64 %	IL	Solar Puerto Seco	83.8	81.0	-3.37 %	PMG
Guacolda 2	3504.0	3544.0	+1.14 %	IL	Solar Quilapilún	238.7	147.8	-38.06 %	
Guacolda 3	3648.0	3694.0	+1.26 %		Solar SDGx01	6.4	2.1	-67.34 %	PMG
Guacolda 4	3693.1	3640.0	-1.44 %		Solar San Andrés	264.7	257.1	-2.87 %	
Guacolda 5	3749.2	3718.0	-0.83 %		Solar Santiago	250.5	215.4	-14.02 %	
Guayacán	153.2	153.7	+0.34 %	PMM	Solar Uribe	442.9	455.1	+2.75 %	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-		Talca	10.5	0.1	-99.52 %	
Horcones TG	-	0.0	-		Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Hornitos	153.0	150.4	-1.68 %		Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
Hornitos-CTH	4261.0	3926.8	-7.84 %		Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Huasco	0.0	0.0	-		Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
Huasco TG IFO	0.0	-	-		Tamaya-Suta	0.0	0.0	-	
IE Mejillones	0.0	0.0	-	IF	Tarapacá-CTTAR	1848.0	1893.2	+2.44 %	IL
Inacal	0.0	0.0	-		Tarapacá-CTTAR Fuel Oil	-	0.0	-	
Isla	877.2	1028.0	+17.19 %		Tarapacá-TGTAR	9.0	0.0	-100.00 %	
Itata	384.0	366.7	-4.51 %		Teno	0.0	0.0	-	
Juncal	96.0	96.6	+0.59 %		Teno Gas 50	-	0.6		GNP
Kelar Diésel	0.0	0.0	-		Termopacífico	0.0	0.0	-	
Kelar GNL	0.0	0.0	-		Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
La Confluencia	299.0	325.0	+8.70 %	
La Higuera	395.0	512.4	+29.72 %	
La Mina	0.0	0.0	-	PMM
La Portada-TECNET	0.0	0.0	-	
Laguna Verde TG	0.0	0.0	-	IF
Laguna Verde TV	0.0	0.0	-	
Laja 1	408.1	441.0	+8.07 %	
Laja Energía Verde	72.0	19.0	-73.61 %	
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
Lautaro 1	540.0	622.7	+15.31 %	
Lautaro 2	402.0	404.8	+0.69 %	
Lebu	-	0.0	-	PMG
Licantén	137.0	53.5	-60.92 %	
Licán	168.0	129.0	-23.21 %	
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
Lircay	247.2	247.0	-0.08 %	
Llauquereo	36.3	35.4	-2.51 %	PMG
Loma Alta	400.9	490.0	+22.22 %	
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, IF
Loma Los Colorados 2	336.0	378.4	+12.62 %	
Los Guindos Diésel	0.0	0.0	-	
Los Hierros	360.0	346.0	-3.90 %	
Los Hierros 2	72.0	69.4	-3.63 %	
Los Molles	86.1	86.0	-0.17 %	
Los Pinos	0.0	0.0	-	
Los Quilos	200.0	222.6	+11.30 %	PMM
Los Vientos	0.0	0.0	-	
Machicura	336.0	389.0	+15.77 %	IL
Maitenes	221.0	215.9	-2.32 %	
Malalcahuello	170.4	170.4	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	
Tocopilla-U14	0.0	0.0	-	
Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
Tocopilla-U15	0.0	0.0	-	IL
Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
Tocopilla-U16 Diésel	0.0	0.0	-	
Tocopilla-U16 GNL	8320.5	6292.1	(*) -24.38 %	
Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	
Trapén	0.0	0.0	-	IL
Trincao	0.0	0.0	-	
Trongol	-	0.0	-	PMG
Ujjina-1	0.0	0.0	-	
Ujjina-2	0.0	0.0	-	
Ujjina-3	0.0	0.0	-	
Ujjina-4	0.0	0.0	-	
Ujjina-5	0.0	0.0	-	PMM
Ujjina-6	0.0	0.0	-	
Ventanas 1	0.0	0.0	-	IF
Ventanas 2	2964.2	4040.0	(*) +36.29 %	IL
Viñales	528.0	588.1	+11.37 %	
Volcán	157.0	151.7	-3.38 %	
Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 1 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 2 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 3 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 3 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 4	0.0	0.0	-	
Total	213772.2	205617.9	-3.81 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-
Alicahue	15.4	0.9	-94.42 %
Allipén	62.1	50.5	-18.72 %
Almendrado	-	0.0	-
Ancalí	-	0.0	-
Ariztia	-	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	31.9	16.6	-47.99 %
Biocruz	-	2.1	-
Biomar	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-
Bureo	44.4	0.0	-100.00 %
Caliboro	24.9	11.0	-55.63 %
Canesa Solar 1	-	0.0	-
Casablanca 1	-	0.0	-
Casablanca 2	-	0.0	-
Cavanca	42.2	43.8	+3.77 %
Cañete	-	0.0	-
Chalinga Solar	15.7	0.0	-99.87 %
Chanleufu	2.1	0.0	-100.00 %
Chile Generación	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-
Collil	57.0	9.1	-84.03 %
Conchali	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-
Correntoso	-	82.0	-
Cortés	-	0.0	-
Cruz Solar	0.0	0.1	-
Curacautín	-	0.0	-
Curauma	-	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
Danisco	-	0.0	-
Don Walterio	70.8	33.8	-52.33 %
Dongo	48.0	9.9	-79.36 %
Donguil	5.1	2.3	-54.56 %
Doña Hilda	7.0	5.0	-27.92 %
Eagon	-	0.0	-
El Agrío	54.3	22.1	-59.25 %
El Arrayán	-	1.7	-
El Campesino 1	-	2.6	-
El Canelo	79.8	32.6	-59.09 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Colorado	15.6	6.1	-60.80 %
El Diuto	74.1	32.7	-55.80 %
El Llano	0.0	0.0	-
El Manzano	85.7	35.2	-58.96 %
El Mirador	14.6	19.4	+32.72 %
El Molle	-	20.3	-
El Nogal	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Reca	38.4	12.1	-68.44 %
Rey	-	0.0	-
Riñinahue	0.0	7.5	-
Roblería	0.0	0.0	-
Salmofood 1	-	0.0	-
Santa Adriana	-	0.0	-
Santa Elena	0.0	15.4	-
Santa Irene	-	0.0	-
Santa Isabel	18.6	8.4	-54.81 %
Sauce Andes	4.7	2.2	-54.63 %
Sepultura	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-
Solar Alto	17.7	0.1	-99.27 %
Solar Altos de Til Til	10.0	0.0	-100.00 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	37.6	3.1	-91.73 %
Solar Amparo del Sol	16.2	1.0	-94.01 %
Solar Bellavista	13.8	0.6	-95.80 %
Solar Cabilsol	16.0	0.9	-94.44 %
Solar Cachiyuyo 2	76.2	14.3	-81.26 %
Solar Calama 1	82.5	20.8	-74.84 %
Solar Calle Larga	18.2	0.7	-95.99 %
Solar Casuto	14.1	0.1	-99.65 %
Solar Catán	17.0	0.0	-100.00 %
Solar Cernicalo 1	2.3	0.3	-88.26 %
Solar Cernicalo 2	2.2	0.3	-88.18 %
Solar Chancon	13.2	0.8	-94.32 %
Solar Chimbarongo	7.3	0.9	-87.26 %
Solar Chuchiñi	14.8	1.0	-93.24 %
Solar Cordillerilla	0.7	0.2	-77.14 %
Solar Crucero	11.7	0.0	-100.00 %
Solar Cuz Cuz	16.1	0.4	-97.39 %
Solar Don Eugenio	13.9	1.3	-91.01 %
Solar El Boco	17.6	1.5	-91.65 %
Solar El Chincol	2.8	0.3	-88.57 %
Solar El Divisadero	25.3	1.6	-93.56 %
Solar El Laurel	29.3	0.0	-100.00 %
Solar El Picurio	9.7	1.6	-83.30 %
Solar El Pilpen	17.4	4.8	-72.47 %
Solar El Pitio	2.8	0.4	-85.00 %
Solar El Queltehue	0.0	-	-
Solar El Quemado	13.4	0.6	-95.45 %
Solar El Queule	2.9	0.0	-100.00 %
Solar El Roble	48.6	10.9	-77.65 %
Solar El Sauce	15.7	2.4	-84.71 %
Solar Encon	45.9	2.2	-95.25 %
Solar Esperanza	0.0	0.0	-
Solar Fotovolt	4.0	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
El Nogal Eólico	-	32.2	-
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	33.2	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	0.6	0.0	-100.00 %
Eólica Huajache	0.0	0.0	-
Eólica Las Peñas	89.7	22.1	-75.40 %
Eólica Lebu III	33.2	5.7	-82.83 %
Eólica Raki	103.6	53.9	-47.96 %
Eólica Ucuquer	14.2	52.5	+269.44 %
Galpón	31.0	13.2	-57.38 %
HBS	-	0.0	-
HBS-GNL	-	0.0	-
Hidrobonito MC1	134.4	45.3	-66.31 %
Hidrobonito MC2	75.7	31.2	-58.83 %
Hidroeléctrica Cumpeo	118.7	52.6	-55.66 %
Hidroeléctrica Río Mulchén	21.3	0.0	-100.00 %
Illapel 5x	18.4	0.0	-99.89 %
JCE	-	0.0	-
Juncalito	0.0	0.0	-
La Arena	68.0	12.2	-82.08 %
La Bifurcada	4.1	1.8	-56.28 %
La Montaña 1	11.9	4.3	-63.85 %
La Montaña 2	6.3	2.3	-63.16 %
La Paloma	7.5	0.0	-100.00 %
La Viña - Alto la Viña	11.6	5.4	-53.88 %
Las Codornices	3.2	0.0	-99.38 %
Las Flores	38.4	20.7	-46.17 %
Las Pampas	-	0.0	-
Las Perdices	-	0.0	-
Las Vertientes	39.8	18.2	-54.32 %
Lepanto	-	0.0	-
Lipigas Concón	-	0.0	-
Lo Sierra	-	0.1	-
Lonquimay	-	0.0	-
Los Bajos	5.1	0.0	-100.00 %
Los Colonos	-	0.0	-
Los Corrales	0.0	0.0	-
Los Corrales II	24.1	9.5	-60.78 %
Los Morros	3.6	2.3	-36.25 %
Los Padres	5.3	9.7	+84.09 %
Los Sauces	-	0.0	-
Los Álamos	-	0.0	-
Louisiana Pacífic	-	0.0	-
Louisiana Pacífic II	-	0.0	-
MCH-Dosal	-	0.0	-
MSA-1	4.5	5.2	+15.74 %
Maisan	8.7	3.6	-58.32 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar GR Santa Rosa	51.0	0.0	-100.00 %
Solar Homero	0.0	-	-
Solar Hormiga	13.2	0.7	-94.55 %
Solar Hornitos	0.0	0.0	-
Solar La Acacia	0.0	0.0	-
Solar La Blanquina	38.9	3.5	-91.08 %
Solar La Chapeana	18.5	0.6	-96.59 %
Solar La Esperanza 2	0.0	12.8	-
Solar La Frontera	15.3	1.6	-89.67 %
Solar La Lajuela	28.9	0.2	-99.38 %
Solar La Manga	13.0	1.6	-88.00 %
Solar La Quinta	16.3	0.5	-97.06 %
Solar Lagunilla	19.3	0.6	-96.68 %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Mollacas	14.8	0.6	-95.68 %
Solar Las Palomas	2.7	0.6	-78.15 %
Solar Las Terrazas	0.4	0.3	-30.00 %
Solar Las Turcas	17.8	1.9	-89.61 %
Solar Lipangue	15.5	0.0	-100.00 %
Solar Los Gorriones	3.0	0.4	-86.33 %
Solar Los Libertadores	0.0	0.0	-
Solar Los Patos	5.4	1.3	-75.93 %
Solar Los Puquios	0.0	0.0	-
Solar Luders	16.2	1.0	-93.95 %
Solar Luna	11.7	0.0	-99.66 %
Solar Luna del Norte	19.5	0.8	-95.79 %
Solar Malaquita 2	75.0	15.4	-79.49 %
Solar Marchigue 2	41.9	12.6	-69.88 %
Solar Marin	18.3	0.8	-95.74 %
Solar Norte Chico 1	6.6	0.0	-100.00 %
Solar Ocoa	18.4	0.7	-96.41 %
Solar Olivillo	49.7	5.1	-89.80 %
Solar Ovejería	46.8	3.0	-93.63 %
Solar PFV Mostazal	47.4	3.3	-92.97 %
Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Solar PSF Lomas Coloradas	13.2	0.5	-96.59 %
Solar Pama	12.8	0.4	-97.11 %
Solar Panquehue 2	24.7	3.7	-84.94 %
Solar Peralillo	7.6	1.3	-83.42 %
Solar Pica	0.0	0.0	-
Solar Piquero	18.0	1.9	-89.39 %
Solar Pirque	11.9	0.5	-95.88 %
Solar Población	11.5	2.0	-82.35 %
Solar Portezuelo	20.1	2.3	-88.36 %
Solar Pozo Almonte 1	0.0	0.0	-
Solar Punta Baja	0.0	2.2	-
Solar Rodeo	14.6	0.7	-95.14 %
Solar Rovián	25.6	0.1	-99.65 %
Solar San Francisco	16.3	1.5	-90.61 %
Solar San Pedro	16.0	1.8	-89.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Mallarauco	74.4	74.4	-0.03 %
María Elena	4.3	0.0	-100.00 %
Melo	0.0	0.0	-
Mimbre	-	0.0	-
Minihidro Alto Hospicio	21.4	-	-
Minihidro El Toro 2	21.4	-	-
Minihidro Santa Rosa	11.3	-	-
Molinera Villarrica	4.1	1.5	-62.94 %
Monte Patria	-	0.0	-
Montt Solar	18.0	0.1	-99.72 %
Muchi	15.5	5.6	-64.14 %
Multiexport 1	-	0.0	-
Multiexport 2	-	0.0	-
Munilque 1	1.5	0.0	-100.00 %
Munilque 2	11.6	0.0	-100.00 %
Orafti	-	0.0	-
PFV MARCHIHUE VII	-	0.0	-
PMGD PFV JAURURO SOLAR	-	0.0	-
PRP Gami	-	0.0	-
PV Ranguil	9.2	0.0	-100.00 %
Palmar	-	80.4	-
Panguipulli	-	0.0	-
Pedreos Solar	17.5	0.0	-100.00 %
Pehui	20.9	7.8	-62.62 %
Pichilonco	19.5	4.9	-75.12 %
Picoltué	-	0.0	-
Puclaro	43.7	4.8	-89.04 %
Punitaqui	-	0.0	-
Purísima	2.4	0.0	-100.00 %
Quillaileo	0.0	0.0	-
Ramadilla	-	0.0	-
Raso Power	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Santa Cecilia	17.2	1.2	-92.79 %
Solar Santa Clara	20.6	0.7	-96.70 %
Solar Santa Julia	17.7	0.7	-95.93 %
Solar Santa Laura	14.9	0.7	-95.10 %
Solar Santuario	17.4	1.4	-92.01 %
Solar Sol	19.5	0.8	-95.95 %
Solar Talhuén	23.1	0.8	-96.49 %
Solar Tambo Real	16.9	0.8	-95.33 %
Solar Techos de Altamira	0.0	0.0	-
Solar Til Til	10.7	0.7	-93.83 %
Solar Valle Este 2	56.6	3.9	-93.06 %
Solar Valle Oeste 2	57.2	0.0	-100.00 %
Solar Valle de la Luna 2	13.7	0.8	-94.23 %
Solar Vituco 2B	2.2	0.0	-100.00 %
Solar Ñilhue	5.6	0.3	-94.46 %
Southern	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	0.0	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	0.0	-
Trailelfú	42.8	11.4	-73.34 %
Tranquil	57.4	17.5	-69.49 %
Trebal Mapocho	-	38.3	-
Trueno	94.9	101.0	+6.43 %
Truful Truful	18.7	8.0	-57.43 %
Villa Prat	6.4	0.8	-87.50 %
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
Total	3960.4	1453.3	-63.30 %

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 (*)

Angostura	Menor generación real por control Cota.
Nehuenco 2 Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de GN_A.
Nueva Renca Gas Arg	Menor generación real por control suministro de GN_A.
Pehuenche	Mayor generación real por costo marginal.
San Isidro 1 GNL	Menor generación real por indisponibilidad de TV.
San Isidro 2 Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de GN_A.
San Isidro 2 GNL	Menor generación real por control suministro de GNL.
Ventanas 2	Control de transferencia, según DAOP N° 1.
Mejillones-CTM2	Menor generación real por indisponibilidad.
Norgener-NT01	Menor generación real por indisponibilidad.
Tocopilla-U16 GNL	Menor generación real por costo marginal.

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

CONTROL DE FRECUENCIA SEN

Central / Unidad	Hora Inicio	Hora Fin	Antecedentes
Angostura / U-2	00:00	23:59	Control primario de frecuencia distribuida CPF.D.
Antuco / U-2	00:00	23:59	Control primario de frecuencia distribuida CPF.D.
El Toro / U-2	00:00	00:50	Control primario de frecuencia distribuida CPF.D.
El Toro / U-4	00:00	23:59	Control primario de frecuencia distribuida CPF.D.
El Toro / U-3	00:00	23:59	Control primario de frecuencia distribuida CPF.D.
Angostura / U-1	00:00	23:59	Control primario de frecuencia distribuida CPF.D.
Canutillar / U-1	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Canutillar / U-2	00:00	01:56	Control secundario de frecuencia AGC.
Ralco / U-1	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Tocopilla / U-16	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Pehuenche / U-1	00:00	00:50	Control secundario de frecuencia AGC.
Pangue / U-1	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Pehuenche / U-2	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Cochrane / CCH2	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Angamos / ANG1	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Cochrane / CCH1	00:00	18:14	Control secundario de frecuencia AGC.
Angamos / ANG2	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Ralco / U-2	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Canutillar / U-2	04:15	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Pehuenche / U-1	05:05	14:00	Control secundario de frecuencia AGC.
Pehuenche / U-1	15:31	22:00	Control secundario de frecuencia AGC.
Atacama / TG1A	19:35	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Atacama / TG2B	19:35	21:28	Control secundario de frecuencia AGC.
Cochrane / CCH1	19:44	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.

ESTADO DE LAS CENTRALES

4.1. Indisponibilidad por Falla

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Eólica Sarco	0.0	Falla en transformador 220/33 kV, 170 MVA.
IE Mejillones	0.0	Falla en pulverizador y nivel alto en el domo
Mejillones-CTM2	65.4	Indisponible por descontrol de la caldera, según IF 2714.
Santa María	0.0	Alta vibración en la turbina.
Ventanas 1	0.0	Amago de incendio en zona de excitatriz del generador.

4.2. Informe de Limitación de Unidades Generadoras

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Antihue	100.0	TG1 y TG2 limitada a un mínimo técnico de 25 MW, por altas vibraciones en la turbina con menor generación.
Bocamina	56.0	Limitada a 70 MW por indisponibilidad del ventilador de tiro inducido 1B.
Cipreses	98.0	Estando las unidades en control AGC, considerar tasa de toma de carga sobre los 66 MW de 3 MW con intervalos de a lo menos de 1 minuto, par proteger el túnel de aducción, canal isla rama Cipreses y la instalación de acuerdo a orden de operación interna. U-3 limitada a 31 MW por desconexión de un bobinado del estator.
Cochrane-CCH1	77.2	Limitada en 240 MW por alto Material particulado, según IL 1379.
Eólica Taltal	100.0	Celda de generación SICT - ZN deshabilitada, esto debido a comportamiento erróneo en control de potencia activa.
Guacolda 1	99.0	Limitada a 150 MW por máximo control de turbina.
Guacolda 2	94.0	Limitada a 146 MW por máximo control de turbina.
Mejillones-CTM1	85.7	Limitada en 130 MW por Presurización de la caldera, según IL 1380.
Nehuenco 1 Diésel	0.0	Limitada a no generar con diésel por restricciones ambientales.
Nehuenco 2 Diésel	0.0	Limitada a no generar con diésel por restricciones ambientales.
Nueva Renca GNL	100.0	No participa en el control secundario de frecuencia AGC.
Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a no generar con diésel por restricciones ambientales.
Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a no generar con diésel por restricciones ambientales.
Ralco	100.0	Cota superior a 710 msnm el embalse no debe bajar mas de 40 cm/día y entre cotas 710 y 695 msnm no debe bajar más de 25 cm/día.
San Isidro 1 Diésel	0.0	Por cambio de inyectores de combustión, queda limitada a no generar con Diésel hasta realizar el análisis de los resultados.
Tarapacá-CTTAR	48.7	Limitada en 77 MW por indisponibilidad de ventilador de tiro inducido VTI-20, según IL 1181.
Tocopilla-U15	59.1	Limitada en 90 MW por reparación de pulverizador B, según SICF 58200.
Ventanas 2	84.0	Limitada a 150 MW por ruido anormal en equipo de molienda H, según SICF 63462.

4.3. Programa de Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Antuco	50.0	U-1 en mantenimiento mayor.
Olivos	0.0	Mantenimiento mayor.
Quintero 1B Diésel	0.0	Mantenimiento mayor.

4.4. Solicitud de desconexión de curso forzoso

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Campiche	0.0	Tube roto de caldera.

CENTRALES (≥ 100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Componente CTM3-TV indisponible por alta temperatura en descanso N° 3, según SDCF 59808
Norgener-NTO1	12.3	Indisponible por tubo roto de caldera, según SDCF 63244.
Nueva Ventanas	0.0	Tubo roto de caldera.
San Isidro 1 GNL	0.0	TV indisponible por reparación de fuga de vapor en línea by pass alimentación domo de media presión HRSG. (Caldera)

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

5.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PE Sarco, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Loma Los Colorados 2 (U-15 y 16), Dos Valles, Aconcagua TG, Palacios, Cumbres, PE Aurora, Correntoso, Palmar y Teno Gas continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento.
00:07	Enel Distribución	SDAC deshabilitado.
00:10	Rucatayo	C. Rucatayo sincronizada en pruebas, según IF 2685.
00:22	Engie	C. Mejillones CTM1 limitada en 100 MW. Causa informada: Baja presión en caldera, según IL 1376.
00:40	AES Gener	C. Norgener NTO1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 62841.
00:43	Celeoredes	S/E Santiago Solar 52H2 de línea de 110 kV Santiago Solar - Cerro Navia cerrado.
01:10	Rucatayo	C. Rucatayo disponible y en servicio, según IF 2685.
01:46	Colbún	Línea de 110 kV Maipo - CMPC Puente Alto interrupción forzada por protecciones, se pierden 38 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Pirque (2.6 MW) y CMPC Puente Alto (35.4 MW), según IF 2697, 2698 y 2702.
02:20	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta para regular tensión.
02:30	AES Gener	C. Norgener NTO1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Tubo roto de caldera, según SDCF 63244.
02:44	CGE	S/E Pirque se recupera el 25% de los consumos, a través de redes de media tensión.
03:00	CGE	S/E Pirque se recupera el 100% de los consumos, a través de redes de media tensión.
05:17	Engie	C. Mejillones CTM1 cancelada limitación, según IL 1376.
06:15	AES Gener	C. Cochrane CCH1 limitada en 200 MW. Causa informada: Alto material particulado, según IL 1377. Cancelada IL 1374.
06:23	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 cerrada.
06:47	Transec	Línea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel 2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 91.5 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Punta de Cortés (73.5 MW) y Malloa TR-1 (18 MW), según IF 2708, 2701 y 2699.
06:50	CGE	S/E Malloa cerrado 52AS y recuperado el 100 % de los consumos.
06:55	Transec	Cerrada línea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel 2 tramo Alto Jahuel - Rancagua - Punta de Cortes y S/E Punta de Cortés recupera el 100% de los consumos.
06:56	Transec	S/E Punta de Cortés interruptor A3 de línea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel 1 abierto por seguridad del sistema de 154 kV.
07:00	Colbún	Línea de 110 kV Maipo - CMPC Puente Alto cerrada, según IF 2698.
07:28	STS	Línea de 220 kV Ciruelos - Nueva Pichirropulli 1 cerrada.
07:34	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 cerrada.
07:58	Transec	S/E Pan de Azúcar interruptor H2 de la línea de 110 kV Pan de Azúcar - Las Compañías cerrado.
08:00	CGE	Línea de 110 kV Ovalle - Illapel consumos transferidos hacia S/E Ovalle, topología normal.
08:00	TEN	Línea de 500 kV Changos - Cumbre 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de separadores en mal estado, según SDCF 63248.
08:14	Transec	Línea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel 2 tramo Tinguiririca - Punta de Cortés cerrado, según IF 2701.
08:14	Transec	S/E Punta de Cortés interruptores A2 y A3 de línea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel 1 y 2 se mantienen abiertos por seguridad del sistema de 154 kV.
08:18	CGE	S/E Malloa normalizada topología.
08:40	Santa Fe Energía	S/E CMPC Puente Alto energizada barra de 110 kV, según IF 2702.
08:45	Hidro Lircay	C. Mariposas con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Inspección urgente de la turbina por ruidos extraños, según SDCF 63260.
08:54	Enel Green Power	S/E Rande - Finis Terra barra de 33 kV sección 2 energizada, según IF 2695.
08:59	Enor Chile	C. PAM con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza del quemador de azufre en proceso productivo, según SDCF 63282.

Hora	Centro de Control	Observación
10:24	Celeoredes	S/E Santiago Solar 52H2 de línea de 110 kV Santiago Solar - Cerro Navia abierto por control transferencia de línea de 110 kV Quillota - San Pedro.
10:32	Colbún	C. Hornitos con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad en el flujómetro relacionado a la bomba N°1 del circuito abierto de refrigeración, según SICF 63293.
10:44	Colbún	S/E Totoralillo paño H2 de línea de 110 kV Aconcagua - Los Maquis -Totoralillo 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio de protección de distancia GE D60 21/21N sistema 1 fallada (IL 2019001351), según SDCF 63296.
11:01	Colbún	S/E Mulchén paños J3 y J4 de líneas de 220 kV Mulchén - Cautín 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Falla del sistema de teleprotecciones, según SICF 63311.
11:13	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada compensación serie de línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 y 2.
13:59	Transelec	S/E Punta de Cortés interruptores A2 y A3 de línea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel 1 y 2 cerrados.
14:40	CGE	S/E Pucón disponible BB/CC N° 1, según IF 2696.
14:50	CGE	Línea de 66 kV Temuco - Loncoche N° 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda de emergencia, según SICF 63388.
15:13	CGE	Línea de 66 kV San Fernando - La Ronda con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de volantín, según SICF 63393.
15:23	CGE	Línea de 66 kV San Fernando - La Ronda cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según 63393.
15:25	STN	S/E María Elena 52J4 de línea de 220 kV María Elena - Crucero con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Inspección en TTCC J4-1 en fase que presenta ausencia de medida, según SDCF 63397.
15:35	CGE	S/E Loma Colorado banco de CC. EE. N° 1 de 15 kV y 2,5 MVar interrupción forzada por protecciones, según IF 2703.
15:46	Engie	C. Mejillones CTM1 limitada en 30 MW. Causa informada: Atollo en depósito de pirita, según IL 1378.
15:48	Enor Chile	C. PAM cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 63282.
16:42	Engie	C. Mejillones CTM1 cancelada limitación, según IL 1378.
16:43	STS	S/E Pargua paño J1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Se requiere actualizar el parámetro base de tensión de 220 a 230 kV en sistema 2 de protecciones, para evitar operación no deseada, según SICF 63418.
16:56	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada compensación serie de línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 y 2.
17:22	TEN	Línea de 500 kV Changos - Cumbre 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 63248.
17:38	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 abierta para regular tensión.
18:00	Hidro Lircay	C. Mariposas cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 63260.
18:11	STS	S/E Pargua paño J1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 63418.
18:12	Enel Green Power	C. Cerro Pabellón G1A sincronizada en pruebas.
18:24	Transelec	S/E Valdivia con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparar cables dañados en los servicio de corriente alterna de la radio estación Colhué, asociado a la pérdida de data de las SS/EE Puerto Montt, Temuco, Cautín, Ciruelos, Los Lagos y Pullinque, según SICF 63343.
18:31	Colbún	C. Hornitos cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 63293.
18:35	Enel Green Power	S/E Rande transformador de poder N° 2 de 220/33 kV, 90 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de mufa en transformador de la barra 2, según SDCF 63436.
18:38	CGE	Línea de 66 kV Temuco - Loncoche 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 63388.
18:55	Transelec	S/E Mulchén paños J3 y J4 de líneas de 220 kV Mulchén - Cautín 1 y 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 63311.
19:16	Interchile	Línea de 220 kV Laguna - Encuentro 1 cerrada.
19:24	AES Gener	C. Ventanas 2 limitada a 150 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Ruido anormal en equipo de molienda H, según SICF 63462.
19:30	SATT	S/E María Elena 52J4 de línea de 220 kV María Elena - Crucero cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 63397.
19:44	AES Gener	C. Cochrane CCR1 sube a 240 MW, cancelada limitación, según IL 1377. Continua limitada por aumento de material particulado, según IL 1379.
20:13	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 abierta para regular tensión.
21:04	Transelec	S/E Maitencillo equipo CER indisponible. Causa informada: Problemas en el sistema de control, según IF 2712.
21:40	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento.
22:13	Engie	C. Mejillones CTM2 sale del servicio en forma intempestiva con 29 MW. Causa informada: Bajo nivel del domo, según IF 2714.
22:30	Enel Green Power	S/E Rande transformador de poder N° 2 de 220/33 kV, 90 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 63436.
23:02	Enel Generación	C. Bocamina 2 baja a 240 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Cambio de Molino por filtración de carboncillo en rodillo central de molino 4, según SICF 63502.

Hora	Centro de Control	Observación
23:12	Engie	C. Mejillones CTM1 limitada en 130 MW. Causa informada: Presurización de la caldera, según IL 1380.

5.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
No hay registros para esta fecha.		

5.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Centro de Control	Empresa	Instalación
No hay registros para esta fecha.			

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos scada.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule sin datos scada.	07/11/2017	08:00		
Enor Chile	S/E Mantos Blancos sin datos scada.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos scada F/S.	06/12/2018	11:59		
Colbún	Líneas 220 kV Charrúa - Quilleco y Charrúa - Rucúe sin visualización de parámetros de transferencia.	10/12/2018	14:00		
Engie	S/E Tamaya interruptor H1 con datos SCADA inválidos (indisponibles al SITR), equipo sin operación remota vía scada. IL 368	03/03/2019	04:00		
San Andrés	C. San Andrés data scada.	04/03/2019	16:00		
Enel Generación	C. TG Diego de Almagro sin datos scada.	25/04/2019	08:00		
Enel Generación	C. Cipreses U-1 52 G1 sin visualización de cambios de estados por entrada manual pegada.	01/05/2019	14:00		
Enel Generación	C. Taltal TG2 sin datos scada.	30/05/2019	00:16		
Chilquinta	S/E Las Vegas paño 52HR datos scada con error.	07/06/2019	15:39		
Enel Green Power	C. Cerro Pabellón pérdida data scada.	01/07/2019	07:00		
CGE	S/E Teno y Teno Empalme datos scada congelados.	19/07/2019	16:00		
Enel Green Power	C. PE Canela 1 y 2 datos scada.	08/08/2019	14:00		
Tinguiririca Energía	C. La Confluencia datos scada.	25/08/2019	21:00		
Interchile	S/E Polpaico paños K3 y K4 sin datos y telecontrol.	05/09/2019	01:41	05/09/2019	04:26
Enel Generación	C. San Isidro I sin datos scada.	05/09/2019	03:00	05/09/2019	07:15

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	Hot line.	07/10/2018	11:50		
Mariposas	Hot line.	23/02/2019	05:00		
Enel Green Power	Teléfono satélital	14/07/2019	20:40		
CGE	Hot line.	26/08/2019	14:50		

ANEXO N° 4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 05 de
septiembre de 2019

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación report: 27-09-2019 10:42:15
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 110
 Total registros Subestación: 164

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solución	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Potencia	Tareas a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Previo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva	Fecha Final	
201906213	Subestación	Ejecución Exitosa	AES GENÉR	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANDES	otro: cargadores	100VA	Otro Tipo de Trabajo	0	IMPLEMENTACION DE S/E ANDES 100VA	Riesgo bajo por trabajo de repuesto energía	INTERFERENCIA DE COMUNICACIONES	05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 20:00:00	05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 20:00:00	05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 20:00:00	05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 20:00:00
201906089	Subestación	Ejecución Exitosa	AGUAS ANTIOFAGASTA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DESALANT	S/E DESALANT 110 KV		Lavado de Aislación	0	Lavado aislación de todos los pafos asociados a la Barra de 110 KV	Método de lavado a distancia, riesgo bajo.	Condiciones Requiere, No Reconectar: S/E Antofagasta 52H3 S/E Antofagasta 52H1 S/E TO (desalant) 52H1	ninguno	05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 16:00:00	05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 16:00:00	05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 16:00:00	
201909068	Subestación	Ejecución Exitosa	AGUAS ANTIOFAGASTA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DESALANT	S/E DESALANT 110 KV		Lavado de Aislación	0	Lavado aislación a 110 KV Tap Off Desant	Método de lavado a distancia, riesgo bajo.	Condiciones Requiere, No Reconectar: S/E Antofagasta 52H3 S/E Matiboros 52H1 S/E TO (Desalant) 52H1	ninguno	05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 16:00:00	05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 16:00:00	05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 16:00:00	
2019061387	Subestación	Ejecución Exitosa	AITE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ANCOA	S/E ANCOA K2S		Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento normal y exhaustivo a banco Reactor 6. Mantenimiento exhaustivo a interruptor 52D2. Mantenimiento exhaustivo a pararrayos PR2B. Mantenimiento normal a terminal del banco de reactores N° 6 de S/E Ancoa.	Sin riegos. Trabajos en instalación desenergizada.	Trabajos por Plan de Mantenimiento.	ninguno	05-09-2019 09:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 09:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 09:00:00	05-09-2019 18:00:00	
2019060883	Subestación	Ejecución Exitosa	AITE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANCOA	RE S/E ANCOA K2 52SV4 100ANVA		Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento normal a terminal del banco de reactores N° 6 de S/E Ancoa, correspondiente a la UT 500 KV Ancoa. Año Jahuai Cto. N°4. Los trabajos consisten en pruebas de funcionamiento del sistema contra incendio y en la sala de bombas de S/E Ancoa.	Trabajos sin riesgo, como medida de seguridad se cerraran los circuitos de circulación de agua y los bombas del sistema contra incendio estarán fuera de servicio mientras durem los trabajos de intervención.	Durante los trabajos la red helmeda de S/E Ancoa se encontrará fuera de servicio.	ninguno	05-09-2019 09:00:00	05-09-2019 17:00:00	05-09-2019 09:00:00	05-09-2019 17:00:00	05-09-2019 09:00:00	05-09-2019 17:00:00	
2019060878	Subestación	Ejecución Exitosa	AITE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANCOA	RE S/E ANCOA K2 52SV4 100ANVA		Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento normal a terminal del banco de reactores N° 6 de S/E Ancoa, correspondiente a la UT 500 KV Ancoa. Año Jahuai Cto. N°3. Los trabajos consisten en pruebas de funcionamiento del sistema contra incendio y en la sala de bombas de S/E Ancoa.	Trabajos sin riesgo, como medida de seguridad se cerraran los circuitos de circulación de agua y los bombas del sistema contra incendio estarán fuera de servicio mientras durem los trabajos de intervención.	Durante los trabajos la red helmeda de S/E Ancoa se encontrará fuera de servicio.	ninguno	05-09-2019 09:00:00	05-09-2019 17:00:00	05-09-2019 09:00:00	05-09-2019 17:00:00	05-09-2019 09:00:00	05-09-2019 17:00:00	
2019060580	Subestación	Ejecución Exitosa	AITE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUAI	otro: telecomunicación		Otro Tipo de Trabajo	0	Prueba de alta disponibilidad del anillo de comunicaciones existente entre el centro de control y la SAE Alto Jahuai, S/E Ancoa y S/E Charrin.	Posible pérdida de comunicación internamente de máximo 5 minutos, con S/E Alto Jahuai, S/E Ancoa y S/E Charrin.	Trabajos serán realizados desde la Sala de Servidores del Centro de Control de Celco Redes ubicado en Aquepungo, Los Condes.	ninguno	05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 19:00:00	05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 19:00:00	05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 19:00:00	
2019061503	Subestación	Ejecución Exitosa	ANGAMOS	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANGAMOS			Otro Tipo de Trabajo	0	Up grade sistema SAE.	El riesgo es bajo, se toman todas las medidas de precaución.	S/E Angamos: overvoltage microcups 5178	ninguno	05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 20:00:00	05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 20:00:00	05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 20:00:00	
2019050212	Subestación	Ejecución Exitosa	ATACAMA GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PV CERRO DOMINADOR	otro: telecomunicación		Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos y pruebas asociadas a la integración de la nueva Central Cerro Dominador CSP. Pruebas de fibra óptica, configuración de cabezales de comunicaciones, certificación de equipos ODN, Tutores de Fibra óptica (CFP), integración de CFP en sistemas (DTR - PMTET). Sin condiciones requeridas. Riesgo: existe riesgo controlado de pérdida e interferencia de comunicaciones de las teleoperaciones y medidas de S/E PV Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo.	Trabajos y pruebas asociadas a la integración de la nueva Central Cerro Dominador CSP. Pruebas de fibra óptica, configuración de cabezales de comunicaciones, certificación de equipos ODN, Tutores de Fibra óptica (CFP), integración de CFP en sistemas (DTR - PMTET). Sin condiciones requeridas. Riesgo: existe riesgo controlado de pérdida e interferencia de comunicaciones de las teleoperaciones y medidas de S/E PV Cerro Dominador.	ninguno	05-09-2019 00:00:00	05-09-2019 23:59:00	05-09-2019 00:00:00	05-09-2019 23:59:00			
2019061400	Subestación	Ejecución Exitosa	BARROS GENERACIÓN	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PUNTA COLABORDA	S/E PUNTA COLABORDA 17 S/E PUNTA COLABORDA 18 S/E PUNTA COLABORDA 19		Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento preventivo de equipos primario diagonal 3 de S/E Punta Colorda, parte 7I, 8I y 9I. Condiciones requeridas: alfileres 52D1, 52A, 52B, 809T 1, 809T 2, 809T 3, 809T 1, 809T 2, 809T 3, 809T 1, 809T 2, 809T 3 y Cables de Medida Tensión asociada a Central Punta Colorda (TG y EGRAs). Se requiere Parque Físico Punta Colorda y Central Tensión Punta Colorda fuera de servicio. Durante la ejecución de los trabajos, se solicitará a Transelco la desconexión de la Barra Punta Colorda 220 KV N°1 y N°2 de forma alternada para el mantenimiento de los desconectores de la barra 809T 1 y 809T 1 (5009 2462 y 2463).	El riesgo del trabajo es bajo.	Mantenimiento preventivo de equipos primario diagonal 3 de S/E Punta Colorda, parte 7I, 8I y 9I. Condiciones requeridas: alfileres 52D1, 52A, 52B, 809T 1, 809T 2, 809T 3, 809T 1, 809T 2, 809T 3, 809T 1, 809T 2, 809T 3 y Cables de Medida Tensión asociada a Central Punta Colorda (TG y EGRAs). Se requiere Parque Físico Punta Colorda y Central Tensión Punta Colorda fuera de servicio. Durante la ejecución de los trabajos, se solicitará a Transelco la desconexión de la Barra Punta Colorda 220 KV N°1 y N°2 de forma alternada para el mantenimiento de los desconectores de la barra 809T 1 y 809T 1 (5009 2462 y 2463).	ninguno	05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 21:00:00	05-09-2019 08:13:00	05-09-2019 13:14:00			
2019062867	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	S/E CHOPRA	S/E CHOPRA H5		Otro Tipo de Trabajo	0	A aislación de Central los alives se desconectan a paño 52H de S/E Chopra de acuerdo a Sodi N°214 por trabajos en sus instalaciones y lavado de aislación de líneas.	Riesgo controlado por personal de Central Los Olivos.	-	ninguno	04-09-2019 00:00:00	05-09-2019 23:59:00	04-09-2019 08:07:00	05-09-2019 18:00:00			
2019062492	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E TALCAHUANO	S/E TALCAHUANO C6		Almbrado de control	0	Se solicita desconexión del paño 52C5 Cto. Lengua de S/E Talcahuano, por pruebas y revisión de funcionamiento del control asociado al equipo EDC de acuerdo a carta 058598-09.	Riesgo bajo, trabajos con equipos desenergizados.	Los consumos del paño 52C5 Cto. Lengua serán respaldados por redes de MT de la misma S/E Talcahuano.	ninguno	05-09-2019 12:00:00	05-09-2019 17:00:00	05-09-2019 12:00:00	05-09-2019 17:00:00			
2019062491	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E TALCAHUANO	S/E TALCAHUANO C1		Almbrado de control	0	Se solicita la desconexión del paño 52C1 Cto. San Vicente de S/E Talcahuano, por pruebas y revisión del almbrado de control asociado al equipo EDC de acuerdo a carta 058598-09.	Riesgo bajo, trabajos con equipos desenergizados.	Los consumos del paño 52C1 Cto. San Vicente serán respaldados por redes de MT de la misma S/E Talcahuano.	ninguno	05-09-2019 12:00:00	05-09-2019 17:00:00	05-09-2019 12:00:00	05-09-2019 17:00:00			
2019062122	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PADRE HURTADO	otro: tendido_cable		Almbrado de control	0	Se realiza el levantamiento del almbrado de control asociado al interruptor 52B7 de S/E Urquén debido al futuro reemplazo del interruptor ya antes mencionado.	Riesgo bajo y controlado.	Se realizará el levantamiento del almbrado de control asociado al interruptor 52B7 de S/E Urquén debido al futuro reemplazo del interruptor ya antes mencionado.	ninguno	05-09-2019 09:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 09:00:00	05-09-2019 18:00:00			
2019062046	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PADRE HURTADO [En Revisión]	S/E PADRE HURTADO [En Revisión]		Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizará la puesta en servicio de transformador de servicios auxiliares de S/E Padre Hurtado, el cual se encuentra conectado a la barra de la subestación a través de la 06618-09.	Bajo, maniobras de puesta en servicio.	Trabajos asociados a proyecto de nueva S/E Padre Hurtado.	ninguno	05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 12:30:00	05-09-2019 15:40:00			
2019062041	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PADRE HURTADO [En Revisión]	S/E PADRE HURTADO EBC1 [En Revisión]		Almbrado de control	0	Se realizará almbrado de control y pruebas en las celdas asociadas a los paños E5, E6, E7, E8C1 y E9.	Medio, se realizarán pruebas y almbrado de control en celdas MT fuera de servicio.	Trabajos asociados a proyecto de nueva S/E Padre Hurtado.	ninguno	05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 10:04:00	05-09-2019 18:02:00			
2019062015	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS PEUMOS	S/E LOS PEUMOS 11		Roca y padre familia secundaria	0	A aislación de Transelco, se requiere no reconectar 52D1 por pruebas cercanas a sus instalaciones.	Riesgo no inherente a CSE. Trabajos en instalaciones de terceros.	Riesgo no inherente a CSE. Trabajos en instalaciones de terceros.	ninguno	05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 08:54:00	05-09-2019 16:56:00			
2019061738	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E BAUQUEEN	S/E BAUQUEEN C4		Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizará almbrado de switch auxiliar de unidad de control asociado a reconexión SCADA Cto. Chile Sur para realizar pruebas de operación, los cables serán transferidos hacia otras instalaciones del sector via redes de MT.	Bajo riesgo para las instalaciones en servicio.	Si comentarios adicionales.	ninguno	05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 07:58:00	05-09-2019 13:04:00			
2019061219	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E LAUTARO	S/E LAUTARO B2		Mantenimiento preventivo	0	Desconexión de interruptor 52B2 de S/E Lautaro para realizar mantenimiento preventivo a equipo. Torno SAE S/E Lautaro Victoria se configurará energizado en vacío desde S/E Victoria.	Riesgo bajo. Trabajos sobre instalación desconectada.	Desconexión de interruptor 52B2 de S/E Lautaro para realizar mantenimiento preventivo a equipo. Torno SAE S/E Lautaro Victoria se configurará energizado en vacío desde S/E Victoria.	ninguno	05-09-2019 10:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 11:50:00	05-09-2019 17:03:00			
2019060670	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZÚCAR			Otro Tipo de Trabajo	0	realizándose las configuraciones de los ICCP y las pruebas previas de los cables, para lo cual requeriríamos permiso para intervenir el Servidor SCADA, el servidor SCADA de Copuquim y el SCADA de S/E Pan de Azúcar.	bajo riesgo durante todo el trabajo, tema planificada y controlado.	Actualización del Driver ODC del ITR - software que actúa sobre la visualización de los paneles SCADA en el servidor zonal, para actualizarlo a su versión más reciente. Habrá pérdida de comunicación internamente durante 5 minutos en todo el Nudo La Serena.	ninguno	05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 10:36:00	05-09-2019 17:49:00			
2019060627	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LIRQUEN	S/E LIRQUEN BT		Reflejo de SFE	0	Se realizará la verificación de nivel de gas SFE y eventual reflejo e interruptor 52B7 S/E Lirquen.	Nivel de Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere un orden de precaución (NO reconectar) interruptor 52B7 de S/E Lirquen. Al momento de desconexión automática del interruptor 52B7 S/E Lirquen.	ninguno	05-09-2019 09:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 09:00:00	05-09-2019 18:00:00			
2019060426	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CHACHAHU	S/E CHACHAHU B1		Roca y padre familia secundaria	0	A aislación de TRANSELCO según Sodi 5213 se solicita. Parar SW. Reconectar 795281 a posición "Manual" (parafusar) S/E Chachahu y No reconectar interruptor 52B1 línea 66 KV de Chachahu. Antes de S/E Chachahu por trabajos propios de TRANSELCO.	Riesgo controlado por TRANSELCO	-	ninguno	05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 07:44:00	05-09-2019 18:01:00			
2019059757	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E PAN DE AZÚCAR	S/E PAN DE AZÚCAR H8		Otro Tipo de Trabajo	0	A aislación de Transelco y por trabajos en sus instalaciones de a cuenta a SODI interempresas N° 1442-004 se abrirá el interruptor 52H8 en S/E Pan de Azúcar, para realizar conexiones, verificaciones y pruebas eléctricas de Trip 87B (línea que sirve del riel BBS). Además integración de circuitos de corrientes. Entre las 22:00 hrs. del día 05/09/2019 hasta las 06:00 hrs de día 06/09/2019	Trabajos en instalaciones de propiedad de Transelco quienes solicitan Apertura del interruptor 52H8, lo que tiene bajo riesgo en instalaciones de CSE.	A aislación de Transelco y por trabajos en sus instalaciones de a cuenta a SODI interempresas N° 1442-004 se abrirá el interruptor 52H8 en S/E Pan de Azúcar, para realizar conexiones, verificaciones y pruebas eléctricas de Trip 87B (línea que sirve del riel BBS). Además integración de circuitos de corrientes. Entre las 22:00 hrs. del día 05/09/2019 hasta las 06:00 hrs de día 06/09/2019	ninguno	05-09-2019 22:00:00	06-09-2019 06:00:00	05-09-2019 22:00:00	06-09-2019 01:12:00			
2019059452	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CALDERA	S/E CALDERA E11 S/E CALDERA E12		Mantenimiento preventivo	0	Por mantenimiento mayor a transformador N° 52 Caldera según SOI 2028060400, se realizará mantenimiento básico preventivo a equipos sin energía interruptores 52H11, 52E11 y Transformadores de corrientes paño H1 y E11. Se deberá confirmar apertura de sección BBS1 y BBS11.	Riesgo bajo controlado, trabajos planificados con desconexión e instalación sin energía.	Por mantenimiento mayor según SOI 2028060400, paño H1 y E11 estará desconectado y sin energía, disponible para pruebas de los equipos mencionados.	ninguno	05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 20:00:00	05-09-2019 10:24:00	05-09-2019 19:02:00			
2018060751	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E BUIN (TRANSMET)	BUNTRANMET/061530V 30ANVA 1		Otro Tipo de Trabajo	0	Cambio de alimentación T1 S/E Buin a alimentación de barra de 69KV en S/E Jahuai desde S/E Fátima	Riesgo bajo, Maniobras operacionaln de cambio de alimentación	A aislación de TRANSELCO mediante SODI N°430, se requiere realizar cambio de alimentación del Transformador N°1062530V 30ANVA que actualmente se encuentra alimentado de S/E Alto Jahuai que será transferido a S/E Fátima, por trabajos en instalaciones asociadas a subtransformador T1 110/69KV de S/E Alto Jahuai. Mientras se realizan los trabajos, la barra de 69KV de S/E Jahuai quedará alimentada desde S/E Fátima.	ninguno	30-09-2018 08:00:00	30-09-2018 18:00:00	30-09-2018 08:32:00	30-09-2018 18:03:00			
2018031337	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E COLCHAQUIA	S/E COLCHAQUIA C1		Mantenimiento preventivo	0	Se realizará pruebas eléctricas e interruptor 52C5 de S/E Colchaqui circuitos Miraflores.	Nivel de riesgo medio, adaptándose las medidas preventivas operacionales adecuadas conforme a la planificación de los trabajos.	Por trabajos asociados a 152018035331, se requiere precaución de no reconectar interruptor General de Barra 152V 52C1 por maniobras de apertura y cierre de DD. de 05C1-1. Solo barra del interruptor 52C5.	ninguno	05-06-2018 08:00:00	05-06-2018 14:00:00	05-06-2018 08:00:00	05-06-2018 14:00:00			
2019062760	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	S/E SAN ANTONIO	SAN ANTONIO 110/245-13,2 KV 30ANVA 5		Otro Tipo de Trabajo	0	Se desconecta transformador 110/23 KV N°3 por prevención debido a alarma por alto nivel de gas. Los consumos son transferidos hacia el transformador 110/23 KV N°4.	Si riesgo, se desconecta TR por precaución.	Se programa prueba de análisis de aceite.	ninguno	05-09-2019 18:52:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 18:52:00	05-09-2019 18:58:00			
2019062542	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA)	S/E LAS VEGAS 110/120V 23ANVA 1		Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos relacionados con desconexión Transformador N°110/23KV de S/E Las Vegas para capacitación de operadores, Transformador Actualmente energizado en vacío.	Riesgo bajo, trabajo controlado y planificado.	No requiere reparado, condición operacional de transformador N°3 en vacío.	ninguno	05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 15:30:00	05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00			
2019062183	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL LAGUNA VERDE	S/E CENTRAL LAGUNA VERDE B2 S/E CENTRAL LAGUNA VERDE H1 S/E CENTRAL LAGUNA VERDE H2 S/E CENTRAL LAGUNA VERDE H3		Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con chorro de agua a presión a la pafos de 110 KV Banco de auto-transformadores 110/69KV condensadores de sobrecorriente líneas 145 VAS	Riesgo bajo. Trabajo planificado y controlado	Los trabajos se realizarán con bloqueo a la reconexión.	ninguno	05-09-2019 09:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 09:00:00	05-09-2019 13:45:00			
2019062152	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS PADERES	S/E LOS PADERES H1 S/E LOS PADERES H2 S/E LOS PADERES H3 S/E LOS PADERES H4 S/E LOS PADERES H5 S/E LOS PADERES H6 S/E LOS PADERES H7 S/E LOS PADERES H8 S/E LOS PADERES H9 S/E LOS PADERES H10 S/E LOS PADERES H11 S/E LOS PADERES H12 S/E LOS PADERES H13 S/E LOS PADERES H14 S/E LOS PADERES H15 S/E LOS PADERES H16 S/E LOS PADERES H17 S/E LOS PADERES H18 S/E LOS PADERES H19 S/E LOS PADERES H20 S/E LOS PADERES H21 S/E LOS PADERES H22 S/E LOS PADERES H23 S/E LOS PADERES H24 S/E LOS PADERES H25 S/E LOS PADERES H26 S/E LOS PADERES H27 S/E LOS PADERES H28 S/E LOS PADERES H29 S/E LOS PADERES H30 S/E LOS PADERES H31 S/E LOS PADERES H32 S/E LOS PADERES H33 S/E LOS PADERES H34 S/E LOS PADERES H35 S/E LOS PADERES H36 S/E LOS PADERES H37 S/E LOS PADERES H38 S/E LOS PADERES H39 S/E LOS PADERES H40 S/E LOS PADERES H41 S/E LOS PADERES H42 S/E LOS PADERES H43 S/E LOS PADERES H44 S/E LOS PADERES H45 S/E LOS PADERES H46 S/E LOS PADERES H47 S/E LOS PADERES H48 S/E LOS PADERES H49 S/E LOS PADERES H50 S/E LOS PADERES H51 S/E LOS PADERES H52 S/E LOS PADERES H53 S/E LOS PADERES H54 S/E LOS PADERES H55 S/E LOS PADERES H56 S/E LOS PADERES H57 S/E LOS PADERES H58 S/E LOS PADERES H59 S/E LOS PADERES H60 S/E LOS PADERES H61 S/E LOS PADERES H62 S/E LOS PADERES H63 S/E LOS PADERES H64 S/E LOS PADERES H65 S/E LOS PADERES H66 S/E LOS PADERES H67 S/E LOS PADERES H68 S/E LOS PADERES H69 S/E LOS PADERES H70 S/E LOS PADERES H71 S/E LOS PADERES H72 S/E LOS PADERES H73 S/E LOS PADERES H74 S/E LOS PADERES H75 S/E LOS PADERES H76 S/E LOS PADERES H77 S/E LOS PADERES H78 S/E LOS PADERES H79 S/E LOS PADERES H80 S/E LOS PADERES H81 S/E LOS PADERES H82 S/E LOS PADERES H83 S/E LOS PADERES H84 S/E LOS PADERES H85 S/E LOS PADERES H86 S/E LOS PADERES H87 S/E LOS PADERES H88 S/E LOS PADERES H89 S/E LOS PADERES H90 S/E LOS PADERES H91 S/E														

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 27-09-2019 10:42:15
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 110
 Total registros Subestación: 164

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Subestación	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Trabajos a Realizar	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Previa	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
201906219	Subestación	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISION ANDRINA	Desconexión	Origen Interno	Curso Fases	S/E CONDILLERA (ANDINA)	CONDILLERA 220/138V 70MVA T3	Otro Tipo de Trabajo	0	Desenergización para revisión de silos de transformador de T3 220/138V 70 MVA. Cargas serán tomadas por transformador T4 220/138V 70 MVA.	Revisión de silos transformador T3 220/138V 70 MVA. Se Condillera por transformador T4 220/138V 70 MVA. Sin comentarios	Revisión de silos transformador T3 220/138V 70 MVA. Cargas serán tomadas por transformador T4 220/138V 70 MVA.	No tiene consumo afectado					08-09-2019 11:00:00	16-09-2019 18:00:00	08-09-2019 11:30:00	30-09-2019 11:25:00
201906432	Subestación	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISION CHULUCAMATA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CS SAJAR	otras: telecomunicaciones	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de habilitación del sistema de lectura remota de protecciones (SLRP) de la protección diferencial de barra (87B) y Diferencial de transformador ATR 3 (87T)	Riesgo bajo se toman las precauciones para minimizar el riesgo de operación errónea de la protección	No requiere condiciones adicionales						05-09-2019 14:00:00	05-09-2019 17:00:00	05-09-2019 09:30:00	05-09-2019 16:14:00
201906442	Subestación	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISION CHULUCAMATA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAJAR	S/E SAJAR.8C	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizan trabajos finales en el Sistema de Lectura Remota de Protecciones (SLRP)	Riesgo bajo, dado que la fauna este asociada a las comunicaciones en SLRP	No requiere condiciones adicionales						05-09-2019 14:00:00	05-09-2019 17:00:00	05-09-2019 12:00:00	05-09-2019 16:14:00
201906437	Subestación	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISION CHULUCAMATA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ID	10 100/138 V N4	Lavado de Aislación	0	Lavado de aisladores a Barra 2 del paflo 100 Kv. Con despegue completo	Se minimiza el riesgo el trabajo se realiza con el transformador fuera de servicio	Subestación ID PATIO 100 V: Abiertos S2HTF4, S2HTF4 2 Subestación ID PATIO 138 V: Abiertos S2CT4	No tiene consumo afectado					05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 17:00:00	05-09-2019 09:35:00	05-09-2019 17:35:00
201906343	Subestación	Ejecución Exitosa	COBOLUN	Intervención	Origen Interno	Curso Fases	S/E MAIPO	MAIPO 230/115-60KV SOBVA	Otro Tipo de Trabajo	0	Producto del evento ocurrido en LAT 110 en Maipo - CMPC Puentes Alto, se requiere realizar extracción de registros psicográficos de las protecciones asociadas al transformador. (No aplica asociado 10273 a 1201)	Nivel de riesgo bajo	Producto del evento ocurrido en LAT 110 en Maipo - CMPC Puentes Alto, se requiere realizar extracción de registros psicográficos de las protecciones asociadas al transformador. (No aplica asociado 10273 a 1201)	No tiene consumo afectado					05-09-2019 13:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 16:35:00	05-09-2019 17:14:00
201906331	Subestación	Ejecución Exitosa	COBOLUN	Intervención	Origen Externo	Curso Fases	S/E MULCHEN	otras: telecomunicaciones	Otro Tipo de Trabajo	0	Por falta de sistema teleprotección se requiere realizar extracción de datos de los eventos en base de comunicaciones de los cables H2 a H4	Bajo.	Por falta de sistema teleprotección se requiere realizar extracción de datos de los eventos en base de comunicaciones de los cables H2 a H4	No tiene consumo afectado					05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 14:00:00	05-09-2019 11:00:00	05-09-2019 18:55:00
201906326	Subestación	Ejecución Exitosa	COBOLUN	Desconexión	Origen Interno	Curso Fases	S/E TOTORALIAO	S/E TOTORALIAO H2	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas de inyección de corriente y protección de protección. - Puente en servicio nueva protección. Para esto se pedirá abierto el paflo H2 en S/E Totoralioa aprovechando trabajos de Central de Chacabuco/quebrador mantenimiento mayor de todas las unidades.	Riesgo Bajo. Durante los trabajos al nivel de riesgo es bajo ya que se pedirá el paflo H2 abierto (hay una solicitud de desconexión aprobada). Paflo se encuentra con limitación ya que no se tiene respaldo.	Pruebas de inyección de corriente y protección de protección. - Puente en servicio nueva protección. Para esto se pedirá abierto el paflo H2 en S/E Totoralioa aprovechando trabajos de Central de Chacabuco/quebrador mantenimiento mayor de todas las unidades.	Antes de la puesta en servicio, se enviarán los protocolos y printout de la nueva protección	No tiene consumo afectado				05-09-2019 03:30:00	05-09-2019 20:00:00	05-09-2019 04:40:00	06-09-2019 18:13:00
201906214	Subestación	Ejecución Exitosa	COBOLUN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL LOS QUILLOS	LOS QUILLOS 66/6 KV 4125 112V H2 [E_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	0	Riesgo Bajo, empujado todos los protocolos del equipo nuevo. Se solicita la autorización para la puesta en servicio del nuevo Transformador N°2 de S/E Los Quillos, perteneciente a la unidad 2 de Central Los Quillos	Se solicita la autorización para la puesta en servicio del nuevo Transformador N°2 de S/E Los Quillos, perteneciente a la unidad 2 de Central Los Quillos	Justificación: Riesgo e impacto al servicio e instalación por falta de respaldo de protección	No tiene consumo afectado					05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 09:00:00	20-09-2019 17:03:00
201909502	Subestación	Ejecución Exitosa	COBOLUN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL LOS QUILLOS	BA S/E CENTRAL LOS QUILLOS 66KV	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Los Quillos: Barra 66 KV validada por generación. por puesta en servicio de Transformador N°2, correspondiente a la Unidad N°2 Proyecto NUP 988 ()	S/E Los Quillos: Barra 66 KV validada por generación. por puesta en servicio de Transformador N°2, correspondiente a la Unidad N°2 Proyecto NUP 988 () (La intervención se suspendió durante la noche)	Por trabajos asociados al proyecto NUP2004 Normalización S/E Los Maquis, donde se realizarán las siguientes actividades: - Pruebas de sistema de cable aislado (Maquis) ahora que ya están instalados o tendidos y ya se achica medida. Verificación comprobación de secuencia de fases. - Concordancia de Fases y entre fases. - Pruebas de chapeta o cubiertas exterior. - Medición de resistencia de aislación. - Pruebas de chapeta o cubiertas exterior. - Medición de resistencia de aislación. - Pruebas de cominamiento con Equipo de ensayo resonante.	No tiene consumo afectado				05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 09:00:00	05-09-2019 16:50:00	
201905784	Subestación	Ejecución Exitosa	COBOLUN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E EL LLANO	S/E EL LLANO J1	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas de sistema de cable aislado (Maquis) ahora que ya están instalados o tendidos y ya se achica medida. Verificación comprobación de secuencia de fases. - Concordancia de Fases y entre fases. - Pruebas de chapeta o cubiertas exterior. - Medición de resistencia de aislación. - Pruebas de cominamiento con Equipo de ensayo resonante.	Riesgo Bajo. Durante los trabajos se contará con presencia de personal de supervisión por parte de Cobolun.	Pruebas de sistema de cable aislado (Maquis) ahora que ya están instalados o tendidos y ya se achica medida. Verificación comprobación de secuencia de fases. - Concordancia de Fases y entre fases. - Pruebas de chapeta o cubiertas exterior. - Medición de resistencia de aislación. - Pruebas de cominamiento con Equipo de ensayo resonante.	Pruebas de inyección de corriente y protección de protección. - Puente en servicio nueva protección. Para esto se pedirá abierto el paflo H2 en S/E Totoralioa aprovechando trabajos de Central de Chacabuco/quebrador mantenimiento mayor de todas las unidades.	No tiene consumo afectado				26-08-2019 08:00:00	13-09-2019 20:00:00	26-08-2019 09:20:00	24-09-2019 19:17:00
201905783	Subestación	Ejecución Exitosa	COBOLUN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS MAQUIS	BA S/E LOS MAQUIS 220V B1	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas de sistema de cable aislado (Maquis) ahora que ya están instalados o tendidos y ya se achica medida. Verificación comprobación de secuencia de fases. - Concordancia de Fases y entre fases. - Pruebas de chapeta o cubiertas exterior. - Medición de resistencia de aislación. - Pruebas de cominamiento con Equipo de ensayo resonante.	Riesgo Bajo. Durante los trabajos se contará con presencia de personal de supervisión por parte de Cobolun.	Pruebas de sistema de cable aislado (Maquis) ahora que ya están instalados o tendidos y ya se achica medida. Verificación comprobación de secuencia de fases. - Concordancia de Fases y entre fases. - Pruebas de chapeta o cubiertas exterior. - Medición de resistencia de aislación. - Pruebas de cominamiento con Equipo de ensayo resonante.	Pruebas de inyección de corriente y protección de protección. - Puente en servicio nueva protección. Para esto se pedirá abierto el paflo H2 en S/E Totoralioa aprovechando trabajos de Central de Chacabuco/quebrador mantenimiento mayor de todas las unidades.	No tiene consumo afectado				26-08-2019 08:00:00	13-09-2019 20:00:00	26-08-2019 09:20:00	24-09-2019 19:17:00
201906202	Subestación	Ejecución Exitosa	COBOLUN TRANSMISION	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E MULCHEN	S/E MULCHEN J5	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay	Riesgo Bajo. La desconexión de la instalación forma parte de una medida de seguridad operativa.	Pruebas de cominamiento con Equipo de ensayo resonante.	No tiene consumo afectado					05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 19:28:00
201906247	Subestación	Ejecución Exitosa	COBOLUN TRANSMISION	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MULCHEN	BA S/E MULCHEN 220V B1 BA S/E MULCHEN 220V B2	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay	Riesgo Alto. Durante la intervención se consideró el bloqueo de protección diferencial en unidad central y el bloqueo de tipo en unidades de barra.	Riesgo Alto. Durante la intervención se consideró el bloqueo de protección diferencial en unidad central y el bloqueo de tipo en unidades de barra de todas los paflos de subestación.	No tiene consumo afectado					05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 08:30:00	05-09-2019 19:28:00
201906257	Subestación	Ejecución Exitosa	COBOLUN TRANSMISION	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E MULCHEN	S/E MULCHEN JR	Otro Tipo de Trabajo	0	No	Riesgo Bajo. Los trabajos se realizarán sobre instalación desconectada.	Proyecto de conexión P.E San Gabriel de Aconcagua S/E Mulchen se solicita la desconexión de paflo JR, para realizar la integración de nuevas salidas asociadas a nuevo paflo JR, junto con esto se realizarán pruebas de control en normal-intermedio tendido.	No tiene consumo afectado				05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:30:00	05-09-2019 08:30:00	05-09-2019 19:28:00	
201906355	Subestación	Ejecución Exitosa	COBOLUN TRANSMISION	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUENTE NEGRO		Otro Tipo de Trabajo	0	- Se realizará instalación de inductor para servidor #1 de sistema scalda de S/E puente negro, mientras se realiza el cambio de alimentación de datos hacia el coordinador de protección.	- Riesgo controlado	- Se realizará instalación de inductor para servidor #1 de sistema scalda de S/E puente negro, mientras se realiza el cambio de alimentación de datos hacia el coordinador de protección.	No tiene consumo afectado					05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 10:06:00	06-09-2019 09:37:00
201906043	Subestación	Ejecución Exitosa	DESIG DE ALAMARCO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CUMBRE	BA S/E CUMBRES 220 V B2	Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación de canalón entre sala GS y canalón existente Celco redes. Otra a realizar en sector de la barra N°2 de 220 KV de la S/E Cumbre, trabajo relacionado con: Proyección de construcción para el tendido y cominamiento hacia la sala GS, solicitada por la empresa Acciona del proyecto Alameda por futuras conexiones a la Barra N°2 de 220 KV de S/E Cumbre	Trabajo en riesgo por las instalaciones.	El trabajo es solicitado y será ejecutado por Acciona en instalaciones de Celco Redes (Paflo Barra N°2 de 220 KV), pero con supervisión de parte de Celco Redes durante la ejecución de los trabajos. Durante los trabajos no se realizará ninguna operación en las instalaciones de Celco Redes.	No tiene consumo afectado				05-09-2019 08:30:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 08:56:00	05-09-2019 17:11:00	
201906346	Subestación	Ejecución Exitosa	EGP SUR	Intervención	Origen Interno	Curso Fases	S/E RANDE	S/E RANDE F2 S/E RANDE E2	Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere desconectar Transformador de Poder N°2. Por trabajos de curso forzoso. Reparación de Meda en Tramo 202G de la Barra 2 de S/E Rande. Informe de falta de referencia 20190203695, T19 21 24 04 09 2019	Se requiere desconectar Transformador de Poder N°2. Por trabajos de curso forzoso. Reparación de Meda en Tramo 202G de la Barra 2 de S/E Rande. Informe de falta de referencia 20190203695, T19 21 24 04 09 2019	Se requiere desconectar Transformador de Poder N°2. Por trabajos de curso forzoso. Reparación de Meda en Tramo 202G de la Barra 2 de S/E Rande. Informe de falta de referencia 20190203695, T19 21 24 04 09 2019	No tiene consumo afectado				05-09-2019 18:30:00	05-09-2019 07:00:00	05-09-2019 18:35:00	05-09-2019 23:30:00	
201906216	Subestación	Ejecución Exitosa	EGP SUR	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E RANDE	S/E RANDE 3 33 KV B1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere desconexión de circuito N°3 y 4, para realizar trabajos de forma segura en Cabinas de Transformación.	Se requiere desconexión de circuito N°3 y 4, para realizar trabajos de forma segura en Cabinas de Transformación. Instalación de Sistema de extracción de gas forzado	Trabajo se realiza fuera del horario de producción	No tiene consumo afectado					05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 06:00:00	05-09-2019 18:40:00	06-09-2019 06:41:00
201906085	Subestación	Ejecución Exitosa	EGP SUR	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E RANDE	S/E RANDE 3 33 KV B1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere desconexión de circuito N°3 y 4, para realizar trabajos de forma segura en Cabinas de Transformación.	Se requiere desconexión de circuito N°3 y 4, para realizar trabajos de forma segura en Cabinas de Transformación. Instalación de Sistema de extracción de gas forzado	Trabajo se realiza fuera del horario de producción	No tiene consumo afectado					04-09-2019 08:00:00	05-09-2019 06:00:00	04-09-2019 08:21:00	05-09-2019 07:17:00
201906259	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL DISTRIBUCION	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTAMIRANO	S/E ALTAMIRANO H4 S/E ALTAMIRANO H2 S/E ALTAMIRANO H3 S/E ALTAMIRANO C1 S/E ALTAMIRANO C2 S/E ALTAMIRANO C3 S/E ALTAMIRANO C4 S/E ALTAMIRANO C5 S/E ALTAMIRANO C6 S/E ALTAMIRANO C7 S/E ALTAMIRANO C8 S/E ALTAMIRANO C9 S/E ALTAMIRANO C10 S/E ALTAMIRANO C11 S/E ALTAMIRANO C12 S/E ALTAMIRANO C13 S/E ALTAMIRANO C14 S/E ALTAMIRANO C15 S/E ALTAMIRANO C16 S/E ALTAMIRANO CCE5A S/E ALTAMIRANO CCE5B S/E ALTAMIRANO CCE5C	Otro Tipo de Trabajo	0	forma previsible todo el cableado de la canalera Principal de la S/E (Fases, Control B Protección), se ordenará con soporte, elevando el cable aproximadamente 10 cm nivel de piso y dejándolo debidamente protegido con sistema de PVC. A finalización de estos trabajos la construcción de Tercera fase a nueva sala de cable, este nivel nuevo para ser debajo a la canalera indicada en el punto anterior, actualmente esta canalera se tiene fijas (sala de paflo), por este motivo se basará indistintamente la elevación de estos cable.	Trabajos en canalera a cables de control y potencia de la Subestación	Frete a una operación automática en la Subestación Enel solo reconectar a previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado				05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 20:00:00	05-09-2019 09:21:00	05-09-2019 18:27:00	
201906256	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL DISTRIBUCION	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAJARITOS	otras: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	Habilitación de señal analógica correspondiente a sala de anemómetro.	No presenta riesgos para el sistema.	En esta intervención se generará el plan de comunicaciones de 10 minutos entre el sistema de control local de la Subestación y el Centro de control, los cuales serán informados al Coordinador Regional Nacional	No tiene consumo afectado					05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 12:30:00	05-09-2019 12:11:00
201906285	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL DISTRIBUCION	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E RUNGUE	S/E RUNGUE	Otro Tipo de Trabajo	0	A Solicitud de Chiquita, corresponde a la desconexión de 44 KV N1 y 2, desde 01/09/2019 hasta el 08/09/2019, en un sector de circuitos.	No presenta riesgos para el sistema.	Chiquita se genera realizar paradas para estas operaciones.	No tiene consumo afectado					05-09-2019 06:00:00	08-09-2019 18:00:00	01-09-2019 12:00:00	17-09-2019 17:20:00
201906203	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL DISTRIBUCION	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTAMIRANO	ALTAMIRANO 110/12KV 230MVA 3	Otro Tipo de Trabajo	0	Demolição de sección del muro portante del Fosa de la Sala de Caldas, para habilitar nuevos locales proyectados para los obras de ampliación de los subestaciones.	Trabajos en canalera Circuitos de control del Transformador sellado.	Frete a una operación automática Enel solo reconectar previa coordinación con el CEN, trabajos se empujan en el proyecto de ampliación de la Subestación según Sistema Supremo #18 del Ministerio de Energía	No tiene consumo afectado				05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 09:10:00	05-09-2019 18:27:00	
201906265	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL CHIVAYO	CENTRAL QUINTERO 230/138V 173MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	0	Transformador de poder / Gas 18, remplazo transformador de calor y medidas eléctricas	Transformador fuera de servicio Riesgo bajo.	Transformador fuera de servicio Riesgo bajo.	No tiene consumo afectado					21-08-2019 00:00:00	11-09-2019 13:35:00	21-08-2019 00:22:00	11-09-2019 09:31:00
201906280	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ARICA	S/E ARICA C6	Otro Tipo de Trabajo	0	Cambio interruptor SICS actualmente es interruptor con contactos sumergidos en aceite dieléctrico, se cambiará por un interruptor con cámara al vacío	Riesgo bajo, trabajo se realizará con equipo desenergizado	CONDICIONES REQUERIDAS: Alarma RPCL-1, Alarma RPCL-2, SICS a disposición del jefe de Faena.	No tiene consumo afectado					05-09-2019 09:00:00	05-09-2019 19:00:00	05-09-2019 09:17:00	05-09-2019 13:30:00
201906283	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E POZO ALMONTE	Pozo Almonte 110/66/13.8 KV N°1	Mantenimiento preventivo	0	Insulación equipo medidor de gas en caso preventivo	Riesgo bajo según análisis de riesgo	En caso de apertura del interruptor 13 HT y 1/0 S2 HT1 no reconectar sin previo aviso al jefe de Faena.	No tiene consumo afectado				05-09-2019 09:30:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 09:31:00	05-09-2019 17:18:00	
201906218	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CRUCERO	S/E CRUCERO 23 KV	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento preventivo hasta 3 año, medidas eléctricas en S23V y pruebas de control y protecciones paflo J1 y paflo 23 KV	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riegos existentes, de acuerdo a contrato de trabajo	CONDICIONES REQUERIDAS: S/E crucea, S23V, S28T1, BRT1, BRT5, S/E, BRTF1-F7	No tiene consumo afectado				05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 08:51:00	05-09-2019 15:33:00	
201906216	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL COBRE (ENGE) J2 S/E EL COBRE (ENGE) J1 S/E EL COBRE (ENGE) ET		Mantenimiento preventivo	0	Reparación e limpieza de Cables, paflos 2, 3, B, J	Limpieza de circuitos de control, riesgo bajo.	No considera miembros operacionales	No tiene consumo afectado					05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 16:00:00	05-09-2019 08:50:00	05-09-2019 14:52:00
201906193	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ARICA	S/E ARICA D1 (RES) S/E ARICA D2 (SAR BESS)	Otro Tipo de Trabajo	0	Cambio placas conexión de inductor SMA.	Riesgo bajo, trabajo se realizará con equipo desenergizado	Desconexión inductor SMA. Apertura interruptores CE de Zona 1 y 2. Botón: - Apertura interruptores S2C3, S2C9 y S2C20. Apertura desconectores RPCLD-1, RPCL-1, RPCL-2. Corte desconectores RPCLD-1T, RPCL-1T. Apertura desconector RPCL-1 Barra 13.8 KV.	No tiene consumo afectado				05-09-2019 10:00:00	05-09-2019 17:00:00	05-09-2019 15:00:00	05-09-2019 13:30:00	
201906341	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL TOTORALIAO	S/E CENTRAL TOTORALIAO J176	Lavado de Aislación	0	Lavado de paflo asociado a Tramo principal de unidad U16	Dada las características del trabajo el riesgo es mínimo	No hay	No tiene consumo afectado					05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 09:50:00	05-09-2019 08:11:00
201906083	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CHACAYA	BA S/E CHACAYA 220V B7	Lavado de Aislación	0	Lavado aislación de todos los equipos asociados a la Barra de 220 y 110 KV, Incluye Marcos de líneas y Barras.	Método lavado a distancia, riesgo bajo.	S/E Chacaya Abiertos S2AR, BBR-1, BBR-2, BBR-3, BBRG-1, BBOV-5, BBS-1, BBS4-1, BBS-4, BBSG-1, BBS									

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 27-09-2019 10:42:55

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 110

Total registros Subestación: 164

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Etiqueta	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2019061268	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E MANTENCILLO	MANTENCILLO TR3 220/113.BV1 ADMVA UI	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Maltencillo, CER 1: Mantenimiento protecciones banco condensadores y reactor - 2) Verificación de protección S1 sistema 1 y 2, correspondiente a los paños CE1, CE2 y CR1 (CER 1). 3) Analisis factorial de protección S1 sistema 1 y 2.	Medio	Actividades: Verificación de Protecciones, S/E Maltencillo, CER 1: Mantenimiento protecciones banco condensadores y reactor - 2) Verificación de protección S1 sistema 1 y 2 correspondiente a los paños CE1, CE2 y CR1 (CER 1). 3) Analisis factorial de protección S1 sistema 1 y 2. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: S.A.A. C.C. Maltencillo Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: Actividades: Verificación de Protecciones, S/E Maltencillo, CER 1: Mantenimiento protecciones banco condensadores y reactor - 2) Verificación de protección S1 sistema 1 y 2 correspondiente a los paños CE1, CE2 y CR1 (CER 1). 3) Analisis factorial de protección S1 sistema 1 y 2. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: S.A.A. C.C. Maltencillo Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: Actividades: Verificación de Protecciones, S/E Maltencillo, CER 1: Mantenimiento protecciones banco condensadores y reactor - 2) Verificación de protección S1 sistema 1 y 2 correspondiente a los paños CE1, CE2 y CR1 (CER 1). 3) Analisis factorial de protección S1 sistema 1 y 2. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: S.A.A. C.C. Maltencillo Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 11:46:00	05-09-2019 21:04:00	
2019061267	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E MANTENCILLO	CER S/E MANTENCILLO /TR 13.2KV ZANVAH	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Maltencillo, CER 1: Mantenimiento protecciones banco condensadores y reactor - 1) Verificación de protección S1 sistema 1 y 2, correspondiente a los paños CE1, CE2 y CR1 (CER 1). 2) Analisis factorial de protección S1 sistema 1 y 2.	Medio	Actividades: Verificación de Protecciones, S/E Maltencillo, CER 1: Mantenimiento protecciones banco condensadores y reactor - 1) Verificación de protección S1 sistema 1 y 2 correspondiente a los paños CE1, CE2 y CR1 (CER 1). 2) Analisis factorial de protección S1 sistema 1 y 2. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: S.A.A. C.C. Maltencillo Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 12:46:00	05-09-2019 21:04:00	
2019061104	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MIRAJE	S/E MIRAJE /7	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: SE Miraje: paño /7 se realizará levantamiento de información asociada a las protecciones del Paño. Levantamiento de hardware contra software en red de los señales de disparo. Instalación de cables de comunicaciones desde tablero de paño hasta posición indicada por Transmex. Lectura de parámetros de protecciones del paño. Configuración Offline de Parámetros oscilográficos. Descarga de protección de archivos de parámetros oscilográficos nuevos. Prueba mediante trigger manual de parámetros de archivo COMTRADE para cumplimiento de SLRP. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Paño línea L06, MR-Encuentro 2 o L 220KV Miraje-Encuentro, C2 o Barra 220 KV, Sección 1-Miraje. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: Subestación Miraje, protecciones Sistema 1 y Sistema 2 del paño /7 bloqueado de forma alternada. Subestación Miraje, trip SOBFB bloqueado.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	05-09-2019 08:00:00	06-09-2019 18:00:00	05-09-2019 13:21:00	05-09-2019 18:00:00	
2019061099	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MIRAJE	S/E MIRAJE /6	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Miraje: Paño /6 se realizará - Levantamiento de información asociada a las protecciones del Paño.	Bajo	Actividades: SE Miraje: paño /6 se realizará revisión y Levantamiento a las protecciones del Paño. Levantamiento de hardware contra software en red de los señales de disparo. Instalación de cables de comunicaciones desde tablero de paño hasta posición indicada por Transmex. Lectura de parámetros de protecciones de archivos de Parámetros oscilográficos. Descarga de protección de archivos de parámetros oscilográficos nuevos. Prueba mediante trigger manual de parámetros de archivo COMTRADE para cumplimiento de SLRP. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Paño línea L06, MR-Atacama 1 o L 220KV Atacama Miraje, C1 Barra 220 KV, Sección 2-Miraje. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: Subestación Miraje, protecciones Sistema 1 y Sistema 2 del paño /6 bloqueado de forma alternada. Subestación Miraje, trip SOBFB bloqueado.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	04-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00	04-09-2019 11:17:00	04-09-2019 15:45:00	
2019060948	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	S/E DIEGO DE ALMAGRO H1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E DDA: Configuración de disparo por bobina 2 en equipos de protecciones de distancia 21-22N Sistema 1 y sistema 2 y en forma alternada por cambio de nuevo interruptor Paño H1.	Bajo	Actividades: S/E Diego de Almagro: Bloqueo alternado de protección de distancia en apoyo a los trabajos de configuración de disparo por bobina 2 en equipos de protecciones de distancia 21-22N Sistema 1 y sistema 2 por cambio de nuevo interruptor Paño H1. S/E DDA: Configuración de disparo por bobina 2 en equipos de protecciones de distancia 21-22N Sistema 1 y sistema 2 y en forma alternada por cambio de nuevo interruptor Paño H1. Restricciones: Paño H1 Transferido. Instalaciones en Riesgo: Paño línea L0H1, DDA-Salvador o Barra 110KV, Sección 1.D. Almagro. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: Subestación D. Almagro, 21/21 N. 11 y S1 BP de protección bloqueados. Bloqueo de forma alternada.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 08:58:00	05-09-2019 18:29:00	
2019060781	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO		Otro Tipo de Trabajo	0	S/E DDA Obra cambio interruptor H1: SE DIEGO DE ALMAGRO: Integración de señales de paño H1 a URT D20 e integración de señales con el CNOT y CEN.	Bajo	Actividades: S/E DDA Obra cambio interruptor H1: SE DIEGO DE ALMAGRO: Integración de señales de paño H1 a URT D20 e integración de señales con el CNOT y CEN. Carga y descarga de configuración en URT. Pruebas de comunicación de nuevas señales entre URT y CNOT. Pruebas de comunicación de nuevas señales entre RTU y CEN. Pruebas punto a punto. Tendido de cableado y alambrado entre RTU y modulo de entrada Digital D20. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE D. Almagro o Paño línea L0H1, DDA-Salvador. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: Subestación D. Almagro, Switch selector Local/Remoto de paño H1 Posición Local.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	02-09-2019 08:30:00	05-09-2019 18:00:00	02-09-2019 11:22:00	02-09-2019 12:45:00	
2019060780	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO		Otro Tipo de Trabajo	0	S/E DDA Obra cambio interruptor H1: SE DIEGO DE ALMAGRO: Integración de señales de paño H1 a URT D20 e integración de señales con el CNOT y CEN.	Bajo	Actividades: S/E DDA Obra cambio interruptor H1: SE DIEGO DE ALMAGRO: Integración de señales de paño H1 a URT D20 e integración de señales con el CNOT y CEN. Carga y descarga de configuración en URT. Pruebas de comunicación de nuevas señales entre URT y CNOT. Pruebas de comunicación de nuevas señales entre RTU y CEN. Pruebas punto a punto. Tendido de cableado y alambrado entre RTU y modulo de entrada Digital D20. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE D. Almagro o Paño línea L0H1, DDA-Salvador. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: Subestación D. Almagro, Switch selector Local/Remoto de paño H1 Posición Local.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	02-09-2019 08:30:00	05-09-2019 18:00:00	02-09-2019 11:22:00	05-09-2019 12:45:00	
2019060742	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCION 1 BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCION 2 BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV BARRA TRANSFERENCIA BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV ALUMBRAR REACTOR	Otro Tipo de Trabajo	0	Revisión y levantamiento de gabinetes en servicio por implementación de Telecontrol en S/E Diego de Almagro Nivel 220 KV.	Bajo	Actividades: Revisión y levantamiento de gabinetes en servicio por implementación de Telecontrol en S/E Diego de Almagro Nivel 220 KV. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1.D. Almagro o Barra 220 KV, Sección 3.D. Almagro o Barra Transferencia 220 KV, Almagro o Barra Compensación 220 KV, Almagro. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	02-09-2019 08:00:00	06-09-2019 18:00:00	02-09-2019 14:54:00	06-09-2019 13:03:00	
2019060738	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	S/E DIEGO DE ALMAGRO H1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro Obra cambio de interruptor: Integración de alambrados, pruebas de control nivel 0 - 1, alarmas locales y RTU para implementar nuevo interruptor D201.	Bajo	Actividades: S/E Diego de Almagro Obra cambio de interruptor: Integración de alambrados, pruebas de control nivel 0 - 1, alarmas locales y RTU para implementar nuevo interruptor D201. Restricciones: S2H1 Inactividad Instalaciones en Riesgo: Barra 110 KV, Sección 1.D. Almagro. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: Subestación D. Almagro, Desconexión de ITE de CC y CA. Subestación D. Almagro, S2H1 A disposición del jefe de Faena.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	02-09-2019 08:00:00	06-09-2019 18:00:00	02-09-2019 11:22:00	06-09-2019 13:03:00	

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 27-09-2019 10:42:15
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 110
 Total registros Central Generadora: 38

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Central	Unidades	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Previo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
201908482	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AGS GENÉR	Intervención	Origen Interno	Curso Farsoso	TER VENTANAS I	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	150	Unidad baja a 150 MW para repara equipo de molineta H por presencia de ruidos anormales.	Riesgo controlado, manobra operacional de bájada de carga	Unidad baja a 150 MW para repara equipo de molineta H por presencia de ruidos anormales.	No tiene consumo afectado	ninguno	LF (Unidad con Inspección forzada)	N (Conexión Normal)	N (Conexión Normal)	05-09-2019	05-09-2019	05-09-2019	06-20-2019
201908324	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AGS GENÉR	Desconexión	Origen Interno	Curso Farsoso	TER NORGENER	TER NORGENER US	Otro Tipo de Trabajo	0	Reparación por tubo roto caldera	El riesgo es bajo y se le toman todas las medidas de seguridad	NFI01: Unidad inicia retiro forzado por tubo roto caldera	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)	N (Conexión Normal)	N (Conexión Normal)	07-09-2019	05-09-2019	05-09-2019	09-20-2019
201905021	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AGS GENÉR	Desconexión	Origen Interno	Programada	QUETZEHES	QUETZEHES 2	Mantenimiento preventivo	0	Sin Comentarios	Se consideró las acciones preventivas, para desarrollar trabajos en condiciones seguras	Mantenimiento Mayor, retiro de rotor de unidad.	No tiene consumo afectado	ninguno	M (Mantenimiento Mayor)	N (Conexión Normal)	N (Conexión Normal)	05-09-2019	23:59:00	15:00:00	05:30:00
2019061979	Central Generadora	Ejecución Exitosa	BARBICK GENERACIÓN	Desconexión	Origen Externo	Programada	PUNTA COLORADA	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	0	Sin Comentarios	Mantenimiento preventivo de equipos primarios diagonal 3 de S/E Punta Colorado, paño J7, J8 y J9. Condiciones requeridas: Se requiere Central Térmica Punta Colorado Parada de Servicio.	El riesgo del trabajo es bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)	N (Conexión Normal)	05-09-2019	21:00:00	05-09-2019	05-09-2019	
2019061971	Central Generadora	Ejecución Exitosa	BARBICK GENERACIÓN	Desconexión	Origen Externo	Programada	EOL PUNTA COLORADA	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	0	Sin Comentarios	Mantenimiento preventivo de equipos primarios diagonal 3 de S/E Punta Colorado, paño J7, J8 y J9. Condiciones requeridas: Se requiere Parque Eólico Punta Colorado Parada de Servicio.	El riesgo del trabajo es bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)	N (Conexión Normal)	05-09-2019	05:00:00	05-09-2019	05-20-2019	
2019062379	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBURN	Intervención	Origen Interno	Programada	SANTA MARIA	SANTA MARIA 1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizó trabajos de mantenimiento en equipos de comunicación entre S/E G5 y despacho de carga, con una posible pérdida de comunicación temporal.	No existe riesgo asociado, ya que es solo indicación.	Se realizarán trabajos de mantenimiento en equipos de comunicación entre S/E G5 y despacho de carga, con una posible pérdida de comunicación temporal.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)	N (Conexión Normal)	05-09-2019	05-09-2019	05-09-2019	06-20-2019	
2019062327	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBURN	Intervención	Origen Interno	Programada	CHEBURGO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	154	Se modificará el offset del maestro de sincronización horaria por comunicaciones NO SE MODIFICARAN AJUSTES NI LOGICAS DE PROTECCIONES.	Leve	Se modificará el offset del maestro de sincronización horaria por comunicaciones Se revalida a las hora que muestran las protecciones correspondiente a UTC con la nueva configuración. Para la anterior se requirió conexión de Computador Portátil a Controladora e interrupción de protecciones. Todo lo anterior en atención a la norma Monica de seguridad y calidad de suministro (NTCS) NO SE MODIFICARAN AJUSTES NI LOGICAS DE PROTECCIONES.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)	N (Conexión Normal)	05-09-2019	06-09-2019	05-09-2019	09-20-2019	
2019061816	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBURN	Intervención	Origen Interno	Programada	NEHENCO II	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	350	Se realiza MFR bomba agua enfriamiento KPI del sistema enfriamiento aire atomización de la TG	Riesgo bajo	Se realiza MFR bomba agua enfriamiento KPI del sistema enfriamiento aire atomización de Turbina a Gas, el sistema posee dos bombas al 100% cada una, no se dispón de repuesto durante la intervención de la bomba mencionada.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)	N (Conexión Normal)	05-09-2019	05-09-2019	05-09-2019	05-20-2019	
2019050196	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBURN	Desconexión	Origen Interno	Programada	LA MINA	LA MINA 2	Mantenimiento preventivo	0	Sin Comentarios	Bajo nivel de riesgo, central desconectada	Mantenimiento Mayor	No tiene consumo afectado	ninguno	M (Mantenimiento Mayor)	N (Conexión Normal)	N (Conexión Normal)	19-08-2019	19-08-2019	19-08-2019	19-09-2019
2019050111	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBURN	Desconexión	Origen Interno	Programada	CHACABUQUITO	CHACABUQUITO 1	Mantenimiento preventivo	0	Sin Comentarios	Bajo nivel de riesgo, central desconectada	Mantenimiento Mayor	No tiene consumo afectado	ninguno	M (Mantenimiento Mayor)	N (Conexión Normal)	N (Conexión Normal)	09-06-2019	23:59:00	10:38:00	15-09-2019
2019050338	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBURN	Desconexión	Origen Interno	Programada	CHACABUQUITO	CHACABUQUITO 2	Mantenimiento preventivo	0	Sin Comentarios	Bajo nivel de riesgo, central desconectada	Mantenimiento Mayor	No tiene consumo afectado	ninguno	M (Mantenimiento Mayor)	N (Conexión Normal)	N (Conexión Normal)	12-08-2019	23:59:00	12-08-2019	12-20-2019
2019050336	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBURN	Desconexión	Origen Interno	Programada	CHACABUQUITO	CHACABUQUITO 3	Mantenimiento preventivo	0	Sin Comentarios	Bajo nivel de riesgo, central desconectada	Mantenimiento Mayor	No tiene consumo afectado	ninguno	M (Mantenimiento Mayor)	N (Conexión Normal)	N (Conexión Normal)	12-08-2019	23:59:00	12-08-2019	12-20-2019
2019050335	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBURN	Desconexión	Origen Interno	Programada	CHACABUQUITO	CHACABUQUITO 4	Mantenimiento preventivo	0	Sin Comentarios	Bajo nivel de riesgo, central desconectada	Mantenimiento Mayor	No tiene consumo afectado	ninguno	M (Mantenimiento Mayor)	N (Conexión Normal)	N (Conexión Normal)	12-08-2019	23:59:00	12-08-2019	12-20-2019
2019044517	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBURN	Desconexión	Origen Interno	Programada	LOS QUILOS	LOS QUILOS 2	Mantenimiento preventivo	0	Sin Comentarios	Bajo nivel de riesgo, central desconectada	Cambio de transformador + Proyecto implementación II Etapa estado (DIP)	No tiene consumo afectado	ninguno	M (Mantenimiento Mayor)	N (Conexión Normal)	N (Conexión Normal)	05-07-2019	20:00:00	19-05-2019	09-09-2019
2019050678	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CUMBRES S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CUMBRES	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	38.9	Puesta en servicio Central Cumbres S.A.	Puesta en servicio de nueva instalación	Puesta en servicio Central Cumbres S.A.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	N (Conexión Normal)	N (Conexión Normal)	01-08-2019	15:00:00	13-08-2019	24-09-2019
2019060431	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EL PASO	Desconexión	Origen Interno	Programada	EL PASO	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	0	Sin Comentarios	Los riesgos asociados a este trabajo son las caídas de altura, la inspección demercuración de las zonas a trabajar, inspección manipuleo de equipos, incorrecto bloqueo de equipos.	Inspección de sellos y cambio válvula By pass	No tiene consumo afectado	ninguno	M (Mantenimiento Mayor)	N (Conexión Normal)	02-09-2019	08:00:00	02-09-2019	06-20-2019	
2019061370	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENAP REFINERIA ACONAGUA	Intervención	Origen Interno	Programada	ACONAGUA TG	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	80	Atrianque TG con inyección de potencia al sistema por pruebas de partida de la central.	El riesgo es bajo porque se trata solo de inyección de potencia al sistema.	Los trabajos y rechazo de carga serán previamente coordinados con el despacho de control.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	N (Conexión Normal)	02-09-2019	08:00:00	04-09-2019	06-20-2019	
2019060502	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION	Intervención	Origen Interno	Curso Farsoso	TER BOCAMINA II	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	240	Cambio de Molino por filtración de carbonillo en rodillo central de molino 4. Durante la operación de cambio de Molino central debe bajar carga a 370 MW	Bajo nivel de riesgo, central desconectada	Sin comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	N (Conexión Normal)	05-09-2019	03:00:00	05-09-2019	06-20-2019	
2019062469	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP ABANICO	ABANICO 6	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento Banco de Transformadores N°4	Trabajos programados y ejecutados en Turnos	Intervención en Banco transformador de los indopulsados Unidades 5 y 6.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)	N (Conexión Normal)	05-09-2019	05-09-2019	05-09-2019	05-20-2019	
2019060803	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION	Intervención	Origen Interno	Programada	QUINTERO	CENTRAL COMPLETA	Servicio Asistencial	256	Sistema de Partida autónoma (Black Start Diesel Generators), Mantenimiento Generadores y medidos eléctricos.	Bajo riesgo, controlado por personal en terreno	No Hay	Inspección de ruta de gases calientes (BGC)	No tiene consumo afectado	ninguno	M (Mantenimiento Mayor)	N (Conexión Normal)	05-09-2019	17:00:00	05-09-2019	05-20-2019
2019057666	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION	Desconexión	Origen Interno	Programada	QUINTERO	QUINTERO 2	Mantenimiento preventivo	0	Sin Comentarios	Inspección de ruta de gases calientes (BGC)	No tiene consumo afectado	ninguno	M (Mantenimiento Mayor)	N (Conexión Normal)	02-09-2019	02:00:00	02-09-2019	02-20-2019		
2019054645	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIA COYANQUE	Desconexión	Origen Interno	Programada	GUAYACÁN	GUAYACÁN 1	Mantenimiento preventivo	0	Sin Comentarios	Las tareas se harán bajo procedimientos de seguridad que contemplan los trabajos para el desarme de la unidad completa	El mayor riesgo está en el movimiento de piezas de gran volumen con puente la carga 321. Se considera un riesgo medio.	No tiene consumo afectado	ninguno	M (Mantenimiento Mayor)	N (Conexión Normal)	05-08-2019	13:00:00	05-08-2019	14-09-2019	
2019050680	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	MCI OLIVOS	MCI OLIVOS (S1-LM6)	Mantenimiento preventivo	0	Sin Comentarios	El bajo puente la central está desenergizada.	Lavado línea 110 KV y manobras puente 23 KV.	No tiene consumo afectado	ninguno	M (Mantenimiento Mayor)	N (Conexión Normal)	04-09-2019	05-09-2019	04-09-2019	05-20-2019	
2019058140	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA LA CONFLUENCIA	Intervención	Origen Interno	Programada	LA CONFLUENCIA	LA CONFLUENCIA 2	Otro Tipo de Trabajo	81	Delimitación de Parámetros Operacionales de Unidades Generadoras (Pmax, Pmin, Part/Del, CEN) según carta HIC-2019-1393 (REF. Informa Pruebas de Unidades Generadoras)	Bajo riesgo, Delimitación de Parámetros Operacionales de Unidades Generadoras (Pmax, Pmin, Part/Del, CEN)	No hay vertimientos asociados.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)	N (Conexión Normal)	05-09-2019	07:00:00	05-09-2019	06-20-2019	
2019062260	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA	Desconexión	Origen Interno	Curso Farsoso	HP MARIPOGAS	CENTRAL COMPLETA	Inspección Visual	0	Desconexión de unidad central Maripogas, para realizar inspección de Turbina por ruidos extraños y/o inusuales.	El riesgo es bajo, ya que se toman medidas de seguridad para realizar los trabajos.	N/A	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)	N (Conexión Normal)	05-09-2019	05-09-2019	05-09-2019	05-20-2019	
2019057180	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROPALMAR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PALMAR	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	7	Puesta en servicio Central Palmar	Puesta en servicio de nueva instalación	Puesta en servicio Central Palmar - Primera Energización	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	N (Conexión Normal)	11-08-2019	13:00:00	15-08-2019	13-09-2019	
2019050913	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HERSA	Intervención	Origen Interno	Programada	COMENTOSO	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	8	Puesta en Servicio Central Comentoso - Primera Energización	Puesta en servicio de nueva instalación	Puesta en Servicio Central Comentoso - Primera Energización	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	N (Conexión Normal)	18-08-2019	08:00:00	08-07-00	08-18-00	
2019050803	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HERSA	Intervención	Origen Interno	Programada	MCI TENO GAS (En Revisión)	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	45	Consejo inicial y sincronización de Naves N°1,2,3 y 4 (Unidades G1 al G6)	Riesgo mínimo, pruebas con carga de múltiples unidades individuales de 1.7 MW en 400 V y potencia máxima total de inductor 45 MW	No Hay	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	N (Conexión Normal)	05-09-2019	07:00:00	02-09-2019	07-20-2019	
2019054234	Central Generadora	Ejecución Exitosa	KDM	Intervención	Origen Interno	Programada	DOMA LOS COLOMBOS I	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	16	Puesta en servicio de nueva instalación	Riesgo bajo porque las unidades están en un periodo de marcha blanca	Continuar con Integración de sellos, STB y Pruebas de Puesta en Servicio unidades 15 y 16 por ampliación de Central (oma Los Colobos II)	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	N (Conexión Normal)	01-08-2019	13:00:00	01-08-2019	12-09-2019	
2019061392	Central Generadora	Ejecución Exitosa	NOBACID	Desconexión	Origen Interno	Curso Farsoso	TER PLANTA DE ACIDO SULFURICO MIFALONES	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Limpieza de quemador de Azufre en proceso productivo.	Si no se realiza limpieza a quemador puede provocar daños a las instalaciones propias del proceso y al correcto funcionamiento de la Unidad Generadora.	Limpieza de quemador de Azufre en proceso productivo.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)	N (Conexión Normal)	05-09-2019	05-09-2019	05-09-2019	05-20-2019	
2019050540	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE EOLICO RENACO	Intervención	Origen Interno	Programada	EOL RENACO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	88	SE REALIZARA MANTENIMIENTO A LOS SERVIDORES LO CUAL PROCURARA INTERFERENCIAS EN LAS COMUNICACIONES.	SE REALIZARA MANTENIMIENTO A LOS SERVIDORES LO CUAL PROCURARA INTERFERENCIAS EN LAS COMUNICACIONES.	SE REALIZARA MANTENIMIENTO A LOS SERVIDORES LO CUAL PROCURARA INTERFERENCIAS EN LAS COMUNICACIONES.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)	N (Conexión Normal)	05-09-2019	05-09-2019	05-09-2019	05-20-2019	
2019050575	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE EOLICO TALTAL	Intervención	Origen Interno	Programada	EOL TALTAL	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	105.5S	Mantenimiento de los servidores de planta y nodo API, posibles pérdidas de datos STB	Mantenimiento de los servidores de planta y nodo API, posibles pérdidas de datos STB	Mantenimiento de los servidores de planta y nodo API, posibles pérdidas de datos STB	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)	N (Conexión Normal)	04-09-2019	06-09-2019	04-09-2019	04-20-2019	
2019062393	Central Generadora	Ejecución Exitosa	NO TRANQUILU	Intervención	Origen Interno	Curso Farsoso	HP HORNOTOS	HP HORNOTOS US	Otro Tipo de Trabajo	6	Se requiere cambio de este instrumento.	Debido a este problema se está trabajando con la bomba N°2 (Hidromet), no se tiene repuesto y debido a una falla del conjunto N°2 Unidad quedará F/S afectando la disponibilidad.	Solucionar falla en el flujoómetro relacionado a la bomba N°1 del circuito abierto de refrigeración.	No tiene consumo afectado	ninguno	RD (Unidad con Retención Operativa)	N (Conexión Normal)	05-09-2019	05-09-2019	05-09-2019	05-20-2019	
2019050539	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SAGESA	Desconexión	Origen Interno	Programada	CALLE CALLE	CALLE CALLE 5	Mantenimiento preventivo	0	Sin Comentarios	El riesgo es bajo y controlado	mantenimiento programado a unidad N°4	No tiene consumo afectado	ninguno	M (Mantenimiento Mayor)	N (Conexión Normal)	05-08-2019	20:00:00	05-08-2019	13-09-2019	
2019050538	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SAGESA	Desconexión	Origen Interno	Programada	CALLE CALLE	CALLE CALLE 4	Mantenimiento preventivo	0	Sin Comentarios	El riesgo es bajo y controlado	mantenimiento programado a unidad N°4	No tiene consumo afectado	ninguno	M (Mantenimiento Mayor)	N (Conexión Normal)	05-08-2019	20:00:00	05-08-2019	13-09-2019	
2019050537	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SAGESA	Desconexión	Origen Interno	Programada	CALLE CALLE	CALLE CALLE 3	Mantenimiento preventivo	0	Sin Comentarios	El riesgo del trabajo es bajo y controlado	mantenimiento programado a unidad N°3	No tiene consumo afectado	ninguno	M (Mantenimiento Mayor)	N (Conexión Normal)	05-08-2019	20:00:00	05-08-2019	13-09-2019	
2019050534	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SAGESA	Desconexión	Origen Interno	Programada	CALLE CALLE	CALLE CALLE 2	Mantenimiento preventivo	0	Sin Comentarios	El riesgo es bajo	Se realizará mantenimiento programado a la unidad N°2	No tiene consumo afectado	ninguno	M (Mantenimiento Mayor)	N (Conexión Normal)	05-08-2019	20:00:00	05-08-2019	13-09-2019	
2019050533	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SAGESA	Desconexión	Origen Interno	Programada	CALLE CALLE	CALLE CALLE 1	Mantenimiento preventivo	0	Sin Comentarios	El riesgo es bajo	mantenimiento programado a unidad N°1	No tiene consumo afectado	ninguno	M (Mantenimiento Mayor)	N (Conexión Normal)	05-08-2019	20:00:00	05-08-2019	13-09-2019	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 27-09-2019 10:42:55
 Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Extensa
 Total registros General: 137
 Total registros Línea: 108

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Tramón	Tipo Trabajo	Potencia	Descripción Nívol Regio	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Inicio)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva (Inicio)	Fecha Efectiva (Fin)
2019063375	Línea	Ejecución Extensa	AES GENER	Desconexión	Origen Interno	Programada	TAP LA LAJA - QUETIHÉN 120KV	TAP LA LAJA - QUETIHÉN 120KV C2	0	Se requiere abrir interruptor y desconectarlos en S/E La Laja para dar condición de seguridad a trabajos a efectuarse en tramo Laja-Florida. Relacionado con 502099093974.	Riesgo en bajo ya que se abrirá interruptor y desconectarlos en S/E La Laja para dar condición de seguridad a trabajos a efectuarse en tramo Laja-Florida. Relacionado con 502099093974.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-09-2019 06:00:00	05-09-2019 17:00:00	05-09-2019 06:00:00	05-09-2019 16:00:00
2019063374	Línea	Ejecución Extensa	AES GENER	Desconexión	Origen Interno	Programada	FLORIDA - MATINES 220KV	TAP LA LAJA - MATINES 220KV C2	0	Reemplazo de crucetas superior, media e inferior y torres parciales, entre torres N°5 y N°7.	Riesgo Bajo debido a que trabajos se realizarán con sistema desenergizado.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-09-2019 06:00:00	05-09-2019 17:00:00	05-09-2019 06:00:00	05-09-2019 16:00:00
2019060908	Línea	Ejecución Extensa	AES GENER	Intervención	Origen Externo	Programada	LASERINTO - MANITOS BLANCOS 220KV	LAVADO DE AISLACIÓN	0	Lavado de Aislación N° 01 a 134	Riesgo bajo, trabajo programado	No tiene consumo afectado		ninguno			05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 17:00:00	05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 13:00:00
2019060740	Línea	Ejecución Extensa	AES GENER	Desconexión	Origen Interno	Programada	ALFAFAZ - LOS ALMENDROS 220KV	ALFAFAZ - TAP LA EMERITA 220KV C1	0	Limpieza manual de aislación y cambio de aislación entre torres N° 02 y 153.	Riesgo en bajo debido a que trabajos se realizarán con sistema desenergizado.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-09-2019 06:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 06:00:00	05-09-2019 18:00:00
2019060466	Línea	Ejecución Extensa	AES GENER	Desconexión	Origen Interno	Programada	FLORIDA - MATINES 220KV	TAP LA LAJA - MATINES 220KV C2	0	Reemplazo de protecciones del 30 por 60 en 100 circuitos Laja Florida. Mantenimiento No requerido aprobado por el Coordinador, 1355 MMH Cambio Equipo de Protección Sistema 1 y 2 en S/E Florida - IT	Trabajo a realizar con circuito desconectado.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-09-2019 06:00:00	05-09-2019 17:00:00	05-09-2019 06:00:00	05-09-2019 16:00:00	
2019063399	Línea	Ejecución Extensa	CGE	Intervención	Origen Externo	Caritas Forasno	SAN FERNANDO - LA FLORES 66KV	SAN FERNANDO - LA RINDA 66KV C1	0	Trabajos de mantenimiento en estructura N° 7 N° 7 Fase central de la T565V San Fernando, La Rinda.	Riesgo bajo, de acuerdo a procedimientos internos de CGE.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-09-2019 11:00:00	05-09-2019 15:33:00	05-09-2019 11:00:00	05-09-2019 15:33:00
2019063388	Línea	Ejecución Extensa	CGE	Intervención	Origen Externo	Caritas Forasno	LONCOCHE - TEMUCO 66KV L1	LONCOCHE - TEMUCO 66KV L1 C1	0	Roc y podes Franja servidumbre	Se bloquea la reconexión del S286 de S/E Temuco y del S286 de S/E Lancoche, correspondiente a línea de 66KV Temuco - Lancoche (N°1). Por parte de emergencia, con proyección a la línea, tramo línea Lancoche - Pitrufquen.	Riesgo bajo, según procedimientos internos.		ninguno			05-09-2019 14:46:00	05-09-2019 15:00:00	05-09-2019 14:50:00	05-09-2019 15:30:00
2019063390	Línea	Ejecución Extensa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	LONCOCHE - TEMUCO 66KV L2	LONCOCHE - TEMUCO 66KV L2 C1	0	Bloqueo reconexión a interruptor S285 de S/E Lancoche y S280 de S/E Temuco por precaución operacional debido a faenas de excavación mecanizada, hormigonado de fundaciones, cercado a línea alta tensión, entre estructuras 361 - 369. Por proyecto Refuerzo LT 2465 V Lancoche - Temuco, tramo Padre Las Casas - Temuco.	Riesgo bajo. Faenas de excavación mecanizada y hormigonado de fundaciones, cercado a línea alta tensión entre estructuras 361 - 369. Por proyecto Refuerzo LT 2465 V Lancoche - Temuco, tramo Padre Las Casas - Temuco.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-09-2019 06:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 06:00:00	05-09-2019 18:00:00
2019062301	Línea	Ejecución Extensa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	REGULADORA RAHEL - LAS ARAÑAS 66KV	TAP NIHUE - LAS ARAÑAS 66KV C1	0	Roc y podes Franja servidumbre	Se requiere bloqueo de reconexiones de S281 de S/E Tap Of Nihue para realizar podes de árboles dentro de la Franja de seguridad. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que dure los trabajos.	Riesgo Bajo, trabajos de poda respetando la distancia de seguridad.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-09-2019 06:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 06:00:00	05-09-2019 18:00:00
2019062299	Línea	Ejecución Extensa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	REGULADORA RAHEL - LAS ARAÑAS 66KV	REGULADORA RAHEL - TAP NIHUE 66KV C1	0	Roc y podes Franja servidumbre	Se requiere bloqueo de reconexiones de S281 de S/E Reguladora Raquel para realizar podes de árboles dentro de la Franja de seguridad. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que dure los trabajos.	Riesgo Bajo, trabajos de poda respetando la distancia de seguridad.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-09-2019 06:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 06:00:00	05-09-2019 16:45:00
2019062297	Línea	Ejecución Extensa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	QUERLENTARO - LAS ARAÑAS 66KV	QUERLENTARO - LAS ARAÑAS 120KV C1	0	Roc y podes Franja servidumbre	Se requiere bloqueo de reconexiones de S281 de S/E Querlentaro para realizar podes de árboles dentro de la Franja de seguridad. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que dure los trabajos.	Riesgo Bajo, trabajos de poda respetando la distancia de seguridad.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-09-2019 06:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 06:00:00	05-09-2019 16:40:00
2019062233	Línea	Ejecución Extensa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV C1	0	Roc y podes Franja servidumbre	Se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor S283 de S/E Santa Elvira y orden de precaución en extremo del Centro Nueva Aldea, lo cual se encuentra coordinado con Arauco según SOD N°289. Esto por trabajos de poda y roce de árboles. NOTA: El bloqueo de reconexión se realizará de forma intermitente según el requerimiento en trabajo.	Riesgo bajo, trabajos en nuestras instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-09-2019 06:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 06:00:00	05-09-2019 18:30:00
2019062113	Línea	Ejecución Extensa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	HUALTE - QUIRHUE 330V C1	HUALTE - QUIRHUE 330V C1	0	Roc y podes Franja servidumbre	Bloqueo reconexión automática del interruptor S271 de S/E Hualte, por trabajos de poda y roce de árboles en LT Quihue - Quihue.	Riesgo bajo, trabajos en nuestras instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-09-2019 06:00:00	05-09-2019 18:30:00	05-09-2019 06:00:00	05-09-2019 18:30:00
2019062106	Línea	Ejecución Extensa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	HUALTE - RANGULI 66KV C1	HUALTE - RANGULI 66KV C1	0	Roc y podes Franja servidumbre	Se requiere bloqueo de reconexión interruptor S282 S/Hualte por trabajos de poda y roce de árboles. Nota: El bloqueo de reconexión se realizará de forma intermitente según el requerimiento en trabajo.	Riesgo bajo, trabajos en nuestras instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-09-2019 06:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 06:00:00	05-09-2019 18:30:00
2019062462	Línea	Ejecución Extensa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRILLOS - LOS LOROS 110KV	CERRILLOS - LOS LOROS 110KV C1	0	Lavado de Aislación	Nivel de riesgo medio controlado.	Se requiere bloqueo de reconexión del S282 de S/E Cerrillos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-09-2019 06:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 06:00:00	05-09-2019 18:30:00
2019062350	Línea	Ejecución Extensa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	QUINQUIMO - CABELO 120KV C1	QUINQUIMO - CABELO 120KV C1	0	Mantenimiento preventivo	Se realizará reparación de barta de trazo cortado en Estructura N°11, con apoyo de Brigada de Línea Energizadas, altura a distancia.	Riesgo Medio, trabajos a nivel de piso, con apoyo de Línea Energizada a Distancia.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-09-2019 08:30:00	05-09-2019 18:30:00	05-09-2019 08:42:00	05-09-2019 09:33:00
2019061283	Línea	Ejecución Extensa	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	PACILTA - NANCAGUA 66KV	PACILTA - NANCAGUA 66KV C1	0	Desconexión 126KV Pacilta - Narragao por actividades de reemplazo de estructuras (Podes de hormig)	Riesgo del Trabajo medio controlado	No tiene consumo afectado		ninguno			05-09-2019 06:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 06:00:00	05-09-2019 17:43:00
2019062042	Línea	Ejecución Extensa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	PUNTA DE CORTES - TUNCHI 66KV C1	PUNTA DE CORTES - PUNTE ALTA 66KV C1	0	Poda y roce en cercadas de LT 66KV Punta Cortes - Tunchi	Nivel de riesgo medio, controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión S284 de S/E Punta Cortes, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-09-2019 06:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 06:00:00	05-09-2019 17:29:00
2019060935	Línea	Ejecución Extensa	CMPC CELULOSA	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRIA - CELULOSA PACIFICO 220KV	SECCION 1 DE 2 220KV C1 SECCION 2 DE 2 220KV C1 SECCION 1 DE 2 220KV C1 SECCION 2 DE 2 220KV C1	0	Montaje de protecciones antiparasos en estructuras 403-402-71. Tramo Charria-Celulosa Santa Fe 220KV. Se solicitará bloqueo a la reconexión de interruptor de Palo 130 de S/E Charria, interruptor S281 S/E Planta Laja, interruptor S217 S/E Santa Fe Energía, interruptor S282 S/E Santa Fe e interruptor S283 S/E PVV.	Riesgo Medio, Montaje de protecciones antiparasos en estructuras 403-402-71. Tramo Charria-Celulosa Santa Fe 220KV. Se solicitará bloqueo a la reconexión de interruptor de Palo 130 de S/E Charria, interruptor S281 S/E Planta Laja, interruptor S217 S/E Santa Fe Energía, interruptor S282 S/E Santa Fe e interruptor S283 S/E PVV.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-09-2019 06:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 06:00:00	05-09-2019 18:30:00	
2019060537	Línea	Ejecución Extensa	CMPC CELULOSA	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRIA - CELULOSA PACIFICO 220KV	TAP MARIA DOLORES - LAJ 220KV C1 SECCION 1 DE 2 220KV C1 SECCION 2 DE 2 220KV C1 SECCION 1 DE 2 220KV C1 SECCION 2 DE 2 220KV C1 SANTA FE - CELULOSA PACIFICO 220KV C1	0	Se realizará roce manual y mecanizado, más corte y podes de árboles en LT Charria-Celulosa Pacifico 220KV	Riesgo Bajo, a tomarán todas las medidas de control necesarias, se realizará roce manual y mecanizado, más corte y podes de árboles en LT Charria-Celulosa Pacifico 220KV	No tiene consumo afectado		ninguno		05-09-2019 06:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 06:00:00	05-09-2019 18:30:00	
2019060999	Línea	Ejecución Extensa	COCHRANE	Intervención	Origen Interno	Programada	COCHRANE - EST. N°2 COCHRANE 220KV C1	EST. N°15 - EST. N°370 220KV C1 EST. N°2 COCHRANE C1 - EST. N°3 COCHRANE C1	0	Lavado de Aislación	Lavado de aislación Línea Cochrane - Encuentro Cto 1 y 2	No tiene consumo afectado		ninguno			05-09-2019 06:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 06:00:00	05-09-2019 15:15:00
2019063311	Línea	Ejecución Extensa	COCHRANE	Intervención	Origen Interno	Programada	COCHRANE - EST. N°15 COCHRANE 220KV C1	EST. N°15 - EST. N°370 220KV C1 EST. N°2 COCHRANE C1 - EST. N°3 COCHRANE C1 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C1	0	Lavado de Aislación	Lavado de aisladores mecanizado en torre línea 220V Encuentro - Thishack según planificación de cliente.	Riesgo bajo porque se toman todas las medidas necesarias con respecto al lavado de aislación con tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-09-2019 06:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 06:00:00	05-09-2019 15:15:00
2019062054	Línea	Ejecución Extensa	COCHRANE	Intervención	Origen Interno	Programada	COCHRANE - EST. N°15 COCHRANE 220KV C1	EST. N°15 - EST. N°370 220KV C1 EST. N°2 COCHRANE C1 - EST. N°3 COCHRANE C1 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C1	0	Lavado de Aislación	Lavado de aisladores de la Línea 220KV, Encuentro - MMH Thishack	Riesgo menor debido carácter preventivo	No tiene consumo afectado		ninguno		05-09-2019 06:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 07:40:00	05-09-2019 15:20:00
2019073861	Línea	Ejecución Extensa	COBOLIN	Intervención	Origen Externo	Programada	QUILAPULIN - LOS MAQUIS 220KV C2	QUILAPULIN - LOS MAQUIS 220KV C2	0	Pruebas de sistema de cable aislado (Mufas) ahora que ya están instalado o tendidos y ya están los mufas. Verificación comprobación de secuencia de Fases. - Concordancia de Fases entre Fases. - Prueba de chiqueta a cubierta exterior. - Medición de resistencia de aislación. - Pruebas de comisionamiento con Equipo de ensayo resonante.	Riesgo Bajo. Durante las faenas se contará con presencia de personal de supervisión por parte de Colbun.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-08-2019 06:00:00	13-09-2019 20:00:00	26-08-2019 09:20:00	24-09-2019 19:30:00	
2019073860	Línea	Ejecución Extensa	COBOLIN	Intervención	Origen Externo	Programada	QUILAPULIN - LOS MAQUIS 220KV	TAP EL LLANO - LOS MAQUIS 220KV C1	0	Pruebas de sistema de cable aislado (Mufas) ahora que ya están instalado o tendidos y ya están los mufas. Verificación comprobación de secuencia de Fases. - Concordancia de Fases entre Fases. - Prueba de chiqueta a cubierta exterior. - Medición de resistencia de aislación. - Pruebas de comisionamiento con Equipo de ensayo resonante.	Riesgo Bajo. Durante las faenas se contará con presencia de personal de supervisión por parte de Colbun.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-08-2019 06:00:00	13-09-2019 20:00:00	26-08-2019 09:20:00	24-09-2019 19:30:00	
2019057142	Línea	Ejecución Extensa	COBOLIN TRANSMISION	Desconexión	Origen Interno	Programada	PUNTE NEGRO - COBOLIN 220KV C1	PUNTE NEGRO - COBOLIN 220KV C1	0	Asociado al proyecto NUP 576 "NORMALIZACIÓN EN S/E PUNTE NEGRO". Se requiere desenergizar el circuito #PUENTE NEGRO-COBOLIN. - Los trabajos contemplarán Traslado de equipos de acometida de línea COBOLIN 1, hacia nuevo portal de línea para la incorporación de banco serie N°1. Esto contempla la desconexión del control de 893.3, 893.31, T177P en línea, trampa de onda y tendido de nuevo cables UPV para el sistema OPW. Además de la modificación de la acometida de la torre 362A hacia nuevo Marco de línea.	Riesgo Controlado	No tiene consumo afectado		ninguno		26-08-2019 06:00:00	13-09-2019 18:00:00	26-08-2019 09:20:00	13-09-2019 13:40:00	
2019063664	Línea	Ejecución Extensa	COMPAÑIA MINERA GUANACAO SPA	Intervención	Origen Externo	Curso Forasno	PORTAL GCM - GUANACAO 330V C1	PORTAL GCM - GUANACAO 330V C1	0	Reemplazo de conductor dañado línea de 13.8kV Medio tensión	Riesgo bajo ya que se toman los requeridos correspondientes.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-09-2019 09:00:00	05-09-2019 13:00:00	05-09-2019 09:30:00	05-09-2019 13:00:00
2019050503	Línea	Ejecución Extensa	CYT OPERACIONES	Intervención	Origen Interno	Programada	MATERENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2	ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP DONDEIRA 220KV L2 C2 TAP DONDEIRA - CASERONES 220KV L2 C2	0	Instalación de pinetes en estructura 1 a 3, 5 a 9, 11 a 15, 17 a 20, 22, 28, 31, 39, 42 a 46, 53 a 54, 56, 60, 62, 67a, 70, 74, 79, 91, 93a, 95, 96 a 104, 106 a 108, 114 a 115, 117, 119, 120, 401, 414, 415, 416, 417, 418, 419, 420, 421, 422, 423, 424, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431, 432, 433, 434, 435, 436, 437, 438, 439, 440, 441, 442, 443, 444, 445, 446, 447, 448, 449, 450, 451, 452, 453, 454, 455, 456, 457, 458, 459, 460, 461, 462, 463, 464, 465, 466, 467, 468, 469, 470, 471, 472, 473, 474, 475, 476, 477, 478, 479, 480, 481, 482, 483, 484, 485, 486, 487, 488, 489, 490, 491, 492, 493, 494, 495, 496, 497, 498, 499, 500, 501, 502, 503, 504, 505, 506, 507, 508, 509, 510, 511, 512, 513, 514, 515, 516, 517, 518, 519, 520, 521, 522, 523, 524, 525, 526, 527, 528, 529, 530, 531, 532, 533, 534, 535, 536, 537, 538, 539, 540, 541, 542, 543, 544, 545, 546, 547, 548, 549, 550, 551, 552, 553, 554, 555, 556, 557, 558, 559, 560, 561, 562, 563, 564, 565, 566, 567, 568, 569, 570, 571, 572, 573, 574, 575, 576, 577, 578, 579, 580, 581, 582, 583, 584, 585, 586, 587, 588, 589, 590, 591, 592, 593, 594, 595, 596, 597, 598, 599, 600, 601, 602, 603, 604, 605, 606, 607, 608, 609, 610, 611, 612, 613, 614, 615, 616, 617, 618, 619, 620, 621, 622, 623, 624, 625, 626, 627, 628, 629, 630, 631, 632, 633, 634, 635, 636, 637, 638, 639, 640, 641, 642, 643, 644, 645, 646, 647, 648, 649, 650, 651, 652, 653, 654, 655, 656, 657, 658, 659, 660, 661, 662, 663, 664, 665, 666, 667, 668, 669, 670, 671, 672, 673, 674, 675, 676, 677, 678, 679, 680, 681, 682, 683, 684, 685, 686, 687, 688, 689, 690, 691, 692, 693, 694, 695, 696, 697, 698, 699, 700, 701, 702, 703, 704, 705, 706, 707, 708, 709, 710, 711, 712, 713, 714, 715, 716, 717, 718, 719, 720, 721, 722, 723, 724, 725, 726, 727, 728, 729, 730, 731, 732, 733, 734, 735, 736, 737, 738, 739, 740, 741, 742, 743, 744, 745, 746, 747, 748, 749, 750, 751, 752, 753, 754, 755, 756, 757, 758, 759, 760, 761, 762, 763, 764, 765, 766, 767, 768, 769, 770, 771, 772, 773, 774, 775, 776, 777, 778, 779, 780, 781, 782, 783, 784, 785, 786, 787, 788, 789, 790, 791, 792, 793, 794, 795, 796, 797, 798, 799, 800, 801, 802, 803, 804, 805, 806, 807, 808, 809, 810, 811, 812, 813, 8										

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 27-09-2019 10:42:55
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 110
 Total registros línea: 108

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tarifa(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Inicio)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva (Inicio)	Fecha Efectiva (Fin)
201905962	Línea	Ejecución Exitosa	CYT OPERACIONES	Intervención	Origen Interno	Programada	MATELCOLO - ESTRUCTURA 224 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 224 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP RONDUEIRA 220KV L1 C1 TAP RONDUEIRA - CASERONES 220KV L1 C1		Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación de pinettes en estructura: 1 a 3, 5 a 7, 9 a 11, 13 a 15, 20, 24, 28, 31, 39, 42 a 46, 48, 53 a 54, 56, 62, 67, 70, 74, 79, 91, 93a, 95 a 104, 106 a 108, 114 a 115, 117, 120, 401, 403, 414, 416, 425, 434 a 2, 434a, 537, 538A, 539 a 539	Bajo	Activación de medidas de mitigación contra aves, instalación de pinettes en estructura 1 a 3, 5 a 7, 9 a 11, 13 a 15, 20, 24, 28, 31, 39, 42 a 46, 48, 53 a 54, 56, 62, 67, 70, 74, 79, 91, 93a, 95 a 104, 106 a 108, 114 a 115, 117, 120, 401, 403, 414, 416, 425, 434 a 2, 434a, 537, 538A, 539 a 539	No tiene consumo afectado		ninguno	05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00		
2019062543	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL TOCOPILLA A 110KV EST. N°76 - EST. N°72 C1 CENTRAL TOCOPILLA - EST. N°76 - A C1		Lavado de Aislación	0	Lavado aisladores línea energizada ...	Se tomaron todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes de acuerdo a matriz de trabajo riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar. S/ Topografía S2H1, S2H2 S/ E A S2H1, S2H2 ENCARGADO MANOBRAS, S/ Topografía, Operador Transmisión	No tiene consumo afectado		ninguno	05-09-2019 07:00:00	05-09-2019 16:00:00	05-09-2019 07:00:00	05-09-2019 16:00:00		
201906040	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE	Intervención	Origen Externo	Programada	MEJILLONES - ANTOFAGASTA 110KV EST. N°200 - ANTOFAGASTA 110KV C1 MEJILLONES - TAP DESALANT 120KV C1		Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección, Cruce de líneas LT 220KV Antelma - Elmerita	Trabajo según procedimientos y estándares, riesgo bajo.	S/ Antelagasta S2H3 No Reconectar. S/ Mejillones S2H1 No Reconectar. S/ E Desalant S2H1 No Reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno	05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00		
201906284	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MATELCOLO 220KV L1		Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento reducido a solicitud de Transmie. en caso de operación automática no reconectar los siguientes interruptores: SE Guacolda S233 y S234, SE Matelco 5229 y S230.	Actividad con bajo riesgo. Transmie realizará mantenimiento reducido a pedido de S/E Matelco.		No tiene consumo afectado		ninguno	05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00		
201906036	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MATELCOLO 220KV L2 GUACOLDA - MATELCOLO 220KV L2 C4		Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación desde patio de muflas hasta estructura 114, en caso de operación automática no reconectar los siguientes interruptores: SE Guacolda S233 y S234, SE Matelco 5229 y S230.	Se consideran las acciones pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Lavado de aislación desde patio de muflas hasta estructura 114, en caso de operación automática no reconectar los siguientes interruptores: SE Guacolda S233 y S234, SE Matelco 5229 y S230.	No tiene consumo afectado		ninguno	05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 17:00:00	05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 17:00:00		
201906054	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MATELCOLO 220KV L1 GUACOLDA - MATELCOLO 220KV L1 C2		Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación entre patio de salida hasta estructura N°94, en caso de operación automática no reconectar los siguientes interruptores: SE Guacolda S211 y S212, SE Matelco 5229 y S236.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Lavado de aislación entre patio de salida hasta estructura N°94, en caso de operación automática no reconectar los siguientes interruptores: SE Guacolda S211 y S212, SE Matelco 5229 y S236.	No tiene consumo afectado		ninguno	05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 17:00:00	05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 17:00:00		
2019058151	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Desconexión	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MATELCOLO 220KV L1		Otro Tipo de Trabajo	0	En S/E Matelco: * Instalación y arranque de Controlador de Palo C80 de Estructur subidas. * Instalación y arranque de protección SOBFI. Efectuar pruebas. * Arranque de nuevas señales de estado hasta RTU Guacolda solicitadas por el CCN. Efectuar pruebas. * Programar señales de Telegrescopio por Carier en Protecciones. Efectuar pruebas. En S/E Guacolda: * Programar señales de Telegrescopio por Carier en Protecciones. Efectuar pruebas.	Trabajo con riesgo moderado ya que se trabajará con circuitos energizados. Se solicitó para realizar los trabajos un PROYECTO: 1025 MM Cambio de Protección Cto 1 y 4 de Guacolda. Matelco 220V C1	No tiene consumo afectado		ninguno	02-09-2019 08:00:00	07-09-2019 08:00:00	02-09-2019 08:00:00	07-09-2019 08:00:00			
201905792	Línea	Ejecución Exitosa	HIDROELECTRICA HIGUERA	Desconexión	Origen Interno	Programada	LA HIGUERA - TINGURICACA 154KV LA HIGUERA - TINGURICACA 154KV C2		Mantenimiento eventual	0	Sin Comentarios.	Bajo pues los equipos se encuentran desconectados	se realizará la regularización de reparación preventiva en zona 69A-69B y zona 54-55	No tiene consumo afectado		ninguno	26-08-2019 00:00:00	26-08-2019 23:59:00	26-08-2019 00:00:00	26-08-2019 23:59:00		
2019062548	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHIE	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	LAGUNAS - ENCUENTRO 220KV		Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión de LT Encuentro-Lagunas C1 por punto calado defectuoso en arena ubicada entre Torre 02 y Torre 02 asociado a Palo 17 en S/E Encuentro. El día 03 de septiembre personal contratado de INTERCHIE verificaron en terreno la condición.	Debido al punto calado defectuoso se tomo al Palo 17 de Encuentro, manteniendo la línea controlada mediante riesgo de disparo y/o corte del conductor.	Circuito 1 de LT Encuentro-Lagunas 2 x 220KV debe permanecer desconectado hasta que personal de INTERCHIE verifique con luz día la condición en terreno durante la mañana del martes 03 de septiembre.	No tiene consumo afectado		ninguno	02-09-2019 19:15:00	06-09-2019 19:15:00	02-09-2019 19:15:00	06-09-2019 19:15:00		
201906216	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHIE	Intervención	Origen Externo	Programada	MATELCOLO - NUEVA MATELCOLO 220KV C1 MATELCOLO - NUEVA MATELCOLO 220KV C1		Lavado de Aislación	0	S/E Matelco: Trabajo de Transmie. Lavado de aislación a equipos primarios de salida de línea pafos 113, 114, 115, 116, 117, 118, 119, 120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129, 130, 131, 132, 133, 134, 135, 136, 137, 138, 139, 140, 141, 142, 143, 144, 145, 146, 147, 148, 149, 150, 151, 152, 153, 154, 155, 156, 157, 158, 159, 160, 161, 162, 163, 164, 165, 166, 167, 168, 169, 170, 171, 172, 173, 174, 175, 176, 177, 178, 179, 180, 181, 182, 183, 184, 185, 186, 187, 188, 189, 190, 191, 192, 193, 194, 195, 196, 197, 198, 199, 200, 201, 202, 203, 204, 205, 206, 207, 208, 209, 210, 211, 212, 213, 214, 215, 216, 217, 218, 219, 220, 221, 222, 223, 224, 225, 226, 227, 228, 229, 230, 231, 232, 233, 234, 235, 236, 237, 238, 239, 240, 241, 242, 243, 244, 245, 246, 247, 248, 249, 250, 251, 252, 253, 254, 255, 256, 257, 258, 259, 260, 261, 262, 263, 264, 265, 266, 267, 268, 269, 270, 271, 272, 273, 274, 275, 276, 277, 278, 279, 280, 281, 282, 283, 284, 285, 286, 287, 288, 289, 290, 291, 292, 293, 294, 295, 296, 297, 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306, 307, 308, 309, 310, 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318, 319, 320, 321, 322, 323, 324, 325, 326, 327, 328, 329, 330, 331, 332, 333, 334, 335, 336, 337, 338, 339, 340, 341, 342, 343, 344, 345, 346, 347, 348, 349, 350, 351, 352, 353, 354, 355, 356, 357, 358, 359, 360, 361, 362, 363, 364, 365, 366, 367, 368, 369, 370, 371, 372, 373, 374, 375, 376, 377, 378, 379, 380, 381, 382, 383, 384, 385, 386, 387, 388, 389, 390, 391, 392, 393, 394, 395, 396, 397, 398, 399, 400, 401, 402, 403, 404, 405, 406, 407, 408, 409, 410, 411, 412, 413, 414, 415, 416, 417, 418, 419, 420, 421, 422, 423, 424, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431, 432, 433, 434, 435, 436, 437, 438, 439, 440, 441, 442, 443, 444, 445, 446, 447, 448, 449, 450, 451, 452, 453, 454, 455, 456, 457, 458, 459, 460, 461, 462, 463, 464, 465, 466, 467, 468, 469, 470, 471, 472, 473, 474, 475, 476, 477, 478, 479, 480, 481, 482, 483, 484, 485, 486, 487, 488, 489, 490, 491, 492, 493, 494, 495, 496, 497, 498, 499, 500, 501, 502, 503, 504, 505, 506, 507, 508, 509, 510, 511, 512, 513, 514, 515, 516, 517, 518, 519, 520, 521, 522, 523, 524, 525, 526, 527, 528, 529, 530, 531, 532, 533, 534, 535, 536, 537, 538, 539, 540, 541, 542, 543, 544, 545, 546, 547, 548, 549, 550, 551, 552, 553, 554, 555, 556, 557, 558, 559, 560, 561, 562, 563, 564, 565, 566, 567, 568, 569, 570, 571, 572, 573, 574, 575, 576, 577, 578, 579, 580, 581, 582, 583, 584, 585, 586, 587, 588, 589, 590, 591, 592, 593, 594, 595, 596, 597, 598, 599, 600, 601, 602, 603, 604, 605, 606, 607, 608, 609, 610, 611, 612, 613, 614, 615, 616, 617, 618, 619, 620, 621, 622, 623, 624, 625, 626, 627, 628, 629, 630, 631, 632, 633, 634, 635, 636, 637, 638, 639, 640, 641, 642, 643, 644, 645, 646, 647, 648, 649, 650, 651, 652, 653, 654, 655, 656, 657, 658, 659, 660, 661, 662, 663, 664, 665, 666, 667, 668, 669, 670, 671, 672, 673, 674, 675, 676, 677, 678, 679, 680, 681, 682, 683, 684, 685, 686, 687, 688, 689, 690, 691, 692, 693, 694, 695, 696, 697, 698, 699, 700, 701, 702, 703, 704, 705, 706, 707, 708, 709, 710, 711, 712, 713, 714, 715, 716, 717, 718, 719, 720, 721, 722, 723, 724, 725, 726, 727, 728, 729, 730, 731, 732, 733, 734, 735, 736, 737, 738, 739, 740, 741, 742, 743, 744, 745, 746, 747, 748, 749, 750, 751, 752, 753, 754, 755, 756, 757, 758, 759, 760, 761, 762, 763, 764, 765, 766, 767, 768, 769, 770, 771, 772, 773, 774, 775, 776, 777, 778, 779, 780, 781, 782, 783, 784, 785, 786, 787, 788, 789, 790, 791, 792, 793, 794, 795, 796, 797, 798, 799, 800, 801, 802, 803, 804, 805, 806, 807, 808, 809, 810, 811, 812, 813, 814, 815, 816, 817, 818, 819, 820, 821, 822, 823, 824, 825, 826, 827, 828, 829, 830, 831, 832, 833, 834, 835, 836, 837, 838, 839, 840, 841, 842, 843, 844, 845, 846, 847, 848, 849, 850, 851, 852, 853, 854, 855, 856, 857, 858, 859, 860, 861, 862, 863, 864, 865, 866, 867, 868, 869, 870, 871, 872, 873, 874, 875, 876, 877, 878, 879, 880, 881, 882, 883, 884, 885, 886, 887, 888, 889, 890, 891, 892, 893, 894, 895, 896, 897, 898, 899, 900, 901, 902, 903, 904, 905, 906, 907, 908, 909, 910, 911, 912, 913, 914, 915, 916, 917, 918, 919, 920, 921, 922, 923, 924, 925, 926, 927, 928, 929, 930, 931, 932, 933, 934, 935, 936, 937, 938, 939, 940, 941, 942, 943, 944, 945, 946, 947, 948, 949, 950, 951, 952, 953, 954, 955, 956, 957, 958, 959, 960, 961, 962, 963, 964, 965, 966, 967, 968, 969, 970, 971, 972, 973, 974, 975, 976, 977, 978, 979, 980, 981, 982, 983, 984, 985, 986, 987, 988, 989, 990, 991, 992, 993, 994, 995, 996, 997, 998, 999, 1000.		ninguno	05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00					
2019060205	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ANTUCUYA	Intervención	Origen Externo	Programada	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV C1 ENCENUTRO - COLLAHUASI 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	0	Fendido de conductor AT / OPDV bajo TDS1 T 04 de nueva línea de 500 Los Chagcos Estructuras 1 y 2 de la línea 220V Antofuosa las OFF Encae	Riesgo bajo. Inducción por acercamiento de nueva conductor a líneas existentes	SE requiere SIN RECONEXION AUTOMATICA LINEAS ENCUENTRO COLLAHUASI CTO 1 Y 2 EN AMBOS EXTREMOS. DESHABILITAR RECONEXION AUTOMATICA EN S/E ENCUENTRO S218 Y S216 EN S/E COLLAHUASI S211 Y S214. EL LAVADO DE AISLACION SE REALIZARA EN FORMA ALTERNADA POR ESTRUCTURA Y CTO.	No tiene consumo afectado		ninguno	05-09-2019 08:30:00	05-09-2019 15:00:00	05-09-2019 08:30:00	05-09-2019 15:00:00		
2019061196	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA COLLAHUASI	Intervención	Origen Interno	Programada	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV EST. N°794 - ESTRUCT. N°794 220KV C1 EST. N°794 - ESTRUCT. N°794 220KV C1 EST. N°799 - COLLAHUASI 220KV C2		Lavado de Aislación	0	LAVADO DE AISLACION DE LINEAS ENCUENTRO COLLAHUASI CTO 1 Y 2	Descarga eléctrica por lavado de aislación.		No tiene consumo afectado		ninguno	05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00		
2019060277	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	ZALDIVAR - ESCONDIDA 220KV ESCONDIDA - ESCONDIDA NORTE 08KV C1 ESCONDIDA - ESCONDIDA NORTE 08KV C1		Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de estructuras.	Riesgo bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	S/E Escondida. No reconectar S213. S/E Zaldivar. No reconectar S215.	No tiene consumo afectado		ninguno	05-09-2019 07:30:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 07:30:00	05-09-2019 18:00:00		
2019062075	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	ESCONDIDA - NEUMBARA 08KV ESCONDIDA - NEUMBARA 08KV		Lavado de Aislación	0	Se realizó lavado de aislación línea 08 KV Escondida - Neurara.	Riesgo bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar los siguientes interruptores: S282, S283 de S/E Escondida; S281 de S/E Escondida Norte y S281 de S/E Monturaque.	No tiene consumo afectado		ninguno	05-09-2019 07:30:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 07:30:00	05-09-2019 18:00:00		
2019062074	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	DOMEYNO - ESCONDIDA 220KV		Lavado de Aislación	0	Lavado aisladores de estructuras.	Riesgo bajo. Trabajo programado bajo procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar: S215 de S/E Domeyño y S215 de S/E Escondida.	No tiene consumo afectado		ninguno	05-09-2019 07:30:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 07:30:00	05-09-2019 18:00:00		
2019062056	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	O'HIGGINS - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°2 220KV C1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°2 - TAP OFF LAGUNAS 220KV C1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°3 - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°4 220KV C1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°4 - TAP OFF LAGUNAS - TAP OFF PALESTINA 220KV C1 TAP OFF PALESTINA - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°1 220KV C1		Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de estructuras.	Riesgo bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	Se requiere las siguientes condiciones: SE Domeyño. No reconectar S212. SE O'Higgins. No reconectar S212.	No tiene consumo afectado		ninguno	07-09-2019 07:30:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 07:30:00	05-09-2019 18:00:00		
2019060274	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	DOMEYNO - OGP1 220KV		Otro Tipo de Trabajo	0	Movimiento de tierra y relleno con meigas moto niveladora desde Fuera de línea 220V pasando y relleno bajo la línea. Se realizó en un sector de nuevo cajón 179 tranque relave a la altura de la torre 061 de dicha línea.	Riesgo Bajo. Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Condiciones Requeridas: S/E Domeyño. No Reconectar S219 S/E OGP. No Reconectar S219	No tiene consumo afectado		ninguno	29-08-2019 08:00:00	13-09-2019 20:00:00	29-08-2019 08:00:00	20-09-2019 11:41:00		
201904804	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	ZALDIVAR - ESCONDIDA 220KV C1		Obras Civiles	0	1. Excavación de zanja con apoyo de excavadora, retroexcavadora, cargador frontal. 2. Instalación de geomembrana y soldadura por cufu caliente en zanja existente con apoyo de camión pluma y excavadora. 3. Armazón y soldadura por termofusión a placa calefactora con apoyo de camión pluma y excavadora. 4. Puncionamiento de tubería en cancheta con apoyo de excavadora y/o camión pluma. 5. Relleno y nivelación de zanja de anclaje y camión de tránsito con apoyo de retroexcavadora / cargador frontal / motorveladora.	Riesgo bajo trabajo programado.	Se requiere orden de no reconectar los interruptores: S213 de S/E Escondida y S211 de S/E Zaldivar.	No tiene consumo afectado		ninguno	05-07-2019 08:00:00	04-11-2019 20:00:00	05-07-2019 08:00:00	10-11-2019 05:50:00		
201904879	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	DOMEYNO - ESCONDIDA 220KV C1		Obras Civiles	0	1. Excavación de zanja con apoyo de excavadora, retroexcavadora, cargador frontal. 2. Instalación de geomembrana y soldadura por cufu caliente en zanja existente con apoyo de cam											

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 27-09-2019 10:42:55

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 110

Total registros Línea: 108

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Ejecución)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2019061967	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	MAITENCILLO - CARDONES 110KV	CASTILLA - CARDONES 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se desconecta el tramo de Línea Maitencillo - Punta Toro, para hacer dar esta configuración y poder realizar microcorte de la Línea 110KV Maitencillo - Cardones	Bajo	Actividades: Mantenimiento y medidas eléctricas a TCCS, S/E Maitencillo; Mantenimiento Normal a TCCS; Mantenimiento Normal a TPHS; Mantenimiento de tramos de onda y de condensadores de acoplamiento (CAHS y TCHS); Reparación de fisura en base TPHS; Mantenimiento alternativo a terminación patto HS (Excluye 89HS-1). Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 120 KV, Sección 1 Maitencillo Temperalidad de los Riesgos: Alcornoque, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bleques del jefe de Faena: Subestación Maitencillo, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en 89HS-1 lado interruptor, en ambos lados de TCHS, en conexión superior de TPHS, en conexión superior de CAHS y en TCHS lado línea.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 14:00:00	05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 14:00:00	
2019061966	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	MAITENCILLO - CARDONES 110KV	CASTILLA - CARDONES 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Microcorte para realizar desconexión del tramo de Línea Maitencillo - Punta Toro. Se envía a SODU: Punta Toro Mataquitos	Bajo	Actividades: Microcorte para configurar desconexión del tramo de línea 110KV Maitencillo - Punta Toro, por mantenimiento en S/E Maitencillo; Mantenimiento Normal a TCHS; Mantenimiento Normal a TPHS; Mantenimiento de tramos de onda y de condensadores de acoplamiento (CAHS y TCHS); Reparación de fisura en base TPHS; Mantenimiento alternativo a terminación patto HS (Excluye 89HS-1). Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Línea 110KV Maitencillo - Cardones Temperalidad de los Riesgos: Término de los trabajos	No tiene consumo afectado	ninguno			05-09-2019 07:17:00	05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 08:00:00	
2019061964	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	MAITENCILLO - CARDONES 110KV	CASTILLA - CARDONES 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Microcorte para normalizar topología Línea 110KV Maitencillo - Cardones. Se envía a SODU: Punta Toro Mataquitos	Bajo	Actividades: Microcorte para normalizar topología Línea 110KV Maitencillo - Cardones Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Línea 110KV Maitencillo - Cardones Temperalidad de los Riesgos: Término de los trabajos	No tiene consumo afectado	ninguno			05-09-2019 14:00:00	05-09-2019 14:03:00	05-09-2019 14:48:00	05-09-2019 14:50:00	
2019061918	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	Estructura 23AA (220KV C2)	Otro Tipo de Trabajo	0	Sod N° 2450-Puñific Hydro Chile (04.09.2019) Sod N° 2454-Puñific Hydro Chile (05.09.2019) Sod N° 2458-Puñific Hydro Chile (06.09.2019)	Bajo	Actividades: Solicitud por Puñific Hydro Chile por: Lavado de aislamientos y equipos de potencia en caliente de las Diagonales #1, #2, #3 de S/E Punta Sierra, estructura de ligada de Líneas de 220 KV; Transformadores de Servicio Auxiliares y 2g-2ag; Restricciones: Línea 220 KV Las Palmas - Punta Sierra 2 Instalación con riesgo: Línea 220 KV Las Palmas - Punta Sierra 2 Temperalidad del riesgo: Durante la faena	No tiene consumo afectado	ninguno			05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 08:22:00	05-09-2019 01:16:00	
2019061914	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	Estructura 23AA (220KV C1)	Otro Tipo de Trabajo	0	Sod N° 2450-Puñific Hydro Chile (04.09.2019) Sod N° 2454-Puñific Hydro Chile (05.09.2019) Sod N° 2458-Puñific Hydro Chile (06.09.2019)	Bajo	Actividades: Solicitud por Puñific Hydro Chile por: Lavado de aislamientos y equipos de potencia en caliente de las Diagonales #1, #2, #3 de S/E Punta Sierra, estructura de ligada de Líneas de 220 KV; Transformadores de Servicio Auxiliares y 2g-2ag; Restricciones: Línea 220 KV Las Palmas - Punta Sierra 2 Instalación con riesgo: Línea 220 KV Las Palmas - Punta Sierra 2 Temperalidad del riesgo: Durante la faena	No tiene consumo afectado	ninguno			05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 08:22:00	05-09-2019 01:05:00	
2019061254	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CONDONES - PARRACOTA 220KV	CONDONES - PARRACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Preparativos para tendido de conductor en tramo Estructuras E183 a E195.	Bajo	Actividades: Preparativos para tendido de conductor en tramo Estructuras E183 a E195, instalación de equipos de tendido, Montaje croqueta auxiliar, instalación de muros, instalación góndola en cruz E183-E195, instalación de tramos de suspensión. Restricciones: Subestación Condones, S202 No reconectar. Subestación Parracota, S271 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Condones-Parracota, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bleques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 08:07:00	05-09-2019 18:29:00	
2019061235	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CONDONES - PARRACOTA 220KV	CONDONES - PARRACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de pieza y grillete en L 220KV Condones Parracota, C1.	Bajo	Actividades: Reemplazo de pieza y grillete en Tramos Estructuras E 01,10,11,18,21,49,84,130,131,136,161,174,180,195,196,197,202,221,222,254,274,316 Restricciones: Subestación Condones, S202 No reconectar. Subestación Parracota, S271 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Condones-Parracota, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bleques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 08:07:00	05-09-2019 18:29:00	
2019061086	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - EMERALDA 220KV	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación de Fase Auxiliar Tramo 7-17;Tramo 62-80; Tramo 17-35; Tramo 35-47; Tramo 80-81; Tramo 90-91; Tramo 112-113; Tramo 6-7, BRIGADA 1 y BRIGADA 2.	Bajo	Actividades: Instalación de Fase Auxiliar Tramo 7-17;Tramo 62-80; Tramo 17-35; Tramo 35-47; Tramo 80-81; Tramo 90-91; Tramo 112-113; Tramo 6-7, BRIGADA 1 y BRIGADA 2. Restricciones: Subestación Alacama, S2111 No reconectar. Subestación Esmeralda, S271 No reconectar. Terceros, LT 1x110 KV Mejillones Antofagasta S2H5 (Enjig) No reconectar. Terceros, LT 1x110 KV Mejillones Antofagasta S2H5 (Enjig) No reconectar. Terceros, LT 1x110 KV Mejillones Antofagasta S2H5 Tap Off (Enjig) No reconectar. L 220KV Alacama Esmeralda, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bleques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 07:45:00	05-09-2019 18:43:00	
2019061080	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - EMERALDA 220KV	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Tendido de conductores próximo a línea energizada, Instalación de Fase Auxiliar Tramo 7-17;Tramo 62-80; Tramo 17-35; Tramo 35-47; Tramo 80-81; Tramo 90-91; Tramo 112-113; Tramo 6-7, BRIGADA 5 y BRIGADA 6.	Bajo	Actividades: Tendido de conductores próximo a línea energizada, Instalación de Fase Auxiliar Tramo 7-17;Tramo 62-80; Tramo 17-35; Tramo 35-47; Tramo 80-81; Tramo 90-91; Tramo 112-113; Tramo 6-7, BRIGADA 5 y BRIGADA 6. Restricciones: Subestación Alacama, S2111 No reconectar. Subestación Esmeralda, S271 No reconectar. Terceros, LT 1x110 KV Mejillones Antofagasta S2H5 (Enjig) No reconectar. Terceros, LT 1x110 KV Mejillones Antofagasta S2H5 Tap Off No reconectar. Terceros, LT 1x110 KV Mejillones Antofagasta S2H5 (Enjig) No reconectar. L 220KV Alacama Esmeralda, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bleques del jefe de Faena: Subestación Alacama, E6, E9, E12, E15, E17, E20, E23, E26, E29, E32, E35, E38, E41, E44, E47, E50, E53, E56, E60, E63, E66, E69, E72, E75, E78, E81, E84, E87, E90, E93, E96, E99, E100, E103, E106, E109, E112, E115, E117, E120, E123, E126, E129, E132, E135, E138, E141, E144, E147, E150, E153, E156, E160, E163, E166, E169, E172, E175, E178, E181, E184, E187, E190, E193, E196, E199, E200, E203, E206, E209, E212, E215, E217, E220, E223, E226, E229, E232, E235, E238, E241, E244, E247, E250, E253, E256, E260, E263, E266, E269, E272, E275, E278, E281, E284, E287, E290, E293, E296, E299, E300, E303, E306, E309, E312, E315, E317, E320, E323, E326, E329, E332, E335, E338, E341, E344, E347, E350, E353, E356, E360, E363, E366, E369, E372, E375, E378, E381, E384, E387, E390, E393, E396, E399, E400, E403, E406, E409, E412, E415, E417, E420, E423, E426, E429, E432, E435, E438, E441, E444, E447, E450, E453, E456, E460, E463, E466, E469, E472, E475, E478, E481, E484, E487, E490, E493, E496, E499, E500, E503, E506, E509, E512, E515, E517, E520, E523, E526, E529, E532, E535, E538, E541, E544, E547, E550, E553, E556, E560, E563, E566, E569, E572, E575, E578, E581, E584, E587, E590, E593, E596, E599, E600, E603, E606, E609, E612, E615, E617, E620, E623, E626, E629, E632, E635, E638, E641, E644, E647, E650, E653, E656, E660, E663, E666, E669, E672, E675, E678, E681, E684, E687, E690, E693, E696, E699, E700, E703, E706, E709, E712, E715, E717, E720, E723, E726, E729, E732, E735, E738, E741, E744, E747, E750, E753, E756, E760, E763, E766, E769, E772, E775, E778, E781, E784, E787, E790, E793, E796, E799, E800, E803, E806, E809, E812, E815, E817, E820, E823, E826, E829, E832, E835, E838, E841, E844, E847, E850, E853, E856, E860, E863, E866, E869, E872, E875, E878, E881, E884, E887, E890, E893, E896, E899, E900, E903, E906, E909, E912, E915, E917, E920, E923, E926, E929, E932, E935, E938, E941, E944, E947, E950, E953, E956, E960, E963, E966, E969, E972, E975, E978, E981, E984, E987, E990, E993, E996, E999, E1000, E1003, E1006, E1009, E1012, E1015, E1017, E1020, E1023, E1026, E1029, E1032, E1035, E1038, E1041, E1044, E1047, E1050, E1053, E1056, E1060, E1063, E1066, E1069, E1072, E1075, E1078, E1081, E1084, E1087, E1090, E1093, E1096, E1099, E1100, E1103, E1106, E1109, E1112, E1115, E1117, E1120, E1123, E1126, E1129, E1132, E1135, E1138, E1141, E1144, E1147, E1150, E1153, E1156, E1160, E1163, E1166, E1169, E1172, E1175, E1178, E1181, E1184, E1187, E1190, E1193, E1196, E1199, E1200, E1203, E1206, E1209, E1212, E1215, E1217, E1220, E1223, E1226, E1229, E1232, E1235, E1238, E1241, E1244, E1247, E1250, E1253, E1256, E1260, E1263, E1266, E1269, E1272, E1275, E1278, E1281, E1284, E1287, E1290, E1293, E1296, E1299, E1300, E1303, E1306, E1309, E1312, E1315, E1317, E1320, E1323, E1326, E1329, E1332, E1335, E1338, E1341, E1344, E1347, E1350, E1353, E1356, E1360, E1363, E1366, E1369, E1372, E1375, E1378, E1381, E1384, E1387, E1390, E1393, E1396, E1399, E1400, E1403, E1406, E1409, E1412, E1415, E1417, E1420, E1423, E1426, E1429, E1432, E1435, E1438, E1441, E1444, E1447, E1450, E1453, E1456, E1460, E1463, E1466, E1469, E1472, E1475, E1478, E1481, E1484, E1487, E1490, E1493, E1496, E1499, E1500, E1503, E1506, E1509, E1512, E1515, E1517, E1520, E1523, E1526, E1529, E1532, E1535, E1538, E1541, E1544, E1547, E1550, E1553, E1556, E1560, E1563, E1566, E1569, E1572, E1575, E1578, E1581, E1584, E1587, E1590, E1593, E1596, E1599, E1600, E1603, E1606, E1609, E1612, E1615, E1617, E1620, E1623, E1626, E1629, E1632, E1635, E1638, E1641, E1644, E1647, E1650, E1653, E1656, E1660, E1663, E1666, E1669, E1672, E1675, E1678, E1681, E1684, E1687, E1690, E1693, E1696, E1699, E1700, E1703, E1706, E1709, E1712, E1715, E1717, E1720, E1723, E1726, E1729, E1732, E1735, E1738, E1741, E1744, E1747, E1750, E1753, E1756, E1760, E1763, E1766, E1769, E1772, E1775, E1778, E1781, E1784, E1787, E1790, E1793, E1796, E1799, E1800, E1803, E1806, E1809, E1812, E1815, E1817, E1820, E1823, E1826, E1829, E1832, E1835, E1838, E1841, E1844, E1847, E1850, E1853, E1856, E1860, E1863, E1866, E1869, E1872, E1875, E1878, E1881, E1884, E1887, E1890, E1893, E1896, E1899, E1900, E1903, E1906, E1909, E1912, E1915, E1917, E1920, E1923, E1926, E1929, E1932, E1935, E1938, E1941, E1944, E1947, E1950, E1953, E1956, E1960, E1963, E1966, E1969, E1972, E1975, E1978, E1981, E1984, E1987, E1990, E1993, E1996, E1999, E2000, E2003, E2006, E2009, E2012, E2015, E2017, E2020, E2023, E2026, E2029, E2032, E2035, E2038, E2041, E2044, E2047, E2050, E2053, E2056, E2060, E2063, E2066, E2069, E2072, E2075, E2078, E2081, E2084, E2087, E2090, E2093, E2096, E2099, E2100, E2103, E2106, E2109, E2112, E2115, E2117, E2120, E2123, E2126, E2129, E2132, E2135, E2138, E2141, E2144, E2147, E2150, E2153, E2156, E2160, E2163, E2166, E2169, E2172, E2175, E2178, E2181, E2184, E2187, E2190, E2193, E2196, E2199, E2200, E2203, E2206, E2209, E2212, E2215, E2217, E2220, E2223, E2226, E2229, E2232, E2235, E2238, E2241, E2244, E2247, E2250, E2253, E2256, E2260, E2263, E2266, E2269, E2272, E2275, E2278, E2281, E2284, E2287, E2290, E2293, E2296, E2299, E2300, E2303, E2306, E2309, E2312, E2315, E2317, E2320, E2323, E2326, E2329, E2332, E2335, E2338, E2341, E2344, E2347, E2350, E2353, E2356, E2360, E2363, E2366, E2369, E2372, E2375, E2378, E2381, E2384, E2387, E2390, E2393, E2396, E2399, E2400, E2403, E2406, E2409, E2412, E2415, E2417, E2420, E2423, E2426, E2429, E2432, E2435, E2438, E2441, E2444, E2447, E2450, E2453, E2456, E2460, E2463, E2466, E2469, E2472, E2475, E2478, E2481, E2484, E2487, E2490, E2493, E2496, E2499, E2500, E2503, E2506, E2509, E2512, E2515, E2517, E2520, E2523, E2526, E2529, E2532, E2535, E2538, E2541, E2544, E2547, E2550, E2553, E2556, E2560, E2563, E2566, E2569, E2572, E2575, E2578, E2581, E2584, E2587, E2590, E2593, E2596, E2599, E2600, E2603, E2606, E2609, E2612, E2615, E2617, E2620, E2623, E2626, E2629, E2632, E2635, E2638, E2641, E2644, E2647, E2650, E2653, E2656, E2660, E2663, E2666, E2669, E2672, E2675, E2678, E2681, E2684, E2687, E2690, E2693, E2696, E2699, E2700, E2703, E2706, E2709, E2712, E2715, E2717, E2720, E2723, E2726, E2729, E2732, E2735, E2738, E2741, E2744, E2747, E2750, E2753, E2756, E2760, E2763, E2766, E2769, E2772, E2775, E2778, E2781, E2784, E2787, E2790, E2793, E2796, E2799, E2800, E2803, E2806, E2809, E2812, E2815, E2817, E2820, E2823, E2826, E2829, E2832, E2835, E2838, E2841, E2844, E2847, E2850, E2853, E2856, E2860, E2863, E2866, E2869, E2872, E2875, E2878, E2881, E2884, E2887, E2890, E2893, E2896, E2899, E2900, E2903, E2906, E2909, E2912, E2915, E2917, E2920, E2923, E2926, E2929, E2932, E2935, E2938, E2941, E2944, E2947, E2950, E2953, E2956, E2960, E2963, E2966, E2969, E2972, E2975, E2978, E2981, E2984, E2987, E2990, E2993, E2996, E2999, E3000, E3003, E3006, E3009, E3012, E3015, E3017, E3020, E3023, E3026, E3029, E3032, E3035, E3038, E3041, E3044, E3047, E3050, E3053, E3056, E3060, E3063, E3066, E3069, E3072, E3075, E3078, E3081, E3084, E3087, E3090, E3093, E3096, E3099, E3100, E3103, E3106, E3109, E3112, E3115, E3117, E3120, E3123, E3126, E3129, E3132, E3135, E3138, E3141, E3144, E3147, E3150, E3153, E3156, E3160, E3163, E3166, E3169, E3172, E3175, E3178, E3181, E3184, E3187, E3190, E3193, E3196, E3199, E3200, E3203, E3206, E3209, E3212, E3215, E3217, E3220, E3223, E3226, E3229, E3232, E3235, E3238, E3241, E3244, E3247, E3250, E3253, E3256, E3260, E3263, E3266, E3269, E3272, E3275, E3278, E3281, E3284, E3287, E3290, E3293, E3296, E3299, E3300, E3303, E3306, E3309, E3312, E3315, E3317, E3320, E3323, E3326, E3329, E3332, E3335, E3338, E3341, E3344, E3347, E3350, E3353, E3356, E3360, E3363, E3366, E3369, E3372, E3375, E3378, E3381, E3384, E3387, E3390, E3393, E3396, E3399, E3400, E3403, E3406, E3409, E3412, E3415, E3417, E3420, E3423, E3426, E3429, E3432, E3435, E3438, E3441, E3444, E3447, E3450, E3453, E3456, E3460, E3463, E3466, E3469, E3472, E3475, E3478, E3481, E3484, E3487, E3490, E3493, E3496, E3499, E3500, E3503, E3506, E3509, E3512, E3515, E3517, E3520, E3523, E3526, E3529, E3532, E3535, E3538, E3541, E3544, E3547, E3550, E3553, E3556, E3560, E3563, E3566, E3569, E3572, E3575, E3578, E3581, E3584, E3587, E3590, E3593, E3596, E3599, E3600, E3603, E3606, E3609, E3612, E3615, E3617, E3620, E3623, E3626, E3629, E3632, E3635, E3638, E3641, E3644, E3647, E3650, E3653, E3656, E3660, E3663, E3666, E3669, E3672, E3675, E3678, E3681, E3684, E3687, E3690, E3693, E3696, E3699, E3700, E3703, E3706, E3709, E3712, E3715, E3717, E3720, E3723, E3726, E3729, E3732, E3735, E373									

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 27-09-2019 10:42:55

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 110

Total registros Línea: 108

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programada	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Etiqueta	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
201906082	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1	SAN ANDRES - CARDONES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aisladores estructurales N° 368 a 389 y 458 a 478, L 220KV Cardones-San Andrés, C1.	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores estructurales N° 368 y 389 y 458 a 478 de L 220KV Cardones-San Andrés, C1. Restricciones: Subestación Cardones, 5233 No reconectar. Subestación Cardones, 5234 No reconectar. Terminos, S/E San Andrés 5212 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Cardones-San Andrés, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 07:45:00	05-09-2019 12:45:00	
201906016	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV L1	CARRERA PINTO - SAN ANDRES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aisladores estructurales N° 479 a 500, L 220KV San Andrés-Carrera Pinto, C1.	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores estructurales N° 479 a 500 de L 220KV San Andrés-Carrera Pinto, C1. Restricciones: Terminos, S/E San Andrés 5202 No reconectar. Subestación C. Pinto, 52103 No reconectar. Subestación C. Pinto, 52111 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV San Andrés-Carrera Pinto, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 07:45:00	05-09-2019 18:43:00	
201906006	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	POLPAICO - QUILLOTA 220KV	POLPAICO - QUILLOTA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0		Bajo	Actividades: Trabajos programados para la soldadura de pernos de empalmes de base de estructura. Restricciones: Sin restricciones. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del Jefe de Faena: Sellado de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	02-09-2019 07:30:00	05-09-2019 17:30:00	03-09-2019 08:51:00	06-09-2019 18:09:00	
201906005	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	POLPAICO - QUILLOTA 220KV	POLPAICO - QUILLOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0		Bajo	Actividades: Trabajos programados para la soldadura de pernos de empalmes de base de estructura. Restricciones: Sin restricciones. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del Jefe de Faena: Sellado de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	02-09-2019 07:30:00	05-09-2019 17:30:00	03-09-2019 08:51:00	06-09-2019 18:09:00	
201906040	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TEMUCO - CAUTIN 220KV	TEMUCO - CAUTIN 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Cautin: Configuración de convertidor de medio y habilitación de IP en equipos de Tela Protectora vía Fibra Óptica hacia red de Supervisión. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Temuco-Cautin, C1 o Línea 220KV Temuco-Cautin, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	05-09-2019 14:30:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 15:11:00	05-09-2019 17:53:00	
201906039	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TEMUCO - CAUTIN 220KV	TEMUCO - CAUTIN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Cautin: Configuración de convertidor de medio y habilitación de IP en equipos de Tela Protectora vía Fibra Óptica hacia red de Supervisión. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Temuco-Cautin, C1 o Línea 220KV Temuco-Cautin, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	05-09-2019 14:30:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 15:11:00	05-09-2019 17:53:00	
201906085	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con CDE.	Bajo	Actividades: Roca en franja de servidumbre de la Línea. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Los Peumos-Temuco, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 08:22:00	05-09-2019 18:40:00	
201906034	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TEMUCO - CAUTIN 220KV	TEMUCO - CAUTIN 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Cautin: Configuración de convertidor de medio y habilitación de IP en equipos de Tela Protectora vía Micro Ondas hacia red de Supervisión. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Temuco-Cautin, C1 o Línea 220KV Temuco-Cautin, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	05-09-2019 09:00:00	05-09-2019 13:00:00	05-09-2019 10:22:00	05-09-2019 13:16:00	
201906073	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TEMUCO - CAUTIN 220KV	TEMUCO - CAUTIN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Cautin: Configuración de convertidor de medio y habilitación de IP en equipos de Tela Protectora vía Micro Ondas hacia red de Supervisión. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Temuco-Cautin, C1 o Línea 220KV Temuco-Cautin, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	05-09-2019 09:00:00	05-09-2019 13:00:00	05-09-2019 10:22:00	05-09-2019 13:16:00	
201906081	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - CONCEPCION 154KV	CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las líneas.	Bajo	Actividades: Inspección de estructuras con cámara. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charria-Hualpén, C1 o Línea 154 KV Charria-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: no hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 09:32:00	05-09-2019 18:40:00	
201906040	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - HUALPEN 220KV	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las líneas.	Bajo	Actividades: Inspección de estructuras con cámara. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charria-Hualpén, C1 o Línea 154 KV Charria-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: no hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 09:32:00	05-09-2019 18:40:00	
201906019	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - EL PENON 110KV	PAN DE AZÚCAR - EL PENON 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azúcar, Sala 55/GG 110KV: 1) Integración circuitos Trip y Bloqueo al cierre de S2H8. 2) Verificar apertura de S2H8 por Trip 87B 110KV, Bobina 1 y Bobina 2.	Bajo	Actividades: Desenergización de Circuitos de C a g/c C hacia 87B, S/E Pan de Azúcar, Sala 55/GG 110KV: 1) Integración circuitos Trip y Bloqueo al cierre de S2H8. 2) Verificar apertura de S2H8 por Trip 87B 110KV, Bobina 1 y Bobina 2. 3) Verificar el Bloqueo al cierre de S2H8 por operación de sala 55/GG. 4) Integración de Circuitos de Corriente Pello 1B. 5) Se va a verificar estatus de los equipos de maniobra en forma alternada. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Pan de Azúcar-El Peñón, C1, C1 o Barra 110 KV, Sección 1-P. Azúcar o Barra 110 KV, Sección 2-P. Azúcar. Temporalidad de los Riesgos: Durante los Trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, 87B8 2 ABERTO a disposición Jefe de Faena Subestación P. Azúcar, 87B8 2 ABERTO a disposición Jefe de Faena Subestación P. Azúcar, 87B8 ABERTO a disposición Jefe de Faena Subestación P. Azúcar, Telecom 87B8 no hay a disposición Jefe de Faena	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	05-09-2019 22:00:00	06-09-2019 06:00:00	05-09-2019 22:35:00	06-09-2019 01:14:00	
201906024	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LINARES - ANCOA 66KV	CHACAHUIN - PANMAWIDA 66KV C1 PANMAWIDA - ANCOA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Chacahuin-Ancoa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66 KV Chacahuin-Ancoa.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 08:22:00	05-09-2019 18:40:00	
201906019	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	SAUZAL - RANCAGUA 154KV	SAUZAL - TAP M V CENTRAL 154KV C1 TAP M V CENTRAL - RANCAGUA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Sauzal-Rancagua. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Sauzal-Rancagua.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 08:22:00	05-09-2019 18:33:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 27-09-2019 10:42:55
 Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Extensa
 Total registros General: 110
 Total registros Línea: 108

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Etiqueta	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
201905999	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CIPIRESE - ILA 154KV	CIPIRESE - ILA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Ruce bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Ila-Cipreese, Circuito 1 o Línea 154 KV Ila-Cipreese, Circuito 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la línea 154 KV Ila-Cipreese, Circuito 1 y Línea 154 KV Ila-Cipreese, Circuito 2.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 08:22:00	05-09-2019 18:13:00	
201905998	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CIPIRESE - ILA 154KV	CIPIRESE - ILA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Ruce bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Ila-Cipreese, Circuito 1 o Línea 154 KV Ila-Cipreese, Circuito 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la línea 154 KV Ila-Cipreese, Circuito 1 y Línea 154 KV Ila-Cipreese, Circuito 2.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 08:22:00	05-09-2019 18:13:00	
201905945	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	MATENCILLO - CARDONES 220KV L2	MATENCILLO - CARDONES 220KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	LAVADO DE ASLACION ESTR. 21 a 96 y 311 a 358.	Bajo	Actividades: Lavado de asilación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE ASLACION ESTR. 21 a 96 y 311 a 358. Restricciones: Subestación Matencillo, S2 J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2 J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, S2 J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, S2 J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220V Matencillo-Cardones, C7 o L 220V Matencillo-Cardones, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 07:45:00	05-09-2019 18:50:00	
201905979	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	HUASCO - MATENCILLO 110KV L1	ESTRUCTURA 9 - MATENCILLO 110KV L1 C1 [En Revision]	Otro Tipo de Trabajo	0	LAVADO DE ASLACION ESTR. 11 a 101.	Bajo	Actividades: Lavado de asilación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE ASLACION ESTR. 11 a 101. Restricciones: Subestación Huasco, S2 H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2 H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Huasco-Matencillo, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 07:45:00	05-09-2019 18:43:00	
201905973	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	MATENCILLO - CARDONES 220KV L2	MATENCILLO - CARDONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	0	LAVADO DE ASLACION ESTR. 21 a 96 y 311 a 358.	Bajo	Actividades: Lavado de asilación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE ASLACION ESTR. 21 a 96 y 311 a 358. Restricciones: Subestación Matencillo, S2 J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2 J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, S2 J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, S2 J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220V Matencillo-Cardones, C7 o L 220V Matencillo-Cardones, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 07:45:00	05-09-2019 18:50:00	
201905949	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de Cruzetas en estructuras de suspensión Tramo 02: E150 a E162	Bajo	Actividades: REEMPLAZO DE CRUCETAS METODO DE LINEAS VIVAS, Reemplazo de Cruzetas en estructuras de suspensión Tramo 02: E150 a E162 Restricciones: Subestación Los Vilos, S2 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, S2 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, S2 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, S2 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220V Los Vilos Las Palmas, C1 o L 220V Los Vilos Las Palmas, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Subestación Los Vilos, INTERVENCIÓN E150 A E162M disposición del jefe de faenaEl jefe de Faena antes de iniciar trabajos debe verificar las condiciones climáticas, el jefe de brigada debe verificar certificación, buen estado de los equipos, herramientas, materiales y repuestos a utilizar (PÉRTIGAS, CUERDAS DIELECTRICAS, ENTRE OTROS NECESARIOS)	No tiene consumo afectado	ninguno			05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 07:45:00	05-09-2019 18:50:00	
201905948	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de Cruzetas en estructuras de suspensión Tramo 02: E150 a E162	Bajo	Actividades: REEMPLAZO DE CRUCETAS METODO DE LINEAS VIVAS, Reemplazo de Cruzetas en estructuras de suspensión Tramo 02: E150 a E162 Restricciones: Subestación Los Vilos, S2 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, S2 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, S2 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, S2 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220V Los Vilos Las Palmas, C1 o L 220V Los Vilos Las Palmas, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Subestación Los Vilos, INTERVENCIÓN E150 A E162M disposición del jefe de faenaEl jefe de Faena antes de iniciar trabajos debe verificar las condiciones climáticas, el jefe de brigada debe verificar certificación, buen estado de los equipos, herramientas, materiales y repuestos a utilizar (PÉRTIGAS, CUERDAS DIELECTRICAS, ENTRE OTROS NECESARIOS)	No tiene consumo afectado	ninguno			05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 07:45:00	05-09-2019 18:50:00	
201905946	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - CONDONES 220KV	TARAPACA - CONDONES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Tarapacá: Obra de instalación de segundo enlace Tarapacá-Condones. Montaje de antena de comunicación.	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá: Obra de instalación de segundo enlace Tarapacá-Condones. Montaje de antena de comunicación. Restricciones: Subestación Tarapacá, S2J3 con bloqueo a la reconexión Subestación Condones, S2J2, S2J7 con bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: L 220V Tarapacá-Condones, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: no hay	No tiene consumo afectado	ninguno			05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 08:08:00	05-09-2019 18:34:00	
2019058810	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles.- Restricciones: Bloques a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 66KV Pullinque-Los Lagos, C2.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 08:22:00	05-09-2019 18:18:00	
201905879	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - DUQUECO 220KV	CHARRUA - TAP EL ROSAL 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento de línea. Trabajo coordinado con CGE y Tap Off El Rosal.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles.- Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Charrua-Duquech, C1.- Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 08:22:00	05-09-2019 18:34:00	
201905859	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - ZONA DE CADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las líneas.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloques a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ralco-Charrua, C1 o Línea 220KV Ralco-Palmicho-Charrua, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 08:22:00	05-09-2019 18:15:00	
201905858	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las líneas.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloques a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ralco-Charrua, C1 o Línea 220KV Ralco-Palmicho-Charrua, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 08:22:00	05-09-2019 18:15:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 27-09-2019 10:42:55

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 110

Total registros Línea: 108

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramite(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Etiqueta	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
201905814	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - BALCO 220KV	CHARRUA - ZONA DE CALDA 220KV C2 ZONA DE CALDA - BALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las líneas.	Bajo	Actividades: Ruce bajo línea energizada (grupo N° 1 y Grupo 2) Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Balco-Charrua, C1 o Línea 220KV Balco-Palmicho-Charrua, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Infe de Fianza: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 08:22:00	05-09-2019 18:20:00	
201905813	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - BALCO 220KV	CHARRUA - BALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las líneas.	Bajo	Actividades: Ruce bajo línea energizada (grupo N° 1 y Grupo 2) Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Balco-Charrua, C1 o Línea 220KV Balco-Palmicho-Charrua, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Infe de Fianza: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 08:22:00	05-09-2019 18:20:00	
201905804	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - CONCEPCION 154KV	CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la línea	Bajo	Actividades: Ruce bajo línea energizada Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Charrua-Hualpén, C1 o Línea 154KV Charrua-Concepción, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Infe de Fianza: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 08:22:00	05-09-2019 18:41:00	
201905893	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - HUALPEN 220KV	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la línea	Bajo	Actividades: Ruce bajo línea energizada Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Charrua-Hualpén, C1 o Línea 154KV Charrua-Concepción, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Infe de Fianza: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 08:22:00	05-09-2019 18:41:00	
201905895	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - CONCEPCION 220KV	CHARRUA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la línea	Bajo	Actividades: Ruce bajo línea energizada Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Charrua-Concepción, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Infe de Fianza: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 08:22:00	05-09-2019 18:40:00	
201905877	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	HUALPEN - LAGUNILLAS 220KV	HUALPEN - LAGUNILLAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Hualpén-Lagunillas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Infe de Fianza: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 08:22:00	05-09-2019 18:26:00	
201905876	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - MARA 154KV C1 MARA - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Hualpén-Lagunillas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Infe de Fianza: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 08:22:00	05-09-2019 17:44:00	
201905858	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la línea	Bajo	Actividades: Ruce bajo la línea energizada Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500KV Entre Rios-Ancoa, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Infe de Fianza: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 08:22:00	05-09-2019 18:40:00	
201905850	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANTUCO - CHARRUA 220KV	ANTUCO - CHARRUA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las líneas.	Bajo	Actividades: Ruce bajo línea energizada Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Antuco-Charrúa, C1 o Línea 220 KV Antuco-Charrúa, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Infe de Fianza: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 08:22:00	05-09-2019 17:44:00	
201905859	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANTUCO - CHARRUA 220KV	ANTUCO - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las líneas.	Bajo	Actividades: Ruce bajo línea energizada Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Antuco-Charrúa, C1 o Línea 220 KV Antuco-Charrúa, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Infe de Fianza: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 08:22:00	05-09-2019 17:44:00	
201905850	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - CONCEPCION 220KV	CHARRUA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la línea	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Charrua-Concepción, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Infe de Fianza: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 08:22:00	05-09-2019 18:40:00	
201905833	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - LAGUNILLAS 220KV	CHARRUA - LAGUNILLAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charrúa-Lagunillas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Infe de Fianza: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-09-2019 08:00:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 08:22:00	05-09-2019 18:40:00	
201906218	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	CONDONES - CERRO DRAGON 110KV	CONDONES - TAP OFF ALTO HOSPICIO 110KV C1 TAP OFF ALTO HOSPICIO - CERRO DRAGON 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación L 110 kv. Condones - C. Dragón/A.Hospicio, desde estructura N°1 a la N°14 y SE. Altos Hospicio N° 30 y N° 21.	No hay riesgos mayores.	BRA 52H1 DE LA L 110 KV CONDONES - C. DRAGON/A. HOSPCIO.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-09-2019 08:30:00	05-09-2019 18:00:00	05-09-2019 09:00:00	05-09-2019 15:01:00	

ANEXO N° 5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por Colbún S.A. y CGE S.A.

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2019002697

Solicitante:

Victor Manuel Mena Brevis

Empresa:

CGE

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E PIRQUE

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E PIRQUE 110KV BP1

Nombre : BA S/E PIRQUE 110KV BP1

Fecha Perturbacion : 05-09-2019 01:46

Fecha Normaliza : 05-09-2019 08:00

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

Tipo: barras - BA S/E PIRQUE 13.2KV BP1

Nombre : BA S/E PIRQUE 13.2KV BP1

Fecha Perturbacion : 05-09-2019 01:46

Fecha Normaliza : 05-09-2019 08:00

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

Tipo: barras - BA S/E PIRQUE 110KV BP1 [En_Revision]

Nombre : BA S/E PIRQUE 110KV BP1 [En_Revision]

Fecha Perturbacion : 05-09-2019 01:46

Fecha Normaliza : 05-09-2019 08:00

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Pirque

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

-Fenómeno Físico: Otros

-Elemento: Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: .

-Elemento: .

-Fenómeno Eléctrico: .

-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: Pérdida de suministro aguas arriba a instalaciones de CGE, afectando los consumos de S/E Pirque

-Acciones Inmediatas: Recuperación de consumos vía red MT.

-Hechos Sucidos: .

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE / Perd. Estm. de Potencia: 2.6 / Región : Metropolitana

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

05-09-2019 01:46

Fecha / Hora Estimada Retorno:

05-09-2019 08:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

05-09-2019 03:00

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2019002702

Solicitante:

CMPC PAPELES CORDILLERA

Empresa:

CMPC PAPELES CORDILLERA

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E PUENTE ALTO (CMPC)

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E PUENTE ALTO (CMPC) A-T1

Nombre : S/E PUENTE ALTO (CMPC) A-T1

Fecha Perturbacion : 05-09-2019 01:46

Fecha Normaliza : 05-09-2019 08:00

Protección : 52H-1

Interruptor : 52H-1

Consumo : 35

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Puente Alto

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Secundaria

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Información preliminar, falla trifásica en celda de 6.6kV asociado al paño de la maquina papelera 20.

Causas

-Fenómeno Físico: Otros

-Elemento: Celdas

-Fenómeno Eléctrico: Falla en sistema de control

-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:
- Elemento:
- Fenómeno Eléctrico:
- Operación de los interruptores:

Observaciones:

- Observaciones:** Causa preliminar, falla en interior Planta Papeles Cordillera. Lado de baja tensión del TR1 Celda 6.3KV asociada a Maquina Papelera N°20, en falla. Planta Cordillera despaja una potencia de 35 MW de consumo.
- Acciones Inmediatas:** Dar aviso al CEN
- Hechos Sucedidos:** en investigación
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** En investigación
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** En investigación

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

05-09-2019 01:46

Fecha / Hora Estimada Retorno:

05-09-2019 08:40

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

05-09-2019 08:40

Resumen - Línea

Resumen

Número:

2019002698

Solicitante:

CMPC PAPELES CORDILLERA

Empresa:

CMPC PAPELES CORDILLERA

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

MAIPO - PIRQUE 110KV C1

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - MAIPO - PIRQUE 110KV C1

Nombre : MAIPO - PIRQUE 110KV C1

Fecha Perturbacion : 05-09-2019 01:46

Fecha Normaliza : 05-09-2019 09:00

Protección : Sin información

Interruptor : 52H1

Consumo : si

Comentario : .

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Pirque

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas

-Fenómeno Físico: Otros

-Elemento: Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Protección diferencial de línea

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Se investiga

-Elemento: Se investiga

-Fenómeno Eléctrico: no se ha corroborado protección operada, personal en camino.

-Operación de los interruptores: Se investiga

Observaciones:

-Observaciones: Opera de forma automática en S/E Maipo Int 52H1. Dicho Interruptor alimenta LT 110 kV. Maipo - S/E Pirque (CGE) - CMPC Cordillera Perdida de consumos de CGE 2.6 MW y CPMC 35 MW.

-Acciones Inmediatas: se investigan

-Hechos Sucuidos: se investigan

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: se investigan

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: se investigan

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Libre

Distribuidoras Afectadas

CMPC PAPELES CORDILLERA / Perd. Estm. de Potencia: 35 / Región : Metropolitana
CGE DISTRIBUCIÓN / Perd. Estm. de Potencia: 2.6 / Región : Metropolitana

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

05-09-2019 03:02

Fecha / Hora Estimada Retorno:

05-09-2019 09:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

05-09-2019 07:00

ANEXO N° 6
Otros antecedentes aportados por Colbún S.A. y CGE S.A.

INFORME DE EVENTO
CMPC COMPLEJO CORDILLERA
IF2019002702

Elaborado por : CMPC CAE
Especialidad : Eléctrica
Revisión : 0
Fecha : 11-09-2019

ÍNDICE

1.	ANTECEDENTES DEL EVENTO	4
1.1.	Fecha y Hora de la Falla:.....	4
1.2.	Código de Falla/Comuna:	4
1.3.	Estimación de consumos desprendidos Plantas en Barra de 110 kV de S/E CMPC Puente Alto:	4
1.4.	Fenómeno físico/Elemento/Fenómeno Eléctrico/Modo operación Interruptor:.....	4
1.5.	Causa de la perturbación:	4
1.6.	Consecuencia de la perturbación:.....	5
1.7.	Acciones preventivas de corto plazo:.....	5
2.	DESCRIPCIÓN DEL EQUIPAMIENTO AFECTADO	5
2.1.	Sistema de Generación:	5
2.2.	Consumos:.....	5
2.3.	Sistema de Transmisión CMPC:.....	6
3.	ANÁLISIS DE FALLA Y OPERACIÓN DE PROTECCIONES.....	6
3.1.	Causas Básicas u Origen de la Falla.	6
3.2.	Detalle de las Instalaciones Desconectadas.....	6
3.2.1.	Instalaciones de Generación Distribución.....	6
3.2.2.	Pérdida de Carga o Generación al Sistema	6
3.3.	Detalle del Evento.	6
3.3.1.	S/E Principal.....	6
3.3.2.	Transformador T1.....	6
3.3.3.	Barra MT.....	6
3.3.4.	Pérdida de Carga o Generación al Sistema	7
3.4.	Operación de Protecciones.	7
3.4.1.	Información de Protecciones que Detectaron Falla.....	7

3.4.2.	Antecedentes - Oscilografías y Registros de Eventos.....	7
4.	Análisis de Operación del Sistema de Protecciones.....	7
5.	CONCLUSIONES	12
6.	ANEXO 1: TENDENCIAS COMPLEJO PAPELES CORDILLERA - SITR	13
7.	ANEXO 2: REGISTROS EN RELE DE PROTECCIÓN DE LÍNEA ABB REL650, PAÑO 52H1 110kV.	15
8.	ANEXO 3: REGISTROS EN RELE DE PROTECCIÓN DE TRANSFORMADOR T1 ABB RET615.	18
9.	ANEXO 4: DIAGRAMAS UNILINEALES	25

1. ANTECEDENTES DEL EVENTO

1.1. Fecha y Hora de la Falla:

Fecha	05-09-2019
Hora	01:46:04

1.2. Código de Falla/Comuna:

Comuna	13201	Puente Alto
Código de Falla	1018	Interrupción forzada por operación de Protecciones

1.3. Estimación de consumos desprendidos Plantas en Barra de 110 kV de S/E CMPC Puente Alto:

Consumos desconectados [MW]	35,65
-----------------------------	-------

1.4. Fenómeno físico/Elemento/Fenómeno Eléctrico/Modo operación Interruptor:

Información de evento	Código	Descripción de código
Fenómeno físico	OTR3	Otros
Elemento	PR6	Interruptores
Fenómeno eléctrico	PR51	Protección de sobrecorriente temporizada de fase
Modo	13	Interruptor opera según lo esperado

1.5. Causa de la perturbación:

Falla Trifásica en Lado MT del Transformador 1 en celda 6,3KV asociada a Máquina Papelera N°20. Producto de éste evento se produce la apertura del Interruptor 52H1 de S/E 110KV CMPC Puente Alto y 52H1 de S/E 110KV Maipo. La causa directa de la falla está aún bajo análisis.

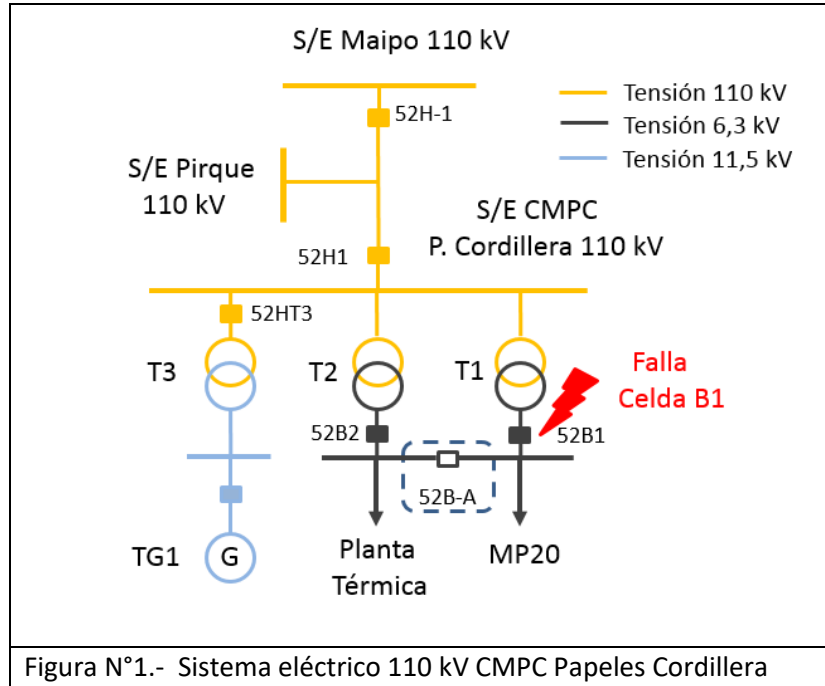


Figura N°1.- Sistema eléctrico 110 kV CMPC Papeles Cordillera

1.6. Consecuencia de la perturbación:

Se produce la pérdida total de los consumos del Complejo Cordillera

1.7. Acciones preventivas de corto plazo:

Realización periódica de termografías en celdas MT.

2. DESCRIPCIÓN DEL EQUIPAMIENTO AFECTADO

2.1. Sistema de Generación:

Central	Unidad	Pérdida de Generación [MW]	H. desconexión	H. Normalización
Santa Fe Energía	---	---	---	---
CMPC Laja	---	---	---	---
CMPC Pacifico	---	---	---	---
CMPC Santa Fe	---	---	---	---
CMPC Cordillera	---	---	---	---
CMPC Tissue TA	---	---	---	---
	Total:	---		

* TG1 Central CMPC Cordillera F/S con PMM, según SD2018085569.

2.2. Consumos:

Consumos	Pérdida de Consumos [MW]	H. desconexión	H. Normalización
Planta Chimolsa (52_C6)	1,61 MW	01:46:04	08:57:00
Planta Tissue Puente Alto (52_C1)	9,72 MW	01:46:04	08:56:00

Papeles Cordillera	24,3 MW	01:46:04	08:40:00
--------------------	---------	----------	----------

2.3. Sistema de Transmisión CMPC:

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
52H1	Maipo 110 kV- CMPC Puente Alto 110 kV	01:46:04	08:40:00

3. ANALISIS DE FALLA Y OPERACIÓN DE PROTECCIONES

3.1. Causas Básicas u Origen de la Falla.

La causa directa de la falla está aún bajo análisis. Sin embargo, puede indicarse que la falla se inicia monofásicamente en la Fase B, evolucionando a una falla trifásica y se encuentra ubicada al interior de la Celda B1 vinculada al alimentador de la Máquina Papelera 20 desde el Transformador N°1 de 110/6,3 kV.

3.2. Detalle de las Instalaciones Desconectadas.

3.2.1. Instalaciones de Generación Distribución

Nombre de Instalación Afectada	Fecha y hora de desconexión	Fecha y Hora de normalización o conexión
Línea Maipo - CMPC	05-09-2019 01:46:04	05-09-2019 08:40
S/E Principal Barra 110kV	05-09-2019 01:46:04	05-09-2019 07:08

3.2.2. Pérdida de Carga o Generación al Sistema

Monto de Potencia desconectada [MW]	Importada/Exportada	Fecha y hora de desconexión	Fecha y Hora de normalización o conexión
35 MW	Importada	05-09-2019 02:46:04	05-09-2019 08:46:XX

3.3. Detalle del Evento.

3.3.1. S/E Principal

Se registra el arranque de la función de sobrecorriente de fase de tiempo inverso (ANSI 51/67Inversa), de protección de línea REL650, asociada al paño de línea hacia S/E Maipo H1.

3.3.2. Transformador T1

Se registra la operación de la función de sobrecorriente de fase de tiempo inverso (ANSI 51/51N), en el lado de AT y MT; perteneciente a la protección de transformador T1 RET615.

3.3.3. Barra MT

Se registra el arranque de función de protección 51N y 51 del rele ABB REF615.

3.3.4. Pérdida de Carga o Generación al Sistema

Monto de Potencia desconectada [MW]	Importada/Exportada	Fecha y hora de desconexión	Fecha y Hora de normalización o conexión
35 MW	Importada	05-09-2019 02:46:04	05-09-2019 08:46:XX

3.4. Operación de Protecciones.

3.4.1. Información de Protecciones que Detectaron Falla.

Hora	Instalación	Interruptor Asociado /Extremo (S/E)	Tipo de Falla	Ubicación Falla	Sistema de Protecciones	Función de Protección	Sub función	Señalización	Apertura 52
S/I	Línea 110kV a CMPC (en S/E Maipo)	Interruptor 52H1 (Maipo) - Colbun	Trifásica	Barra MT S/E Cordillera Celda B1	S/I	S/I	S/I	Disparo	Si
01:46:04,830	Línea 110kV Maipo	Interruptor 52H1 (CMPC)	Trifásica	Barra MT S/E Cordillera Celda B1	ABB REL650	21/21N/51/51N/67/67N/59N	51/67 Inversa	Arranque	No
01:46:04,747	Trafo T1	Interruptor 52H1 y 52B1	Monofásica evolutiva a Trifásica	Barra MT S/E Cordillera Celda B1	ABB RET615	87T/50/51(N)	51N(Pkp) 51 (Trip)	Disparo	Si
01:46:04,820	Trafo T1 – Alimentador MP2 desde TRF1	Interruptor 52B1	Monofásica evolutiva a Trifásica	Barra MT S/E Cordillera Celda B1	ABB REF615	50/51(N)	51N(Pkp) 51 (Pkp)	Arranque	Si

(S/I) Sin Información.

3.4.2. Antecedentes - Oscilografías y Registros de Eventos

Anexo Nº	Instalación	Interruptor Asociado/Extremo	Hora	Descripción de oscilografía o registro de eventos
1	Línea a S/E Maipo	Interruptor 52H1	01:46:04,830	Oscilografía arranque protección ABB REL650.
2	Transformador T1	Interruptor 52H1/52B1	01:46:04,747	Oscilografía operación protección ABB RET615 Trafo 1
3	Línea a S/E Maipo	Interruptor 52H1	01:46:04,830	Registro de eventos protección ABB REL650.
4	Transformador T1	Interruptor 52T1/52B1	01:46:04,820	Registro de eventos protección ABB RET615.
5	Alimentador MP2 desde TRF1	Interruptor 52B1	01:46:04,748	Registro de eventos protección ABB REF615.

4. Análisis de Operación del Sistema de Protecciones

Como se indicó anteriormente, las causas directas de la falla están aún bajo análisis. Sin embargo, y a partir de la información recopilada, la falla se inicia como un cortocircuito monofásico a tierra, de

una intensidad limitada por el sistema de resistencia de tierra de la instalación (300A), y en particular por la resistencia de la conexión a tierra del transformador T1 asociado a la máquina papelera N°20. Como se puede apreciar en la figura 2, la falla no es despejada y evoluciona, luego de aproximadamente 75ms, a una falla trifásica.

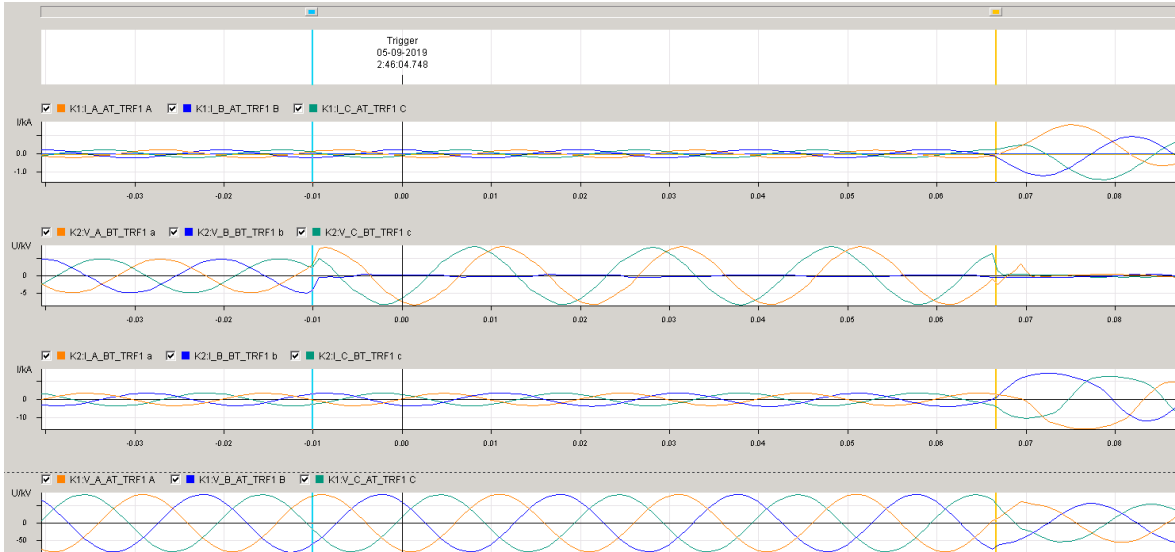


Figura 2: Registro Oscilográfico Protección RET615 Transformador 1

4.1. Protecciones de Sobrecorriente de relé ABB REL650

Podemos apreciar a partir de los registros de las figuras 3 y 4, que con el inicio de la falla ya trifásica, arranca la función de sobrecorriente direccional de fase en dirección reversa (ANSI 51/67), no llegando a operar puesto que el tiempo nominal de disparo del relé para la magnitud de falla medida (aprox. 750A@110kV), es aproximadamente 2,35s. Lo anterior puede verse en la curva tiempo corriente mostrada en la figura 5.

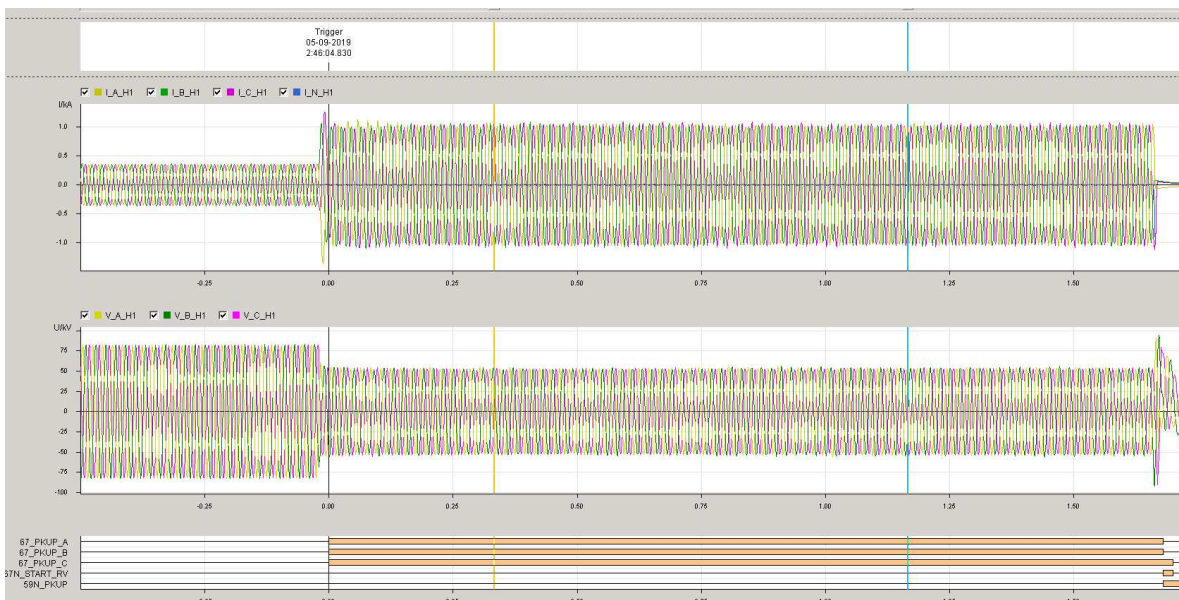


Figura 3: Registro Oscilográfico protección ABB REL650

Type	Date & Time	Signal name	Status
P	05-09-2019 9:39:39.108	25_AUTO_OK	Off
P	05-09-2019 8:00:12.032	25_AUTO_OK	On
P	05-09-2019 2:46:06.710	59N_PKUP	Off
P	05-09-2019 2:46:06.650	59N_PKUP	On
P	05-09-2019 2:46:06.610	59N_PKUP	Off
P	05-09-2019 2:46:06.530	67_PKUP_C	Off
P	05-09-2019 2:46:06.530	67N_START_RV	Off
P	05-09-2019 2:46:06.510	59N_PKUP	On
P	05-09-2019 2:46:06.510	67_PKUP_A	Off
P	05-09-2019 2:46:06.510	67_PKUP_B	Off
P	05-09-2019 2:46:06.510	67N_START_RV	On
P	05-09-2019 2:46:04.829	67_PKUP_A	On
P	05-09-2019 2:46:04.829	67_PKUP_B	On
P	05-09-2019 2:46:04.829	67_PKUP_C	On
P	04-09-2019 19:13:39.706	25_AUTO_OK	Off
P	04-09-2019 19:10:14.023	25_AUTO_OK	On

Figura 4: Registro de eventos protección ABB REL650

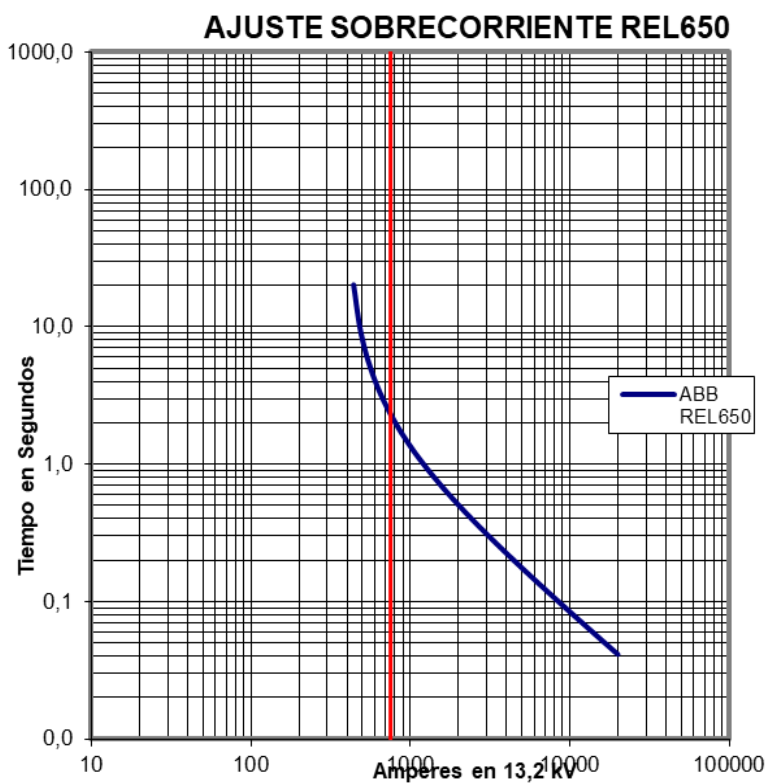


Figura 5: Característica de Operación 51 ABB REL650

4.2. Protección de Transformador T1

A partir de los registros de eventos de la protección diferencial de transformador ABB RET615, podemos indicar que las funciones de sobrecorriente de tierra (ANSI 51N) y posteriormente sobrecorriente de fase (ANSI 51) detectaron la falla desde su inicio.

La función de sobrecorriente de tierra de la protección de transformador, no operó debido a que la falla evolucionó rápidamente a falla trifásica sin componente residual, antes del tiempo de operación nominal de la función (ver figura 6).

Es importante indicar que la función de sobrecorriente de tierra del lado de media tensión del transformador T1, posee un ajuste de tiempo definido de 1s y un valor de arranque de 70A primarios. El tiempo de operación indicado es debido a la necesidad de coordinación con varias barras aguas debajo de la celda B1.

Es pertinente además mencionar que el sistema de distribución de media tensión de la planta, está aterrizado a través de una resistencia de 300A nominales.

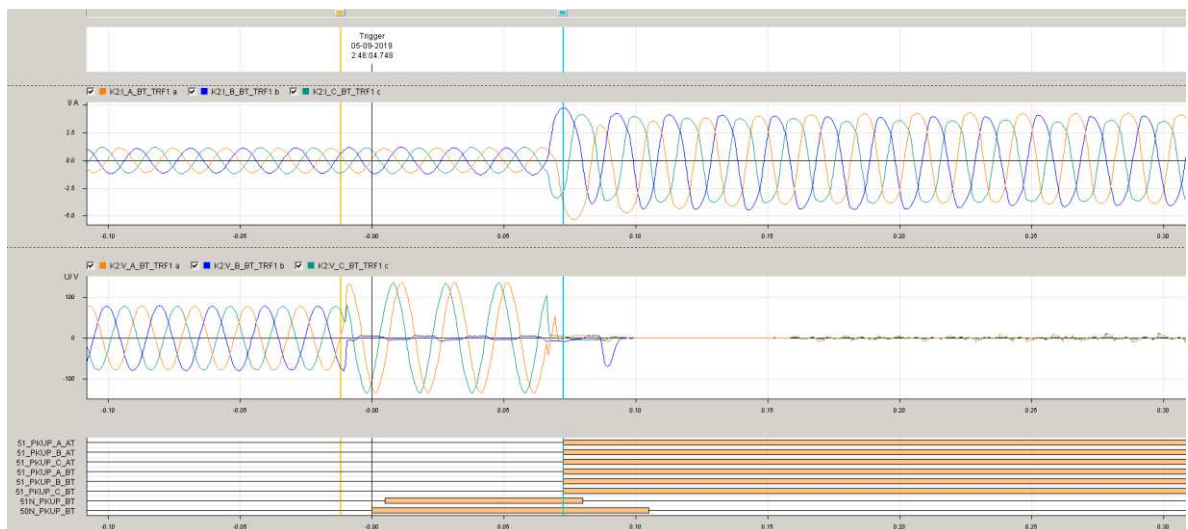


Figura 6: Registro oscilográfico protección ABB RET615 Transformador T1

Por otra parte, el punto de falla se encontraba fuera de la zona de cobertura de la protección diferencial de transformador, por lo que ésta fue vista como falla externa por dicha función (ver figura 7), por ello no opera la función de protección diferencial de transformador (87T).

Dado lo anterior, se puede inferir que la extinción del arco no fue posible con la operación del interruptor 52B1 debido a la ubicación de la falla interna en la celda B1.

Además, la inspección inicial de la Celda B1, muestra un daño severo en el compartimiento de inserción del interruptor.

4.3. Protección de Alimentador T1 a MP20

A partir del registro de eventos de la protección REF615 del alimentador M20 se puede concluir que la falla se encontraría ubicada al interior de la celda, considerando los siguientes antecedentes:

- Componente oscilatoria de las corrientes de 2700 A hasta 12600 A. (Solo en esta protección dado que aguas arriba el comportamiento del coci es constante). Existiendo una diferencia considerable de magnitud necesaria para arrancar la 3I> y 3I>>. (magnitud de la oscilación)
- Diferencia de este comportamiento con las protecciones aguas arriba.
- Diferencia entre la magnitud de la falla registrada por la RET615 (10 kA) y la REF615 (12,6 kA a lo menos) se infiere a consecuencia del fenómeno electromagnético al interior de la celda (donde están los TTCC de medida) cuando ocurre el evento.

5. CONCLUSIONES

A partir del análisis de la información de registros oscilográficos y de eventos de las protecciones revisadas en este informe, además de la inspección visual de los daños de la celda B1 asociada al lado de media tensión del transformador T1 de S/E Cordillera, se puede concluir que la falla se produjo dentro de la celda indicada, sin mediar otros eventos en el sistema de distribución de media tensión de la planta o del sistema. El comportamiento oscilatorio de la falla registrada en la protección del alimentador MP20 (REF615) es un antecedente relevante para concluir el lugar de la falla, además de existir diferencias de magnitud de la corriente entre protecciones en serie.

Para determinar la causa raíz de la falla se requiere un peritaje al equipamiento afectado.

6. ANEXO 1: TENDENCIAS COMPLEJO PAPELES CORDILLERA - SITR

4.1 En la siguiente figura se muestra la tendencia de potencia del Complejo Cordillera. Al momento de la falla se registraba un consumo de 36,65MW en Paño H-1

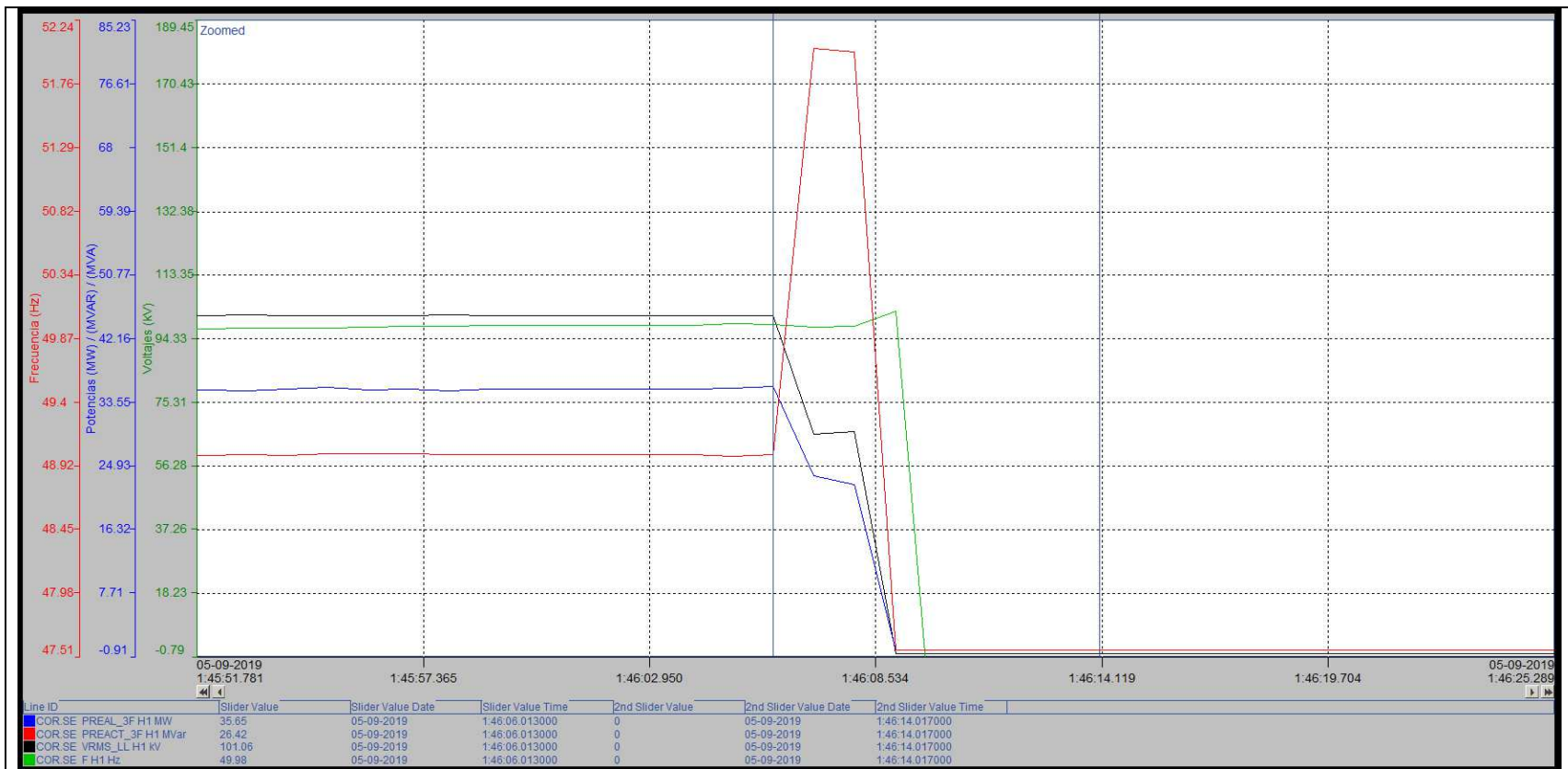


Figura N°8: Curvas de tendencia de potencia en Paño H1.

4.2. En la siguiente figura se muestra la tendencia de potencia de los Consumos desprendidos. Al momento la falla la Potencia consumida por Chimosla (rojo) era de 1,61MW, Tissue Puente Alto (negro) 9,72 MW.

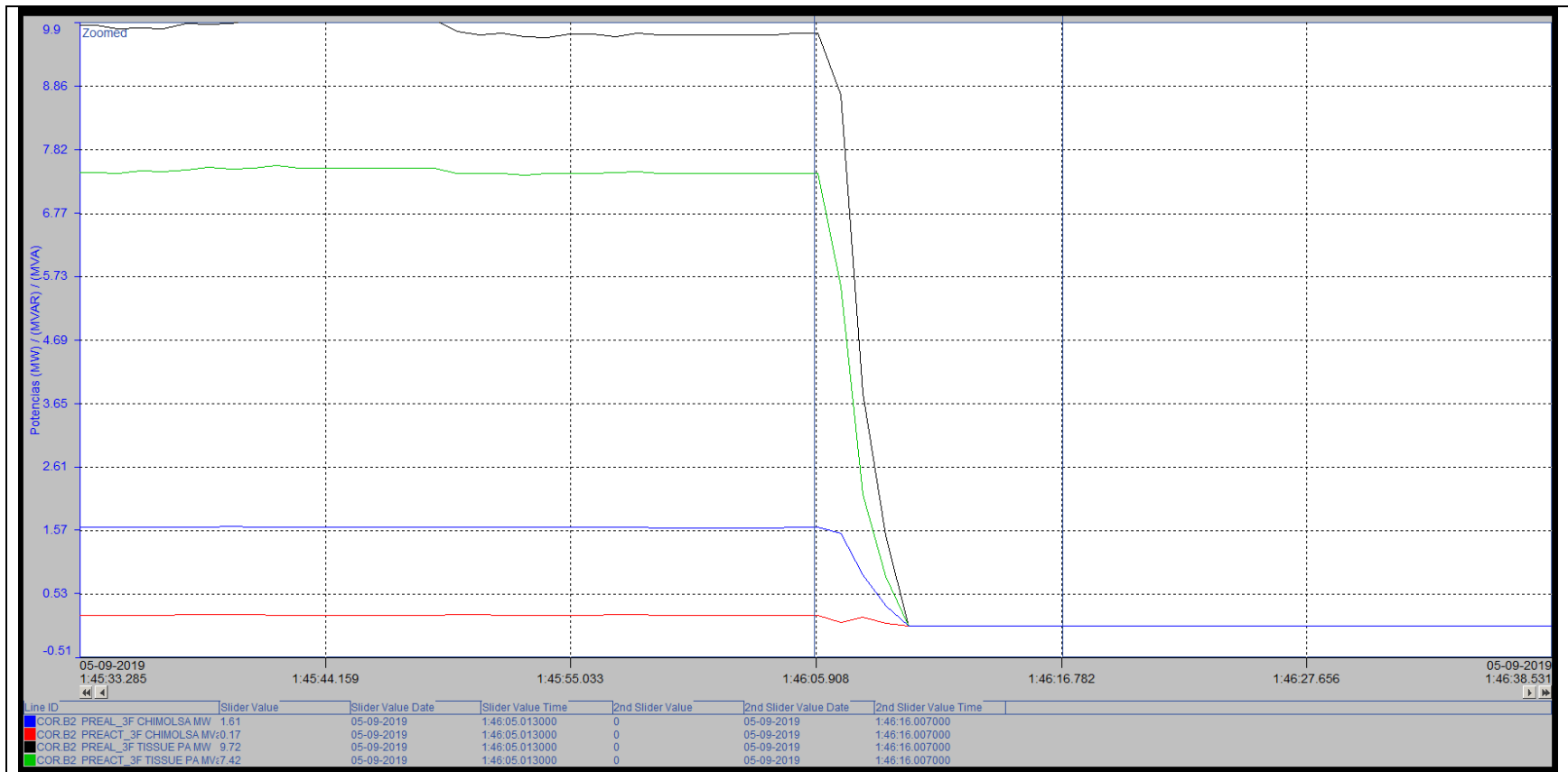


Figura N°9: Curvas de tendencia de potencia en Complejo Cordillera (Plantas Chimosla y Tissue PA)

7. ANEXO 2: REGISTROS EN RELE DE PROTECCIÓN DE LÍNEA ABB REL650, PAÑO 52H1 110kV.

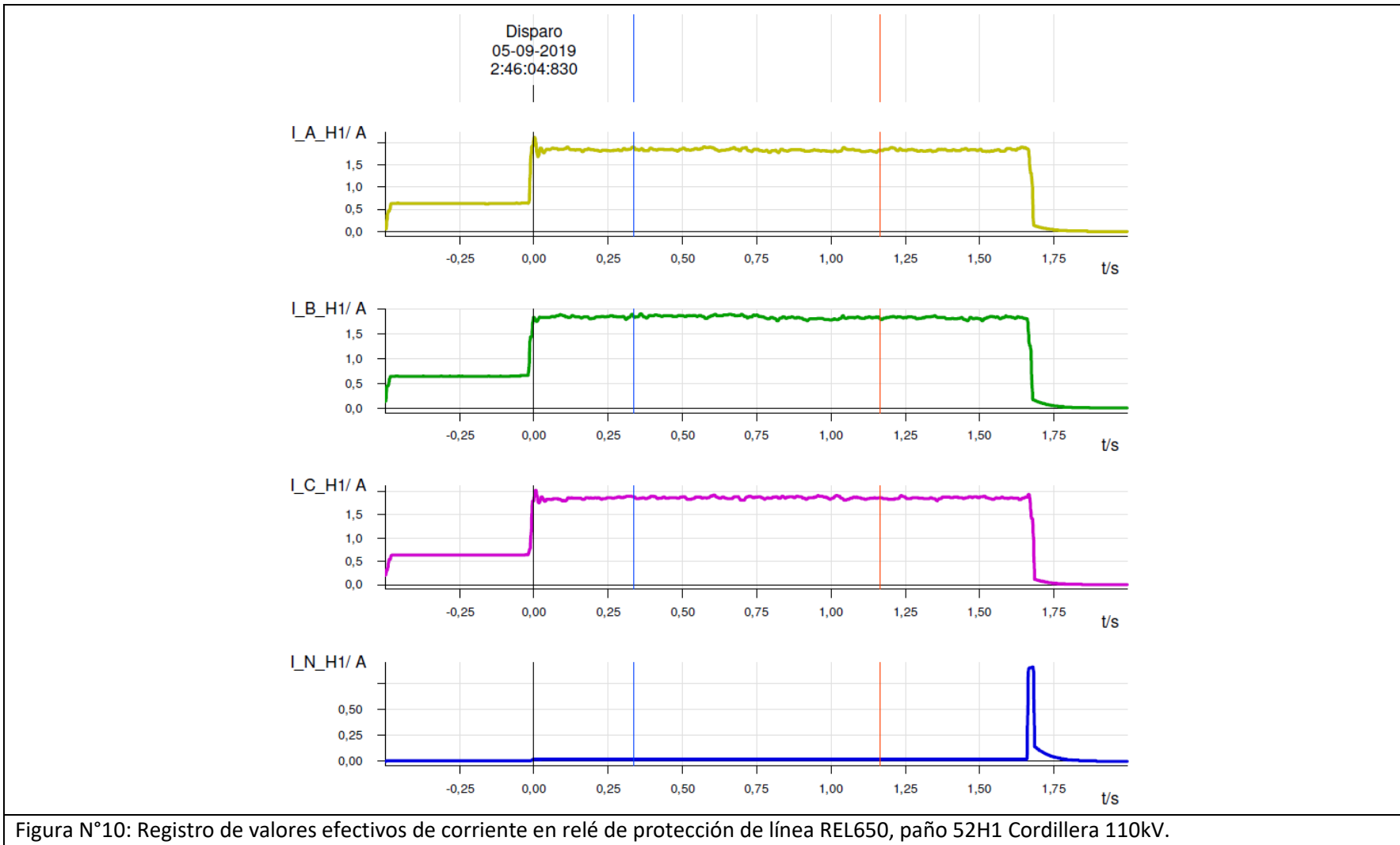


Figura N°10: Registro de valores efectivos de corriente en relé de protección de línea REL650, paño 52H1 Cordillera 110kV.

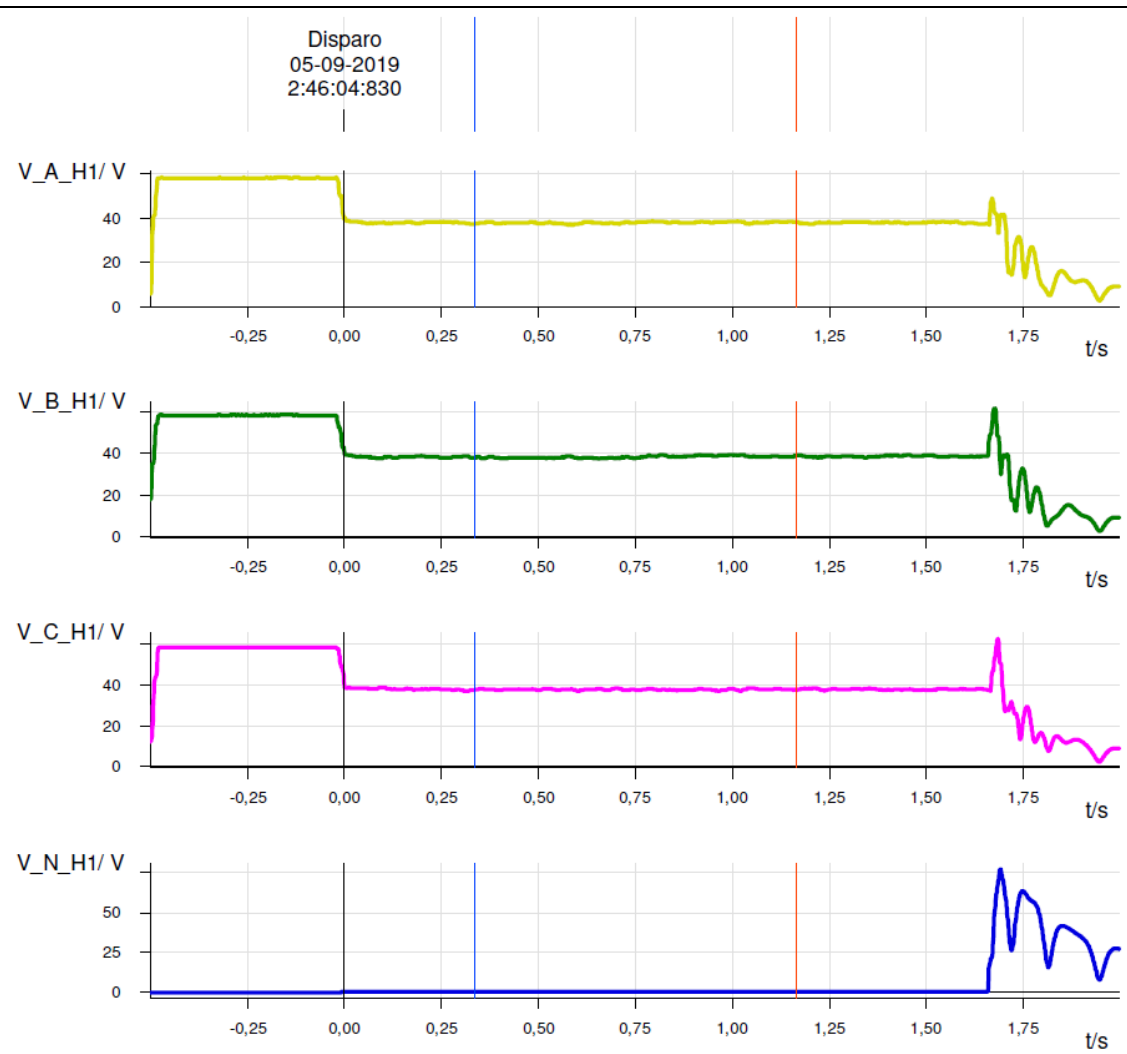


Figura N°11: Registro de valores efectivos de tensión en relé de protección de línea REL650, paño 52H1 Cordillera 110kV.

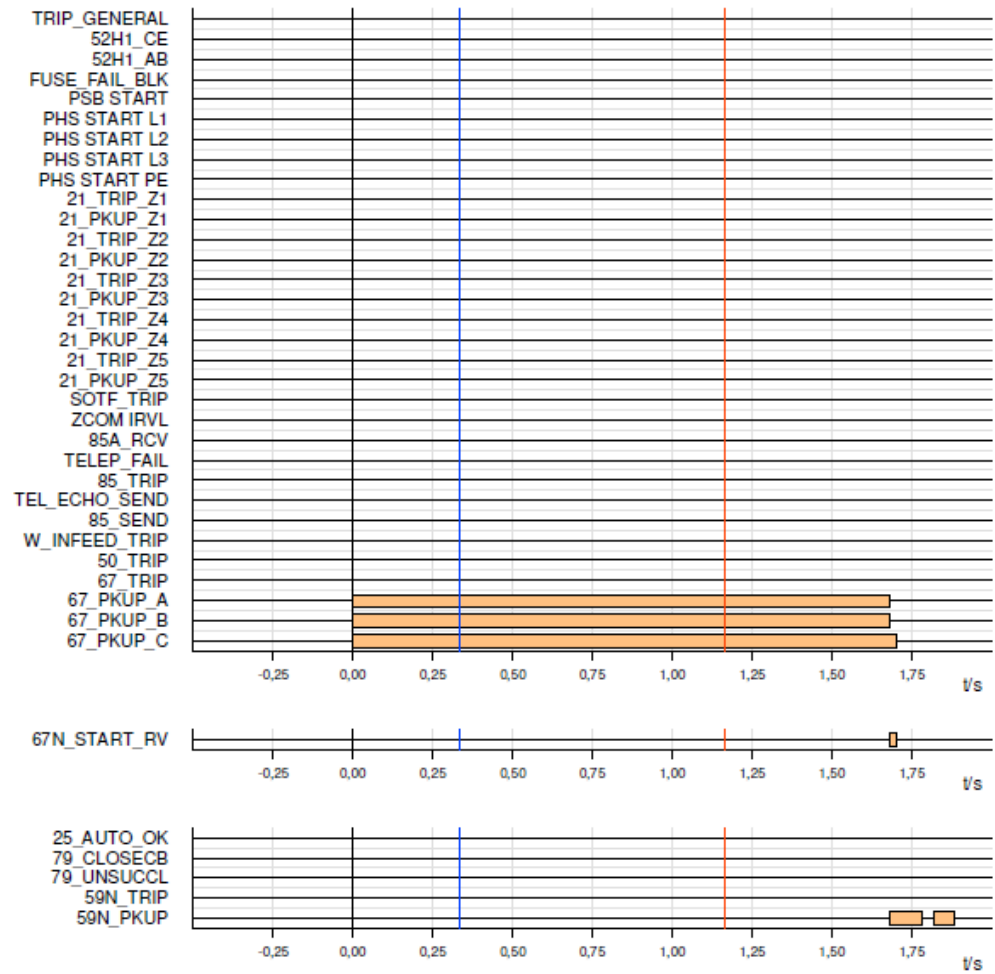


Figura N°12: Registro de valores señales digitales en relé de protección de línea REL650, paño 52H1 Cordillera 110kV.

Type	Date & Time	Signal name	Status
P	05-09-2019 9:39:39.108	25_AUTO_OK	Off
P	05-09-2019 8:00:12.032	25_AUTO_OK	On
P	05-09-2019 2:46:06.710	59N_PKUP	Off
P	05-09-2019 2:46:06.650	59N_PKUP	On
P	05-09-2019 2:46:06.610	59N_PKUP	Off
P	05-09-2019 2:46:06.530	67_PKUP_C	Off
P	05-09-2019 2:46:06.530	67N_START_RV	Off
P	05-09-2019 2:46:06.510	59N_PKUP	On
P	05-09-2019 2:46:06.510	67_PKUP_A	Off
P	05-09-2019 2:46:06.510	67_PKUP_B	Off
P	05-09-2019 2:46:06.510	67N_START_RV	On
P	05-09-2019 2:46:04.829	67_PKUP_A	On
P	05-09-2019 2:46:04.829	67_PKUP_B	On
P	05-09-2019 2:46:04.829	67_PKUP_C	On
P	04-09-2019 19:13:39.706	25_AUTO_OK	Off

Figura N°13: Registro eventos en relé de protección de línea REL650, paño 52H1 Cordillera 110kV.

8. ANEXO 3: REGISTROS EN RELE DE PROTECCIÓN DE TRANSFORMADOR T1 ABB RET615.

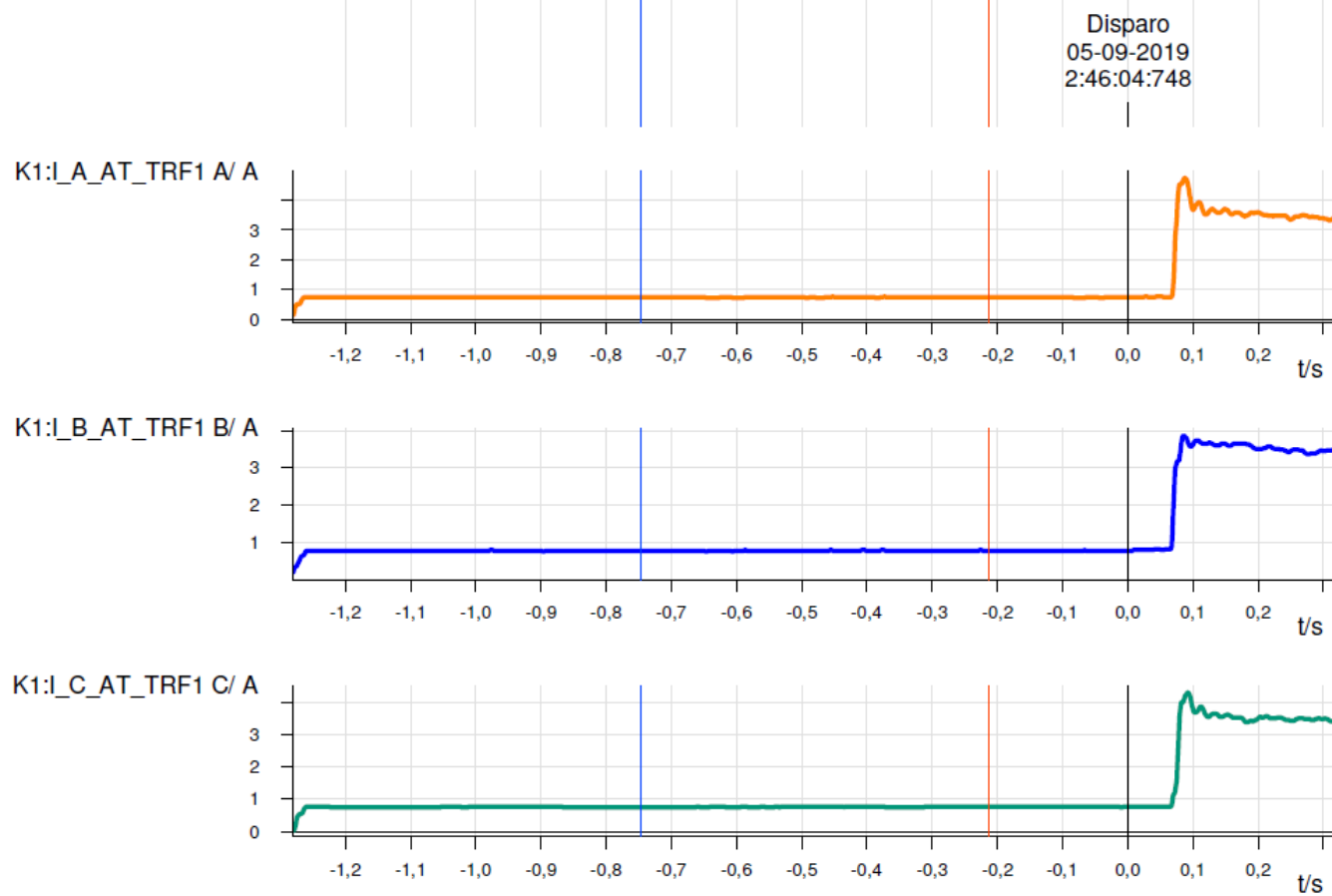


Figura N14: Registro de valores efectivos de corriente en relé de protección de transformador T1

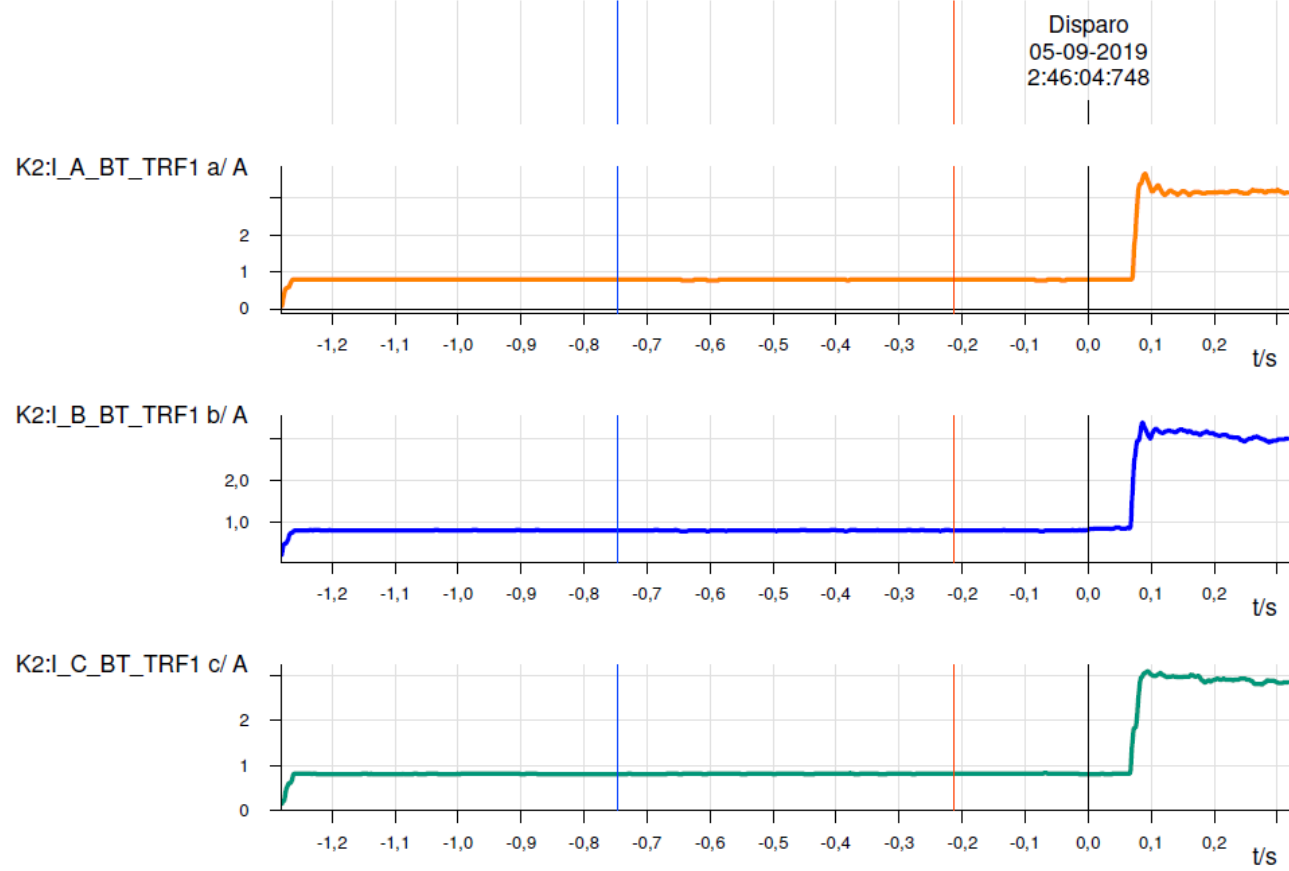


Figura N°15: Registro de valores efectivos de corriente en relé de protección de transformador T1

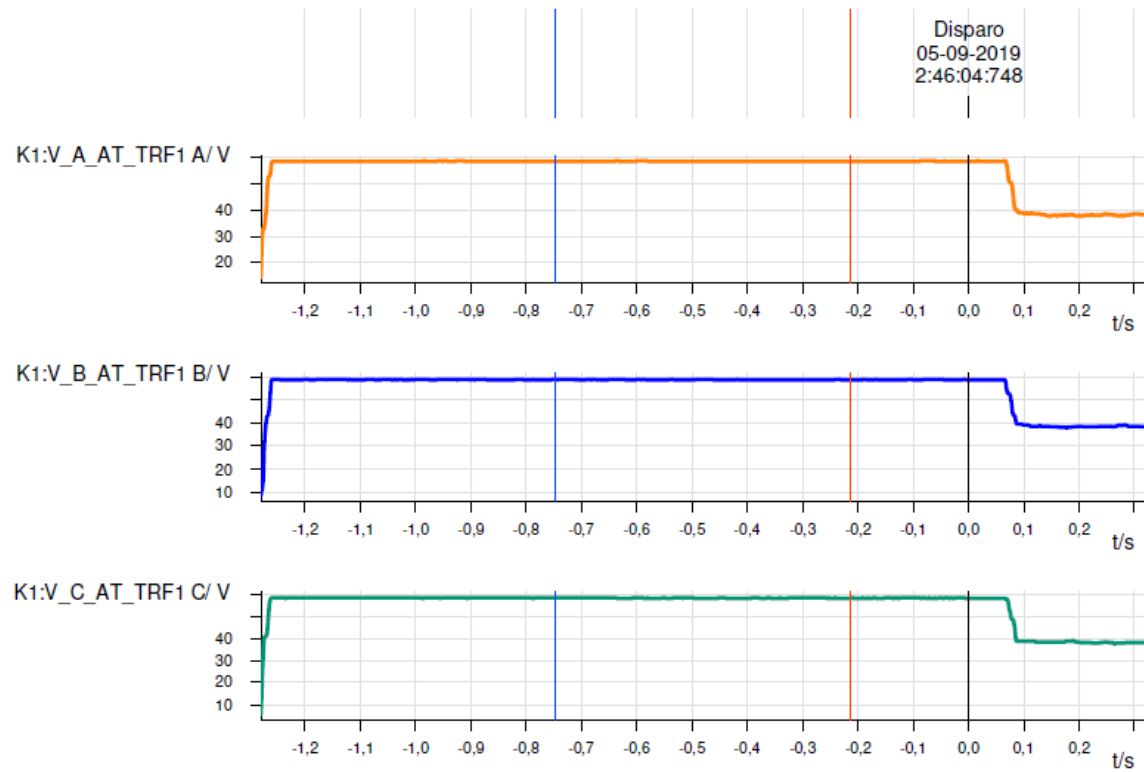


Figura N°16: Registro de valores efectivos de tensión en relé de protección de transformador T1

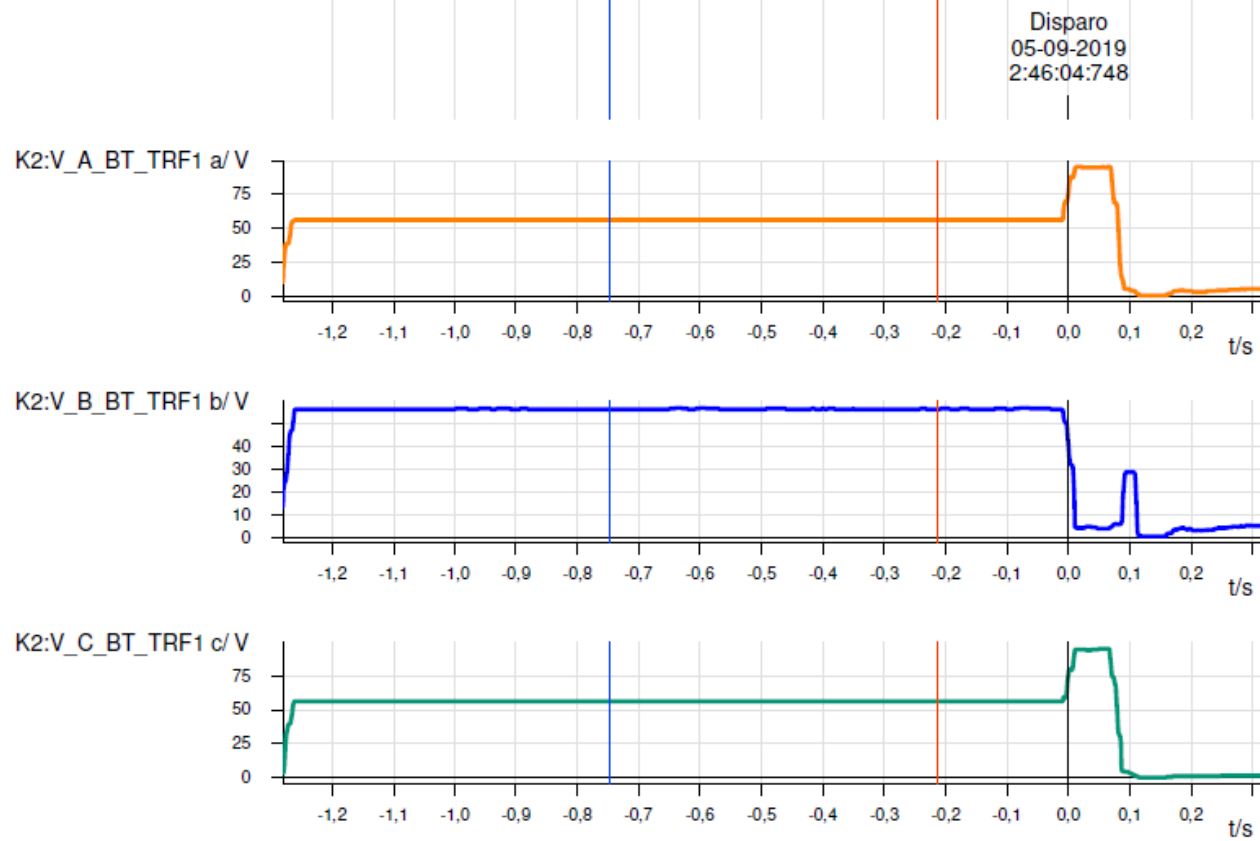


Figura N°17: Registro de valores efectivos de tensión en relé de protección de transformador T1

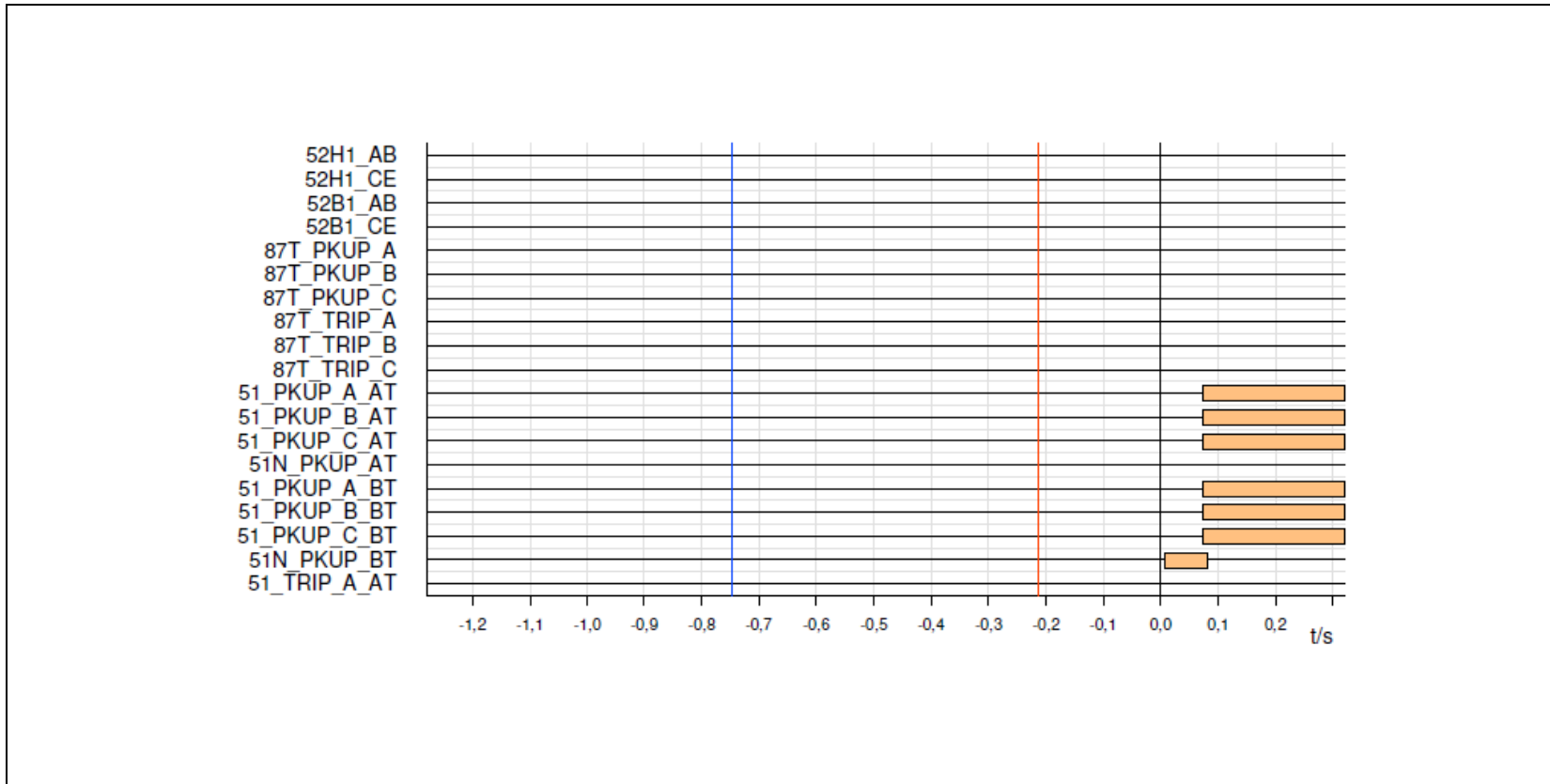


Figura N°18: Registro de valores señales digitales en relé de protección de transformador T1 RET615

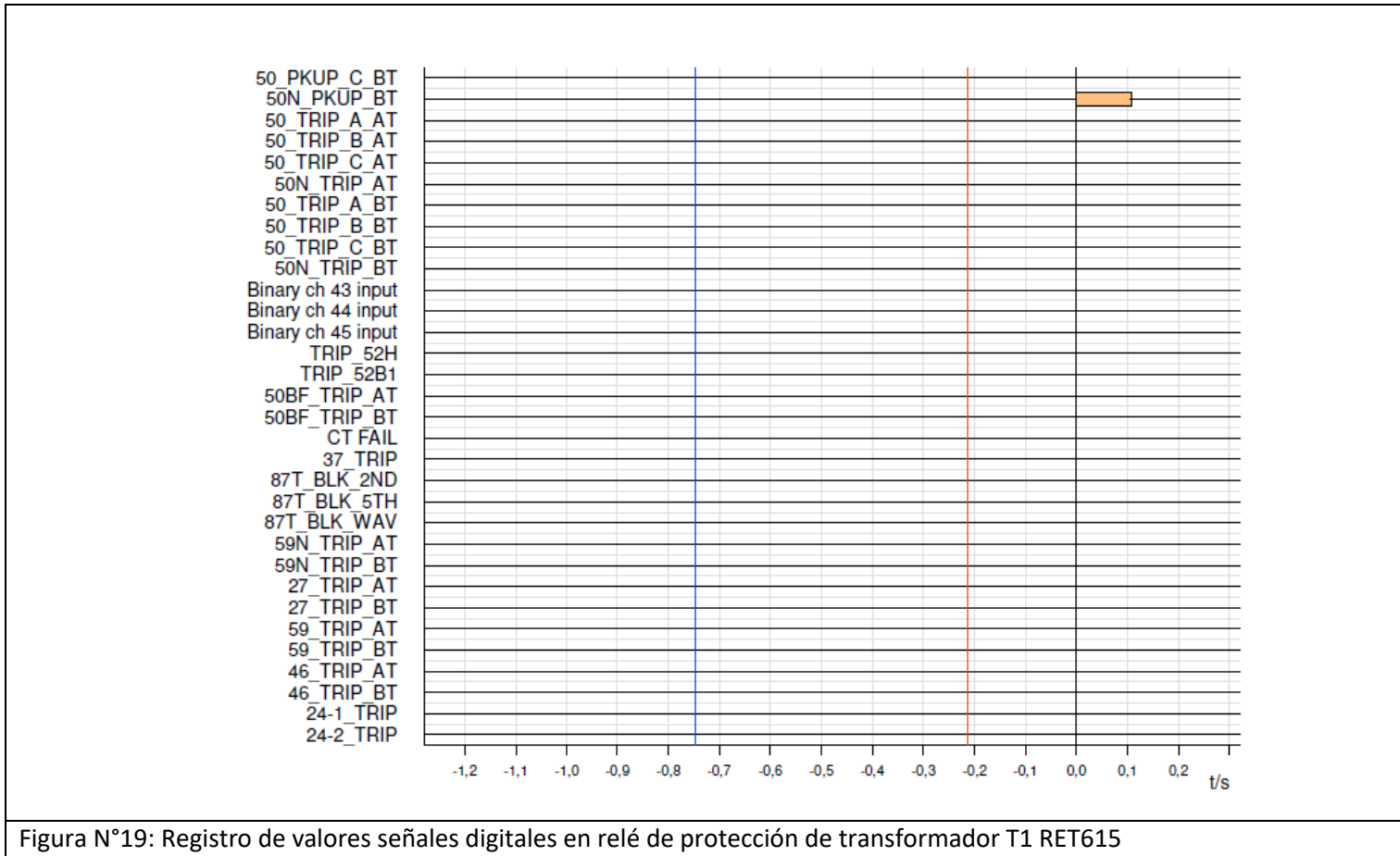


Figura N°19: Registro de valores señales digitales en relé de protección de transformador T1 RET615

9. ANEXO 4: DIAGRAMAS UNILINEALES

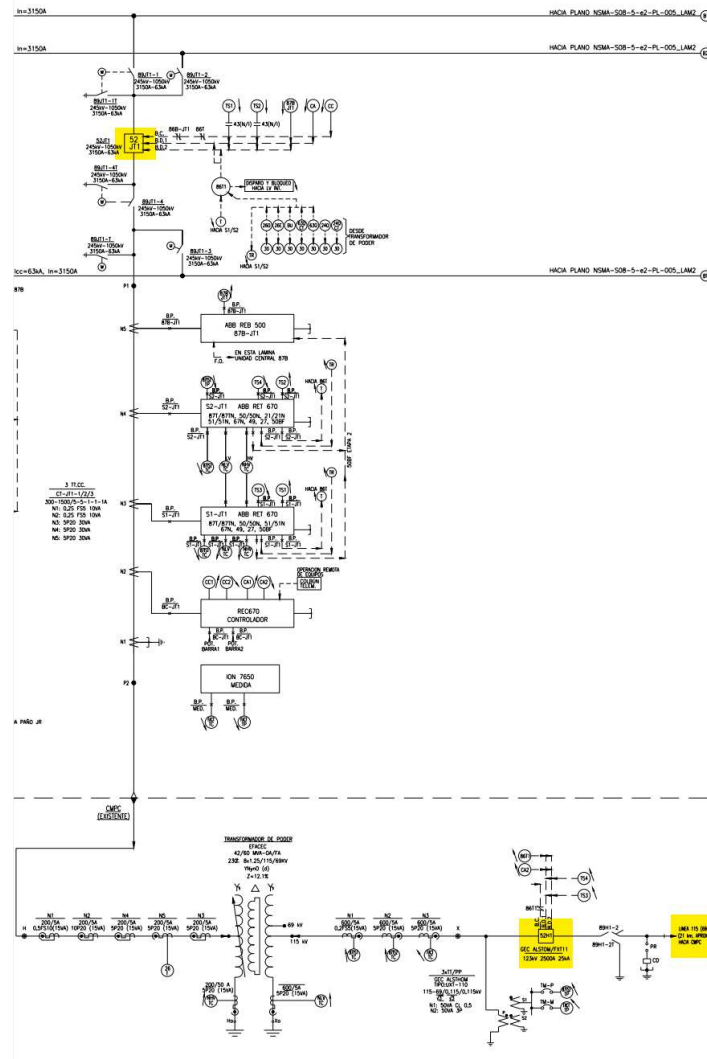


Figura N°20: Diagrama S/E Maipo 110kV, circuito alimentación hacia CMPC Cordillera.

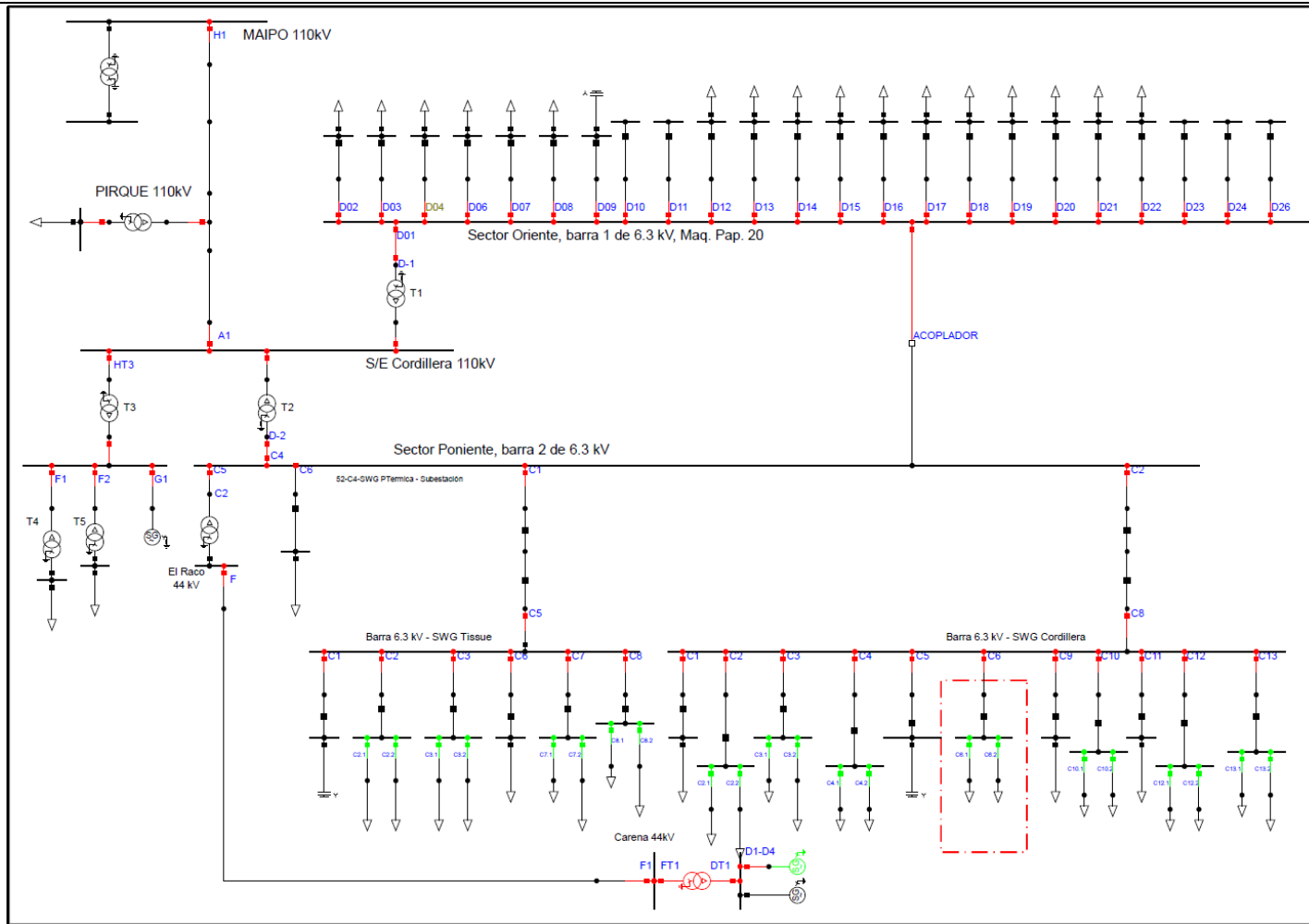


Figura N°21: Diagrama S/E Cordillera 110kV.

INFORME (s) CEN N°: IF 2019002697	FECHA DE FALLA: 5 de septiembre de 2019
INSTALACIÓN: SE Pirque	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA.

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	05 de septiembre de 2019
Hora	01:46

1.2. Localización de la falla:

Externa a las instalaciones de CGE.

1.3. Causa de la Falla:

Perdida de suministro en SE Pirque por falla aguas arriba que, según lo indicado en el informe de novedades diarias del CDC del día 05/09/2019, se debió a la apertura forzada por protecciones de la Línea 110 kV Maipo – CMPC Puente Alto.

1.4. Código falla:

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	(*)	-
Elemento del Sistema Eléctrico	(*)	-
Fenómeno Eléctrico	(**)	-
Modo	(**)	-

(*) Falla externa a instalaciones de CGE, no corresponde a CGE indicar código.

(**) No hay protecciones de CGE asociadas no corresponde indicar código

1.5. Comuna donde se originó la falla:

Código	Comuna:
13203	San Jose de Maipo

1.6. Reiteración:

IF 26921-9 04-09-2019

INFORME (s) CEN N°: IF 2019002697	FECHA DE FALLA: 5 de septiembre de 2019
INSTALACIÓN: SE Pirque	

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

SUBESTACIÓN	INSTALACIÓN	HORA DESCONEXIÓN	HORA NORMALIZACIÓN
S/E Pirque	Transformador N° 1 110/13,8 kV	01:46	07:18
S/E Pirque	Transformador N° 2 110/13,8 kV	01:46	07:18

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS

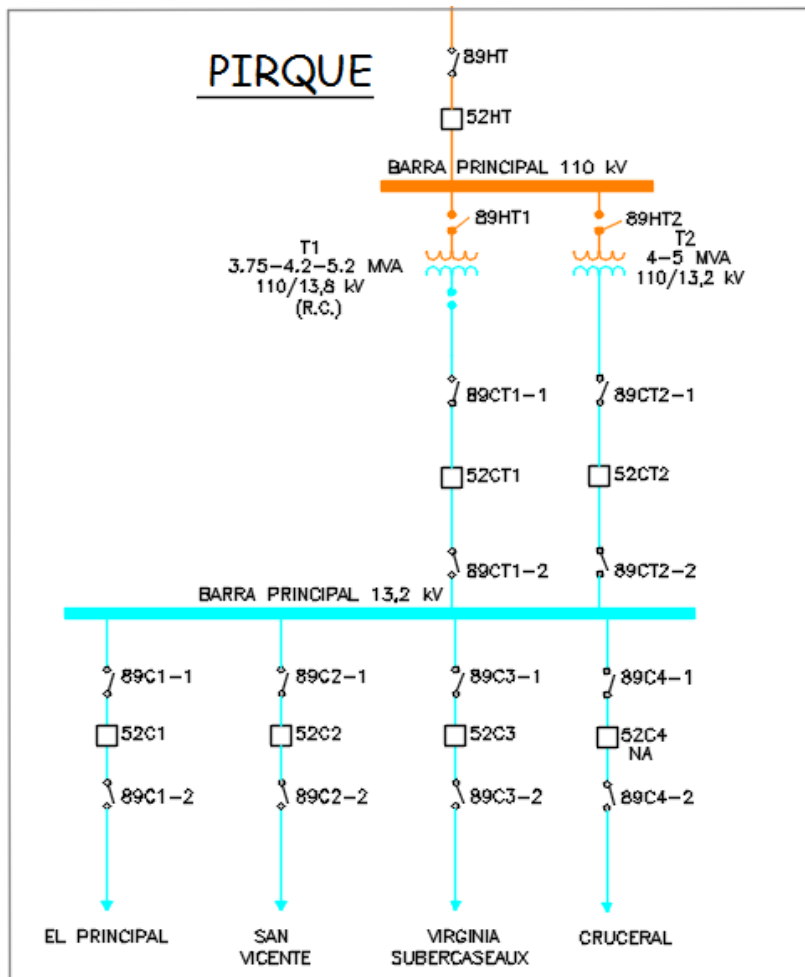


Figura 1- Diagrama Unilíneal Simplificado S/E Pirque

INFORME (s) CEN N°: IF 2019002697	FECHA DE FALLA: 5 de septiembre de 2019
INSTALACIÓN: SE Pirque	

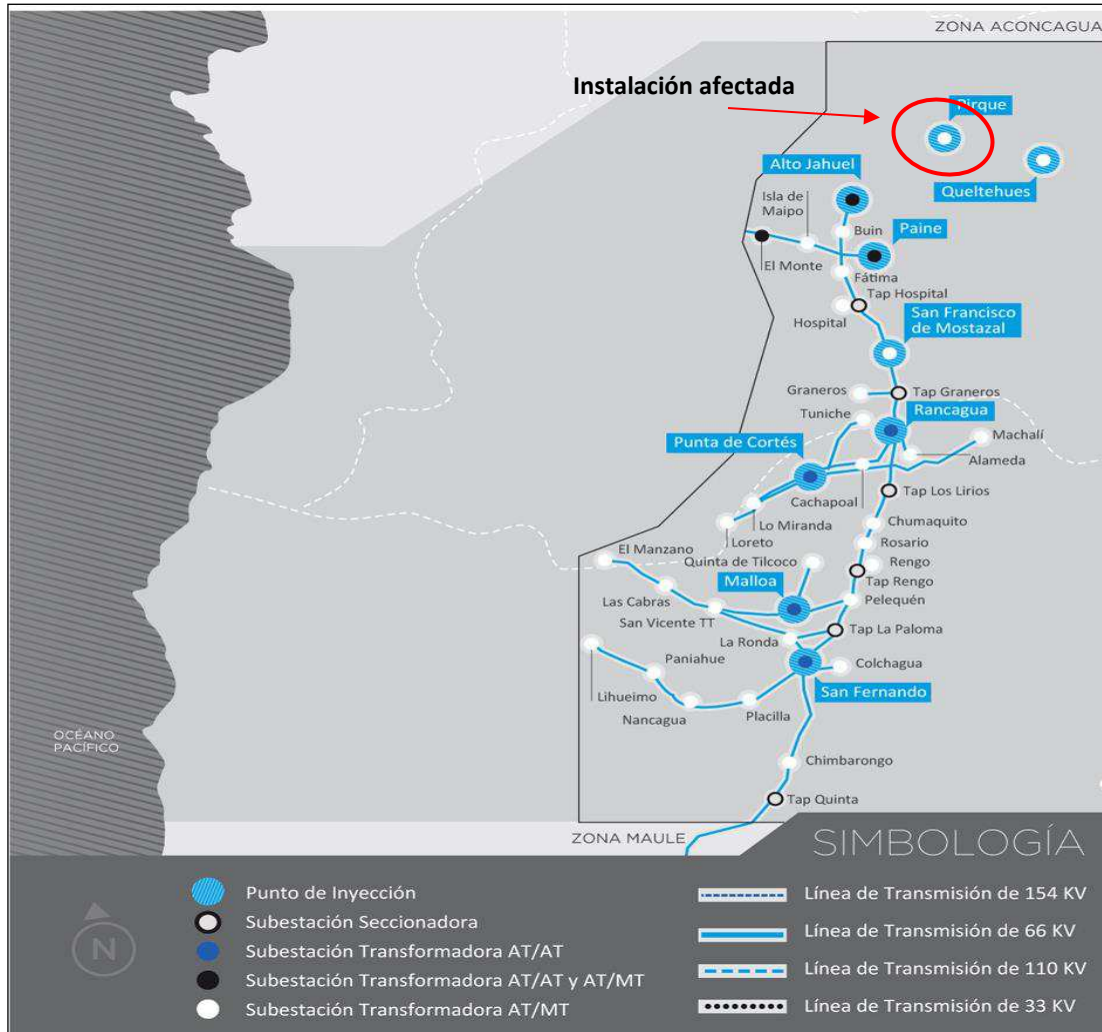


Figura 2.- En plano geográfico se indica la zona afectada de Transmisión.

4. PÉRDIDAS DE GENERACIÓN.

No hay generación de propiedad de CGE involucrada en la falla.

INFORME (s) CEN N°: IF 2019002697	FECHA DE FALLA: 5 de septiembre de 2019
INSTALACIÓN: SE Pirque	

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Instalación	MW	Hora desconexión	Hora normalización	Observaciones
Pirque	Alimentador Principal	1,03	01:46	03:00	Consumos CGE. Recuperación vía redes MT
Pirque	Alimentador Virginia Subercaseaux	1,39	01:46	02:44	Consumos CGE. Recuperación vía redes MT
	TOTAL	2,42			

ENS = 2,614 MWH

INFORME (s) CEN N°: IF 2019002697	FECHA DE FALLA: 5 de septiembre de 2019
INSTALACIÓN: SE Pirque	

6. CRONOLOGIA DE EVENTOS Y DESCRIPCION DE CAUSAS.

Subestación	Evento	Horario
Pirque	Perdida de suministro por parte del proveedor	01:46
Pirque	Apertura manual interruptor 52C1, alimentador Principal	02:40
Pirque	Apertura manual interruptor 52CT1, general barra 13,2 kV, transformador T1	02:41
Pirque	Apertura manual interruptor 52CT2, general barra 13,2 kV, transformador T2	02:42
Pirque	Apertura manual interruptor 52HT, general barra 110 kV, transformadores T1 y T2	02:43
Pirque	Recuperación de 100% consumos vía redes MT, Alimentador 52C3, Virginia Subercaseaux.	02:44
Pirque	Cierre manual interruptor 52C1, alimentador Principal	03:00
Pirque	Recuperación de 100% consumos vía redes MT, Alimentador 52C1, El Principal.	03:00
Pirque	Energización de LT 110kV Maipo-Pte.Alto (Colbún); Recuperación de suministro S/E Pirque	07:00
Pirque	Cierre 52HT S/E Pirque; energización en vacío T1 y T2	07:18
Pirque	Cierre 52CT1 de S/E Pirque	09:43
Pirque	Cierre 52CT2 de S/E Pirque	09:46
Pirque	Normalización de topología de redes MT, normalización de cargas alimentadores de S/E Pirque	10:25

INFORME (s) CEN N°: IF 2019002697	FECHA DE FALLA: 5 de septiembre de 2019
INSTALACIÓN: SE Pirque	

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

No hay protecciones operadas de CGE.

8. ACCIONES CORRECTIVAS A CORTO PLAZO

No hay

9. ACCIONES CORRECTIVAS A LARGO PLAZO

No hay

10. CONCLUSIONES.

De los antecedentes presentados, se concluye que correctamente no existe operación de protecciones en instalaciones de propiedad de CGE.

11. ANÁLISIS CONJUNTO

A la 01:46 horas del día jueves 05 de septiembre de 2019, se produce la pérdida de suministro en S/E Pirque, afectando los consumos de Transformadores N°1 y N°2 de dicha subestación, produciéndose una pérdida de consumos de 2,42 MW.

A las 02:40 horas se procede con la apertura de interruptores generales de MT, 52CT1 y 52CT2, para realizar las transferencias para la recuperación de los consumos vía redes MT, recuperándose, a las 02:43 horas, el 100% de los consumos asociados al cto. Virginia Subercaseaux (52C3), además, junto con la recuperación de los consumos se energiza la barra MT de S/E Pirque. A las 03:00 horas, se recupera el 100% de los consumos asociados a cto. El Principal (52C1).

A las 07:00 horas, se produce la normalización de suministro por parte del proveedor y a las 07:18 horas se procede con el cierre del 52HT de S/E Pirque energizando en vacío los transformadores T1 y T2 de S/E Pirque.

A las 09:43 horas se realiza el cierre de 52CT1 y a las 09:46 horas se realiza el cierre de 52CT2, para luego a las 10:25 normalizar la topología de los circuitos MT de la subestación, los que habían sido transferidos vía redes MT.



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CEN N°: IF 2019002697	FECHA DE FALLA: 5 de septiembre de 2019
INSTALACIÓN: SE Pirque	

ANEXO 1

**EXTRACTO DEL INFORME DE NOVEDADES DEL CENTRO DE DESPACHO CARGA (CDC)
ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN
Informe diario 05-9-2019**

INFORME (s) CEN N°: IF 2019002697	FECHA DE FALLA: 5 de septiembre de 2019
INSTALACIÓN: SE Pirque	

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL



ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

5.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PE Sarco, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Loma Los Colorados 2 (U-15 y 16), Dos Valles, Aconcagua TG, Palacios, Cumbres, PE Aurora, Correntoso, Palmar y Teno Gas continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento.
00:07	Enel Distribución	SDAC deshabilitado.
00:10	Rucatayo	C. Rucatayo sincronizada en pruebas, según IF 2685.
00:22	Engie	C. Mejillones CTM1 limitada en 100 MW. Causa informada: Baja presión en caldera, según IL 1376.
00:40	AES Gener	C. Norgener NTO1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 62841.
00:43	Celeoredes	S/E Santiago Solar 52H2 de línea de 110 kV Santiago Solar - Cerro Navia cerrado.
01:10	Rucatayo	C. Rucatayo disponible y en servicio, según IF 2685.
01:46	Colbún	Línea de 110 kV Maipo - CMPC Puente Alto interrupción forzada por protecciones, se pierden 38 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Pirque (2.6 MW) y CMPC Puente Alto (35.4 MW), según IF 2697, 2698 y 2702.
02:20	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta para regular tensión.
02:30	AES Gener	C. Norgener NTO1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Tubo roto de caldera, según SDCF 63244.
02:44	CGE	S/E Pirque se recupera el 25% de los consumos, a través de redes de media tensión.
03:00	CGE	S/E Pirque se recupera el 100% de los consumos, a través de redes de media tensión.
05:17	Engie	C. Mejillones CTM1 cancelada limitación, según IL 1376.
06:15	AES Gener	C. Cochrane CCH1 limitada en 200 MW. Causa informada: Alto material particulado, según IL 1377. Cancelada IL 1374.
06:23	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 cerrada.
06:47	Transec	Línea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel 2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 91.5 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Punta de Cortés (73.5 MW) y Malloa TR-1 (18 MW), según IF 2708, 2701 y 2699.
06:50	CGE	S/E Malloa cerrado 52AS y recuperado el 100 % de los consumos.
06:55	Transec	Cerrada línea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel 2 tramo Alto Jahuel - Rancagua - Punta de Cortés y S/E Punta de Cortés recupera el 100% de los consumos.
06:56	Transec	S/E Punta de Cortés interruptor A3 de línea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel 1 abierto por seguridad del sistema de 154 kV.
07:00	Colbún	Línea de 110 kV Maipo - CMPC Puente Alto cerrada, según IF 2698.
07:28	STS	Línea de 220 kV Ciruelos - Nueva Pichirropulli 1 cerrada.
07:34	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 cerrada.
07:58	Transec	S/E Pan de Azúcar interruptor H2 de la línea de 110 kV Pan de Azúcar - Las Compañías cerrado.
08:00	CGE	Línea de 110 kV Ovalle - Illapel consumos transferidos hacia S/E Ovalle, topología normal.
08:00	TEN	Línea de 500 kV Changos - Cumbre 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de separadores en mal estado, según SDCF 63248.
08:14	Transec	Línea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel 2 tramo Tinguiririca - Punta de Cortés cerrado, según IF 2701.
08:14	Transec	S/E Punta de Cortés interruptores A2 y A3 de línea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel 1 y 2 se mantienen abiertos por seguridad del sistema de 154 kV.
08:18	CGE	S/E Malloa normalizada topología.
08:40	Santa Fe Energía	S/E CMPC Puente Alto energizada barra de 110 kV, según IF 2702.
08:45	Hidro Lircay	C. Mariposas con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Inspección urgente de la turbina por ruidos extraños, según SDCF 63260.
08:54	Enel Green Power	S/E Rande - Finis Terra barra de 33 kV sección 2 energizada, según IF 2695.
08:59	Enor Chile	C. PAM con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza del quemador de azufre en proceso productivo, según SDCF 63282.

ÁREA ZON



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CEN N°: IF 2019002697	FECHA DE FALLA: 5 de septiembre de 2019
INSTALACIÓN: SE Pirque	

ANEXO 2
REGISTROS SCADA



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CEN N°: IF 2019002697	FECHA DE FALLA: 5 de septiembre de 2019
INSTALACIÓN: SE Pirque	

Día	Hora	Zona	Subestación	Paño	Descripción	Valor
05-09-2019	05:46:09.5680000	BUIN	Pirque	CT1	Pirque_ALM_Apertura_52CT1	Activa
05-09-2019	06:40:33.0820000	BUIN	Pirque	C1	Pirque_ALM_Apertura_52C1	Activa
05-09-2019	06:41:04.7040000	BUIN	Pirque	CT1	Pirque_13.2_ST_Abierto_52CT1	Abierto
05-09-2019	06:41:04.6640000	BUIN	Pirque	CT1	Pirque_13.2_ST_Cerrado_52CT1	0
05-09-2019	06:41:19.1150000	BUIN	Pirque	CT2	Pirque_66_ST_Abierto_52CT2	Abierto
05-09-2019	06:41:19.1080000	BUIN	Pirque	CT2	Pirque_66_ST_Cerrado_52CT2	0
05-09-2019	06:42:02.1300000	BUIN	Pirque	T1	Pirque_ALM_Bajo_Nivel_Aceite_T1	Activa
05-09-2019	06:42:07.7460000	BUIN	Pirque	CT1	Pirque_ALM_Apertura_52CT1	Normal
05-09-2019	06:43:45.7870000	BUIN	Pirque	HT1	Pirque_110_ST_Abierto_52HT	Abierto
05-09-2019	06:43:45.7870000	BUIN	Pirque	HT	Pirque_ALM_Apertura_52HT	Activa
05-09-2019	06:43:45.7650000	BUIN	Pirque	HT1	Pirque_110_ST_Cerrado_52HT	0
05-09-2019	06:44:34.2540000	BUIN	Pirque	C1	Pirque_ALM_Apertura_52C1	Normal
05-09-2019	06:44:39.1880000	BUIN	Pirque	CT1	Pirque_ALM_Apertura_52CT1	Activa
05-09-2019	06:44:45.2020000	BUIN	Pirque	CT1	Pirque_ALM_Apertura_52CT1	Normal
05-09-2019	06:44:51.1780000	BUIN	Pirque	CT1	Pirque_ALM_Apertura_52CT1	Activa
05-09-2019	06:44:57.4150000	BUIN	Pirque	C1	Pirque_ALM_Apertura_52C1	Activa
05-09-2019	06:45:15.8670000	BUIN	Pirque	CT1	Pirque_ALM_Apertura_52CT1	Normal
05-09-2019	06:59:54.1340000	BUIN	Pirque	C1	Pirque_ALM_Apertura_52C1	Normal
05-09-2019	11:18:04.5120000	BUIN	Pirque	HT1	Pirque_110_ST_Cerrado_52HT	Cerrado
05-09-2019	11:18:04.4920000	BUIN	Pirque	HT1	Pirque_110_ST_Abierto_52HT	0
05-09-2019	11:18:04.4920000	BUIN	Pirque	HT	Pirque_ALM_Apertura_52HT	Normal
05-09-2019	13:43:09.9230000	BUIN	Pirque	CT1	Pirque_ALM_Apertura_52CT1	Activa



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CEN N°: IF 2019002697	FECHA DE FALLA: 5 de septiembre de 2019
INSTALACIÓN: SE Pirque	

05-09-2019	13:43:22.1150000	BUIN	Pirque	CT1	Pirque 13.2 ST Cerrado 52CT1	Cerrado
05-09-2019	13:43:22.1050000	BUIN	Pirque	CT1	Pirque 13.2 ST Abierto 52CT1	0
05-09-2019	13:43:29.4110000	BUIN	Pirque	CT1	Pirque ALM Apertura 52CT1	Normal
05-09-2019	13:45:46.5380000	BUIN	Pirque	CT2	Pirque 66 ST Cerrado 52CT2	Cerrado
05-09-2019	13:45:46.5270000	BUIN	Pirque	CT2	Pirque 66 ST Abierto 52CT2	0

Nota: Horarios de registro SCADA en UTC 0.-