

Estudio para análisis de falla EAF 129/2019

“Desconexión forzada de la barra 13.8 kV de S/E San Clemente”

Fecha de Emisión: 02-04-2019

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	12/03/2019
Hora	21:06

b. Estimación de consumos desconectados

Consumos desconectados (MW)	10.85
-----------------------------	-------

c. Origen de la falla

De acuerdo con lo indicado por la empresa CGE S.A., la desconexión forzada de la barra 13.8 kV de S/E San Clemente fue a causa de sobrecarga, en circunstancias que se encontraba transferido el alimentador Flor de Llano de S/E Maule hacia el alimentador Huamachuco de S/E San Clemente.

c.1 Fenómeno Físico:

DIS2: Crecimiento de la demanda no evaluado

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

PR12: Sistema protecciones

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

7101: Talca

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.
S/E San Clemente	Barra 13.8 kV	21:06	21:11

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

c. Consumos

Sub-Estación	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	H. Desc.	H. Norm.
S/E San Clemente 52C1 Huamachuco	3.90	0.040	21:06	21:12
S/E San Clemente 52C2 El Canelo	6.08	0.060	21:06	21:21
S/E San Clemente 52C4 Trafalgar	0.87	0.010	21:06	21:12

Total: 10.85 MW 0.110 %

- Las horas y los montos indicados corresponden a lo informado por la empresa 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 San Clemente 52C1 Huamachuco	CGED	Regulado	3.90	0.10	0.4
S/E San Clemente 52C2 El Canelo	CGED	Regulado	6.08	0.25	1.5
S/E San Clemente 52C4 Trafalgar	CGED	Regulado	0.87	0.10	0.1

Clientes Regulados : 2.0 MWh
Clientes Libres : 0.0 MWh
Total : 2.0 MWh

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

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

Demanda del sistema previo a la falla: 10249.0 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional previo a la falla, mediante las centrales Pangué (U2), Angostura (U2), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Angamos (ANG1 y ANG2), Tocopilla (U16), Colbún (U1 y U2), Pehuenche (U2) y Cochrane (CCH1 y CCH2).

Operación Programada

En anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 12 de marzo de 2019.

Operación Real

En anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 12 de marzo 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 12 de marzo de 2019.

Mantenimientos

En anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 12 de marzo 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, con el alimentador Huamachuco de S/E San Clemente abasteciendo los consumos del alimentador Flor de Llano de S/E Maule. Además, el alimentador 52C5 Mariposas de S/E San Clemente se encontraba abierto.

Otros antecedentes relevantes

De acuerdo con lo indicado por la empresa CGE S.A.:

- A las 21:06 horas del 12 de marzo de 2019, se produce la desconexión forzada de la barra 13.8 kV de S/E San Clemente por sobrecarga, producida específicamente en la fase C, ya que se encontraba transferida la carga del alimentador Flor del Llano de la S/E Maule hacia el alimentador Huamachuco de S/E San Clemente, por condición de falla en redes de distribución.
- Para las maniobras de recuperación de suministro se realiza el despeje de la barra de media tensión, realizando la apertura de todos los alimentadores asociados a ella y cerrando nuevamente el interruptor general de barra a las 21:11 horas.
- Luego, se realiza el cierre de los alimentadores de distribución, con lo cual se recupera la carga de toda la subestación a las 21:21 horas.
- A las 05:48 horas del día 13 de marzo de 2019, se normaliza la transferencia de carga del alimentador Flor del Llano hacia la S/E Maule, normalizando la condición de operación en las redes de distribución.

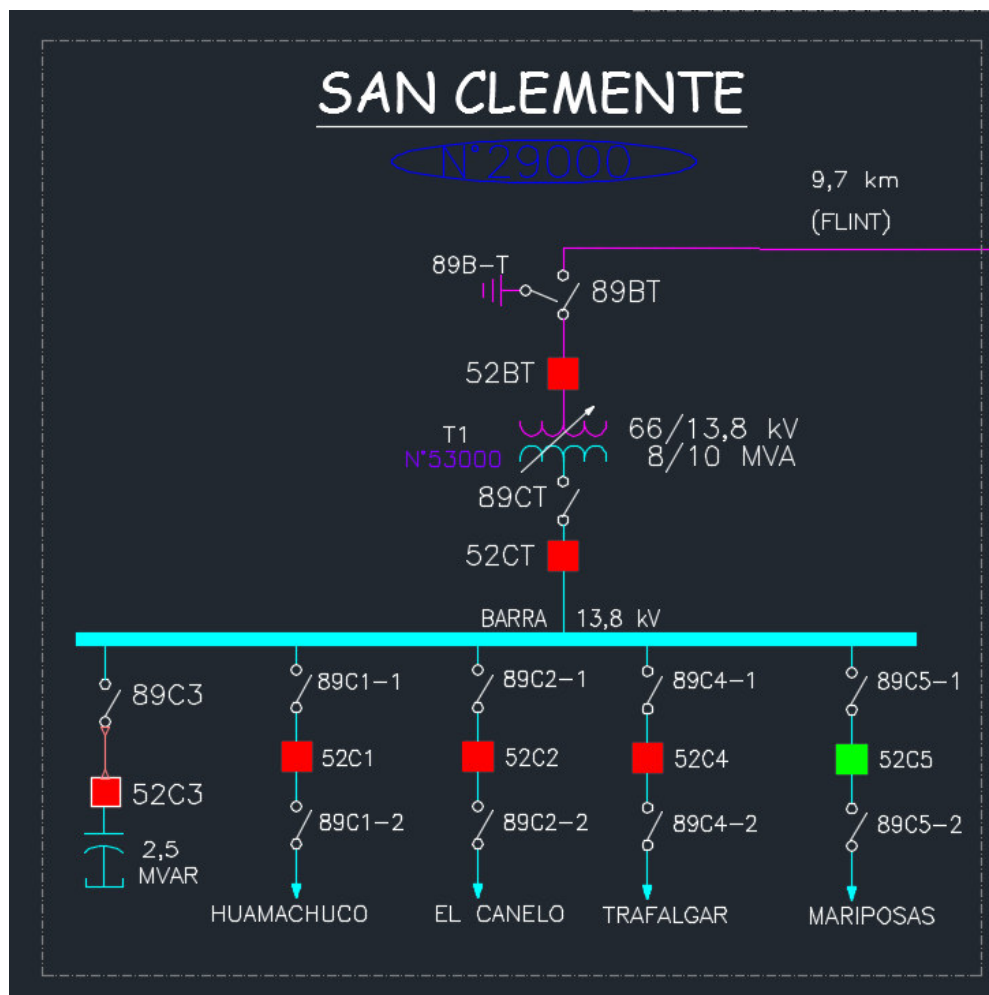
Acciones correctivas a corto plazo

La empresa CGE S.A. indica que realizó la sincronización horaria de las distintas unidades de control de los equipos de protección de S/E San Clemente el mismo día del evento en cuestión.

Acciones correctivas a largo plazo

La empresa CGE S.A. indica que no aplica 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
21:06	Apertura automática del interruptor 52CT de S/E San Clemente, correspondiente a la barra 13.8 kV, por medio de la operación de su protección temporizada de sobrecorriente de fases.

- La hora indicada corresponde a lo informado por la empresa CGE S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Hora	Acción
12/03/2019	21:08	Apertura manual del alimentador 52C1 Huamachuco de S/E San Clemente.
12/03/2019	21:08	Apertura manual del alimentador 52C4 Trafalgar de S/E San Clemente.
12/03/2019	21:08	Apertura manual del alimentador 52C2 El Canelo de S/E San Clemente.
12/03/2019	21:11	Cierre manual del interruptor 52CT de S/E San Clemente. Se energiza la barra 13.8 kV en vacío.
12/03/2019	21:12	Cierre manual del alimentador 52C1 Huamachuco de S/E San Clemente. Se recuperan los consumos de dicho alimentador.
12/03/2019	21:12	Cierre manual del alimentador 52C4 Trafalgar de S/E San Clemente. Se recuperan los consumos de dicho alimentador.
12/03/2019	21:21	Cierre manual del alimentador 52C2 El Canelo de S/E San Clemente. Se recuperan los consumos de dicho alimentador.

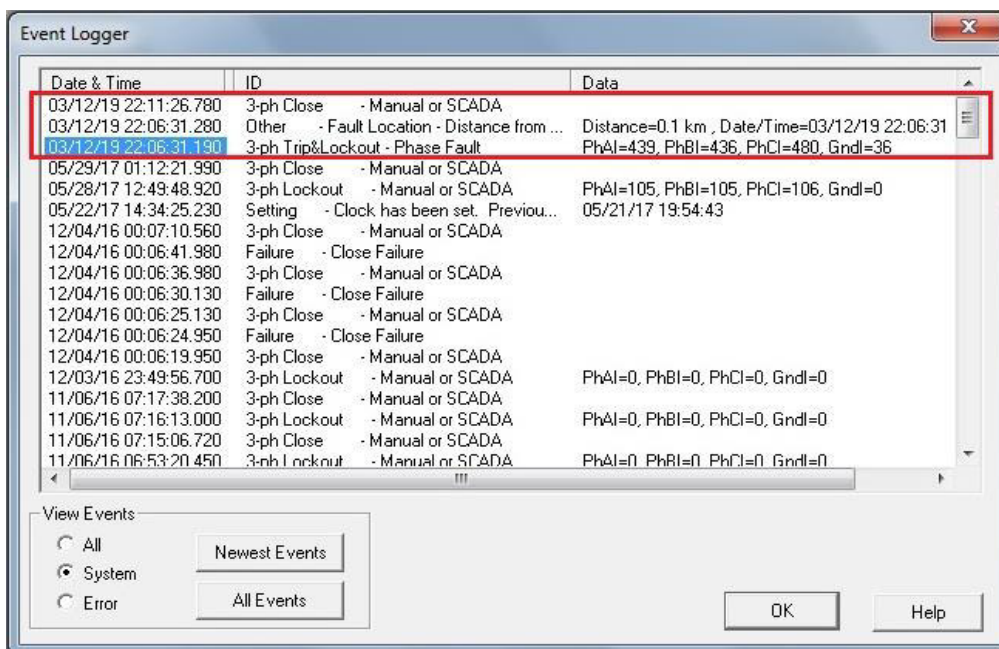
- Las fechas y las horas indicadas corresponden a lo informado por la empresa CGE S.A.

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

De acuerdo con lo indicado por la empresa CGE S.A., la desconexión forzada de la barra 13.8 kV de S/E San Clemente fue a causa de sobrecarga, en circunstancias que se encontraba transferido el alimentador Flor de Llano de S/E Maule hacia el alimentador Huamachuco de S/E San Clemente. A raíz del evento en cuestión resultaron afectados 10.85 MW de consumos asociados a la S/E San Clemente.

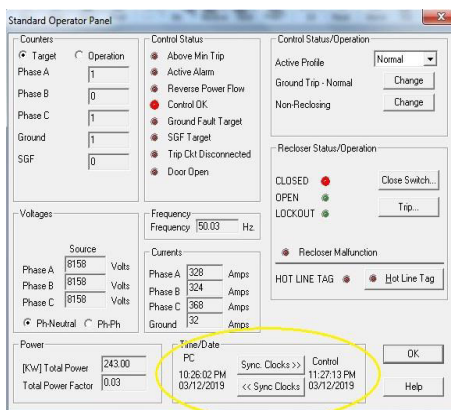
El paño CT de S/E San Clemente, correspondiente a la barra 13.8 kV, posee un reconectador Nova con control FORM5, con funciones de sobrecorriente temporizada de fase (pickup: 480 A) y residual (51/51N).

Apertura automática del interruptor 52CT de S/E San Clemente, correspondiente a la barra 13.8 kV. Control FORM5.



En el reporte de eventos se registra la orden de trip del control FORM5 (3-ph Trip&Lockout – Phase Fault), donde la corriente registrada para la fase “C” alcanza el pickup de 480 [A] de la función temporizada de sobrecorriente de fases.

Cabe señalar que, la empresa CGE S.A. indica que el desfase en la estampa de tiempo del control FORM5 es de 1 hora, 1 minuto y 11 segundos, con respecto al horario real de la falla, el que fue corregido el mismo día del evento en cuestión. Ver la siguiente imagen con la diferencia horaria registrada:



Por otra parte, de acuerdo con los antecedentes proporcionados por la empresa CGE S.A., los controles de los reconectores asociados a los alimentadores 52C1 Huamachuco, 52C2 El Canelo y 52C4 Trafalgar, no registraron corrientes que superaran los pickup de sus protecciones de sobrecorriente de fases, los que se encuentran ajustados en 400 [A].

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

- Detalle de la generación programada para el día 12 de marzo de 2019 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 12 de marzo de 2019 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 12 de marzo de 2019 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 12 de marzo de 2019 (Anexo N°4).
- Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por la empresa CGE S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por la empresa CGE S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Pronunciamiento Coordinador Eléctrico Nacional y Propiedad

De acuerdo con lo indicado por la empresa CGE S.A., la desconexión forzada de la barra 13.8 kV de S/E San Clemente fue a causa de sobrecarga, en circunstancias que se encontraba transferido el alimentador Flor de Llano de S/E Maule hacia el alimentador Huamachuco de S/E San Clemente.

La propiedad de las instalaciones afectadas corresponde a la empresa CGE S.A.

9.2 Desempeño de Protecciones Eléctricas

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

- Se presume correcta pero indeseada operación del sistema de protecciones asociado al paño CT de S/E San Clemente, correspondiente a la barra 13.8 kV, por medio de su protección temporizada de sobrecorriente de fases.

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 12 de marzo de 2019.

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

Se solicitará a la empresa CGE S.A. los antecedentes asociados a la evaluación y decisión de traspaso de consumos del alimentador Flor de Llano de S/E Maule al alimentador Huamachuco de S/E San Clemente, indicando monto de los consumos transferidos, horario de la transferencia, evolución de la curva de carga de la S/E San Clemente, y acciones de supervisión de su CC respecto de dicho nivel de carga. Además, se solicitará un plan de acción para la implementación de una alarma que permita prevenir una eventual operación por sobrecarga de la barra 13.8 kV de S/E San Clemente.

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 12 de marzo de 2019

Panguipulli066	110.5	104.1	95.4	95.4	95.4	104.1	117.3	117.0	116.3	115.3	115.5	115.5	115.7	115.7	115.7	115.7	116.4	115.7	113.3	114.3	114.6	115.4	114.3	114.0	111.77
Corral023	99.7	93.9	86.0	86.0	86.0	93.9	105.8	105.5	104.9	104.0	104.2	104.2	104.4	104.4	104.4	104.3	105.0	104.3	105.0	105.9	106.2	106.9	105.9	105.6	101.51
Osorno066	97.7	92.0	84.3	84.3	84.3	92.0	103.7	103.4	102.5	101.6	101.8	101.8	101.9	101.9	102.0	101.9	102.6	101.9	103.4	104.3	104.6	105.3	104.3	104.0	99.48
PuertoVaras013	99.5	93.8	85.9	85.9	85.9	93.8	105.7	105.4	104.3	103.4	103.6	103.6	103.7	103.7	103.8	103.7	104.4	103.7	105.4	106.3	106.6	107.4	106.4	106.0	101.33
Melipulli066	99.7	94.5	86.3	86.5	86.5	94.5	105.6	105.3	104.3	103.6	103.8	103.8	104.0	104.0	104.0	104.0	104.6	104.0	105.2	105.8	106.3	107.1	105.9	105.3	101.45
Colaco066	103.2	97.8	89.3	89.6	89.6	97.8	109.2	109.0	108.5	107.9	108.1	108.1	108.3	108.3	108.3	108.2	108.9	108.2	109.3	110.0	110.5	111.3	110.0	109.5	105.37
Pid-Pid110	111.2	108.7	97.9	99.5	99.5	108.7	111.8	112.0	116.5	118.8	120.0	120.0	120.0	120.0	120.0	120.0	120.0	120.0	118.4	116.2	118.2	119.5	116.8	113.8	114.50

ANEXO N° 2
Detalle de la generación real del día 12 de marzo de 2019

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC
12-03-2019

12-03-2019

	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/h	MWh/h	
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
SKRETTINGOSORNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	-23.2	-3.0	-20.5	-18.9	14.8	17.2	56.6	104.3	49.6	-62.7	-123.2	-157.5	-146.3	-145.1	-178.2	-226.4	-255.0	-254.5	-158.9	-44.4	26.1	111.9	96.3	87.0	-1254.2	111.9	-52.3	
CHANGOS->CUMBRES C2	-24.9	-4.8	-22.3	-20.7	13.0	15.3	54.6	102.4	47.7	-64.7	-125.0	-159.3	-148.3	-146.9	-180.1	-228.0	-256.6	-256.2	-160.6	-46.3	24.2	109.9	94.4	85.1	-1298.0	109.9	-54.1	
CUMBRES->CHANGOS C1	35.0	15.0	33.0	31.7	-1.6	-4.5	-43.9	-91.5	-37.9	71.8	131.2	165.0	154.3	153.6	187.3	235.9	265.0	264.6	168.1	53.2	-16.9	-101.9	-86.0	-76.5	1504.0	265.0	62.7	
CUMBRES->CHANGOS C2	33.3	13.3	31.3	30.1	-3.4	-6.3	-45.7	-93.4	-39.8	70.1	129.7	163.7	152.8	152.3	186.0	234.7	263.8	263.6	166.6	51.5	-18.5	-103.8	-88.0	-78.4	1465.2	263.8	61.0	
TOTAL HORA.	6298.8	5919.4	5758.6	5642.3	5609.9	5682.0	6065.6	6425.4	6782.7	7286.0	7541.5	7766.9	7853.3	7893.3	8098.1	8277.2	8362.0	8206.3	7782.3	7477.5	7670.2	7522.1	7118.9	6671.8	168712			
TOTAL HORA. SING	2344	2370	2379	2394	2435	2445	2570	2676	2528	2303	2159	2084	2074	2072	1922	1822	1831	1843	2033	2289	2522	2727	2692	2685	56199			
TOTAL SEN	8643	8290	8137	8036	8045	8127	8636	9102	9311	9589	9700	9851	9928	9965	10020	10099	10193	10049	9815	9766	10192	10249	9811	9357	224911			
CONS. PROPIOS	228	226	225	225	225	225	226	217	228	232	232	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	229	228	5514		
CONS. PROPIOS SING	205	198	198	198	198	198	198	198	198	191	191	191	191	191	191	191	191	191	197	198	198	198	205	205	4718			
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-58	-18	-54	-51	16	22	100	196	87	-135	-255	-323	-301	-299	-366	-463	-520	-519	-327	-98	43	214	182	164	-2761			
PERDIDAS APROX.	166	149	139	134	136	139	163	188	201	218	226	235	242	245	254	259	261	251	236	231	253	254	227	199	5006			
PERDIDAS APROX. SING	50	49	55	56	53	54	59	61	56	56	53	53	49	48	39	38	46	47	46	49	61	65	64	65	1274			
DEMANDA APROX.	5846	5527	5340	5232	5265	5339	5777	6217	6441	6702	6829	6976	7077	7116	7245	7322	7348	7203	6986	6915	7227	7248	6845	6408	156432			
DEMANDA APROX. SING	2147	2140	2179	2190	2167	2171	2212	2221	2186	2190	2168	2163	2135	2131	2058	2055	2113	2124	2116	2139	2220	2250	2241	2251	51968			
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 :	8362.0	8362	

ANEXO Nº 3

Detalle del movimiento de centrales e informe diario del Coordinador Eléctrico Nacional correspondientes al día 12 de marzo de 2019

12-03-2019

Hora Movl.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	MW Actual	Estado Operación	EO bustibles	Consigna	Consigna Limitación	Instrucción Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control
00:00		PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento		A	-	ENEL GENERACION
00:00		RAPEL		-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento		A	-	ENEL GENERACION
00:00		COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza participación en control secundario de frecuencia AGC		N	-	COLBUN
00:00		RALCO-1	RALCO_sinv	-	DN	-	FS	-	OM	Control Cota según IL 304/2007		N	-	ENEL GENERACION
00:00		RALCO-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	Control Cota según IL 304/2007		N	-	ENEL GENERACION
00:00		HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cambio en La Política de Precios	Ctx Lt 220 kv Las Palmas - Los Vilos	-	-	ENGIE
00:02		GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 kv Las Palmas - Los Vilos	-	IL 969	AES GENER
00:07		COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-		N	-	COLBUN
00:16		QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	MT	N	-	PS	-	OM	-		-	-	ENEL GENERACION
00:24		COLMITO	COLMITO_DIESEL	MT	N	-	MT	-	SS	-		-	-	CARDONES
00:25		QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	0	DN	-	FS	-	OM	-		-	-	ENEL GENERACION
00:33		LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL	MT	N	-	PS	-	SS	-		-	-	AES GENER
00:37		LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL	0	DN	-	FS	-	SS	-		-	-	AES GENER
00:38		QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	MT	N	-	PS	-	OM	-		-	-	ENEL GENERACION
00:42		CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-		N	-	COLBUN
00:42		CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-		N	-	COLBUN
00:46		QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	0	DN	-	FS	-	OM	-		-	-	ENEL GENERACION
00:52		ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B	0	DN	DLC	FS	-	OM	Cancela Pruebas		-	SICF 15091	GAS ATACAMA
00:59		COLMITO	COLMITO_DIESEL	MT	N	-	PS	-	SS	-		-	-	CARDONES
01:02		COLMITO	COLMITO_DIESEL	0	DN	-	FS	-	SS	-		-	-	CARDONES
01:03		CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	N	-	MT	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Cautín - Cruellos	N	-	COLBUN
01:03		CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	-		N	-	COLBUN
01:03		VENTANAS-1	VENTANAS-1_CAR	-	LF	-	PC	PCP	SS	-		-	IL 410	AES GENER
01:03		EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	-	RO	-	PC	CF	OT	-		-	IL 1182	ENERGIA PACIFICO
01:03		LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-		-	-	COMASA
01:03		BOCAMINA-1	BOCAMINA-1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-		-	-	ENEL GENERACION
01:03		BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-		-	-	ENEL GENERACION
01:03		ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-		-	-	ESCUADRON
01:03		NOTAS CDC		-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx transferencia Lt 220 kv Las Palmas - Los Vilos		-	-	CDC
01:06		CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-		N	-	COLBUN
01:12		COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	-	N	-	AGC	-	AGC	Cancela Pruebas		-	-	AES GENER
01:12		COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	-	N	-	AGC	-	AGC	Cancela pruebas		-	-	AES GENER
01:29		ELTORO-2	ELTORO_sinv	50	N	-	CI	-	CPF	-		N	-	ENEL GENERACION
01:29		ELTORO-3	ELTORO_sinv	50	N	-	CI	-	CPF	-		N	-	ENEL GENERACION
01:47		ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-		-	-	ESCUADRON
01:47		BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	250	N	-	CI	-	OM	-		-	-	ENEL GENERACION
01:47		GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	No sube por tiempo de estabilización		-	IL 969	AES GENER
01:52		RALCO-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-		N	-	ENEL GENERACION
02:05		RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC - Control Cota Pangué		N	-	ENEL GENERACION
02:09		BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-		-	-	ENEL GENERACION
02:09		GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancela Pruebas		-	SI 12258	AES GENER
02:20		HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	CB	N	-	CB	-	OM	-		-	-	ENGIE
02:37		GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Sube a Plena carga. Cumple tiempo de estabilización		-	IL 969	AES GENER
03:37		MOV. CMG		-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario		-	-	CDC
04:37		MOV. CMG		-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario		-	-	CDC
04:53		SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	N	-	PMT	-	OM	Sincronizada TV		-	SD15064	ENEL GENERACION
04:53		SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	-	N	-	PC	-	CCof	-		-	-	ENEL GENERACION
05:06		HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	75	LF	-	CB	CBP	OM	Limitada en 75MW por Limpieza de cajas del condensador por exceso de suciedad.		-	SICF 16019	ENGIE
05:20		ELTORO-2	ELTORO_sinv	20	N	-	CI	-	CPF	-		N	-	ENEL GENERACION
05:20		ELTORO-3	ELTORO_sinv	20	N	-	CI	-	CPF	-		N	-	ENEL GENERACION
05:34		SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	N	-	PC	-	OM	-		-	SD15064	ENEL GENERACION
05:48		BOCAMINA-1	BOCAMINA-1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-		-	-	ENEL GENERACION
05:48		NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	CB	N	-	CB	-	OM	-		-	-	AES GENER
05:48		MEJILLONES-CTM2	MEJILLONES-CTM2_CAR	CB	LF	-	CB	CBP	OM	-		-	IL 362	ENGIE
05:51		ELTORO-2	ELTORO_sinv	80	N	-	CI	-	CPF	-		N	-	ENEL GENERACION
05:51		ELTORO-3	ELTORO_sinv	80	N	-	CI	-	CPF	-		N	-	ENEL GENERACION
06:06		LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL	-	DN	-	PP	-	SS	-		-	-	AES GENER
06:14		LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-		-	-	COMASA
06:14		EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	-	RO	-	PC	CF	OT	-		-	IL 1182	ENERGIA PACIFICO
06:14		CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-		N	-	COLBUN
06:14		NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	CB	N	-	CB	-	OM	-		-	-	AES GENER
06:14		TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_A	0	DLE	DLC	FS	CBP	OT	No despachada por control suministro de combustible		-	IL 283	ENGIE
06:20		CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	Fin Ctx Lt 220 kv Cautín - Cruellos	N	-	COLBUN
06:20		CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-		N	-	COLBUN
06:26		SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	0	DF	-	FS	-	SIF	Salida intempestiva 49.64 Hz 300 MW IF 852 Cancelada Solicitud programada SD15064		-	IF 853	ENEL GENERACION
06:26		SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	-	N	-	PC	-	CCof	-		-	-	ENEL GENERACION
06:26		ELTORO-2	ELTORO_sinv	PC	N	-	PC	-	CPF	-		-	-	ENEL GENERACION
06:26		ELTORO-3	ELTORO_sinv	PC	N	-	PC	-	CPF	-		N	-	ENEL GENERACION
06:26		ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	CPF	-		-	-	COLBUN
06:27		QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	-	DN	-	PP	-	OM	-		-	-	ENEL GENERACION
06:27		QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	-	DN	-	PP	-	OM	-		-	-	ENEL GENERACION
06:29		PANGUE-2	RALCO_sinv	200	N	-	CI	-	CPF	-		-	-	ENEL GENERACION
06:43		NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_INFLX	PC	N	LC	PC	-	OT	-		-	-	COLBUN

12-03-2019

Hora Movl.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	MW Actual	Estado Operación	EO Combustibles	Consigna	Consigna Limitación	Instrucción Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control
06:48		LOS VIENTOS	LOS VIENTOS_DIESEL	MT	N	-	MT	-	SS	-	-	-	-	AES GENER
06:56		QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
07:00		QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
07:00		NUEVAERENCA	NUEVAERENCA_TG1+TV1+FA1_GN_A	PC	N	-	PC	-	OM	Disponibilidad de F/A 07:00 HRS	-	-	-	GENERADORA METROF
07:21		S/E CHARRUA 220 kV	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E CHARRUA 220 kV: [-ELTORO-ANTUCO-BOCAMINA 2-PANGUE-RALCO], Subir 3 kv.	-	-	-	-
07:28		QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
07:34		ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	90	N	-	CI	-	CPF	-	-	-	-	COLBUN
07:40		CMPCLAIA	CMPCLAIA_B1+BL2+BL3_COGEN	80	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE
07:57		NOTAS CDC	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx transferencia llegada norte de S/E Pan de Azúcar 220 kv	-	-	-	CDC
07:57		NORGENER-NTQ1	NORGENER-NTQ1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER
07:57		MEJILLONES-CTM2	MEJILLONES-CTM2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	Ctx transferencia al Norte de S/E Pan de Azúcar 500/220 kv	-	-	ENGIE
07:57		NORGENER-NTQ2	NORGENER-NTQ2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER
07:58		PANGUE-2	RALCO_sinv	100	N	-	CI	-	CPF	-	-	-	-	ENEL GENERACION
07:58		ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	50	N	-	CI	-	CPF	-	-	-	-	COLBUN
08:00		CORONEL	CORONEL_GN_A	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	STS
08:00		GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	-	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en La Política de Precios	Ctx transferencia al Norte de S/E Pan de Azúcar 500/220 kv	-	IL 969	AES GENER
08:01		TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	MT	LF	LC	PS	CBP	OT	Control Suministro combustible. Finaliza participación en AGC.	-	-	IL 389	ENGIE
08:10		HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	Ctx transferencia al Norte de S/E Pan de Azúcar 500/220 kv	-	-	ENGIE
08:10		GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	Ctx transferencia al Norte de S/E Pan de Azúcar 500/220 kv	-	-	AES GENER
08:10		GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	Ctx transferencia al Norte de S/E Pan de Azúcar 500/220 kv	-	-	AES GENER
08:12		COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COLBUN
08:15		CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	N	IL 392	ENEL GENERACION
08:19		SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_A	-	DF	-	PP	-	EP	-	-	-	IF 853	ENEL GENERACION
08:20		COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	-	N	-	COLBUN
08:20		CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	20	LF	-	CI	-	RE	-	-	N	IL 392	ENEL GENERACION
08:25		CORONEL	CORONEL_GN_A	0	N	-	PMT	-	OM	-	-	-	-	STS
08:25		TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_A	MT	LF	LC	PS	CBP	OT	F/S la componente U16-TV	-	-	IL 389	ENGIE
08:30		CORONEL	CORONEL_GN_A	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	STS
08:33		COLBUN-2	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COLBUN
08:33		TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_A	0	DLF	DLC	PS	CBP	OT	F/S la componente U16-TG	-	-	IL 389	ENGIE
08:40		SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GNL_A	100	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	IF 853	ENEL GENERACION
08:47		COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	-	N	-	COLBUN
08:59		PAM	PAM_COGEN	0	DF	-	FS	-	OT	Salida de servicio por curso forzoso para cambio de quemador de azufre.	-	-	SDCF 16075	ENOR CHILE
09:07		GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	Ctx transferencia al Norte de S/E Pan de Azúcar 500/220 kv	-	-	AES GENER
09:23		PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OT	-	-	A	-	ENEL GENERACION
09:32		PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION
09:36		PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	N	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	-	A	-	ENEL GENERACION
09:46		GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	Ctx transferencia al Norte de S/E Pan de Azúcar 500/220 kv	-	-	AES GENER

12-03-2019															
Hora Movl.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	MW Actual	Estado Operación	EO bustibles	Consigna Limitación	Consigna Limitación	Instrucción Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	
10:00		NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	75	PO	-	EP	-	EP	Prueba de válvulas ICV Turbina	-	-	SI 15247	AES GENER	
10:10		KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLE	450	N	LC	CI	-	OM	Control suministro combustible.	Ctx transferencia al Norte de S/E Pan de Azúcar 500/220 kv	-	-	KELAR	
10:19		SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	PO	-	EP	-	EP	Sincronizada TV	-	-	IF 853	ENEL GENERACION	
10:19		SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	-	N	-	PC	-	CCof	-	-	-	-	ENEL GENERACION	
10:20		NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	65	PO	-	EP	-	EP	Prueba de válvulas GV Turbina. Cancelada SI 15247.	-	-	SI 15248	AES GENER	
10:25		TOTAL	Zona Norte	-12	-	-	-	-	OM	Inicio Control tx ATR 220/110kV S/E Diego de Almagro - 100MVA	-	-	-	CDC	
10:25		PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	30	N	-	CI	-	OM	-	Control tx ATR 220/110kV S/E Diego de Almagro - 100MVA	-	-	ENEL GREEN POWER	
10:25		PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	22	N	-	CI	-	OM	-	Control tx ATR 220/110kV S/E Diego de Almagro - 100MVA	-	-	ENEL GREEN POWER	
10:25		PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	55	N	-	CI	-	OM	-	Control tx ATR 220/110kV S/E Diego de Almagro - 100MVA	-	-	RNE	
10:25		PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	59	N	-	CI	-	OM	-	Control tx ATR 220/110kV S/E Diego de Almagro - 100MVA	-	-	PV SALVADOR	
10:50		ANTILHUE-1	ANTILHUE-1_DIESEL	-	DRO	-	PP	MTP	OM	-	-	-	IL206	COLBUN	
11:02		NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	65	PO	-	EP	-	EP	Pruebas Dispositivos Protección Turbina y Prueba de lanzas de inyección de agua FGD. Cancelada SI 15248.	-	-	15249 y 1524	AES GENER	
11:21		ANTILHUE-1	ANTILHUE-1_DIESEL	-	RO	-	PMT	MTP	OM	-	-	-	IL206	COLBUN	
11:25		ANTILHUE-1	ANTILHUE-1_DIESEL	25	RO	-	CI	MTP	OM	-	-	-	IL206	COLBUN	
12:10		ANTILHUE-1	ANTILHUE-1_DIESEL	PC	RO	-	PC	MTP	OM	-	-	-	IL206	COLBUN	
12:10		ANTILHUE-2	ANTILHUE-2_DIESEL	-	DRO	-	PP	MTP	OM	-	-	-	IL163	COLBUN	
12:15		SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	-	N	-	PC	-	OM	Disponible y en servicio	-	-	-	ENEL GENERACION	
12:28		ANTILHUE-2	ANTILHUE-2_DIESEL	0	RO	-	PMT	MTP	OM	-	-	-	IL163	COLBUN	
12:28		TARAPACA-CTTAR	TARAPACA-CTTAR_CAR	CB	N	-	CB	-	OM	Cancela IL 408	-	-	-	CELTA	
12:30		ELTORO-1	ELTORO sírv	0	DP	-	FS	-	OT	-	-	N	15163	ENEL GENERACION	
12:34		ANTILHUE-2	ANTILHUE-2_DIESEL	0	RO	-	MT	MTP	OM	-	-	-	IL163	COLBUN	
12:55		NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Canceladas SI 15249 y 15250	-	-	-	AES GENER	
12:59		EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	0	DF	-	FS	CF	SDCF	-	-	-	SDCF 16293	ENERGIA PACIFICO	
13:15		COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	Auditoria anual CEMS en unidad, con CPF y sin AGC.	-	-	SI 14935	AES GENER	
13:15		COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	Auditoria anual CEMS en unidad, con CPF y sin AGC.	-	-	SI 14936	AES GENER	
13:17		MASISA	MASISA_COGEN	0	PO	-	PMT	PCP	SDCF	-	-	-	-	STS	
13:19		EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	0	PO	-	EP	CF	EP	-	-	-	SDCF 16293	ENERGIA PACIFICO	
13:56		S/E ANGAMOS 220 kv	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E ANGAMOS 220 kv; [-ANGAMOS]. Bajar 2 kv.	-	-	-	-	
13:56		S/E KELAR 220 kv	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E KELAR 220 kv; [-KELAR]. Bajar 2 kv.	-	-	-	-	
14:00		TARAPACA-CTTAR	TARAPACA-CTTAR_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	Ctx transferencia al Norte de S/E Pan de Azúcar 500/220 kv	-	-	CELTA	
14:26		S/E TARAPACÁ 220 kv	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E TARAPACÁ 220 kv; [-TARAPACA]. Bajar 2 kv.	-	-	-	-	
14:48		NOTAS CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx transferencia llegada norte de S/E Pan de Azúcar 220 kv	-	-	-	CDC	
14:48		NOTAS CDC	-	-	-	-	-	-	-	Inicio Control tx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales - 330MVA a 33°C	-	-	-	CDC	
14:48		KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLE	MT	N	LC	MT	-	OM	Baja a mínimo técnico por control suministro combustible.	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales	-	-	KELAR	
14:49		NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Baja a mínimo técnico sin CPF.	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales	-	-	AES GENER	
14:49		NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Baja a mínimo técnico sin CPF.	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales	-	-	AES GENER	
15:20		NOTAS CDC	-	-	-	-	-	-	-	CMg Costo Cero por Control tx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales	-	-	-	CDC	
15:20		PFV-LOSLOSROS	ERNC	0	DN	-	FS	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales	-	-	ENOR CHILE	
16:06		GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	PO	-	EP	-	EP	Pruebas de variación de carga.	-	-	SI 15237	AES GENER	
16:07		PAM	PAM_COGEN	CB	N	-	CB	-	OM	Cancela SDCF 16075	-	-	-	ENOR CHILE	
16:35		MASISA	MASISA_COGEN	8.3	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 415	STS	
16:52		PFV-LOSLOSROS	ERNC	PC	N	-	PC	-	OM	Finaliza CMg Costo Cero por Control tx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales	-	-	-	ENOR CHILE	
16:52		NOTAS CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Control tx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales - 330MVA a 33°C	-	-	-	CDC	
16:52		NOTAS CDC	-	-	-	-	-	-	-	Inicio Control tx Lt 220 kv Las Palmas - Los Vilos.	-	-	-	CDC	
17:00		NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	MT	N	LC	MT	-	OM	Control Suministro combustible.	-	-	-	COLBUN	
17:01		COLMITO	COLMITO_DIESEL	0	DN	-	PP	-	SS	Seguridad zona quinta costa	-	-	-	CARDONES	
17:13		ANTILHUE-1	ANTILHUE-1_DIESEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM	-	-	-	IL206	COLBUN	
17:15		COLMITO	COLMITO_DIESEL	MT	N	-	MT	-	SS	Sincronizada	-	-	-	CARDONES	
17:28		HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cancela SICF 16019	-	-	-	ENGIE	
17:32		ELTORO-1	ELTORO sírv	-	N	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en AGC	-	N	-	ENEL GENERACION	
17:33		TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	-	DLF	DLC	PP	CBP	OM	Orden de despacho por control suministro combustible.	-	-	IL 389	ENGIE	
17:40		KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLE	-	N	LC	AGC	-	AGC	Inicia participación en AGC.	Ctx Lt 220 kv Las Palmas - Los Vilos	-	-	KELAR	
17:48		RALCO-2	RALCO sírv	0	DN	-	FS	-	RE	finaliza participación en AGC. Control cota según IL 304/2007	-	N	IL304/2007	ENEL GENERACION	
18:00		TOTAL	Zona Norte	-	-	-	-	-	-	Finaliza Control tx ATR 220/110kV S/E Diego de Almagro - 100MVA	-	-	-	CDC	
18:00		PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	PC	N	-	PC	-	OM	Habilita celda SICT-ZN y sube a plena carga disponible.	-	-	-	ENEL GREEN POWER	
18:00		PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	PC	N	-	PC	-	OM	Habilita celda SICT-ZN y sube a plena carga disponible.	-	-	-	ENEL GREEN POWER	
18:00		PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	PC	N	-	PC	-	OM	Habilita celda SICT-ZN y sube a plena carga disponible.	-	-	-	RNE	
18:00		PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	PC	N	-	PC	-	OM	Habilita celda SICT-ZN y sube a plena carga disponible.	-	-	-	PV SALVADOR	
18:33		GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Las Palmas - Los Vilos	-	-	AES GENER	
18:33		GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Las Palmas - Los Vilos	-	-	AES GENER	
18:33		GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Las Palmas - Los Vilos	-	-	AES GENER	
18:38		COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	MT	N	-	AGC	-	AGC	Cancela SI 14935 e inicia participación en AGC.	-	-	-	AES GENER	
18:38		COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	N	-	AGC	-	AGC	Cancela SI 14936 e inicia participación en AGC.	-	-	-	AES GENER	
18:40		TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_A	-	LF	LC	PMT	CBP	OM	E/S TG	-	-	-	ENGIE	
18:41		KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLE	PC	N	LC	PC	-	OM	Deja participación en AGC y sube plena carga.	Ctx Lt 220 kv Las Palmas - Los Vilos	-	-	KELAR	
18:43		TARAPACA-CTTAR	TARAPACA-CTTAR_CAR	CB	N	-	CB	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Las Palmas - Los Vilos	-	-	CELTA	
18:43		GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 kv Las Palmas - Los Vilos	-	-	AES GENER	
18:43		HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	CB	N	-	CB	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Las Palmas - Los Vilos	-	-	ENGIE	
18:44		NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Habilita CPF.	Ctx Lt 220 kv Las Palmas - Los Vilos	-	-	AES GENER	
18:44		NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Habilita CPF.	Ctx Lt 220 kv Las Palmas - Los Vilos	-	-	AES GENER	
19:11		MEJILLONES-CTM2	MEJILLONES-CTM2_CAR	CB	LF	-	CB	CBP	OM	-	Ctx Lt 220 kv Las Palmas - Los Vilos	-	-	IL 362	ENGIE
19:11		TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	-	LF	LC	PMT	CBP	OM	-	-	-	IL 389	ENGIE	
19:17		RAPEL-2	RAPEL	0	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	

12-03-2019

Hora Movl.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	MW Actual	Estado	EO	Consigna	Consigna Limitación	Instrucción Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Indicador del Embalse	Neomante	Centro de Control
19:17		RAPEL-4	RAPEL	0	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION
19:21		RAPEL-2	RAPEL	50	N	-	CI	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION
19:21		RAPEL-4	RAPEL	50	N	-	CI	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION
19:28		TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL_A	CB	LF	LC	CB	CBP	OM	Estable en mínimo técnico y sube a carga base.	Ctx Lt 220 kV Las Palmas - Los Vilos	-	IL 389	ENGIE
19:49		TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL_A	-	PO	LC	EP	CBP	EP	Pruebas de ensayos de validación CEMS U-16.	-	-	SI 10814	ENGIE
19:56		COLMITO	COLMITO_DIESEL	PC	N	-	PC	-	SS	-	-	-	-	CARDONES
20:03		LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL	PC	N	-	PC	-	SS	-	-	-	-	AES GENER
20:20		GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	Mediciones isocinéticas a plena carga.	-	-	SI 12259	AES GENER
20:26		NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	CB	N	-	CB	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Las Palmas - Los Vilos	-	-	AES GENER
20:27		CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	N	IL 392	ENEL GENERACION
20:27		RALCO-2	RALCO_sinv	0	DN	-	PP	-	RE	Control Cota según IL 304/2007	-	N	-	ENEL GENERACION
20:32		RAPEL-4	RAPEL	65	N	-	CI	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION
20:33		RAPEL-2	RAPEL	65	N	-	CI	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION
20:33		RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	Sincronizada- Control Cota según IL 304/2007	-	N	-	ENEL GENERACION
20:33		RAPEL-5	RAPEL	0	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION
20:36		RAPEL-5	RAPEL	65	N	-	CI	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION
20:47		RAPEL-1	RAPEL	0	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION
20:50		PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION
20:51		RAPEL-1	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION
20:56		PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION
21:16		PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION
21:17		NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Las Palmas - Los Vilos	-	-	AES GENER
21:40		RAPEL-1	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION
21:54		RAPEL-4	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION
22:00		MASISA	MASISA_COGEN	8.8	LF	-	CI	PCP	OM	-	-	-	IL 419	STS
22:01		RAPEL-2	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION
22:22		PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza participación en control secundario de frecuencia AGC	-	A	-	ENEL GENERACION
22:28		PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION
22:33		RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	RE	Control Cota según IL 304/2007	-	N	-	ENEL GENERACION
22:36		RAPEL-5	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION
22:36		ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B	18	PO	DLC	EP	-	EP	Desviación de Calibración de Gases CO.	-	-	SI 15152.	GAS ATACAMA
22:38		ANTILHUE-2	ANTILHUE-2_DIESEL	MT	RO	-	PS	MTP	OM	-	Ctx Lt 220 kV Cautín - Cruellos	-	IL163	COLBUN
22:40		RALCO-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION
22:40		RAPEL-5	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION
22:42		ANTILHUE-2	ANTILHUE-2_DIESEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM	-	Ctx Lt 220 kV Cautín - Cruellos	-	IL163	COLBUN
22:42		CORONEL	CORONEL_GN_A	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	STS
22:48		CORONEL	CORONEL_GN_A	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	STS
22:53		COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza participación en control secundario de frecuencia AGC	-	N	-	COLBUN
23:00		NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	-	N	-	PC	-	OM	F/S FA por restricciones de ruido 23:00 Hrs.	-	-	-	GENERADORA METROF
23:00		COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN
23:03		CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Cautín - Cruellos	N	-	COLBUN
23:03		CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Cautín - Cruellos	N	-	COLBUN
23:06		LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL	MT	N	-	MT	-	SS	-	-	-	-	AES GENER
23:12		QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
23:36		QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	0	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
23:43		QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
23:43		QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
23:43		NOTAS CDC	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx Lt 220 kV Las Palmas - Los Vilos	-	-	CDC
23:53		QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
23:59		MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC

INFORME DIARIO

Martes 12 de Marzo del 2019



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Abanico	720.0	723.0	+0.42 %		Los Quilos	625.0	532.0	-14.88 %	
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-		Los Vientos	0.0	807.0	GNP	
Alfalfal	2830.0	2334.0	-17.53 %		Machicura	739.5	1128.0	+52.54 %	PMM, IL
Alto Renaico	0.0	19.4	-	PMG	Maitenes	290.0	283.5	-2.25 %	
Altos del Paico	0.0	-	-		Malacahuello	0.0	0.0	-	
Ancoa	210.5	174.4	-17.14 %		Mampil	145.0	135.0	-6.88 %	
Andes Diésel	0.0	0.0	-		Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	
Andes FO6	0.0	0.0	-		Marin	-	0.0	-	
Andina-CTA	0.0	0.0	-	IL	Mariposas	0.0	40.5	-	PMG
Angamos-ANG1	6420.5	4927.2	(*) -23.26 %		Masisa	0.0	85.0	GNP	IL
Angamos-ANG2	6518.6	5353.0	(*) -17.88 %		Maule	0.0	0.0	-	
Angostura	1356.4	1445.0	+6.53 %	PMM	Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	SDCF
Antihue	0.0	461.0	GNP	IL	Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	
Antuco	3766.2	3696.0	-1.86 %	IL	Mejillones-CTM2	2392.0	2184.0	-8.70 %	IL
Arauco	0.0	5.2	GNP	SDCF	Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	
Arica-GMAR	0.0	0.0	-		Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	
Arica-M1AR	0.0	0.0	-		Mejillones-PAM	552.0	275.5	-50.09 %	
Arica-M2AR	0.0	0.0	-		Nalcas	63.2	56.0	-11.43 %	PMG
Arrayán	-	0.0	-		Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Atacama-1 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco 2 GNL	8566.5	8916.0	+4.08 %	IL
Atacama-1 GNL	0.0	0.0	-		Nehuenco 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Atacama-2 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
Atacama-2 GNL	1240.1	88.9	(*) -92.83 %		Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
Bess Andes	-	8.2	GNP		Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
Bess Angamos	-	8.6	GNP		Nehuenco Diésel	0.0	0.0	-	
Bess Cochran	-	0.6	GNP		Nehuenco GNL	7115.9	6711.0	-5.69 %	
Blanco	446.0	456.7	+2.40 %		Nehuenco Gas Arg	0.0	0.0	-	
Bocamina	2880.0	2679.0	-6.98 %		Newen Diésel	0.0	0.0	-	
Bocamina 2	8160.0	8128.0	-0.39 %		Newen Gas	0.0	0.0	-	
CMPC Cordillera	0.0	0.0	-	PMM	Newen Propano	0.0	-	-	
CMPC Laja	600.0	85.6	-85.73 %	IL	Norgener-NTO1	2547.0	1674.8	-34.24 %	
CMPC Pacífico	552.0	0.0	-100.00 %	PMM	Norgener-NTO2	2481.1	1729.1	-30.31 %	
CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	PMM	Norgener-NTO2 Fuel Oil	-	0.0	-	
CMPC Tissue	-	0.0	-	PMM	Nueva Aldea 1	336.0	0.0	-100.00 %	IL, SDCF
Callao	18.8	9.9	-47.24 %	PMG	Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	IF
Calle Calle	0.0	0.0	-		Nueva Aldea 3	888.0	767.4	-13.58 %	
Calle Larga	-	0.0	-		Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
Campiche	6360.0	6478.0	+1.86 %		Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	IL
Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-		Nueva Renca Gas Arg	8111.6	8351.0	+2.95 %	
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-		Nueva Ventanas	6360.0	6393.0	+0.52 %	
Candelaria 1 Gas	0.0	-	-		Ojos de Agua	198.0	195.6	-1.21 %	PMG
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-		Olivos	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Gas	0.0	-	-	
Canutillar	3163.2	3026.0	-4.34 %	
Capullo	84.0	95.4	+13.57 %	
Cardones	0.0	0.0	-	
Carena	216.0	177.6	-17.78 %	PMG
Carilafquén	346.0	370.6	+7.11 %	IF
Celco	120.0	168.2	+40.17 %	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	IL
Cenizas	0.0	0.0	-	IF
Chacabuquito	376.0	307.8	-18.14 %	
Chacayes	1395.0	1250.2	-10.38 %	
Chapiquiña	91.0	95.6	+5.05 %	
Chiburgo	146.0	151.0	+3.42 %	PMG
Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
Cholguán	216.0	237.5	+9.95 %	
Cholguán Biomasa	-	237.5	GNP	
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	0.0	0.0	-	
Cipreses	70.6	214.0	+203.02 %	IL
Cochrane-CCH1	5649.6	3825.6	(*) -32.29 %	
Cochrane-CCH2	4411.5	3378.7	-23.41 %	
Cogen. Aconcagua	-	0.0	-	
Colbún	4298.4	4834.0	+12.46 %	
Colihues Diésel	-	0.0	-	
Colihues HFO	0.0	0.0	-	
Colmito Diésel	0.0	312.9	GNP	
Colmito GNL	0.0	0.0	-	
Concón	0.0	0.0	-	PMG
Constitución	0.0	0.0	-	PMG
Contulmo	-	0.0	-	PMG
Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
Coronel GNL	0.0	0.0	-	
Coronel Gas Arg	177.3	494.2	+178.67 %	
Cortés	-	0.0	-	
Coya	0.0	0.0	-	
Cumbres	-	0.0	-	
Curillinque	1373.0	1443.0	+5.10 %	
Degañ	0.0	0.0	-	IL
Degañ 2	0.0	0.0	-	IL
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
Dos Valles	0.0	48.4	-	PMG
El Paso	300.0	260.6	-13.13 %	
El Peñón	0.0	0.0	-	
El Queltehue	0.0	-	-	
El Rincón	6.0	6.0	-	PMG
El Salvador	0.0	0.0	-	
El Toro	6196.6	6180.0	-0.27 %	
El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
Emelda 1	0.0	0.0	-	
Emelda 2	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Palacios	-	30.0	-	PMG
Palmucho	576.0	614.0	+6.60 %	
Pangué	2034.0	2386.0	+17.31 %	IL
Pehuenche	5996.0	2084.0	(*) -65.24 %	IL
Petropower	1560.0	1244.5	-20.22 %	
Peuchén	186.0	169.0	-9.17 %	
Picoiquén	61.0	62.7	+2.74 %	
Pilmaiquén	240.0	243.2	+1.33 %	IL
Placilla	0.0	0.0	-	PMG
Planta Valdivia	504.0	363.9	-27.80 %	
Providencia	28.8	27.7	-3.82 %	
Pulelfu	84.0	80.1	-4.64 %	PMG
Pullinque	260.0	276.8	+6.48 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	335.8	285.2	-15.06 %	
Quellón 2	0.0	0.0	-	PMM
Queltehues	981.0	966.5	-1.48 %	
Quilleco	620.6	595.0	-4.12 %	
Quintay	0.0	0.0	-	PMG
Quintero Diésel	0.0	0.0	-	IL
Quintero GNL	0.0	3977.0	(*)GNP	
Ralco	2724.2	2711.0	-0.48 %	
Rapel	3144.2	500.0	(*) -84.10 %	PMM
Renaico	82.7	95.6	+15.63 %	PMG
Renca	0.0	0.0	-	
Rucatayo	45.0	66.7	+48.20 %	PMM
Rucúe	1444.3	1407.0	-2.58 %	
Río Colorado	64.8	69.3	+6.94 %	
Río Huasco	61.9	62.0	+0.10 %	
SF Energía	0.0	0.0	-	PMM
San Andrés	598.0	681.6	+13.98 %	
San Clemente	48.0	55.2	+15.00 %	PMG
San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
San Ignacio	258.1	505.0	+95.68 %	
San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	IL
San Isidro 2 GNL	8400.0	8629.0	+2.73 %	
San Isidro Diésel	0.0	0.0	-	
San Isidro GNL	0.0	5446.0	(*)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	161.4	-32.75 %	
Santa María	8160.0	7929.0	-2.83 %	IL
Sauzal	1176.7	915.0	-22.24 %	
Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Sauzalito	229.7	184.0	-19.88 %	
Solar Aguila 1	5.1	10.5	+105.15 %	
Solar Andes	158.9	177.5	+11.73 %	
Solar Antay	66.6	78.6	+17.91 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Enaex-CUMMINS	0.0	0.0	-		Solar Carrera Pinto	728.9	775.0	+6.32 %	
Enaex-DEUTZ	0.0	0.0	-		Solar Cerro Dominador	848.9	905.8	+6.71 %	
Energía Pacífico	384.0	365.7	-4.76 %	IL	Solar Chañares	247.3	263.8	+6.64 %	
Escuadrón	108.0	199.1	+84.35 %		Solar Diego de Almagro	176.9	187.7	+6.15 %	
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-		Solar Doña Carmen	209.3	235.6	+12.54 %	
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-		Solar El Pelicano	834.6	894.6	+7.20 %	
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-		Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Espinos	0.0	2.9	GNP		Solar El Romero	1226.2	1391.9	+13.52 %	
Eólica Aurora	-	60.1	GNP		Solar FV Bolero	968.5	1107.4	+14.34 %	
Eólica Cabo Leones	555.3	889.0	+60.09 %		Solar Finis Terrae	1266.8	1249.7	-1.35 %	
Eólica Canela	24.8	45.3	+83.06 %		Solar Homero	22.0	-	-	
Eólica Canela 2	162.2	265.6	+63.72 %		Solar Jama 1	293.9	300.2	+2.13 %	
Eólica Cuel	238.6	180.7	-24.29 %		Solar Jama 2	155.0	207.1	+33.65 %	
Eólica El Arrayán	448.6	674.8	+50.43 %		Solar Javiera	402.0	484.2	+20.46 %	
Eólica La Esperanza	109.1	78.3	-28.23 %	PMG	Solar La Huayca 2	161.1	177.7	+10.33 %	
Eólica Lebu	3.5	41.9	+1090.34 %	PMG	Solar La Silla	13.0	14.5	+10.96 %	
Eólica Los Buenos Aires	228.1	162.4	-28.81 %		Solar Lalackama	443.9	486.5	+9.60 %	
Eólica Los Cururos	184.5	426.4	+131.08 %		Solar Lalackama 2	133.1	149.9	+12.61 %	
Eólica Monte Redondo	86.7	179.9	+107.39 %		Solar Llano de Llampos	706.7	547.9	-22.48 %	
Eólica Punta Colorada	34.0	0.0	-100.00 %	IL	Solar Loma Los Colorados	3.8	4.6	+21.69 %	PMG
Eólica Punta Palmeras	144.6	236.6	+63.70 %		Solar Los Loros	235.2	244.0	+3.72 %	
Eólica Punta Sierra	158.6	504.5	+218.12 %		Solar Luz del Norte	1172.0	1238.3	+5.66 %	
Eólica Renaico	525.5	815.2	+55.13 %		Solar PV Conejo	895.3	972.0	+8.56 %	
Eólica San Juan	1168.4	1476.3	+26.35 %		Solar PV Salvador	529.8	601.0	+13.44 %	IL
Eólica San Pedro	29.8	27.7	-6.92 %		Solar Pampa Camarones	29.3	25.2	-14.07 %	
Eólica San Pedro II	82.1	20.9	-74.54 %		Solar Pampa Solar Norte	617.0	668.7	+8.39 %	
Eólica Sierra Gorda	748.0	833.4	+11.41 %		Solar Piloto Cardones	1.4	1.7	+25.83 %	PMG
Eólica Talinay Oriente	345.8	481.0	+39.12 %		Solar Pozo Almonte 2	59.8	66.0	+10.30 %	
Eólica Talinay Poniente	319.0	489.4	+53.43 %		Solar Pozo Almonte 3	127.4	140.8	+10.46 %	
Eólica Taltal	711.3	907.1	+27.52 %	IL	Solar Puerto Seco	86.7	94.8	+9.34 %	PMG
Eólica Totoral	100.3	88.4	-11.83 %		Solar Quilapilún	594.8	689.0	+15.84 %	
Eólica Ucuquer 2	70.5	38.8	-44.98 %		Solar SDGx01	0.0	0.0	-	PMG
Eólica Valle de los Vientos	555.2	585.6	+5.48 %		Solar San Andrés	235.5	386.7	+64.21 %	
Florida	0.0	82.4	GNP		Solar Santiago	727.0	664.1	-8.65 %	
Geotérmica Cerro Pabellón	696.0	671.0	-3.59 %		Solar Uribe	405.8	487.8	+20.19 %	
Guacolda 1	2241.8	2414.0	+7.68 %		Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Guacolda 2	2560.8	2117.0	-17.33 %	IL	Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
Guacolda 3	3648.0	2666.0	-26.92 %		Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Guacolda 4	3680.5	2480.0	(*) -32.62 %		Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
Guacolda 5	3749.2	2782.0	-25.80 %		Tamaya-Suta	0.0	0.0	-	SDCF
Guayacán	172.8	162.2	-6.14 %		Tarapacá-CTTAR	3192.0	2958.8	-7.31 %	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-		Tarapacá-CTTAR Fuel Oil	-	0.0	-	
Horcones TG	-	0.0	-		Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
Hornitos	510.0	531.7	+4.25 %		Teno	0.0	0.0	-	
Hornitos-CTH	3011.5	2491.0	-17.28 %		Termopacífico	0.0	0.0	-	
Huasco	0.0	0.0	-		Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
Huasco TG IFO	0.0	-	-		Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
Huatacondo	-	0.0	-		Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	
IE Mejillones	0.0	4532.0	(*)GNP		Tocopilla-TG3 GNL	20.0	0.0	-100.00 %	IL
Inacal	0.0	0.0	-		Tocopilla-U12	0.0	0.0	-	IL

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Isla	1276.1	1257.0	-1.49 %		Tocopilla-U12 Fuel Oil	-	0.0	-	
Itata	0.0	0.0	-	PMM, IL	Tocopilla-U13	0.0	0.0	-	SDCF
Juncal	288.0	277.1	-3.78 %		Tocopilla-U13 Fuel Oil	-	0.0	-	
Kelar Diésel	0.0	0.0	-		Tocopilla-U14	0.0	0.0	-	IL
Kelar GNL	10940.8	10975.4	+0.32 %		Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
La Confluencia	1150.0	1160.2	+0.89 %		Tocopilla-U15	363.9	0.0	-100.00 %	IL
La Higuera	1500.0	1554.3	+3.62 %	PMM	Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
La Mina	535.3	441.0	-17.62 %		Tocopilla-U16 Diésel	0.0	0.0	-	
La Portada-TECNET	0.0	0.0	-		Tocopilla-U16 GNL	2345.0	3054.0	+30.24 %	IL
Laguna Verde TG	0.0	0.0	-	IF	Trapén	0.0	0.0	-	IL
Laguna Verde TV	0.0	0.0	-		Trongol	-	0.0	-	PMG
Laja 1	60.4	0.0	-100.00 %		Ujjina-1	0.0	0.0	-	
Laja Energía Verde	240.0	157.0	-34.58 %		Ujjina-2	0.0	0.0	-	
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG	Ujjina-3	0.0	0.0	-	
Lautaro 1	528.0	620.4	+17.49 %		Ujjina-4	0.0	0.0	-	
Lautaro 2	528.0	0.0	-100.00 %	IF	Ujjina-5	0.0	0.0	-	PMM
Lebu	-	0.0	-	PMG	Ujjina-6	0.0	0.0	-	PMM
Licantén	0.0	0.1	GNP	PMM	Ventanas 1	2160.0	2184.0	+1.11 %	IL
Licán	78.0	52.8	-32.27 %	PMM	Ventanas 2	0.0	0.0	-	PMM, IL
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG	Viñales	528.0	750.2	+42.08 %	
Lircay	314.4	305.5	-2.83 %		Volcán	299.0	298.4	-0.20 %	
Llauquereo	0.0	0.0	-100.00 %	PMG	Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Loma Alta	557.7	590.0	+5.79 %		Yungay 1 GNL	0.0	0.0	-	
Loma Los Colorados 1	0.0	0.6	-	PMG, IF	Yungay 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Loma Los Colorados 2	336.0	312.5	-6.99 %		Yungay 2 GNL	0.0	0.0	-	
Los Guindos	0.0	0.0	-	PMM	Yungay 3 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Hierros	205.3	174.1	-15.22 %	PMM	Yungay 3 GNL	0.0	0.0	-	
Los Hierros 2	38.2	32.8	-14.21 %		Yungay 4	0.0	0.0	-	
Los Molles	95.3	85.0	-10.76 %		Zapallar	-	0.0	-	
Los Pinos	0.0	0.0	-		Total	222436.7	221462.6	-0.44 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-	Punitaqui	-	0.0	-
Alicahue	18.6	19.1	+2.75 %	Purísima	2.2	2.1	-5.10 %
Allipén	15.0	41.5	+176.48 %	Quillaileo	3.6	4.1	+11.01 %
Ancalí	-	0.0	-	Ramadilla	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	93.8	78.3	-16.57 %	Raso Power	-	0.0	-
Biocruz	-	6.2	-	Reca	4.8	4.2	-12.11 %
Biomar	-	0.0	-	Rey	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-	Riñinahue	0.0	20.2	-
Bureo	0.0	0.0	-	Roblería	45.6	46.7	+2.39 %
Caliboro	25.1	25.2	+0.31 %	Salmofood I	-	0.0	-
Casablanca 1	-	0.0	-	Santa Elena	0.0	7.5	-
Casablanca 2	-	0.0	-	Santa Irene	-	0.0	-
Cavancha	42.2	47.2	+11.79 %	Santa Isabel	19.0	19.9	+4.60 %
Cañete	-	0.0	-	Sauce Andes	14.4	12.5	-13.09 %
Chanleufu	21.4	0.0	-100.00 %	Sepultura	-	0.0	-
Chile Generación	-	0.0	-	Skretting	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-	Skretting Osorno	-	0.0	-
Collil	42.1	12.0	-71.52 %	Solar Alto	14.6	2.1	-85.41 %
Conchali	-	0.0	-	Solar Alturas de Ovalle	39.4	39.1	-0.76 %
Contra	-	0.0	-	Solar Amparo del Sol	21.2	23.9	+12.60 %
Curacautín	-	0.0	-	Solar Bellavista	6.6	6.0	-9.10 %
Curauma	-	0.0	-	Solar Cabilsol	16.7	18.6	+11.51 %
Curileufu	-	0.0	-	Solar Calama 1	0.0	0.0	-
Danisco	-	0.0	-	Solar Catán	21.3	22.1	+3.82 %
Don Walterio	38.8	30.6	-21.18 %	Solar Cernicalo 1	12.2	12.7	+4.01 %
Dongo	36.1	11.6	-67.76 %	Solar Cernicalo 2	11.2	10.9	-3.15 %
Donguil	2.0	1.3	-33.95 %	Solar Chancon	17.8	21.8	+22.60 %
Doña Hilda	2.5	5.9	+132.34 %	Solar Chimbarongo	18.0	18.6	+2.96 %
Eagon	-	0.0	-	Solar Chuchiñi	17.1	18.8	+9.45 %
El Agrio	5.5	5.1	-7.44 %	Solar Cordillerilla	7.8	7.4	-5.98 %
El Arrayán	-	10.9	-	Solar Cuz Cuz	20.0	19.2	-4.29 %
El Campesino 1	-	2.0	-	Solar Don Eugenio	23.3	23.5	+1.21 %
El Canelo	49.9	47.2	-5.49 %	Solar El Boco	20.6	14.6	-29.51 %
El Canelo 1	-	0.0	-	Solar El Divisadero	28.5	6.7	-76.50 %
El Chincol	26.0	24.3	-6.51 %	Solar El Picurio	22.5	25.3	+12.40 %
El Colorado	10.2	9.0	-11.38 %	Solar El Pitio	23.6	22.8	-3.35 %
El Diuto	67.0	66.2	-1.14 %	Solar El Quemado	-	0.0	-
El Llano	12.6	10.8	-13.91 %	Solar El Queule	0.0	0.0	-
El Manzano	61.3	63.0	+2.67 %	Solar El Sauce	21.7	21.9	+0.81 %
El Mirador	8.2	3.7	-54.56 %	Solar Esperanza	0.0	0.0	-
El Molle	-	39.9	-	Solar Francisco	-	0.0	-
El Nogal	-	0.0	-	Solar Hormiga	14.1	14.7	+3.96 %
El Pilpén	23.0	24.0	+4.32 %	Solar Hornitos	1.1	1.1	+3.54 %
El Roble	63.0	64.5	+2.30 %	Solar La Acacia	51.8	49.5	-4.46 %
El Tártaro	0.0	0.0	-100.00 %	Solar La Blanquina	-	0.0	-
Energía León (Coelemu)	-	92.0	-	Solar La Chapeana	20.4	17.9	-12.36 %
Ensenada	0.0	0.0	-	Solar La Esperanza 2	0.0	70.7	-
Ermitaño	-	0.0	-	Solar La Frontera	32.2	35.0	+8.65 %
Estancilla	-	0.0	-	Solar La Manga	13.6	15.5	+14.16 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	11.7	10.8	-7.79 %
Eólica Huajache	10.2	13.3	+29.63 %
Eólica Las Peñas	75.1	28.2	-62.48 %
Eólica Lebu III	1.4	5.2	+258.96 %
Eólica Raki	0.0	0.0	-
Eólica Ucuquer	35.6	17.8	-49.98 %
Galpón	6.3	6.4	+0.85 %
HBS	-	0.0	-
HBS-GNL	-	0.4	-
Hidrobonito MC1	171.1	0.0	-100.00 %
Hidrobonito MC2	60.4	0.0	-100.00 %
Hidroeléctrica Cumpeo	42.7	38.3	-10.36 %
Hidroeléctrica Río Mulchén	3.1	2.3	-26.50 %
JCE	-	0.0	-
Juncalito	13.0	11.3	-13.08 %
La Arena	60.2	27.4	-54.38 %
La Bifurcada	2.7	4.6	+73.44 %
La Montaña 1	0.0	0.0	-
La Montaña 2	0.0	0.0	-
La Paloma	46.8	64.0	+36.73 %
La Viña - Alto la Viña	10.2	12.1	+17.89 %
Las Flores	18.0	13.7	-24.06 %
Las Pampas	-	0.0	-
Las Vertientes	39.8	41.9	+5.19 %
Lepanto	-	0.0	-
Lipigas Concón	-	0.0	-
Lonquimay	-	0.0	-
Los Bajos	118.5	104.6	-11.72 %
Los Colonos	-	0.0	-
Los Corrales	3.8	2.7	-30.09 %
Los Corrales II	0.4	0.0	-100.00 %
Los Morros	27.8	20.1	-27.85 %
Los Padres	0.0	0.0	-
Los Álamos	-	0.0	-
Louisiana Pacific	-	0.0	-
Louisiana Pacific II	-	0.0	-
MCH-Dosal	-	0.0	-
MSA-1	6.9	8.3	+19.86 %
Maisan	3.5	3.4	-2.66 %
Mallarauco	75.9	76.4	+0.72 %
María Elena	0.9	0.0	-100.00 %
Melo	52.4	53.8	+2.72 %
Mimbre	-	0.0	-
Minihidro Alto Hospicio	21.4	0.0	-100.00 %
Minihidro El Toro 2	21.4	0.0	-100.00 %
Minihidro Santa Rosa	11.3	0.0	-100.00 %
Molinera Villarrica	0.2	0.0	-100.00 %
Monte Patria	-	0.0	-
Muchi	0.2	0.0	-100.00 %
Multiexport I	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar La Quinta	20.0	26.4	+31.82 %
Solar Lagunilla	23.7	22.0	-7.42 %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Mollacas	16.4	15.9	-2.66 %
Solar Las Palomas	23.7	24.2	+2.12 %
Solar Las Terrazas	13.7	0.0	-100.00 %
Solar Las Turcas	0.0	0.0	-
Solar Los Gorriones	24.9	23.6	-5.15 %
Solar Los Libertadores	43.4	49.5	+14.07 %
Solar Los Patos	0.0	0.0	-
Solar Los Puquios	0.0	0.0	-
Solar Luders	24.7	25.7	+4.18 %
Solar Luna	18.9	20.5	+8.92 %
Solar Marchigue 2	78.8	71.7	-9.04 %
Solar María Elena	582.8	567.3	-2.67 %
Solar Ocoa	22.9	18.4	-19.41 %
Solar Olivillo	60.7	71.8	+18.21 %
Solar Ovejería	57.7	70.1	+21.53 %
Solar PFV Mostazal	66.1	73.4	+11.01 %
Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Solar PSF Lomas Coloradas	13.0	13.4	+3.17 %
Solar Pama	13.6	14.1	+3.50 %
Solar Panquehue 2	36.9	41.5	+12.36 %
Solar Peralillo	24.0	25.2	+5.16 %
Solar Pica	0.0	0.0	-
Solar Piquero	21.9	25.1	+14.64 %
Solar Portezuelo	21.3	21.3	-0.09 %
Solar Pozo Almonte 1	0.0	0.0	-
Solar Punta Baja	14.1	17.0	+20.24 %
Solar Rodeo	21.0	21.3	+1.34 %
Solar San Francisco	19.9	25.2	+26.23 %
Solar San Pedro	18.4	18.7	+1.65 %
Solar Santa Cecilia	15.9	17.2	+8.20 %
Solar Santa Julia	25.3	26.6	+5.15 %
Solar Santa Laura (Ex La Fortuna 1)	19.5	20.8	+6.24 %
Solar Santuario	22.8	23.7	+3.81 %
Solar Sol	18.6	20.2	+8.65 %
Solar Talhuén	28.8	4.0	-86.19 %
Solar Tambo Real	14.8	14.9	+0.44 %
Solar Techos de Altamira	0.0	0.0	-
Solar Til Til	13.4	15.2	+13.20 %
Solar Valle Este 2	-	0.0	-
Solar Valle Oeste 2	-	0.0	-
Solar Valle de la Luna II	16.5	19.0	+14.98 %
Solar Ñilhue	5.3	5.9	+12.69 %
Southern	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	0.0	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Multiexport II	-	0.0	-
Munilque 1	5.1	4.8	-5.97 %
Munilque 2	0.0	4.9	-
Orafti	-	0.0	-
Panguipulli	-	0.0	-
Pehui	7.3	4.6	-36.98 %
Pichilonco	4.6	4.4	-4.05 %
Puclaro	62.8	60.8	-3.27 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Trailelfú	1.9	4.8	+148.47 %
Tranquil	0.0	0.0	-
Trebal Mapocho	-	9.8	-
Trueno	6.2	0.0	-100.00 %
Truful Truful	18.3	19.0	+3.56 %
Villa Prat	23.2	22.1	-4.61 %
Watts I	-	0.0	-
Watts II	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
Total	3797.2	3571.6	-5.94 %

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 (*)

Guacolda 4	Menor generación real por costo marginal.
IE Mejillones	GNP por pruebas.
Pehuenche	Menor generación real en condición de Agotamiento.
Quintero GNL	GNP.
Rapel	Menor generación real en condición de Agotamiento.
San Isidro GNL	GNP por disponibilidad anticipada.
Angamos-ANG1	Menor generación real por participación en control secundario de frecuencia en AGC.
Angamos-ANG2	Menor generación real por participación en control secundario de frecuencia en AGC.
Atacama-2 GNL	Menor generación real por pruebas.
Cochrane-CCH1	Menor generación real por participación en control secundario de frecuencia en AGC.

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

CONTROL DE FRECUENCIA SEN

Central / Unidad	Hora Inicio	Hora Fin	Antecedentes
Pangue / U-2	00:00	23:59	Control primario de frecuencia distribuida.
Angostura / U-2	00:00	23:59	Control primario de frecuencia distribuida.
El Toro / U-3	00:00	23:59	Control primario de frecuencia distribuida.
El Toro / U-2	00:00	23:59	Control primario de frecuencia distribuida.
Colbún / U-1	00:00	00:00	Control secundario de frecuencia AGC.
Tocopilla / U-16	00:00	08:01	Control secundario de frecuencia AGC.
El Toro / U-4	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
El Toro / U-1	00:00	12:29	Control secundario de frecuencia AGC.
Angamos / ANG1	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Angamos / ANG2	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Cochrane / CCH1	01:12	13:15	Control secundario de frecuencia AGC.
Cochrane / CCH2	01:12	13:15	Control secundario de frecuencia AGC.
Ralco / U-2	02:05	17:48	Control secundario de frecuencia AGC.
Tocopilla / U-16	03:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Colbún / U-1	08:20	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Colbún / U-2	08:47	22:53	Control secundario de frecuencia AGC.
Pehuenche / U-2	09:36	22:22	Control secundario de frecuencia AGC.
El Toro / U-1	17:32	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Kelar / TG1-TG2	17:40	18:41	Control secundario de frecuencia AGC.
Cochrane / CCH1	18:38	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Cochrane / CCH2	18:38	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.

ESTADO DE LAS CENTRALES

4.1. Informe de Limitación de Unidades Generadoras

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Andina-CTA	42.4	Reparación de bombas agua alimentación LAC20 y LAC30, según SICF 7270.
Antilhue	100.0	TG1 y TG2 limitada a un mínimo técnico de 25 MW, por altas vibraciones en la turbina con menor generación.
Antuco	100.0	Debido a la vigencia del periodo de riego, no podrán aportar en el control primario de frecuencia del SEN y la tasa de toma de carga se deberá limitar a 20 MW por hora.
Cipreses	100.0	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.
Eólica Taltal	100.0	Celda de generación SICT - ZN deshabilitada, esto debido a comportamiento erróneo en control de potencia activa.
Guacolda 2	86.0	Limitada a 140 MW por máximo control de válvulas de turbina.
Mejillones-CTM2	93.8	Alta temperatura en descarga agua de mar, según IL 362.
Nehuenco 2 GNL	92.0	Limitada a 386.6 MW por resolución de calificación ambiental y a mínimo técnico por provisorio de 240 MW por inestabilidad en los quemadores 8 y 9.
Nueva Renca GNL	100.0	No participa en el control secundario de frecuencia AGC.
Pangue	100.0	Debido a inicio a periodo estival, posterior estiaje y según lo descrito en orden de operación B-13 "Velocidad de toma de carga de la Central Pangue", según ILs 1473 y 1474.
Pehuenche	100.0	No pueden participar en PRS por detectarse un comportamiento oscilatorio en las unidades.
Quintero Diésel	0.0	Limitada a no generar con diésel por restricciones ambientales.
San Isidro 2 Diésel	0.0	Imposibilidad de operar con combustible líquido (diésel) por falla en control de transferencia de combustible (tiempo excedido) de la TG.
Santa María	95.0	Limitada a 350 MW por resolución de tribunal ambiental.
Tocopilla-U14	82.0	Alta emisión de material particulado, según IL 378.
Tocopilla-U15	77.6	Problemas en el control del desaireador, según IL 376.
Tocopilla-U16 GNL	97.6	Limitada en 345 por condición ambiental de los parámetros operacionales, según IL 389.
Ventanas 1	79.0	Control de parámetros del sistema de circulación.
Ventanas 2	82.0	Limitada a 180 MW por control de parámetros del sistema de circulación.

4.2. Programa de Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Angostura	56.0	U-1 en mantenimiento mayor.
La Higuera	50.0	U-2 en mantenimiento mayor.
Los Guindos	0.0	Mantenimiento mayor.
Rapel	81.0	U-3 en mantenimiento mayor.
Ventanas 2	0.0	Mantenimiento mayor.

4.3. Solicitud de desconexión de curso forzoso

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Mejillones-CTM1	0.0	Reparar línea vapor recalentado, según SDCF 10519.
Tamaya-Suta	0.0	Reparación mayor, según SDCF 814.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

5.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. Geotérmica Cerro Pabellón, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Loma Los Colorados 2, Dos Valles, Aconcagua TG, Palacios, Convento Viejo, PE Punta Sierra, I. E. Mejillones, Quellón 2 y PE Aurora continúan en pruebas.
00:00	Enel Generación	Cs. Rapel y Pehuenche se declaran en condición de agotamiento.
00:00	Enel Distribución	SDAC deshabilitado.
02:30	Colbún	C. San Ignacio cancelada limitación a 27 MW, según IL 413.
03:27	Enel Green Power	S/E Rande barra de 220 kV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, Central PV Finis Terrae queda disponible, según SDCF 16003.
04:48	Enor Chile	S/E Llano de Llampos transformador N°2 de 220/23 kV, 65 MW interrupción forzada por protecciones, según IF 860.
04:53	Enel Generación	C. San Isidro 1 TV sincronizada en pruebas, de acuerdo a la SD 15064.
05:06	Engie	C. Hornitos unidad CTH limitada a MT con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de cajas del condensador por exceso de suciedad, según SICF 16019.
06:26	Enel Generación	C. San Isidro 1 sale del servicio en forma intempestiva con 300 MW, frecuencia baja a 49,64 Hz, según IF 853.
07:00	Enel Distribución	SDAC habilitado.
07:40	Santa Fe Energía	C. CMPC Laja limitada a 0 MW de inyección. Causa informada: Tubo roto en caldera recuperadora, según IL 414.
08:24	Transelec	S/E Punta de Cortés abierto interruptores A2 y A3 por seguridad sistema de 154 kV, a solicitud del CDC.
08:39	Colbún	C. Los Quilos con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Por alarma presente en el sistema de vibraciones, se requiere cargar Firmware a sistema existente por posible trip de unidades, según SICF 16041.
08:39	Enel Generación	C. San Isidro 1 TG sincronizada en pruebas.
08:58	Engie	Línea de 220 kV Chacaya - Crucero cerrada
08:59	Enor Chile	C. PAM con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa Informada: Cambio de quemador de azufre, según SDCF 16075.
09:09	Los Hierros	C. Los Hierros U1 sale del servicio en forma intempestiva con 6 MW, según IF 856.
09:27	Celeoredes	S/E Santiago Solar interruptor H2 abierto por seguridad zona quinta a solicitud del CDC.
09:29	CGE	S/E Isla de Maipo se transfieren 4 MW de consumos hacia S/E Malloco por control de transferencia de línea de 66 kV Paine - Isla de Maipo.
09:56	Los Hierros	C. Los Hierros U1 disponible y en servicio, cancelado IF 856.
09:58	Enel Generación	C. Bocamina 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Normalizar la bomba de agua alimentación 1A, según SICF16077.
10:20	Enel Generación	C. San Isidro 1 TV sincronizada en pruebas.
11:40	Colbún	C. Los Quilos cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
12:15	Enel Generación	C. San Isidro 1 disponible y en servicio, según IF 853.
12:18	CGE	Línea de 66 kV Tres Pinos - Cañete interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 856.
12:28	Enel Generación	C. Tarapacá CTTAR cancelada limitación, según IL 408.

Centro de Control	Observación
12:36 Transelec	S/E Polpaico reactor de barra de 500 kV abierto por regulación de tensión.
12:42 Transelec	S/E Lagunillas abierto interruptores J4 y J6 por control transferencia líneas de 154 kV Hualpén - San Vicente.
12:59 Energía Pacífico	C. Energía Pacífico con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión y normalización por alta temperatura del vapor de admisión a la turbina, según SDCF 16293.
13:10 Chilquinta	SS/EE San Rafael y San Felipe deshabilitada transferencia automática de consumos.
13:17 STS	C. Masisa sincronizada en pruebas.
13:19 Energía Pacífico	C. Energía Pacífico sincronizada en pruebas.
13:32 STS	S/E Dalcahue transformador 2 de 110/23 kV 16 MVA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno de aceite al cambiador Taps, SDCF 16256.
14:08 Enel Generación	C. Bocamina 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
14:10 Transelec	S/E Polpaico reactor de línea de 500 kV Alto Jahuel - Polpaico abierto por regulación de tensión.
14:16 Transelec	R/E Linares con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Investigar falla en presurizador de guía de onda, según SICF 16246.
14:18 Enor Chile	S/E Llano de Llampos transformador N°2 de 220/23 kV, 65 MW cerrado. Central queda limitada en 81 MW. Causa informada: Indisponibilidad de circuito 5 por conductor dañado por causas que se investigan, según IL 418.
14:19 Energía Pacífico	C. Energía Pacífico disponible y E/S.
14:19 Enel Distribución	S/E El Salto habilitado trip por contingencia específica del ATR 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA sobre las líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
14:19 CGE	S/E Paine interruptor BS cerrado por control de transferencia del TR1 154/66 kV, 56 MVA.
15:07 Tinguiririca Energía	C. La Higuera U-1 sale del servicio en forma intempestiva 70 MW, según IF 857.
15:20 CDC	Inicia control de transferencia de L. de 220 kV Nogales - Los Vilos con SICT-ZN.
15:35 Tinguiririca Energía	C. La Higuera U-1 sincronizada en pruebas.
15:40 Celeoredes	S/E Alto ahuel abierto reactor de línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 para regular tensión.
16:07 Enor Chile	C. PAM cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 16075.
16:22 STS	S/E Dalcahue transformador 2 de 110/23 kV 16 MVA cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SDCF 16256.
16:35 Tinguiririca Energía	C. La Higuera U-1 disponible y en servicio, según IF 857.
16:35 STS	C. Masisa cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 15651 y queda limitada a 8.3 MW. Causa informada: Procesos internos, según IL 415 (cancelada IL 1184).
16:52 CDC	Finaliza control de transferencia de L. de 220 kV Nogales - Los Vilos con el SICT-ZN.
17:00 AES Gener	C. Ventanas 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Por falla de protección diferencial del generador y barra de 13.8 kV, se requiere realizar cambio módulo de protección con unidad en servicio, según SICF 16404.
17:10 AES Gener	C. Ventanas 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 16404.
17:20 Celeoredes	S/E Alto Jahuel cerrado reactor de línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4.
17:28 Engie	C. Hornitos unidad CTH cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 16019.
17:40 Santa Fe Energía	C. CMPC Santa Fe limita su generación a 0 MW. Causa informada: Déficit en generación de vapor, según IL 416.
17:43 Transelec	S/E Polpaico cerrado reactor de línea de 500 kV Alto Jahuel - Polpaico.
17:52 Transelec	S/E Polpaico reactor de barra de 500 kV cerrado.
19:06 Engie	Línea de 220 kV Chacaya - Crucero abierta por nivel de cortocircuito, según DAOP N°4 2018.
19:35 Escuadrón	C. Escuadrón cancelada limitación, según IL 393.
19:58 Celeoredes	S/E Santiago Solar interruptor H2 cerrado.
20:00 Enel Green Power	S/E Rande barra de 220 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión de puntos calientes detectados en celdas in y out CT6 y CT5, PFV Finis Terrae queda indisponible, según SDCF 16480.
20:20 Santa Fe Energía	C. CMPC Santa Fe cancelada limitación, según IL 416.
21:06 CGE	S/E San Clemente interruptor general de barra de 13.8 kV interrupción forzada por protecciones, se pierden 10 MW de consumos, según IF 862.

Hora	Centro de Control	Observación
21:11	CGE	S/E San Clemente cerrado interruptor general de barra de 13.8 kV y normalizado la totalidad de los consumos.
22:00	STS	C. Masisa cancelada limitación a 8.3 MW, según IL 415. Continúa limitada a 8.8 MW, según IL 419.
22:40	Chilquinta	SS/EE San Rafael y San Felipe habilitada transferencia automática de consumos.
22:52	Transelec	RE Linares cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 16246.
23:19	CGE	S/E Paine abierto interruptor BS, normalizada la topología.
23:29	Transelec	S/E Lagunillas cerrado interruptores J4 y J6.

5.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	Enel Generación	Lago Laja continúan extracciones en 55 m3/seg. a solicitud de la DOH. Promedio de extracciones diaria de 55 m3/seg.
00:00	Enel Generación	Laguna del Maule continúa extracciones en 35 m3/s a solicitud de la DOH. Promedio de extracciones diaria de 34.98 m3/seg.

5.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control 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
Transec	S/E San Luis sin datos scada.	29/10/2015	00:00		
Cenizas	S/E Cenizas sin datos scada.	06/02/2017	18:50		
STS	C. PFV San Andrés datos scada temperatura ambiente.	01/11/2017	07:30		
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		
San Andrés	C. El Paso interruptores U-1 y U-2 sin datos scada.	15/12/2017	00:20		
Transec	S/E Pan de Azúcar ATR3 75 MVA datos scada.	21/04/2018	19:00		
Minera Escondida	S/E Crucero paño J10 de la línea de 220 kV Crucero - Laberinto 2 datos scada con error.	12/07/2018	07:30		
Minera Escondida	S/E Atacama paños J3 O'Higgins 1 y J10 O'Higgins 2 datos scada MW y MVA F/S.	14/07/2018	14:50		
Enel Generación	S/E Quintero datos scada estado de interruptores.	20/07/2018	12:04		
Escuadrón	C. Escuadrón sin datos scada.	02/11/2018	14:00		
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		
Los Hierros	C. Los Hierros 2 datos scada erróneos en tiempo real lo que generan distorsión en la demanda del SEN.	08/02/2019	14:00		
Enor Chile	S/E Tap Off Quillagua datos F/S	13/02/2019	00:00		
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		
Enor Chile	C. PFV Los Loros, datos Scada intermitentes.	04/03/2019	18:09		
Enlasa	S/E Los Molinos y C. Trapén datos scada.	09/03/2019	09:50		
Celeoredes	S/E y Central Santiago Solar sin datos SCADA.	12/03/2019	09:27	12/03/2019	12:59

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	Hot line CDC a CC	07/10/2018	11:50		
Mariposas	Hot line.	23/02/2019	05:00		
Pacific Hydro	Hot line F/S dirección CDC - CC - CDC.	05/03/2019	00:00		

ANEXO N° 4
Detalle de mantenimientos programados y forzados
correspondientes al día 12 de marzo de 2019

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Central	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
201901604	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES GENER	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	VENTANAS 1	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	87	Por falla de protección diferencial de generador y barra 13.8 kV, se requiere realizar cambio módulo de protección con unidad en servicio.	Existe riesgo de trip durante cambio de módulo de protección diferencial de generador.	Se bloquean vias de trip para realizar cambio de módulo de protecciones.	No tiene consumo afectado	LF (Unidad con limitación forzada)		12-03-2019 16:57:00	12-03-2019 17:00:00	12-03-2019 17:00:00	12-03-2019 17:15:00
201901520	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES GENER SING	Intervención	Origen Interno	Programada	TERMOELECTRICA NOGENER	NT01	Otro Tipo de Trabajo	65	Prueba de lanza de inyección de agua FGD	Riesgo bajo, prueba rutinaria	Sin CPF ni CSF	No tiene consumo afectado	PO (Prueba Operacional)		12-03-2019 11:00:00	12-03-2019 12:00:00	12-03-2019 12:02:00	12-03-2019 12:55:00
201901549	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES GENER SING	Intervención	Origen Interno	Programada	TERMOELECTRICA NOGENER	NT01	Otro Tipo de Trabajo	65	Pruebas Dispositivos Protección Turbina	Riesgo bajo, prueba rutinaria	Pruebas Dispositivos Protección Turbina sin CPF ni CSF	No tiene consumo afectado	PO (Prueba Operacional)		12-03-2019 11:30:00	12-03-2019 11:30:00	12-03-2019 11:32:00	12-03-2019 12:55:00
201901548	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES GENER SING	Intervención	Origen Interno	Programada	TERMOELECTRICA NOGENER	NT01	Otro Tipo de Trabajo	65	Prueba de válvulas GV Turbina	Riesgo bajo, prueba rutinaria	Prueba Válvulas GV Turbina sin CPF ni CSF	No tiene consumo afectado	PO (Prueba Operacional)		12-03-2019 10:30:00	12-03-2019 11:00:00	12-03-2019 10:30:00	12-03-2019 11:02:00
201901547	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES GENER SING	Intervención	Origen Interno	Programada	TERMOELECTRICA NOGENER	NT01	Otro Tipo de Trabajo	75	Prueba de válvulas ICV Turbina	Riesgo bajo, prueba rutinaria	Prueba Válvulas ICV Turbina sin CPF ni CSF	No tiene consumo afectado	PO (Prueba Operacional)		12-03-2019 10:30:00	12-03-2019 10:30:00	12-03-2019 10:30:00	12-03-2019 10:30:00
201901365	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CMPC CELULOSA	Desconexión	Origen Interno	Programada	CMPC SANTA FE	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	0	Sin Comentarios	-	Mantenimiento de Fábrica de Celulosa SF2, según Carta con unidades (CAPTA 306-2018)	No tiene consumo afectado	MM (Mantenimiento Mayor)		12-03-2019 00:00:00	26-03-2019 23:59:00	12-03-2019 00:00:00	26-03-2019 23:59:00
201901548	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COCHRANE	Intervención	Origen Interno	Programada	Cochrane	CCH2	Otro Tipo de Trabajo	274.8	Mantenimiento a pulverizador A en CCH2	Riesgo bajo ya que corresponde a trabajo programado	Unidad debe operar sobre 200 MM, realiza CPF y AGC sobre 200 MM	No tiene consumo afectado	N (Conectada Normal)		12-03-2019 01:00:00	15-03-2019 23:00:00	12-03-2019 08:36:00	17-03-2019 17:00:00
201901493	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COCHRANE	Intervención	Origen Interno	Programada	Cochrane	CCH2	Otro Tipo de Trabajo	274.8	Auditória anual CEMS en unidad CCH2	Riesgo bajo, son pruebas operacionales	Unidad debe operar sobre 200 MM, realiza CPF y AGC sobre 200 MM	No tiene consumo afectado	PO (Prueba Operacional)		12-03-2019 20:00:00	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 20:00:00	12-03-2019 18:38:00
201901493	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COCHRANE	Intervención	Origen Interno	Programada	Cochrane	CCH1	Otro Tipo de Trabajo	274.92	Auditória anual CEMS en unidad CCH1	Riesgo bajo, son pruebas operacionales	Unidad debe operar sobre 200 MM, realiza CPF y AGC sobre 200 MM	No tiene consumo afectado	PO (Prueba Operacional)		12-03-2019 20:00:00	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 20:00:00	12-03-2019 18:38:00
2019016041	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	LOS QUILOS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	36	Carga de Firmware.	Bajo, solo se requiere cargar Firmware.	Por alarma presente sistema de vibraciones CH, Los Quilos. Se requiere cargar Firmware a sistema existente por posible trip de unidades.	No tiene consumo afectado	N (Conectada Normal)		12-03-2019 08:40:00	12-03-2019 12:00:00	12-03-2019 08:39:00	12-03-2019 11:40:00
201901546	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN	Intervención	Origen Interno	Programada	JUNCAL	ACONCAGUA (JUNCAL)	Servicios Auxiliares	29	Se realizará la instalación, conexión y puesta en servicio del motor N°1 del sistema de refrigeración cerrado de Central Juncal	Bajo	Se realizará la instalación, conexión y puesta en servicio del motor N°1 del sistema de refrigeración cerrado de Central Juncal	No tiene consumo afectado	N (Conectada Normal)		12-03-2019 08:00:00	15-03-2019 09:22:00	12-03-2019 09:22:00	27-03-2019 11:38:00
2019015045	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN	Intervención	Origen Interno	Programada	MACHICURA	MACHICURA 2	Otro Tipo de Trabajo	47	Se realizará desconexión de trip por disparo del sistema combate incendio del transformador de la U2, por pruebas operacionales del sistema combate incendio del transformador de la U1 de la Central Machicura.	Bajo nivel de riesgo, ya que solo implica levantar un trip de la unidad 2 de la Central Machicura que está en servicio.	Se desconectará trip de la U2 de la Central Machicura por disparo del sistema combate incendio del transformador. De acuerdo a pruebas operacionales del sistema combate incendio del transformador de la U1 de la Central Machicura.	No tiene consumo afectado	N (Conectada Normal)		12-03-2019 10:30:00	12-03-2019 14:00:00	12-03-2019 10:32:00	12-03-2019 11:77:00
2019014994	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN	Intervención	Origen Interno	Programada	BLANCO	ACONCAGUA (BLANCO)	Otro Tipo de Trabajo	53	Actualización de firmware del software compas 6000 e inspección de instrumentación del sistema de medida de vibraciones	bajo	Actualización de firmware del software compas 6000 e inspección de instrumentación del sistema de medida de vibraciones	No tiene consumo afectado	N (Conectada Normal)		12-03-2019 13:00:00	12-03-2019 16:00:00	12-03-2019 16:22:00	12-03-2019 17:34:00
2019014907	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN	Desconexión	Origen Interno	Programada	JUNCAL	ACONCAGUA (JUNCAL)	Otro Tipo de Trabajo	0	Actualización de firmware del software compas 6000 e inspección de instrumentación del sistema de medida de vibraciones	Riesgo bajo	Actualización de firmware del software compas 6000 e inspección de instrumentación del sistema de medida de vibraciones	No tiene consumo afectado	DP (Desconexión Programada)		12-03-2019 15:00:00	12-03-2019 19:00:00	12-03-2019 15:04:00	12-03-2019 17:32:00
2019014840	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN	Intervención	Origen Interno	Programada	SANTA MARÍA	SANTA MARIA 1	Otro Tipo de Trabajo	350	Se realiza mantenimiento a molino 10, por lo tanto se retirará el equipo y se dejará molino 40 en servicio, debiendo bajar temporalmente carga a 320 MW. Se enviará el perfil de carga.	Bajo riesgo, ya que es una rotación de equipos que se hace habitualmente.	Se realiza mantenimiento a molino 10, por lo tanto se retirará el equipo y se dejará molino 40 en servicio, debiendo bajar temporalmente carga a 320 MW. Se enviará el perfil de carga.	No tiene consumo afectado	N (Conectada Normal)		12-03-2019 04:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 04:00:00	12-03-2019 22:45:00
2019014164	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN	Desconexión	Origen Interno	Programada	CHACABUQUITO	CHACABUQUITO 1	Otro Tipo de Trabajo	0	-	-	Inspección Rodete / Anillos Rozantes. UG1	No tiene consumo afectado	DP (Desconexión Programada)		12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 20:00:00	12-03-2019 07:50:00	12-03-2019 16:58:00
2019015338	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELECTRICA INDUSTRIAL	Desconexión	Origen Interno	Programada	CARENA	CARENA 3	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo y pruebas de CPU de la UG3 de Central Carena de los reguladores integrados Reva (Velocidad y voltaje). Debido a falla ocurrida el 18.02.19 donde se registro falla de este equipo, posteriormente se requiere sincronizar la unidad y realizar pruebas de carga	Riesgo bajo, se cambia por una CPU idéntica.	Reemplazo y pruebas de CPU de la UG3 de Central Carena de los reguladores integrados Reiva (Velocidad y voltaje). Debido a falla ocurrida el 18.02.19 donde se registro falla de este equipo, posteriormente se requiere sincronizar la unidad y realizar pruebas de carga	No tiene consumo afectado	DP (Desconexión Programada)		12-03-2019 10:00:00	12-03-2019 16:00:00	12-03-2019 11:05:00	12-03-2019 16:14:00
2019016077	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	BOCAMINA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	128	Normalizar en Bomba Agua Alimentación 1A, fuga de vapor por válvula en tubería de compensación. Espajo resgado sin limitación de carga.	Riesgo controlado por personal en terreno.	No hay	No tiene consumo afectado	N (Conectada Normal)		12-03-2019 09:50:00	12-03-2019 13:00:00	12-03-2019 09:58:00	12-03-2019 14:08:00
2019015364	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION	Intervención	Origen Interno	Programada	BOCAMINA II	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	350	Puesta en marcha y comisionamiento sistema APC de combustión, Bocamina 2. Durante las pruebas se realizarán ajustes menores de regulación a las consolas de aire secundario y aire quemadores.	Bajo riesgo para el SEN, se toman las medidas para minimizarlas.	No hay	No tiene consumo afectado	PO (Prueba Operacional)		12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 20:00:00	12-03-2019 08:13:00	12-03-2019 18:02:00
2019015163	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION	Desconexión	Origen Interno	Programada	EL TORO	EL TORO 1	Mantenimiento preventivo	0	Efectuar media y reemplazo de carbones de anillos colectores de Unidad N° 1	Riesgo Bajo, Trabajos programados y supervisados en Terreno.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado	DP (Desconexión Programada)		12-03-2019 09:00:00	12-03-2019 15:00:00	12-03-2019 12:28:00	12-03-2019 17:31:00
2019016293	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIA PACIFICO	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	ENERGIA PACIFICO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Se dejó fuera de servicio el turbogenerador para el cuidado de los equipos de la turbina, para detectar porque subió repentinamente la temperatura del vapor de admisión.	Por alta temperatura del vapor de admisión a turbina, se dejó fuera de servicio el turbogenerador	Sin comentarios	No tiene consumo afectado	DF (Desconexión Forzada)		12-03-2019 12:58:00	12-03-2019 13:30:00	12-03-2019 12:58:00	12-03-2019 14:35:00
2019010814	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	TERMOELECTRICA TOCOPILLA	U16-TG U16-TV	Otro Tipo de Trabajo	350	Ensayos de Validación del CEMS	Ensayos de validación CEMS U-16	Unidad generando al menos al 50 % de la carga base declarada en forma estable durante todo el periodo de ensayos (180 MW).	No tiene consumo afectado	PO (Prueba Operacional)		12-03-2019 20:00:00	12-03-2019 02:00:00	12-03-2019 20:00:00	12-03-2019 03:00:00
2019015152	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GASATACAMA	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA	TG2B	Otro Tipo de Trabajo	65	Desviación de Calibración de Gases CO. Prueba se puede realizar con combustible G0 u GNL. Turbina de Gas 2B Ciclo Simple.	Riesgo Bajo, Trabajos programados y supervisados en Terreno.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado	PO (Prueba Operacional)		12-03-2019 20:00:00	12-03-2019 03:00:00	12-03-2019 21:07:00	12-03-2019 00:53:00
2019015237	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA	GUACOLDA 1	Otro Tipo de Trabajo	50	Pruebas de variación de carga solicitadas por el CEN según el siguiente programa: 12-03-2019: 10:50 Hrs. Inicio reducción de generación a 50 MW. * Se mantiene durante 4 horas en 50 MW 18:00 Hrs. Subir generación a 100 MW * Se mantiene durante 5 horas en 100 MW 23:34 Hrs. Subir a 154 MW * Se mantiene durante 3 horas en 154 MW 19-03-2019: 03-10 Hrs. Finalización de Pruebas.	Variaciones de carga con riesgo controlado.	Pruebas de variación de carga solicitadas por el CEN.	No tiene consumo afectado	PDO (Unidad en prueba operacional solicitada por el CEN)		12-03-2019 10:00:00	12-03-2019 19:00:00	12-03-2019 10:06:00	12-03-2019 02:11:00
2019012239	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA	GUACOLDA 4	Otro Tipo de Trabajo	154	Mediciones isotérmicas a plena carga.	Bajo riesgo, se toman todas las medidas de seguridad operativas.	Mediciones isotérmicas a plena carga.	No tiene consumo afectado	PO (Prueba Operacional)		12-03-2019 19:00:00	12-03-2019 06:00:00	12-03-2019 20:20:00	12-03-2019 01:54:00
2019015493	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELECTRICA EMBALSE ANCOA	Desconexión	Origen Interno	Programada	CENTRAL ANCOA	ANCOA 1	Mantenimiento preventivo	0	Sin Comentarios	El riesgo es bajo. Como el embalse está bajando su cota, se realizará un cambio de rodete por unos de baja cota. Para ello se requiere desconectar la unidad. Además, se realizará mantenimiento preventivo a equipamiento eléctrico y mecánico de la unidad.	De acuerdo a carta de respuesta DE01236-16, el mantenimiento de la U1 de Embalse Ancoa iniciará el día 12/03/2019 y terminará el 15/03/2019.	No tiene consumo afectado	MM (Mantenimiento Mayor)		12-03-2019 00:00:00	15-03-2019 23:59:00	12-03-2019 00:00:00	15-03-2019 20:00:00
2019016039	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HORNITOS	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TERMOELECTRICA HORNITOS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	75	Limpieza de cajas del condensador por exceso de suciedad (pelillos y coque)	Riesgo bajo porque se lavan cajas en forma alternada y aisladas	Unidad realiza limpieza de cajas del condensador, limitada en MT con CPF y sin CSF	No tiene consumo afectado	LF (Unidad con limitación forzada)		12-03-2019 05:06:00	12-03-2019 15:00:00	12-03-2019 05:06:00	12-03-2019 17:28:00
2019016075	Central Generadora	Ejecución Exitosa	NORACID	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	PLANTA DE ACIDO SULFURICO MELLONES	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Cambio de quemador de azufre.	El riesgo del trabajo es bajo.	Condiciones requeridas: Abierto SC2CB.	No tiene consumo afectado	DF (Desconexión Forzada)		12-03-2019 08:59:00	12-03-2019 13:00:00	12-03-2019 08:59:00	12-03-2019 16:07:00
2019014805	Central Generadora	Ejecución Exitosa	RIO TRANQUILIDAD	Desconexión	Origen Interno	Programada	HORNITOS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Actualización de firmware del software compas 6000 e inspección de instrumentación del sistema de medida de vibraciones	nivel bajo	Actualización de firmware del software compas 6000 e inspección de instrumentación del sistema de medida de vibraciones	No tiene consumo afectado	DP (Desconexión Programada)		12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 13:00:00	12-03-2019 10:52:00	12-03-2019 10:53:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2019013052	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	Desconexión	Origen Interno	Programada	VENTANAS - TORQUEMADA 120KV	VENTANAS - TORQUEMADA 110KV C1	Mantenimiento preventivo	0	Se realizará limpieza de aislación al circuito N°1 de la LT Ventanas-Torquemada Cto N°1, la carga será respaldada por el circuito N°2.	Riesgo bajo, limpieza se realiza con circuito desenergizado y aterriado.	Se realizará limpieza de aislación al circuito N°1 de la LT Ventanas-Torquemada Cto N°1, la carga será respaldada por el circuito Cto N°2.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 06:44:00	12-03-2019 18:41:00
2019014721	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER SING	Intervención	Origen Interno	Programada	NORGENER - CRUCERO 220KV	NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C1 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C1 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C1 NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C2 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación LT Noregener-Crucero postación de salida	El riesgo es bajo porque es preventivo	S/E Crucero: S2112 No reconectar, S/E Crucero: S2113 No reconectar, S/E Noregener: S211 No reconectar, S/E Noregener: S212 No reconectar, S/E Noregener: S215 No reconectar, S/E Noregener: S212 No reconectar, S/E Tap Off Barriles: S212 No reconectar, S/E Tap Off Barriles: S211 No reconectar, S/E Tap Off La Cruz: S212 No reconectar, S/E Tap Off La Cruz: S211 No reconectar, S/E Noregener: S211 No reconectar, S/E Noregener: S2101 No reconectar.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 17:00:00	12-03-2019 08:32:00	12-03-2019 12:06:00
2019014728	Línea	Ejecución Exitosa	ANGAMOS	Intervención	Origen Externo	Programada	KAPATUR - LABERINTO 220KV	EST. 28 - LABERINTO 220KV C1 KAPATUR - EST. 28 220KV C1 EST. 28 - LABERINTO 220KV C2 KAPATUR - EST. 28 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación línea 220 kV Kapatur Laberinto cto. 1 y 2 Torre N° 78 a 357. Trabajos a solicitud de Chilquinta.	Riesgo menor debido a cumplimiento de programa	S/E Laberinto: S2111, S2113, señalar y no reconectar. S/E Kapatur: S211, S212, S213, S214 señalar y no reconectar. Trabajos a solicitud de Chilquinta.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 17:00:00	12-03-2019 08:47:00	12-03-2019 14:07:00
2019015391	Línea	Ejecución Exitosa	CAP CMP	Intervención	Origen Interno	Programada	CARDONES - TOTORALILLO 220KV	CARDONES - LLANO DE LLAMPOS 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de estructuras en LTE 1 x 220 kV Cardones con sistema energizado. Se solicita: no reconectar S218 en S/E Cardones y no reconectar S211 en S/E Seccionadora Llano de Llampos.	Lavado de aislación de estructuras en LTE 1 x 220 kV Cardones Seccionadora Llano de Llampos con sistema energizado. Se solicita: no reconectar S218 en S/E Cardones y no reconectar S211 en S/E Seccionadora Llano de Llampos.	S/C	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 07:19:00	12-03-2019 16:29:00
2019015379	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - CHILLAN 66KV	CHARRUA - ESTRUCTURA 24 66KV C1 ESTRUCTURA 24 - ESTRUCTURA 47 66KV C1 ESTRUCTURA 47 - TAP SANTA CLARA 66KV C1 TAP QUILMO - CHILLAN 66KV C1 TAP TRES ESQUINAS - TAP QUILMO 66KV C1 ESTRUCTURA 157 - TAP TRES ESQUINAS 66KV C1 ESTRUCTURA 132 - ESTRUCTURA 157 66KV C1 TAP SANTA CLARA - ESTRUCTURA 132 66KV C1 ESTRUCTURA 157 - LOS TILOS BULNES 66KV C1 (En Revisión) LOS TILOS BULNES - TAP TRES ESQUINAS 66KV C1 (En Revisión)	Roce y pade franja servidumbre	0	Bloqueo de reconexión del interruptor S283 de S/E Chillán o S286 de S/E Charrúa, por trabajos de poda y roce en la LT 66kV Charrúa - Chillán. Esta coordinado con Electrica Puntilla de acuerdo a SODI N°49 no reconectar extremo Central Itata.	Riesgo bajo, trabajos en nuestras instalaciones.	Trabajos en nuestras instalaciones.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 10:04:00	12-03-2019 19:20:00
2019015302	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	RANCAGUA - SAN FRANCISCO DE MOSTAZA 66KV	TAP INDURA - TAP GRANEROS 66KV C1 TAP GRANEROS - SAN FCO DE MOSTAZA 66KV C1 RANCAGUA - DOLE 66KV C1 DOLE - TAP INDURA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor S283 de S/E Rancagua, asociado al tramo LT 66 kV Rancagua-San Francisco de Mostaza, por trabajos de excavaciones y montaje de postes sector 170 - 207, para poste tubular V12-1R, Proyecto "Mod. LT 1466 kV Rancagua-Paine Terceras Pistas Tramo III", esta condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos. Riesgo medio por trabajos cercanos a las líneas AT.	Se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor S283 de S/E Rancagua, asociado al tramo LT 66 kV Rancagua-San Francisco de Mostaza, por trabajos de excavaciones y montaje de postes sector 170 - 207, para poste tubular V12-1R, Proyecto "Mod. LT 1466 kV Rancagua-Paine Terceras Pistas Tramo III", esta condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos. Riesgo medio por trabajos cercanos a las líneas AT.	Se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor S283 de S/E Rancagua, asociado al tramo LT 66 kV Rancagua-San Francisco de Mostaza, por trabajos de excavaciones y montaje de postes sector 170 - 207, para poste tubular V12-1R, Proyecto "Mod. LT 1466 kV Rancagua-Paine Terceras Pistas Tramo III", esta condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos. Riesgo medio por trabajos cercanos a las líneas AT.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 19:00:00	12-03-2019 09:13:00	12-03-2019 19:38:00
2019015215	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	TAP LA PALOMA - LA RONDA 66KV	TAP LA PALOMA - LA RONDA 66KV C1	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento preventivo en línea de transmisión, limpieza y pintado de aislación, revisión de amarras y presas	Riesgo del Trabajo medio controlado	Se requiere la desconexión de la línea como medida de precaución para realizar actividades de mantenimiento preventivo. No existe transferencias de cargas dado que esta línea se encuentra energizada en vacío	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 09:01:00	12-03-2019 13:00:00
2019015127	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	LONCOCHE - VILLARRICA 120KV	LONCOCHE - VILLARRICA 12 66KV C1	Roce y pade franja servidumbre	0	Desconexión de línea 66 kV Loncoche-Villarica 2 por trabajos de poda árboles cercanos a línea. Consumos asociados serán respaldados desde línea 66 kV Loncoche-Villarica 1.	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	Desconexión de línea 66 kV Loncoche-Villarica 2 por trabajos de poda árboles cercanos a línea. Consumos asociados serán respaldados desde línea 66 kV Loncoche-Villarica 1.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 15:00:00	12-03-2019 08:47:00	12-03-2019 18:16:00
2019014749	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP ALTO MELIPILLA - BOLLÉNAR 110KV	TAP ALTO MELIPILLA - BOLLÉNAR 110KV C1	Roce y pade franja servidumbre	0	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, respetando las distancias mínimas de seguridad.	Para los trabajos se requiere el bloqueo de reconexión de interruptor S289H4 de SE Tap Off alto Melipilla. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 09:21:00	12-03-2019 09:21:00	12-03-2019 18:00:00
2019014713	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	QUINQUIMO - CABILDO 110KV	QUINQUIMO - CABILDO 110KV C1	Roce y pade franja servidumbre	0	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, respetando las distancias mínimas de seguridad.	Para los trabajos se requiere el bloqueo de reconexión de interruptor S2193 de SE Quinquimo. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 10:38:00	12-03-2019 18:02:00
2019014637	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	CARDONES - COPIAPO 110KV	CARDONES - COPIAPO 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con las instalaciones energizadas.	Nivel de riesgo medio, controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión automática de S2193 de SE Cardones (Translec), condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 08:57:00	12-03-2019 16:04:00
2019014505	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Desconexión	Origen Externo	Programada	TAP HOSPITAL - HOSPITAL 66KV	TAP HOSPITAL - HOSPITAL 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de mantenimiento a seccionador de entrada 189-T EFE Hospital.	Trabajos de mantenimiento en instalaciones EFE Hospital.	A solicitud de la empresa Ferrocarriles del Estado mediante SODI N°704, se requiere la desconexión del LT 66kV Hospital-Tap Hospital mientras realizan sus trabajos. Se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor S282 de S/E Hospital asociado a LT 66kV Hospital-Fátima para realizar la apertura de DO CC 8981 en SE Hospital. (S/E Hospital está alimentada desde pablo 85 de S/E Fátima). Cabe destacar que el desconector 8983 de S/E Tap Hospital se encuentra abierto por lo cual esta línea es alimentada de manera expresa de EFE Hospital desde SE Hospital.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 10:00:00	12-03-2019 17:00:00	12-03-2019 11:37:00	12-03-2019 16:57:00
2019012892	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	ILLAPEL - CHOAPA 110KV	ILLAPEL - CHOAPA 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Se realiza lavado de aislación con la instalación en servicio. Se requiere bloquear reconexión automática del interruptor S2194 en S/E Choapa y S2192 en S/E Illapel	Bajo riesgo durante todo el trabajo, faenas planificadas y controladas en terreno.	Se realiza lavado de aislación con la instalación en servicio. Se requiere bloquear reconexión automática del interruptor S2194 en S/E Choapa y S2192 en S/E Illapel	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 08:51:00	12-03-2019 17:58:00
2019012875	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - MARQUESA 66KV	SAN JOAQUIN - MARQUESA 66KV C1	Lavado de Aislación	0	Se realiza lavado de aislación con la instalación en servicio. Se requiere bloquear reconexión automática del interruptor S285 en S/E Pan de Azúcar.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, faenas planificadas y controladas en terreno.	Se realiza lavado de aislación con la instalación en servicio. Se requiere bloquear reconexión automática del interruptor S285 en S/E Pan de Azúcar.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 09:14:00	12-03-2019 16:23:00
2019012852	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - VICUÑA 110KV	PAN DE AZÚCAR - VICUÑA 110KV C1	Roce y pade franja servidumbre	0	Se realiza mantenimiento de faja de servidumbre consistente en Poda y Roce de árboles. De acuerdo a SODI Interempresas enviada a Translec, se requiere bloqueo de reconexión del S2H17 de su propiedad.	Bajo riesgo durante la ejecución del trabajo, faenas planificadas y controladas en terreno	Se realiza mantenimiento de faja de servidumbre consistente en Poda y Roce de árboles. De acuerdo a SODI Interempresas enviada a Translec, se requiere bloqueo de reconexión del S2H17 de su propiedad.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 09:06:00	12-03-2019 16:24:00
2019015058	Línea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISION CHUQUICAMATA	Desconexión	Origen Externo	Programada	CHUQUICAMATA - 10A 100KV	CHUQUICAMATA - 10A 100KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de Aisladores en Torres Línea N° 11 100 kV S/E Chuquicamata - S/E 10-A.	El riesgo es bajo, trabajos con línea desenergizada	S/E Chuquicamata: S2H11 abierto, 89H11-1,89H11-3 Cerrados; 89H11-2,89H11-3T Abiertos S/E 10A: S2H11 abierto, 89H11-1,89H11-3,89H11-3T Abiertos; 89H11-2 Cerrado	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 13:00:00	12-03-2019 09:11:00	12-03-2019 13:02:00
2019015308	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA CENTINELA	Intervención	Origen Interno	Programada	CHACAYA - MUELLE 110KV	CHACAYA - MUELLE 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Atravesos tubería del Proyecto Spence Growth Option (SGO)	Riesgo bajo se realiza solo a través de cañería	S/E Chacaya S212 No reconectar	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 13:50:00	12-03-2019 18:51:00
2019015068	Línea	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	DIEGO DE ALMAGRO - NUEVA DIEGO DE ALMAGRO 220KV L2	DIEGO DE ALMAGRO - ESTRUCTURA ELB 220KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No Reconectar Línea 220 kV Diego de Almagro Ilapa Cto. N° 2 por faenas de Reubicación en zona desenergizada de estructura y equipos 8916.2 en fundación previamente realizada, faenas relacionadas con Proyecto de Normalización S/E Diego de Almagro.	Riesgo Medio, faenas de reubicación de desconectores 8916-2 en S/E Diego de Almagro, puede haber acortamiento de distancia con línea 220 kV energizada y apertura indeseada de protecciones.	Se mantendrán las distancias de seguridad con línea de 220 kV energizada.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 20:00:00	12-03-2019 08:57:00	12-03-2019 18:21:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2019015331	Línea	Ejecución Exitosa	ENEL DISTRIBUCIÓN	Intervención	Origen Interno	Programada	EL SALTO - SAN CRISTOBAL - CERRO NAVIA 110KV	TAP LO BOZA - LO BOZA 110KV C2 TAP LO BOZA - TAP QUILICURA 110KV C2 TAP QUILICURA - QUILICURA 110KV C2 TAP QUILICURA - TAP CHACABUCO 110KV C2 TAP RECOLETA - RECOLETA 110KV C2 TAP RECOLETA - TORRE 17 110KV C2 EL SALTO - TORRE 14 110KV C2 TORRE 14 - TORRE 19 110KV C2 TORRE 19 - TORRE 28 110KV C2 TORRE 28 - TORRE 33 100KV C2 TORRE 33 - TORRE 1 110KV C2 TORRE 17 - TORRE 1 110KV C2 TORRE 17 - TORRE 110KV C2 CERRO NAVIA - TAP LO BOZA 110KV C2 EL SALTO - TORRE 14 110KV C1 TORRE 14 - TORRE 19 110KV C1 TORRE 19 - TORRE 28 110KV C1 TORRE 28 - TORRE 33 110KV C1 TORRE 33 - TORRE 1 110KV C1 TORRE 33 - TORRE 17 110KV C1 TORRE 17 - TORRE 1 110KV C1 TORRE 1 - SAN CRISTOBAL 110KV C1 TAP RECOLETA - TORRE 17 110KV C1 CERRO NAVIA - TAP LO BOZA 110KV C1 TAP CHACABUCO - CHACABUCO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección visual pedestre con escalamiento en troncal	No presenta riesgos para el sistema.	Frete a una desconexión automática, ENEL reconectará solo previa coordinación con el Coordinador Eléctrico Nacional.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 09:35:00	12-03-2019 14:31:00
2019015389	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Externo	Programada	CHACAYA - CRUCERO 220KV	CHACAYA - CRUCERO 220KV C1	Obras Civiles	0	Construcción y a través acueducto, minera Spence.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a procedimiento de trabajo, riesgo bajo.	S/E Crucero. No Reconectar 5236. S/E Chacaya No Reconectar 5233.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 19:00:00	12-03-2019 12:03:00	12-03-2019 13:04:00
2019015228	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	CHACAYA - EL COBRE 220KV	CHACAYA - EL COBRE 220KV C1 CHACAYA - EL COBRE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado aislación líneas energizadas, método a distancia.	Lavado con método a distancia, riesgo bajo.	S/E Chacaya-5236; 5237 No Reconectar. S/E El Cobre: 5232; 5233 No Reconectar.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 16:00:00	12-03-2019 08:36:00	12-03-2019 15:21:00
2019015149	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL TOCOPILLA - CRUCERO 220KV	CENTRAL TOCOPILLA - EST. 24 220KV C1 CENTRAL TOCOPILLA - EST. 24 220KV C2 7A	Lavado de Aislación	0	Lavado aisladores portal 6A y 7A GIS 220 KV	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar, S/E Tocopilla 5236A, 5237A, S/E Crucero 5236A, 5237A, S/E Top-off El Cea 5211, ENCARGADO MANOBRAS: S/E Tocopilla, operador transmisión.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 07:00:00	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 07:32:00	12-03-2019 08:14:00
2019014251	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	0	LAVADO AISLACION DESDE PATIO MUFAS A ESTRUCTURA 114 SISTEMA ENERGIZADO	Riesgo controlado: No reconectar en caso de apertura indeseada de circuitos. Restricciones: En S/E Guacolda: No reconectar interruptor 5213; 5214 En S/E maitencillo: No reconectar interruptor 5219; 52110	LAVADO AISLACION DESDE PATIO MUFAS A ESTRUCTURA 114 SISTEMA ENERGIZADO	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 17:00:00	12-03-2019 08:55:00	12-03-2019 16:37:00
2019014246	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con sistema energizado. LINEA 220 KV GUACOLDA - MAITENCILLO CIRCUITOS 1-2 LAVADO AISLACION DESDE PATIO SALIDA A ESTRUCTURA 94	Riesgo controlado, en caso de operación indeseada de circuitos No reconectar. restricciones: En S/E Guacolda: No reconectar interruptor 5211; 5212 En S/E Maitencillo: No reconectar interruptor 5215; 5216	Lavado de aislación con sistema energizado. LINEA 220 KV GUACOLDA - MAITENCILLO CIRCUITOS 1-2 LAVADO AISLACION DESDE PATIO SALIDA A ESTRUCTURA 94	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 17:00:00	12-03-2019 08:55:00	12-03-2019 18:46:00
2019014169	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C2	Otro Tipo de Trabajo	0	En SE Maitencillo se requiere realizar alambreado de sistema de control de teleprotección Carrier Optil. Queda de respaldo la Teleprotección por Fibra Óptica.	Riesgo reducido, queda en servicio teleprotección por fibra óptica.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 20:00:00	12-03-2019 13:29:00	12-03-2019 20:04:00	
2019014501	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	LAGUNAS - ENCUENTRO 220KV	LAGUNAS - ENCUENTRO 220KV C1 LAGUNAS - ENCUENTRO 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación en tensión LT Encuentro-Lagunas 2 x 220KV.	Riesgo de disparo interruptores de línea.	Se deshabilitarán reconexiones automáticas en interruptores 5217 y 5218 en S/E Encuentro y 5218 y 5219 en S/E Lagunas.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 08:02:00	12-03-2019 15:04:00
2019014303	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA CERRO COLORADO	Intervención	Origen Externo	Programada	POZO ALMONTE - CERRO COLORADO 110KV	POZO ALMONTE - CERRO COLORADO 110KV C1	Lavado de Aislación	0	A solicitud de ENGIE trabajos de Lavado de Aislación línea 110 KV Pozo Almonte - Cerro Colorado. No Reconectar interruptores: SE Cerro Colorado NR 52H4; SE Pozo Almonte NR 52H2, NR 52H3.	El riesgo es bajo debido a la naturaleza del trabajo de lavado y las condiciones de No Reconectar interruptores: SE Cerro Colorado NR 52H4; SE Pozo Almonte NR 52H2, NR 52H3.	A solicitud de ENGIE trabajos de Lavado de Aislación línea 110 KV Pozo Almonte - Cerro Colorado. No Reconectar interruptores: SE Cerro Colorado NR 52H4; SE Pozo Almonte NR 52H2, NR 52H3.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 08:42:00	12-03-2019 12:33:00
2019014704	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	DOMEYKO - PLANTA OXIDOS 220KV	DOMEYKO - PLANTA OXIDOS 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de la línea 220 KV Domeyko - Planta Oxidos	Riesgo bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	Se requieren las siguientes condiciones: SE Domeyko: No reconectar 52111 SE Oxidos: No reconectar 52171 y 52172	No tiene consumo afectado	12-03-2019 07:48:00	12-03-2019 18:48:00	12-03-2019 08:02:00	12-03-2019 09:44:00
2019014702	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	NEUEVA ZALDIVAR - OGP1 220KV	NEUEVA ZALDIVAR - TORRE 231/4 220KV C1 TORRE 10-2 - OGP1 220KV C1 TORRE 231/4 - TORRE V10-2 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado aisladores Línea 220 KV Nueva Zaldivar - OGP1	Riesgo bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar los interruptores: 52307L de S/E Nueva Zaldivar, 5233 de S/E OGP1, 52 213 SE Escondida y 5211 en S/E Zaldivar	No tiene consumo afectado	12-03-2019 07:45:00	12-03-2019 19:45:00	12-03-2019 09:44:00	12-03-2019 14:04:00
2019014701	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	DOMEYKO - OGP1 220KV	DOMEYKO - TORRE V10-2 220KV C1 TORRE V10-2 - OGP1 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado aisladores Línea 220 KV Domeyko-OGP1.	Riesgo bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E OGP1 y 5233 de S/E Domeyko.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 07:44:00	12-03-2019 19:44:00	12-03-2019 09:44:00	12-03-2019 14:04:00
2019014699	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	ATACAMA - EST. T-202 220KV C1 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C1 ATACAMA - EST. T-202 220KV C2 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de estructuras.	Riesgo bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Atacama el 5213 y 5210. S/E O'Higgins el 5216 y 5218.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 07:43:00	12-03-2019 18:43:00	12-03-2019 08:25:00	12-03-2019 14:04:00
2019014255	Línea	Ejecución Exitosa	STN S. A.	Intervención	Origen Interno	Programada	KAPATUR - O'HIGGINS 220KV	KAPATUR - O'HIGGINS 220KV C1 KAPATUR - O'HIGGINS 220KV C2	Lavado de Aislación	0	No Reconectar interruptores asociados a Línea 220 KV Kapatur O'Higgins Cto. N° 1 y 2, por faena de lavado de aislación con agua a presión pitón manual y remoto, lavado se realizará de forma alternada un circuito a la vez.	Riesgo Medio, puede haber apertura indeseada de protecciones de línea al realizar las faenas de lavado de aislación.	Interruptores con Precaución 5213, 5214, 5215 y 5216 en S/E Kapatur y 5217 y 5210 en S/E O'Higgins (MEI).	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 07:49:00	12-03-2019 16:50:00
2019015145	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C3 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	0	Coordinado con ENEL Distribución y Colbún.	Actividades: S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación paño 16. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la barra de 220 KV sección N°1 y N°2 y Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena 3. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito N°3 y Barra 220 KV sección N°1 o N°2 de S/E Alto Jahuel. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo. Comentario trabajo a realizar: Coordinado con ENEL Distribución y Colbún.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 13:00:00	12-03-2019 15:30:00	12-03-2019 09:47:00	12-03-2019 17:37:00	
2019014877	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	RAPEL - LO AGUIRRE 220KV	RAPEL - TAP ALTO MELIPILLA 220KV C2 TAP ALTO MELIPILLA - LO AGUIRRE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Coordinado con Chiquinta.	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductores. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Rapel - Lo Aguirre circuito N°1 y N°2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Rapel - Lo Aguirre circuito N°1 o N°2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo. Comentario trabajo a realizar: Coordinado con Chiquinta.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 08:46:00	12-03-2019 18:14:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2019014876	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	RAPEL - LO AGUIRRE 220KV	RAPEL - TAP ALTO MELIPILLA 220KV C1 TAP ALTO MELIPILLA - LO AGUIRRE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Coordinado con Chilquinta.		Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductores. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Rapel - Lo Aguirre circuito N°1 y N°2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Rapel - Lo Aguirre circuito N°1 o N°2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo. Comentario trabajo a realizar: Coordinado con Chilquinta.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 08:46:00	12-03-2019 18:14:00
2019014866	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - LOS VILOS 220KV	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Coordinado con energía Cerro Morado.		Actividades: Lavado de aislación con líneas energizadas. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Nogales - Los Vilos circuito N°1 y N°2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Los Vilos circuito N°1 o N°2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo. Comentario trabajo a realizar: Coordinado con energía Cerro Morado.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 08:30:00	12-03-2019 16:13:00
2019014865	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - LOS VILOS 220KV	NOGALES - LOS VILOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Coordinado con energía Cerro Morado.		Actividades: Lavado de aislación con líneas energizadas. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Nogales - Los Vilos circuito N°1 y N°2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Los Vilos circuito N°1 o N°2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo. Comentario trabajo a realizar: Coordinado con energía Cerro Morado.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 08:30:00	12-03-2019 16:13:00
2019014855	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - CHENA 220KV	CERRO NAVIA - ESTRUCTURA 72 220KV C2 ESTRUCTURA 72 - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Coordinado con ENEL Distribución.		Actividades: Lavado de aislación con líneas energizadas. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Chena - Neptuno N°1 y Chena - Cerro Navia N°2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Chena - Neptuno N°1 o Chena - Cerro Navia N°2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo. Comentario trabajo a realizar: Coordinado con ENEL Distribución.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 08:49:00	12-03-2019 17:50:00
2019014854	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NEPTUNO - CHENA 220KV	NEPTUNO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Coordinado con ENEL Distribución.		Actividades: Lavado de aislación con líneas energizadas. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Chena - Neptuno N°1 y Chena - Cerro Navia N°2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Chena - Neptuno N°1 o Chena - Cerro Navia N°2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo. Comentario trabajo a realizar: Coordinado con ENEL Distribución.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 08:49:00	12-03-2019 17:50:00
2019014832	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	MARÍA ELENA - LAGUNAS 1 [EN_REVISION]	LAGUNAS - TAP NUEVA VICTORIA [EN_REVISION] TAP NUEVA VICTORIA - MARÍA ELENA [EN_REVISION]	Lavado de Aislación	0	Actividades: Lavado de aislación tramo 98@162 - 195@201 - 223@323.	Instalaciones en Riesgo: L 220KV María Elena-Lagunas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Ma. Elena: S211 No reconectar. Lagunas: S211 No reconectar. TAP OFF Quilagua: S211 No reconectar. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 07:31:00	12-03-2019 17:11:00
2019014821	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - ZONA DE CAIDA 220KV C2 ZONA DE CAIDA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento a la línea. No reconectar los interruptores asociados a las Líneas.		Actividades: Corta y poda de árboles. Condiciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Ralco-Charrua, C1 o Línea 220 kV Ralco-Pálmucho-Charrúa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay. Comentario trabajo a realizar: Mantenimiento a la línea. No reconectar los interruptores asociados a las Líneas.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 07:27:00	12-03-2019 17:55:00
2019014820	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento a la línea. No reconectar los interruptores asociados a las Líneas.		Actividades: Corta y poda de árboles. Condiciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Ralco-Charrua, C1 o Línea 220 kV Ralco-Pálmucho-Charrúa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay. Comentario trabajo a realizar: Mantenimiento a la línea. No reconectar los interruptores asociados a las Líneas.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 07:27:00	12-03-2019 17:55:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2019014556	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - LAJA 66KV	CHARRUA - LAJA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento de línea. No reconectar los interruptores asociados a la línea.		Actividades: Corta y poda de árboles. Condiciones: bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Charrúa-Laja. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay. Comentario trabajo a realizar: Mantenimiento de línea. No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 07:27:00	12-03-2019 17:32:00
2019014491	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	DON GOYO - PUNTA SIERRA 220KV	DON GOYO - TAP TALINAY 220KV C1 TAP TALINAY - Estructura 234B (220KV C2)	Otro Tipo de Trabajo	0	Prearmado estructura de Seccionamiento R2 a nivel de piso para su posterior montaje en desconexión		Actividades: Prearmado estructura de Seccionamiento, Prearmado estructura de Seccionamiento R2 a nivel de piso para su posterior montaje en desconexión Restricciones: Terceros, S/E Punta Sierra: S2 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Don Goyo S2J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Punta Sierra: S2 J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Talinay S2 JI con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E La Cebada S2 J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, S2 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV La Cebada-Pan De Azúcar, C1 o L 220KV PSI-TAI-DGO, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Comentario trabajo a realizar: Prearmado estructura de	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 20:00:00	12-03-2019 08:20:00	12-03-2019 22:22:00
2019014490	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - LA CEBADA 220KV	PAN DE AZÚCAR - LA CEBADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Prearmado estructura de Seccionamiento R2 a nivel de piso para su posterior montaje en desconexión		Actividades: Prearmado estructura de Seccionamiento, Prearmado estructura de Seccionamiento R2 a nivel de piso para su posterior montaje en desconexión Restricciones: Terceros, S/E Punta Sierra: S2 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Don Goyo S2J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Punta Sierra: S2 J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Talinay S2 JI con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E La Cebada S2 J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, S2 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV La Cebada-Pan De Azúcar, C1 o L 220KV PSI-TAI-DGO, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Comentario trabajo a realizar: Prearmado estructura de	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 20:00:00	12-03-2019 08:20:00	12-03-2019 22:22:00
2019014141	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	MAITENCILLO - CARDONES 220KV L2	MAITENCILLO - CARDONES 220KV L2 C1 MAITENCILLO - CARDONES 220KV L2 C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación en estructuras, desde la 21 a la 96 y desde la 443 a la 358.	Instalación con riesgo: L 220KV Maitencillo-Cardones, L2 C1 o L2 C2 durante las faenas de lavado de aislación a estructuras.	Condiciones: Restricción a la reconexión. --- Nivel de riesgo: Bajo. --- Bloques del Jefe de Faena: No reconectar L 220KV Maitencillo-Caseroes, C2 L1 o C2 L2. --- Instalación con riesgo: L 220KV Maitencillo-Cardones, C2 L1 o C2 L2.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 07:40:00	12-03-2019 17:41:00
2019013901	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	BOCAMINA - CORONEL 154KV	BOCAMINA - TAP QUIRENCO 154KV C1 LAGUNILLAS - TAP QUIRENCO 154KV C1 TAP QUIRENCO - CORONEL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento de líneas.		Actividades: Lavado de aislación Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Bocamina-Coronel-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Bocamina-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay. Comentario trabajo a realizar: Mantenimiento de líneas.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 07:40:00	12-03-2019 17:16:00
2019013900	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento de líneas.		Actividades: Lavado de aislación Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Bocamina-Coronel-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Bocamina-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay. Comentario trabajo a realizar: Mantenimiento de líneas.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 07:40:00	12-03-2019 17:16:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Trama(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2019013593	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de Cruce, Aislación y Escalines EST. 27 A 33, 137 A 162. Reemplazo de Aislación Est. Anclajes 102, 109, 167, 174 y Suspensión Est. 98 A 101, 103 A 108, 110 A 123, 168 A 173.		<p>Actividades:</p> <p>REEMPLAZO DE CRUCETAS METODO DE LÍNEAS VIVAS, Reemplazo de Cruce, Aislación y Escalines EST. 27 A 33, 137 A 162. Reemplazo de Aislación Est. Anclajes 102, 109, 167, 174 y Suspensión Est. 98 A 101, 103 A 108, 110 A 123, 168 A 173.</p> <p>Restricciones:</p> <p>Subestación Los Vilos, 5213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado</p> <p>Subestación Los Vilos, 5214, con bloqueo a la reconexión inmovilizado</p> <p>Subestación Las Palmas, 5213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado</p> <p>Subestación Las Palmas, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado</p> <p>Instalaciones en Riesgo: L 220KV Los Vilos-Las Palmas, C2 o L 220KV Los Vilos-Las Palmas, C1</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos</p> <p>Nivel de Riesgo: Medio</p> <p>Bloques del Jefe de Faena: Subestación Los Vilos, Estructuras 27 a 174 A disposición del Jefe de Faena El jefe de faena antes de iniciar trabajos debe verificar las condiciones climáticas, el jefe brigada debe verificar certificación de los equipos a utilizar (pértigas y cuerdas dieléctricas).</p>	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 08:51:00	12-03-2019 18:56:00
2019013592	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de Cruce, Aislación y Escalines EST. 27 A 33, 137 A 162. Reemplazo de Aislación Est. Anclajes 102, 109, 167, 174 y Suspensión Est. 98 A 101, 103 A 108, 110 A 123, 168 A 173.		<p>Actividades:</p> <p>REEMPLAZO DE CRUCETAS METODO DE LÍNEAS VIVAS, Reemplazo de Cruce, Aislación y Escalines EST. 27 A 33, 137 A 162. Reemplazo de Aislación Est. Anclajes 102, 109, 167, 174 y Suspensión Est. 98 A 101, 103 A 108, 110 A 123, 168 A 173.</p> <p>Restricciones:</p> <p>Subestación Los Vilos, 5213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado</p> <p>Subestación Los Vilos, 5214, con bloqueo a la reconexión inmovilizado</p> <p>Subestación Las Palmas, 5213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado</p> <p>Subestación Las Palmas, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado</p> <p>Instalaciones en Riesgo: L 220KV Los Vilos-Las Palmas, C2 o L 220KV Los Vilos-Las Palmas, C1</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos</p> <p>Nivel de Riesgo: Medio</p> <p>Bloques del Jefe de Faena: Subestación Los Vilos, Estructuras 27 a 174 A disposición del Jefe de Faena El jefe de faena antes de iniciar trabajos debe verificar las condiciones climáticas, el jefe brigada debe verificar certificación de los equipos a utilizar (pértigas y cuerdas dieléctricas).</p>	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 08:51:00	12-03-2019 18:56:00
2019011653	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C2 VILASECA - TAP TUNICHE 154KV C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C2 TAP MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.		<p>Actividades: Corta de árboles próximo a instalación energizada.</p> <p>Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kv Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 o Línea 154 kv Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 2.</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo</p> <p>Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 kv Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2.</p> <p>Comentario trabajo a realizar: Programa de mantenimiento de Líneas.</p>	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 09:14:00	12-03-2019 17:12:00
2019011652	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C1 VILASECA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1 TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C1 TAP MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.		<p>Actividades: Corta de árboles próximo a instalación energizada.</p> <p>Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kv Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 o Línea 154 kv Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 2.</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo</p> <p>Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 kv Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2.</p> <p>Comentario trabajo a realizar: Programa de mantenimiento de Líneas.</p>	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 09:14:00	12-03-2019 17:12:00
2019011287	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANTUCO - CHARRUA - PANGUE 220KV	ANTUCO - TAP TRUPAN 220KV C1 TAP TRUPAN - CHARRUA 220KV C1 TAP TRUPAN - TRUPAN 220KV C1 PANGUE - SANTA BARBARA 220KV C1 SANTA BARBARA - TRUPAN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento de línea. No reconectar los interruptores asociados a la línea.		<p>Actividades: Inspección y medición de corrosión en estructuras.</p> <p>Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Antuco-Pangue-Charrúa, C3.</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo</p> <p>Bloques del Jefe de Faena: No hay.</p> <p>Comentario trabajo a realizar: Mantenimiento de línea. No reconectar los interruptores asociados a la línea.</p>	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 07:40:00	12-03-2019 18:24:00
2019011259	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANTUCO - CHARRUA - PANGUE 220KV	ANTUCO - TAP TRUPAN 220KV C1 TAP TRUPAN - CHARRUA 220KV C1 TAP TRUPAN - TRUPAN 220KV C1 PANGUE - SANTA BARBARA 220KV C1 SANTA BARBARA - TRUPAN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento de línea. No reconectar los interruptores asociados a la línea.		<p>Actividades: Corta y poda de arboles.</p> <p>Restricciones: Bloqueo a la reconexión.</p> <p>Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Pangue-Charrúa, C1 o Línea 220KV Antuco-Pangue-Charrúa, C3.</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo</p> <p>Bloques del Jefe de Faena: No hay.</p> <p>Comentario trabajo a realizar: Mantenimiento de línea. No reconectar los interruptores asociados a la línea.</p>	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 07:32:00	12-03-2019 17:41:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Trama(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2019011258	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - PANGUE 220KV	TRUPAN - TAP CHOLGUAN 220KV C2 PANGUE - SANTA BARBARA 220KV C2 TAP CHOLGUAN - CHARRUA 220KV C2 SANTA BARBARA - TRUPAN 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento de línea. No reconectar los interruptores asociados a la línea.		Actividades: Corta y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Pangue-Charrúa, C1 o Línea 220KV Antuco-Pangue-Charrúa, C3. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay. Comentario trabajo a realizar: Mantenimiento de línea. No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 07:32:00	12-03-2019 17:41:00
2019011239	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - ZONA DE CAIDA 220KV C2 ZONA DE CAIDA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento de línea. No reconectar los interruptores asociados a la línea.		Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Ralco-Charrúa, C1 o Línea 220KV Ralco-Palmucho-Charrúa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay. Comentario trabajo a realizar: Mantenimiento de línea. No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 07:32:00	12-03-2019 17:32:00
2019011238	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento de línea. No reconectar los interruptores asociados a la línea.		Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Ralco-Charrúa, C1 o Línea 220KV Ralco-Palmucho-Charrúa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay. Comentario trabajo a realizar: Mantenimiento de línea. No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 07:32:00	12-03-2019 17:32:00
2019010750	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Intervención en armarios de control y protecciones en servicio.		Actividades: S/E Puerto Montt: Levantamiento de circuitos de control interruptores 52JR, 52JS, 52JI, 52J2 y 52J3 para confección de ingeniería control y protecciones. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación.- Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.C. Puerto Montt o SS.AA. C.A. Puerto Montt o Línea 220KV Rahue-Puerto Montt, C1 o Línea 220KV Rahue-Puerto Montt, C2 o Línea 220KV Canutillar-Puerto Montt, C1 o Paño Seccionador JS01-Puerto Montt Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No hay.- Comentario trabajo a realizar: Intervención en armarios de control y protecciones en servicio.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 15:08:00	12-03-2019 18:39:00
2019010749	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	RAHUE - PUERTO MONTT 220KV L2	ESTRUCTURA 1118 - ESTRUCTURA 1123 PUERTO MONTT 220KV L2 C1 RAHUE - EST 1118 220KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Intervención en armarios de control y protecciones en servicio.		Actividades: S/E Puerto Montt: Levantamiento de circuitos de control interruptores 52JR, 52JS, 52JI, 52J2 y 52J3 para confección de ingeniería control y protecciones. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación.- Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.C. Puerto Montt o SS.AA. C.A. Puerto Montt o Línea 220KV Rahue-Puerto Montt, C1 o Línea 220KV Rahue-Puerto Montt, C2 o Línea 220KV Canutillar-Puerto Montt, C1 o Paño Seccionador JS01-Puerto Montt Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No hay.- Comentario trabajo a realizar: Intervención en armarios de control y protecciones en servicio.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 15:08:00	12-03-2019 18:39:00
2019010748	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	RAHUE - PUERTO MONTT 220KV L1	RAHUE - TAP AURORA 220KV L1 C1 TAP AURORA - PUERTO MONTT 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Intervención en armarios de control y protecciones en servicio.		Actividades: S/E Puerto Montt: Levantamiento de circuitos de control interruptores 52JR, 52JS, 52JI, 52J2 y 52J3 para confección de ingeniería control y protecciones. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación.- Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.C. Puerto Montt o SS.AA. C.A. Puerto Montt o Línea 220KV Rahue-Puerto Montt, C1 o Línea 220KV Rahue-Puerto Montt, C2 o Línea 220KV Canutillar-Puerto Montt, C1 o Paño Seccionador JS01-Puerto Montt Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No hay.- Comentario trabajo a realizar: Intervención en armarios de control y protecciones en servicio.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 15:08:00	12-03-2019 18:39:00
2019010315	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CRUELOS - VALDIVIA 220KV	CRUELOS - VALDIVIA 220KV C2 (EN PRUEBAS)	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento de línea.		Actividades: Corta y poda de árboles Restricciones: Bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Cruellos-Valdivia, C1 o Línea 220KV Cruellos-Valdivia, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay.- Comentario trabajo a realizar: Mantenimiento de línea.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 17:30:00	12-03-2019 07:40:00	12-03-2019 15:25:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2019010314	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento de línea.		<p>Actividades: Corta y poda de arboles</p> <p>Restricciones: Bloqueo a la reconexión</p> <p>Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Ciruelos-Valdivia, C1 o Línea 220KV Ciruelos-Valdivia, C2</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo</p> <p>Bloques del Jefe de Faena: No hay.</p> <p>Comentario trabajo a realizar: Mantenimiento de línea.</p>	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 17:30:00	12-03-2019 07:40:00	12-03-2019 15:25:00
2019009998	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1	SAN ANDRES - CARDONES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.		<p>Actividades: Lavado de aislación, estructuras N°368 a 430 y 439 a 478</p> <p>Restricciones: Cardones, S213 No reconectar.</p> <p>Terceros, S211 S/E San Andrés No reconectar.</p> <p>Subestación Cardones, S214 con bloqueos a la reconexión inmovilizado</p> <p>Instalaciones en Riesgo: L 220KV Cardones-San Andrés, C1</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo</p> <p>Bloques del Jefe de Faena: No hay.</p> <p>Comentario trabajo a realizar: No hay.</p>	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 08:08:00	12-03-2019 18:54:00
2019009494	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACÁ - LAGUNAS 220KV	TARAPACÁ - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.		<p>Actividades: Lavado aislación Tramo E 130 a E 170</p> <p>Restricciones: Tarapacá, S211 No reconectar Tarapacá, S212 No reconectar. Lagunas, S215 No reconectar.</p> <p>Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220KV Tarapacá-Lagunas, C2</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo</p> <p>Bloques del Jefe de Faena: No reconectar.</p> <p>Comentario trabajo a realizar: No hay.</p>	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 07:40:00	12-03-2019 15:16:00
2019009493	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACÁ - LAGUNAS 220KV	TARAPACÁ - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.		<p>Actividades: Lavado aislación Tramo E 130 a E 170</p> <p>Restricciones: Tarapacá, S211 No reconectar Tarapacá, S212 No reconectar. Lagunas, S215 No reconectar.</p> <p>Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220KV Tarapacá-Lagunas, C2</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo</p> <p>Bloques del Jefe de Faena: No reconectar.</p> <p>Comentario trabajo a realizar: No hay.</p>	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 07:40:00	12-03-2019 15:16:00
2019015758	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSRUCATAYO S.A	Desconexión	Origen Interno	Programada	RUCATAYO - PICHIRRAHUE 220KV	RUCATAYO - PICHIRRAHUE 220KV C1	Mantenimiento preventivo	0	Sin Comentarios	El riesgo es bajo pues es un trabajo con desconexión programa y se realiza anualmente	<p>Mantenimiento a realizar de acuerdo a la propuesta del fabricante de la instalación</p> <p>mantenimiento será realizado desde el día 12 de marzo a las 06:00 hrs hasta el día 16 de marzo a las 23:59 hrs</p>	No tiene consumo afectado	12-03-2019 00:00:00	14-03-2019 23:59:00	12-03-2019 18:20:00	16-03-2019 21:50:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2019013058	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES GÉNER	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E TORQUEMADA	S/E TORQUEMADA H1	Mantenimiento preventivo	0	Se realizará mantenimiento preventivo a esquema de protecciones, TT/CC y TT/PP	Riesgo bajo, durante actividad personal de mantenimiento se encontraría en la subestación.	Se realizará mantenimiento preventivo a esquema de protecciones, TT/CC y TT/PP	No tiene consumo afectado	12-03-2019 09:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 07:38:00	12-03-2019 18:41:00
2019014719	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES GENER SING	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NORGENER	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación y retiro de piping de sistema lavado fijo en viga principal S/E Norgener	Riesgo bajo, se realiza trabajo con condiciones controladas.	S/E Crucero: S2112 No reconectar, S/E Crucero: S2113 No reconectar, S/E Norgener: S211 No reconectar, S/E Norgener: S212 No reconectar, S/E Norgener: S213 No reconectar, S/E Norgener: S214 No reconectar, S/E Tap Off Bariles: S212 No reconectar, S/E Tap Off La Cruz: S212 No reconectar, S/E Tap Off La Cruz: S212 No reconectar, S/E Tap Off La Cruz: S212 No reconectar, S/E Norgener: S211 No reconectar, S/E Norgener: S211 No reconectar.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 17:00:00	12-03-2019 12:07:00	12-03-2019 13:54:00
2019014711	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES GENER SING	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NORGENER	otros: tendido_cable	Lavado de Aislación	0	Lavado de aisladores en S/E Norgener y postación de salida mantenimiento preventivo.	Riesgo bajo, se realiza lavado con condiciones controladas.	S/E Crucero: S2112 No reconectar, S/E Crucero: S2113 No reconectar, S/E Norgener: S211 No reconectar, S/E Norgener: S212 No reconectar, S/E Norgener: S213 No reconectar, S/E Norgener: S214 No reconectar, S/E Tap Off Bariles: S212 No reconectar, S/E Tap Off La Cruz: S212 No reconectar, S/E Tap Off La Cruz: S212 No reconectar, S/E Norgener: S211 No reconectar, S/E Norgener: S211 No reconectar.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 17:00:00	12-03-2019 08:32:00	12-03-2019 12:06:00
2019015119	Subestacion	Ejecución Exitosa	CARTULINAS CMPC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PROCART	S/E PROCART J1-A	Mantenimiento preventivo	0		Parada general de Planta Cartulinas Maule (consumo 65 MW), incluye mantenimiento de patto de AT. Apertura de interruptor principal S2A-1, se coordinará con cobros desarmadura de Línea COLBUN-PROGART 220KV	No tiene consumo afectado	12-03-2019 07:00:00	12-03-2019 19:00:00	12-03-2019 07:04:00	12-03-2019 20:50:00	
2019015301	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ISLA DE MAIPO	BC S/E ISLA DE MAIPO BBCC 1-112KV 2,5 MVAR	Mantenimiento preventivo	0	Se realizará limpieza y retiro de aislación dañada, además de uso general de gabinetes del BBCC No. 1	Una vez desconectado no reviste peligro para las personas, las instalaciones ni los consumos asociados	Limpieza general posterior a falla en el equipo	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 07:11:00	12-03-2019 20:13:00
2019015217	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LONCOCHE	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Loncoche: Protección SEL-311C del paño B6, mejora en la lógica de control asociada al horario	Riesgo bajo, trabajos en caseta de comando.	SE Loncoche: Protección SEL-311C del paño B6, mejora en la lógica de control asociada al horario	No tiene consumo afectado	12-03-2019 15:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 14:47:00	12-03-2019 19:45:00
2019015216	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAN FERNANDO	S/E SAN FERNANDO B5	Otro Tipo de Trabajo	0	Bloqueo de reconexión automática interruptor S2B5 como medida de precaución ante maniobras operacionales de apertura y cierre de desconector 89B5 de SE La Ronda asociado adesección de LTV La Ronda Tap La Paloma por mantenimiento preventivo.	Riesgo del Trabajo medio controlado	Asociado a SD 2019015215	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 09:01:00	12-03-2019 13:04:00
2019014295	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E RANCAGUA	RANCAGUA 154/69/13.2KV 30MVA T2 (Para talleres)	Roce y pde franja servidumbre	0	A solicitud de Transelec por trabajos en sus instalaciones se requiere orden de no reconectar S2AT2 de S/E Rancagua. SODI 107/2019	Nivel de riesgo bajo, trabajos de terceros en sus instalaciones.	A solicitud de Transelec por trabajos en sus instalaciones (LT154KV Tinguiririca-Rancagua-A Jahuel clo 1 y 2) se requiere orden de no reconectar S2AT2 de S/E Rancagua. SODI 107/2019	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 09:26:00	12-03-2019 17:10:00
2019014287	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E RANCAGUA	RANCAGUA 154/69KV 75MVA 4	Roce y pde franja servidumbre	0	A solicitud de Transelec por trabajos en sus instalaciones se requiere orden de no reconectar S2AT4 de S/E Rancagua. SODI 107/2019	Nivel de riesgo bajo, trabajos de terceros.	A solicitud de Transelec por trabajos en sus instalaciones se requiere orden de no reconectar S2AT4 de S/E Rancagua. SODI 107/2019	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 09:26:00	12-03-2019 17:10:00
2019014283	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E RANCAGUA	RANCAGUA 154/69KV 56MVA 1	Roce y pde franja servidumbre	0	A solicitud de Transelec por trabajos en sus instalaciones se requiere orden de no reconectar S2AT1 de S/E Rancagua. SODI 107/2019	Nivel de riesgo bajo, trabajos de terceros.	A solicitud de Transelec por trabajos en sus instalaciones se requiere orden de no reconectar S2AT1 de S/E Rancagua. SODI 107/2019	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 09:26:00	12-03-2019 17:10:00
2019014278	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E FATIMA	S/E FATIMA A1 S/E FATIMA A2	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud de tercero por trabajos en sus instalaciones	Solicitud de TRANSELEC por trabajos cercanos a LT 154KV Tinguiririca- Rancagua-Jahuel 1Y2	A solicitud de Transelec según SODI N°107/2019, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor S2A1 y S2A2 de S/E Fatima 154/66KV por trabajos en sus instalaciones. LT 154KV Tinguiririca- Rancagua-Jahuel 1Y2.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 09:26:00	12-03-2019 17:10:00
2019014274	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PAINE	S/E PAINE AT	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud de tercero por trabajos en sus instalaciones.	Solicitud de TRANSELEC por trabajos cercanos a LT 154KV Tinguiririca- Rancagua-Jahuel 1Y2	A solicitud de Transelec según SODI N°107/2019, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor S2AT de S/E Paine 154/66KV por trabajos en sus instalaciones. LT 154KV Tinguiririca- Rancagua-Jahuel N° 1 y N°2.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 09:26:00	12-03-2019 17:10:00
2019014270	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA DE CORTES	S/E PUNTA DE CORTES AT	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud de tercero por trabajos en sus instalaciones	Trabajos en instalaciones de TRANSELEC.	A solicitud de Transelec según SODI N°107/2019, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor S2AT de S/E Punta de Cortes 154/66KV por trabajos en sus instalaciones. LT 154KV Tinguiririca- Rancagua-Jahuel 1 y 2.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 09:26:00	12-03-2019 17:10:00
2019014233	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MALLOA NUEVA	S/E MALLOA NUEVA A1 S/E MALLOA NUEVA A2	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de TRANSELEC mediante SODI N° 108/2019 se requiere orden de precaución de no reconectar interruptores S2A1 y S2A2 de S/E Malloa 154KV por trabajos en sus instalaciones, específicamente en LT154KV TINGUIRIRICA - RANCAGUA - A. JAHUEL 1 Y 2	Trabajos de responsabilidad de TRANSELEC por trabajos en sus instalaciones.	Sin Comentarios adicionales	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 09:26:00	12-03-2019 17:10:00
2019012383	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUNTA DE CORTES	otros: tendido_cable	Alambrado de control	0	Se realizará trabajos en caseta existente; Alambrado Panel 5, Alambrado panel 6, Alambrado panel 7, Alambrado panel 8, Alambrado panel 10, Alambrado panel 11, Alambrado panel 12, Alambrado panel 13, Alambrado panel 17, Alambrado RTU, Tendido conductor Patio 154/66KV y 66/154V existentes. Montaje y alambrado de gabinetes 22 axon, Montaje y alambrado de gabinetes 21 diferencial de barra, levantamiento de Alambrado en paneles en servicio.	Nivel de los riesgos Medio, estos se encuentra planificados y supervisados en terreno. Riesgo a la desconexión fortuita.	Estos trabajos están asociados al proyecto de Aumento de Potencia SE Punta de Cortés NUP-429.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 11:00:00	12-03-2019 18:46:00
2019012379	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUNTA DE CORTES		Otro Tipo de Trabajo	0	Modificación base de datos en centro de control Cachapoal, Intervención servidor SCADAC2, Instalación y alambrado del monitor rackable, switch y cabecera de FO en gabinete SCADA en caseta 66/154V, Pruebas efectivas de todas las señales (estados, alarmas y variables análogas) que se envían al CEN, Instalación, alambrado y engeñación conversores de medio en equipos de control TAVIRIDA (S2C1, S2C2, S2C3), Pruebas de comunicación entre RTU y SEL387, SEL311C, SEL351A asociados al paño T4 (caseta 66/154V), Pruebas de comunicación entre RTU y medidores ION 8650 (S2B74, S2C74, S2C1, S2C2, S2C3), Pruebas de comunicación con equipos de control TAVIRIDA S2C1, S2C2 y S2C3, importación y/o modificación base de datos en centro de control Cachapoal, se requiere contar, Pruebas de estados y alarmas de todos los equipos nuevos de la caseta de 66/154V, desde borneras seccionables hasta pantallas SCADA (Fix y Miraje), Pruebas de comandos desde pantallas SCADA (Fix y Miraje) hasta borneras seccionables de los equipos de la caseta de 66/154V, Pruebas efectivas de estados y alarmas, de los equipos de la caseta de 154/66KV, a pantallas SCADAS (Fix y Miraje), de los nuevos interruptores y seccionadores.	Riesgo de los trabajos bajo, riesgo a la desconexión fortuita.	Se requiere intervenir MODO SCADA de S/E Punta de Cortés, MODO Servidor SCADAC2 (CEN) y MODO del Centro de Control Rancagua. Intervenciones menores a 5 minutos cada una. Trabajos asociados a Proyecto de aumento de Potencia SE Punta de Cortés NUP-429.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 10:59:00	12-03-2019 18:46:00
2019010098	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CORONEL	S/E CORONEL A1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Transelec por lavado de aislación en línea 154 KV Lagunillas-Coronel-Bocamina según SODI 93/2019, se requiere una orden de precaución (no reconexión) sobre el interruptor S2A1 de S/E Coronel.	Riesgos controlados por empresa Transelec.	Trabajos de Transelec.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 07:58:00	12-03-2019 17:03:00
2019014760	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ALTO MELIPILLA	S/E ALTO MELIPILLA J1 S/E ALTO MELIPILLA J2	Otro Tipo de Trabajo	0	Corte y pde de árboles bajo conductores de la línea a 220V Lo Aguirre - Cerro Navia N°1 y 2. Por solicitud de Transelec se considera bloqueo a la reconexión en caso de falla de los interruptores S211 del Arranque N°1 y S212 del Arranque N°2.	Riesgo bajo. Trabajos de corte y pde ejecutado por Transelec	Por solicitud de Transelec se considera bloqueo a la reconexión en caso de falla de los interruptores S211 del Arranque N°1 y S212 del Arranque N°2.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 08:56:00	12-03-2019 18:17:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
201901371	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÓN TRANSMISIÓN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MULCHEN	S/E MULCHEN J1	Otro Tipo de Trabajo	0	Proyecto San Gabriel; En S/E Mulchen Paño J1 se realizará la instalación de equipo de medición de calidad de energía.	Riesgo Bajo: la intervención sólo se realizará en señales asociadas a medidas.	Proyecto San Gabriel; En S/E Mulchen Paño J1 se realizará la instalación de equipo de medición de calidad de energía.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 10:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 14:24:00	12-03-2019 15:28:00
2019015365	Subestacion	Ejecución Exitosa	Diego de Almagro Transmisora de Energía S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E NUEVA DIEGO DE ALMAGRO	S/E NUEVA DIEGO DE ALMAGRO J1 S/E NUEVA DIEGO DE ALMAGRO J2	Otro Tipo de Trabajo	0	Por solicitud de Eletran los interruptores asociados a los paños J1 y J2 quedarán en restricción de no reconectar.	Sin riesgo asociado. Trabajo solicitado por tercero.	Faenas relacionadas con Proyecto de Normalización de S/E Diego de Almagro.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 20:00:00	12-03-2019 08:49:00	12-03-2019 18:14:00
2019015359	Subestacion	Ejecución Exitosa	Diego de Almagro Transmisora de Energía S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA DIEGO DE ALMAGRO	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	CAMBIO DE TARJETA SHF1 MULTIFLEXOR 4. EN MULTIPLICADOR DE COMUNICACIÓN POR FIBRA OPTICA DE LOS C2 Y C3 ILLAPA-DIEGO DE ALMAGRO DE ELETRAN.	No existen riesgos asociados.	CORRECCIÓN DE FALLA EN TARJETA SHF1 DE MUX-04. Se trabajará en un equipo a la vez.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:30:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 10:27:00	12-03-2019 20:30:00
2019016480	Subestacion	Ejecución Exitosa	EGP SUR	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E RANDE	S/E RANDE 220 KV S/E RANDE 33 KV BP1 S/E RANDE 33 KV BP2 S/E RANDE J1 S/E RANDE J1 S/E RANDE J2 S/E RANDE ET1 S/E RANDE ET2 S/E RANDE 33 KV ES	Otro Tipo de Trabajo	0	Revisión y reparación de puntos calientes detectados en celdas in y out CTS, CT6, CT2 y CT4.	Revisión y reparación de puntos calientes detectados en celdas in y out CTS, CT6, CT2 y CT4.	Revisión y reparación de puntos calientes detectados en celdas in y out CTS, CT6, CT2 y CT4.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 20:00:00	13-03-2019 06:00:00	12-03-2019 20:00:00	13-03-2019 05:37:00
2019015030	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISION CHENA S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CHENA	S/E CHENA J1 S/E CHENA J2	Otro Tipo de Trabajo	0	Transeclec realiza lavado de aislación desde estructuras	Transeclec realiza lavado de aislación	Frete a una operación automática Enel solo reconectara previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 08:59:00	12-03-2019 17:50:00
2019014392	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMR	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL ELEVADORA LAJA 1	ELEVADORA LAJA 220/11KV 121MVA	Mantenimiento preventivo	0	Intervención de motores/transformadores de Transformador N1 por mantenimiento preventivo (cambio de rodamientos).	Se requiere intervenir motores/transformadores de Transformador 1, por mantenimiento preventivo	Trabajos en Transformador N 1, solamente requiere apertura de S2 J1, 89J1-1 y 89J1-2, además aterizar 89J1-2T, de manera de intervenir aislados del resto de la S/E que constituya energía	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:30:00	12-03-2019 17:00:00	12-03-2019 08:37:00	12-03-2019 16:52:00
2019015013	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL DISTRIBUCION	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ALTO JAHUEL	S/E ALTO JAHUEL J2 S/E ALTO JAHUEL J4	Otro Tipo de Trabajo	0	Transeclec realiza lavado de aislación en paños asociados a su Barra 220 KV	Transeclec realiza lavado de aislación	Frete a una operación automática Enel solo reconectara previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 09:50:00	12-03-2019 17:39:00
2019015230	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MEJILLONES	S/E MEJILLONES 110 KV BP S/E MEJILLONES 13,8 KV BP S/E MEJILLONES 2,5 KV-TRAF0 23/13,2/2,5 KV S/E MEJILLONES 220 KV BP S/E MEJILLONES 23 KV BP S/E MEJILLONES 23 KV S/E MEJILLONES H5 S/E MEJILLONES H1 S/E MEJILLONES H2 S/E MEJILLONES J1 S/E MEJILLONES JT S/E MEJILLONES HT S/E MEJILLONES CT1 S/E MEJILLONES CT2 S/E MEJILLONES ET2 S/E MEJILLONES E1 S/E MEJILLONES E2 S/E MEJILLONES H4 S/E MEJILLONES E4 S/E MEJILLONES E3 S/E MEJILLONES J4 S/E MEJILLONES SA1 S/E MEJILLONES CTA S/E MEJILLONES CT4	Lavado de Aislación	0	Lavado aislación equipos energizados, método a distancia.	Lavado aislación método a distancia, riesgo bajo.	S/E Mejillones: No Reconectar, S2J1; S2J2; S2J3; S2J4; S2H1; S2H1; S2H2; S2H4; S2H5; S2HT; S2E1; S2E2; S2E3; S2E4; S2E4; S2CT1; S2CT2; S2CT3 S/E Chacaya: No Reconectar, S2J1. S/E Piggins: No Reconectar S2J1. S/E Antofagasta: No Reconectar S2H3. S/E Linc: No Reconectar S2H7. S/E Enxav: No Reconectar S2H1.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 16:00:00	12-03-2019 09:06:00	12-03-2019 13:04:00
2019012317	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E POZO ALMONTE	BA S/E POZO ALMONTE 220KV BS1	Otro Tipo de Trabajo	0	Proyecto ampliación S/E Pozo Almonte : Intervención en Armario Protección diferencial barra 87B1, Instalación de componentes de control, instalación de módulos de Protecciones, perforaciones en Armario.	Riesgo bajo por cuanto se instalaran Block de Prueba en modo Test	Condiciones Requeridas: Block de Prueba en modo Test Paños JT2, JT5, J1 y J2; reconexión deshabilitada S2J7 y S2J7S en S/E Pozo Almonte; reconexión deshabilitada S2J7 en S/E Lagunas	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 19:00:00	12-03-2019 09:55:00	12-03-2019 18:47:00
2019012304	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E POZO ALMONTE	BA S/E POZO ALMONTE 220KV BS1	Obras Civiles	0	Proyecto de Ampliación y cambio de configuración S/E Pozo Almonte 220KV. Realizar las fundaciones de equipos y estructuras del proyecto, excavaciones- emplentado- toma de desdices- enfradura- hormigonado; montaje estructuras y nuevos equipos; montaje y chicoteo de equipos; montaje desconectores. Instalación de ductos en las trincheras actuales y nuevas. Tendido y conexionado de cables en patio 220KV y sala de control. Cargo de pte S/E; Pruebas SAT Interruptor. Pruebas eléctricas a equipos primarios; Pruebas hipot equipo híbrido, tendido de barras e instalación de aisladores, prueba equipos nuevos.	Riesgo bajo por cuanto se esta trabajando de forma planificada	Condiciones requeridas S/E Pozo Almonte: No reconectar S2J7. No reconectar S2J7S. S/E Lagunas: No reconectar S2J7.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 19:00:00	12-03-2019 10:37:00	12-03-2019 18:47:00
2019011992	Subestacion	Ejecución Exitosa	FRONTEL	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CUNCO	S/E CUNCO H2	Roce y pode franja servidumbre	0	No Reconectar S2H2 de S/E Cunco a solicitud de Latin America Power (LAP) por faenas de Poda, roce, tala controlada y corte de pasto en franja de servicio línea 110 KV Melipeuco - Cunco.	Existe el riesgo que al realizar las faenas roce y tala de árboles estos acorten distancia con línea 110 KV energizada.	Se mantendrán distancias de seguridad con línea 110 KV energizada.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 10:47:00	12-03-2019 20:00:00
2019015381	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MAITENCILLO	S/E MAITENCILLO 113 [En_Revisión] S/E MAITENCILLO 124 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos Transeclec. Integración unidad de bahía Paño J17 a Unidad Centralizada 87B y pruebas de estabilidad. Integración teleprotección a control protecciones. Pruebas Comtrade. Inyecciones secundarias desde caja de agrupamiento con maleta Omicron 256 o equipo para inyecciones primarias.	Riesgo de disparo de interruptores de Línea.	A solicitud de Transeclec, se solicita Bloqueo de 87B 220 KV, Unidades de Bahía Paños J13 y J14 de InterChile.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 10:01:00	12-03-2019 20:42:00
2019010968	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR [En_Revisión]	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR J2-J3 [En_Revisión] S/E NUEVA PAN DE AZUCAR J5-J6 [En_Revisión]	Lavado de Aislación	0	Trabajos realizados por Transeclec: Lavado de aislación patio 220 KV energizado, incluye equipos primarios, paños J1; J2; J3; J4; J7; J8; J9; J5; J7A; J7B; J7C; J7D; J7E; J7F; J7G; J7H; J7I y J7J4. Incluye marcos de barra, transferencia y paño seccionador.	Riesgo de disparo en interruptores de la Subestación.	A solicitud de Transecles, se requiere reconexión automática deshabilitada en interruptores S2J2, S2J3, S2J5 y S2J6 de S/E Nueva Pan de Azúcar.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 09:01:00	12-03-2019 16:43:00
2019010943	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PAN DE AZUCAR	S/E PAN DE AZUCAR J8 S/E PAN DE AZUCAR J9	Lavado de Aislación	0	Trabajos realizados por Transeclec: Lavado de aislación patio 220KV energizado, incluye equipos primarios, paños J1; J2; J3; J4; J7; J8; J9; J5; J7A; J7B; J7C; J7D; J7E; J7F; J7G; J7H; J7I y J7J4. Incluye marcos de barra, transferencia y paño seccionador.	Riesgo de disparo en interruptores de la Subestación.	A solicitud de Transecles, se requiere reconexión automática deshabilitada en interruptores S2B y S2J9 de S/E Pan de Azúcar.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 09:01:00	12-03-2019 16:43:00
2019015355	Subestacion	Ejecución Exitosa	LÍNEA DE TRANSMISIÓN CABO LEONES S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MAITENCILLO	S/E MAITENCILLO 115 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos que consisten en el bloqueo de 87B asociado a paño J15 a solicitud de Transeclec por faenas de integración de unidad de bahía paño J17 a unidad central y pruebas de estabilidad. Integración teleprotección a control de protecciones, pruebas comtrade.	el riesgo debe ser declarado por transeclec	No Hay	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 10:01:00	12-03-2019 21:05:00
2019012564	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA CERRO COLORADO	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E POZO ALMONTE	Pozo Almonte 220/115/13,8 KV N°5	Obras Civiles	0	A solicitud de ENGIE trabajos de ingreso de cables en armarios de C&D; instalación accesorios y conexionado, modificación de armarios para dar cumplimiento a alcance del proyecto 05373. Ampliación y cambio de configuración Pozo Almonte 220KV.	Riesgo bajo porque se trata de un trabajo de conexonado e instalación de accesorios.	Condiciones requeridas: - Deshabilitar reconexión - Inhibir las vías de trip de las protecciones del ATR5: 87T; 21T; 508F correspondiente del S2J7S; 508F correspondiente del S2H1S. - Block de prueba en modo test de cada paño en la diferencial de barra 220KV.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 20:00:00	12-03-2019 09:55:00	12-03-2019 18:56:00
2019014782	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E LAGUNA SECA	LAGUNA SECA 220/23 KV N°2	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento preventivo básico al paño S2J7Z.	Riesgo bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	S/E Laguna Seca: A disposición del jefe de faena el S2J7Z. Abierto y bloqueado el 89J1Z.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 00:00:00	12-03-2019 20:00:00	12-03-2019 09:30:00	12-03-2019 18:50:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2019014697	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DOMEYKO	BA S/E DOMEYKO 220KV - BPI BA S/E DOMEYKO 220KV - BPI BA S/E DOMEYKO 220KV - BT	Lavado de Aslación	0	Lavado de aislación de estructuras y equipos.	Riesgo bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	Condiciones Requeridas: S/E Domeyko No Reconectar S2J1, No Reconectar S2J2, No Reconectar S2J3 S/E Domeyko No Reconectar S2J4, No Reconectar S2J5, No Reconectar S2J6, No Reconectar S2J8 S/E Domeyko No Reconectar S2J9, No Reconectar S2J10 S/E Higgins No Reconectar S2J2 S/E Higgins No Reconectar S2J2 S/E Chimbarrano No Reconectar S2J2 S/E Escondida No Reconectar S2J1 S/E SVC No Reconectar S2J10 S/E Sulphuro No Reconectar S2J1 S/E Pta. Ovidos No Reconectar S2J11, No Reconectar S2J12 S/E Laguna Seca No Reconectar S2J11 S/E OGP No Reconectar S2J2	No tiene consumo afectado	12-03-2019 07:40:00	12-03-2019 19:40:00	12-03-2019 09:33:00	12-03-2019 14:04:00
2019014621	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA LOS PELAMBRES	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E LOS VILOS	LOS VILOS 220/23/13.8 kv 10MVA	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitado por Minera Los Pelambres, por trabajos de mantenimiento de válvula piloto S2J71 e instalación de manómetro digital, reemplazo de cajas de agrupamiento de TTPP y TTCC de 23 kv. Soft N° 39	Los Vilos: Transformador N° 1 al término de la faena	A solicitud de Tercero Cliente Minera Los Pelambres.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 20:00:00	12-03-2019 08:37:00	12-03-2019 22:06:00
2019015095	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO LOS CURUROS	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL LA CEBADA	S/E CENTRAL LA CEBADA JR	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas efectivas de Transferencia de los nuevos paños (J3 y J4) asociados al Proyecto Segundo Seccionamiento en SE La Cebada. Se requiere disponer del paño JR en su totalidad para realizar operación efectiva de transferencia. No se realizará operación del desconectador 891R-1 asociado a la barra principal 220kV en servicio. Se simularán desconectores 891J-3, 891J-3 y 891J-3 en servicio	El riesgo de trabajo es bajo ya que se tomarán todas las medidas necesarias para esta Actividad.	Pruebas efectivas de Transferencia de los nuevos paños (J3 y J4) asociados al Proyecto Segundo Seccionamiento en SE La Cebada. Se requiere disponer del paño JR en su totalidad para realizar operación efectiva de transferencia. No se realizará operación del desconectador 891R-1 asociado a la barra principal 220kV en servicio. Se simularán desconectores 891J-3, 891J-3 y 891J-3 en servicio	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 09:38:00	12-03-2019 21:18:00
2019014805	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO LOS CURUROS	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL LA CEBADA	S/E CENTRAL LA CEBADA J2	Otro Tipo de Trabajo	0	A Solicitud de Traselec NO RECONECTAR S2J2 Línea La Cebada. Pan de Azúcar por Montaje de patas y bases de Torre de seccionamiento hasta altura segura	A Solicitud de Traselec NO RECONECTAR S2J2 Línea La Cebada. Pan de Azúcar por Montaje de patas y bases de Torre de seccionamiento hasta altura segura	A Solicitud de Traselec NO RECONECTAR S2J2 Línea La Cebada. Pan de Azúcar por Montaje de patas y bases de Torre de seccionamiento hasta altura segura	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 20:00:00	12-03-2019 08:31:00	12-03-2019 22:03:00
2019014328	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO LOS CURUROS	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL LA CEBADA	S/E CENTRAL LA CEBADA J2	Otro Tipo de Trabajo	0	Prarmado estructura de seccionamiento R2 a nivel de piso para su Posterior montaje en desconexión NO RECONECTAR S2J2 La Cebada - Pan de Azúcar	Prarmado estructura de seccionamiento R2 a nivel de piso para su Posterior montaje en desconexión NO RECONECTAR S2J2 La Cebada - Pan de Azúcar	Prarmado estructura de seccionamiento R2 a nivel de piso para su Posterior montaje en desconexión NO RECONECTAR S2J2 La Cebada - Pan de Azúcar	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 20:00:00	12-03-2019 09:16:00	12-03-2019 22:03:00
2019010638	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO LOS CURUROS	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL LA CEBADA	S/E CENTRAL LA CEBADA J2	Lavado de Aslación	0	A solicitud de Traselec No Reconectar S2J2. Motivo: S/E Pan de Azúcar: Lavado de aislación con equipos energizados patio 220kV patios J1; J2; J3; J4; J7; J8; J9; J5; J7J; J7J4; J7J5; J7J10; J11; J12; J13 y J14 incluye miras de barra y paño seccionar	Riesgo bajo ya que se ejecutarán las medidas correspondientes	Instalación a intervenir: Pan de Azúcar: Barras 220kV. Sección 1 y 2. Instalación con Línea 220kV. La Cebada - Pan de Azúcar	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 08:31:00	12-03-2019 16:30:00
2019014591	Subestacion	Ejecución Exitosa	Pacific Hydro Punta Sierra SpA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA SIERRA	S/E PUNTA SIERRA J4 S/E PUNTA SIERRA J5	Otro Tipo de Trabajo	0	Prarmado estructura de seccionamiento R2 a nivel de piso para su posterior montaje en desconexión. Trabajos solicitados por Traselec. Condiciones requeridas: No reconectar S2J4 y S2J5 en S/E Punta Sierra.	El riesgo del trabajo es bajo.	Prarmado estructura de seccionamiento R2 a nivel de piso para su posterior montaje en desconexión. Trabajos solicitados por Traselec. Condiciones requeridas: No reconectar S2J4 y S2J5 en S/E Punta Sierra.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 20:00:00	12-03-2019 09:24:00	12-03-2019 22:00:00
2019015007	Subestacion	Ejecución Exitosa	SATT	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MARÍA ELENA	S/E MARÍA ELENA J1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar S2J1 a solicitud de Traselec por faenas de Traselec que consisten en el lavado de aislación en línea 220 kv María Elena Lagunas	el riesgo debe ser declarado por transelec	No Hay	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 07:38:00	12-03-2019 17:09:00
2019009521	Subestacion	Ejecución Exitosa	SATT	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SECCIONADORA SAN ANDRÉS	S/E SECCIONADORA SAN ANDRÉS J1	Lavado de Aslación	0	No reconectar S2J1 en S/E San Andrés, a solicitud de Traselec por trabajos de lavado de aislación de línea 220 kv Cardones - San Andrés, estructuras N° 368 a la N° 430 y N° 439 a la N° 478.	Nivel de riesgo, operación del J1 por trabajos de lavado de aislación en línea 220 kv Cardones - San Andrés.	Trabajos de Traselec.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 09:17:00	12-03-2019 18:00:00
2019015335	Subestacion	Ejecución Exitosa	STN S. A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E KAPATUR	S/E KAPATUR J1 S/E KAPATUR J2 S/E KAPATUR J3 S/E KAPATUR J4	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores S2J1, S2J2, S2J3 y S2J4 por faenas de lavado de línea 220 kv Kapatur Laberinto N°1 y N°2	el riesgo es que opere la línea mientras se realicen los lavados	No hay	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 17:00:00	12-03-2019 08:52:00	12-03-2019 14:10:00
2019016256	Subestacion	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E DALCAHUE	DALCAHUE 110/23kv 16MVA	Otro Tipo de Trabajo	0	Relleno de aceite en CTBC asociado a TF T1 110/23 kv. Sin perdida de consumos.	Curso Forzoso. Se requiere bloqueo de protecciones mecánicas del Transformador TF T1 110/23 kv., para relleno de aceite de CTBC el cual se encuentra con bajo nivel de aceite. Se inhabilitará BGT1.	Se requiere relleno CTBC asociado TF T1 110/23 kv.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 13:30:00	12-03-2019 20:00:00	12-03-2019 13:32:00	12-03-2019 16:22:00
2019013441	Subestacion	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CHOLGUAN (STS)	S/E CHOLGUAN J1	Roz y jode franja venedumbre	0			No reconectar S2J71 a solicitud de Traselec por corte y poda de árboles en línea 220 kv Banque Charrua.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 07:45:00	12-03-2019 17:34:00
2019013245	Subestacion	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS CHANGOS	S/E LOS CHANGOS K5 S/E LOS CHANGOS K6	Otro Tipo de Trabajo	0	Se solicita precaución a la reconexión por trabajos de protoinstalación de protecciones de línea 87L51 y 87L52, asociado a la línea Los Changos - Cumbre Circuito N°1 500 kv, en el extremo de la S/E Los Changos. Los trabajos se realizarán en un sistema por vez, manteniendo siempre habilitado uno de los dos sistemas de protecciones.	Disparo intempestivo de interruptores S2K5 y S2K6 en S/E Los Changos al insertar y/o extraer bloque de pruebas - Disparo intempestivo en Barra M2 de 500 kv en S/E Los Changos - Apertura intempestiva en Línea Los Changos - Cumbre, Circuito N° 1 de 500 kv.	Se solicita precaución a la reconexión por trabajos de protoinstalación de protecciones de línea 87L51 y 87L52, asociado a la línea Los Changos - Cumbre Circuito N°1 500 kv, en el extremo de la S/E Los Changos. Los trabajos se realizarán en un sistema por vez, manteniendo siempre habilitado uno de los dos sistemas de protecciones.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 09:00:00	12-03-2019 17:00:00	12-03-2019 10:04:00	12-03-2019 18:20:00
2019011382	Subestacion	Ejecución Exitosa	TEN	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CUMBRES	S/E CUMBRES K2	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento preventivo básico a interruptor S2K2 y TTCC asociados al paño K2 (TTCC2-1 y TTCC2-2).	Riesgo mínimo: Posible disparo indeseado por inducción de cableado de control secundario a TTCC2-1 y TTCC2-2. Como medida de mitigación se deberá realizar evaluación en conjunto a personal especialista de control y protecciones para la correcta desconexión y puesta en cortocircuito en borneras de armarios de control del cableado secundario referido.	Se solicita la desconexión del paño K2 para realizar mantenimiento preventivo básico según programa de mantenimiento.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 08:43:00	12-03-2019 17:59:00
2019016304	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E EL SALADO	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	Pérdida o intermitencias en el envío de datos SIFR.		Actividades: S/E Cerro Navia: Revisión de equipos MUX NOKIA y LOOP RED PDH para atención de intermitencia en comunicación de datos SCADA de Traselec; Configuración y pruebas punto a punto con Nodo DDA, S/E D. Almagro, S/E Papos, S/E Salado; Revisión de equipos MUX NOKIA y LOOP RED PDH para atención de intermitencia en comunicación de datos SCADA. Configuración y pruebas punto a punto dir C Navia, Papos, Salado. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Traselec Nodo D. Almagro o SCADA Local SE El Salado o SCADA Local SE C. Pinto o SCADA Local SE Papos Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: no hay Comentario trabajo a realizar: Pérdida o intermitencias en el envío de datos SIFR.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 16:00:00	14-03-2019 23:59:00	12-03-2019 18:27:00	13-03-2019 22:56:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Substación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2019016303	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E PAPOSO	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	Perdida o intermitencias en el envío de datos SIFR.		<p>Actividades: S/E Cerro Nava: Revisión de equipos MUX NOKIA y LOOP RED PDH para atención de intermitencia en comunicación de datos SCADA de Trasmec. Configuración y pruebas punto a punto con Nodo DDA,S/E D. Almagro. S/E Paposo, S/E Salado: Revisión de equipos MUX NOKIA y LOOP RED PDH para atención de intermitencia en comunicación de datos SCADA. Configuración y pruebas punto a punto de C Nava. Paposo, Salado.</p> <p>Restricciones: No hay</p> <p>Instalaciones en Riesgo: SCADA Trasmec: Nodo D. Almagro o SCADA Local SE El Salado o SCADA Local SE C. Pinto o SCADA Local SE Paposo</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo</p> <p>Bloqueos del Jefe de Faena: no hay</p> <p>Comentario trabajo a realizar: Perdida o intermitencias en el envío de datos SIFR.</p>	No tiene consumo afectado	12-03-2019 16:00:00	14-03-2019 23:59:00	12-03-2019 18:27:00	13-03-2019 22:56:00
2019016302	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E DIEGO DE ALMAGRO	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	Perdida o intermitencias en el envío de datos SIFR.		<p>Actividades: S/E Cerro Nava: Revisión de equipos MUX NOKIA y LOOP RED PDH para atención de intermitencia en comunicación de datos SCADA de Trasmec. Configuración y pruebas punto a punto con Nodo DDA,S/E D. Almagro. S/E Paposo, S/E Salado: Revisión de equipos MUX NOKIA y LOOP RED PDH para atención de intermitencia en comunicación de datos SCADA. Configuración y pruebas punto a punto de C Nava. Paposo, Salado.</p> <p>Restricciones: No hay</p> <p>Instalaciones en Riesgo: SCADA Trasmec: Nodo D. Almagro o SCADA Local SE El Salado o SCADA Local SE C. Pinto o SCADA Local SE Paposo</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo</p> <p>Bloqueos del Jefe de Faena: no hay</p> <p>Comentario trabajo a realizar: Perdida o intermitencias en el envío de datos SIFR.</p>	No tiene consumo afectado	12-03-2019 16:00:00	14-03-2019 23:59:00	12-03-2019 18:27:00	13-03-2019 22:56:00
2019016246	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E LINARES	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	Atender falla en presurizador de guía de onda.		<p>Actividades: R/E Linares: Investigación por falla en presurizador de guía de onda.-</p> <p>Instalaciones en Riesgo: N/A.-</p> <p>Nivel de Riesgo: No significativo.-</p> <p>Bloqueos del Jefe de Faena: Radio Estación Linares: Delimitar Zona de Trabajo.-</p> <p>Comentario trabajo a realizar: Atender falla en presurizador de guía de onda.</p>	No tiene consumo afectado	12-03-2019 13:00:00	13-03-2019 18:00:00	12-03-2019 14:25:00	12-03-2019 22:52:00
2019015388	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MAITENCILLO	BA S/E MAITENCILLO 220KV SECCIÓN 1 EN AIRE BA S/E MAITENCILLO 220KV SECCIÓN 2 EN AIRE	Otro Tipo de Trabajo	0	Bloqueo de protección 87B 220 kV a solicitud de proyecto SARCO		<p>Actividades: Bloqueo de protección diferencial de barra 87B, S/E Maitencillo: Bloqueo de protección 87B 220 kV a solicitud de proyecto SARCO, por trabajos de PMTDI 5349. NOTA: Requiere SIP y SODI a INTERCHILE y SAESA.</p> <p>Restricciones: No hay</p> <p>Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1 -Maitencillo o Barra 220 kV, Sección 2- Maitencillo</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo</p> <p>Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Maitencillo, 87B 220 kV Bloqueada Requiere SIP y SODI a Interchile y Saesa</p> <p>Comentario trabajo a realizar: Bloqueo de protección 87B 220 kV a solicitud de proyecto SARCO</p>	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 09:50:00	12-03-2019 21:15:00
2019015387	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MAITENCILLO	BA S/E MAITENCILLO 220KV SECCIÓN 1 EN AIRE	Otro Tipo de Trabajo	0	Integración de corrientes de paños a protección 87B centralizada con sección de barra en servicio,		<p>Actividades: Integración de corrientes de paños a protección 87B centralizada con sección de barra en servicio, INTEGRACIÓN UNIDAD DE BAHIA PAÑO J17 A UNIDAD CENTRALIZADA 87B Y PRUEBAS DE ESTABILIDAD, INTEGRACION TELEPROTECCION A CONTROL PROTECCIONES, PRUEBAS COMTRADE.</p> <p>INYECCIONES SECUNDARIAS DESDE CAJA DE AGRUPAMIENTO CON MALETA OMCIRON 256 O EQUIPO DE PARA INYECCIONES PRIMARIAS, SE GENERA PMTDI 5644 POR BLOQUEO DE DIFERENCIAL DE BARRAS A EFECTUAR POR PERSONAL DE CONTROL CC2</p> <p>Restricciones: No hay</p> <p>Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Maitencillo</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo</p> <p>Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Maitencillo, BLOQUEO TRIP 87B TRIP FUERA DE SERVICIO POR CADA BAHIA DE ACUERDO A MINUTA DE BLOQUEO</p> <p>Subestación Maitencillo, BLOQUEO TRIP 868 TRIP FUERA DE SERVICIO POR CADA BAHIA DE ACUERDO A MINUTA DE BLOQUEO</p> <p>Comentario trabajo a realizar: Integración de corrientes de</p>	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 10:34:00	12-03-2019 22:22:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	SubEstación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2019015333	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHARRUIA	BA S/E CHARRUIA 220KV SECCION 3	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos solicitados por cliente los guindos por paño 120.		Actividades: S/E Charrúa: Pruebas de inyecciones de corriente mutuas entre el nuevo paño 120 y el paño 121. Verificación de estabilidad de protección diferencial de barra 3. Condiciones: Protección deshabilitada. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 3-Charrúa Temporalidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Subestación Charrúa, Protección 87B8 del patio de 220 KV (Bloqueada Realizado por Transelec). Comentario trabajo a realizar: Trabajos solicitados por cliente los guindos por paño 120.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 20:00:00	12-03-2019 14:02:00	12-03-2019 19:37:00
2019015299	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUEL	BC S/E ALTO JAHUEL IC21 220KV 65 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	0	Coordinado con ENEL Distribución y Colbún.		Actividades: S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación paño JCCL. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la barra de 220 kv sección N°1 y N°2 y banco CC.EE N°1 de Alto Jahuel. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 220 kv sección N°1 o Banco CC.EE. N°1 de 220 kv de Alto Jahuel. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo. Comentario trabajo a realizar: Coordinado con ENEL Distribución y Colbún.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 10:30:00	12-03-2019 09:47:00	12-03-2019 17:37:00
2019015271	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUEL	RE S/E ALTO JAHUEL IC23 242KV 91MVAR	Otro Tipo de Trabajo	0			Actividades: S/E Alto Jahuel: Verificación de equipos y protecciones asociadas al MAIS. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Reactor N°1 de 500 kv o Reactor N°2 de 500 kv o Reactor N°3 de 500 kv. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo, las protecciones del sistema MAIS se bloquearan de forma alternada. Comentario trabajo a realizar: .	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 10:00:00	12-03-2019 21:15:00
2019015269	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUEL	RE S/E ALTO JAHUEL K22 525KV 84MVAR	Otro Tipo de Trabajo	0			Actividades: S/E Alto Jahuel: Verificación de equipos y protecciones asociadas al MAIS. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Reactor N°1 de 500 kv o Reactor N°2 de 500 kv o Reactor N°3 de 500 kv. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo, las protecciones del sistema MAIS se bloquearan de forma alternada. Comentario trabajo a realizar: .	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 10:00:00	12-03-2019 21:15:00
2019015268	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUEL	RE S/E ALTO JAHUEL K21 525KV 84MVAR	Otro Tipo de Trabajo	0			Actividades: S/E Alto Jahuel: Verificación de equipos y protecciones asociadas al MAIS. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Reactor N°1 de 500 kv o Reactor N°2 de 500 kv o Reactor N°3 de 500 kv. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo, las protecciones del sistema MAIS se bloquearan de forma alternada. Comentario trabajo a realizar: .	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 10:00:00	12-03-2019 21:15:00
2019015189	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TINGUIRRICA	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Telecomunicaciones.		Actividades: R/E Membrillo: Intervención en red de supervisión de MM.OO: Mantenimiento a enlace de MM.OO e inspección planeada.- Instalaciones en Riesgo: SCADA Transelec: Nodo Ancoa.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: Radio Estación Membrillo: Delimitar zona de trabajo.- Comentario trabajo a realizar: Programa de mantenimiento de Telecomunicaciones.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 10:00:00	12-03-2019 21:03:00
2019015146	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUEL	S/E ALTO JAHUEL IR	Otro Tipo de Trabajo	0	Coordinado con ENEL Distribución y Colbún.		Actividades: S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación paño JR. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la barra de 220 kv sección N°1 y N°2 de S/E Alto Jahuel. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra 220 kv sección N°1 o N°2 o Barra Transferencia 220 kv de Alto Jahuel. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo. Comentario trabajo a realizar: Coordinado con ENEL Distribución y Colbún.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 10:30:00	12-03-2019 13:00:00	12-03-2019 09:47:00	12-03-2019 17:37:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Substación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2019015138	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUEL	ALTO JAHUEL TR5 525/230/66KV 250MVA 3U	Otro Tipo de Trabajo	0	Coordinado con ENEL Distribución y Colbún.		Actividades: S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación paño ITS. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la barra de 220 kV sección N°1 y N°2 y banco monofásico N°5 de S/E Alto Jahuel. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 220 kV sección N°1 o N°2 o Banco Monofásico N°5, 500/220/66 kV de Alto Jahuel. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo. Comentario trabajo a realizar: Coordinado con ENEL Distribución y Colbún.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 15:30:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 09:47:00	12-03-2019 17:37:00
2019014964	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS VILOS	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Los Vilos: Instalacion de ITM en gabinete MM00 Dir Las Palmas, Configuración de direccionamiento IP de equipamiento Nuevo para Supervision.		Actividades: Intervención enlaces de microondas (MM00) con Teleprotecciones, SE Los Vilos: Instalacion de ITM en gabinete MM00 Dir Las Palmas, Configuración de direccionamiento IP de equipamiento Nuevo para Supervision. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220kV Los Vilos-Las Palmas, C2 o L 220kV Los Vilos-Las Palmas, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Comentario trabajo a realizar: SE Los Vilos: Instalacion de ITM en gabinete MM00 Dir Las Palmas, Configuración de direccionamiento IP de equipamiento Nuevo para Supervision.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 10:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 10:47:00	12-03-2019 18:42:00
2019014627	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E LOS VILOS	S/E LOS VILOS E1 S/E LOS VILOS E2	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitado por Minera Los Pelambres, por trabajos de mantenimiento de válvula piloto S2J71 e instalación de mandímetro digital, reemplazo de cajas de agrupamiento de TIPS y TTCC de 23 kV. Sodi'N°39	S/E Los Vilos: Paño 52E1 o Paño 52E2 al término de la faena	A solicitud de Tercero Cliente Minera Los Pelambres.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 20:00:00	12-03-2019 08:37:00	12-03-2019 22:06:00
2019014604	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	S/E CARDONES H3	Lavado de Aislación	0	Solicitado por tercero CGE COPIAPO, por trabajos de lavado de aislacion linea 110 kV Cardones - Copiapo, SODI 019 DE CGE COPIAPO	Linea 110 kV Cardones - Copiapo durante la faena	A solicitud de tercero. Restricción a la reconexion	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 09:12:00	12-03-2019 16:22:00
2019014488	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARRERA PINTO	S/E CARRERA PINTO JS	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay		Actividades: S/E Carrera Pinto. MPB. Inspección de equipo híbrido 52IS. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Paño Seccionador IS01-C. Reto Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay Comentario trabajo a realizar: No hay	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 09:31:00	12-03-2019 14:25:00
2019014215	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E VALDIVIA	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento a equipos de comunicaciones.		Actividades: A/E Colbun: Mantenimiento equipo Mimo a Remoto, extracción de data y Mantenimiento equipo Presurizador e Inspección Planeada Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay. Comentario trabajo a realizar: Mantenimiento a equipos de comunicaciones.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 14:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 15:08:00	12-03-2019 17:58:00
2019014212	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TEMUCO		Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.-		Actividades: S/E Temuco: Normalización de indicación de desconectores del paño BS, se realizaron tendido de cables, alambrados y pruebas de comunicación de la URT con el CNDT Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Paño Seccionador IS01-Temuco e SCADA Temuco Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.- Comentario trabajo a realizar: No hay.-	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	15-03-2019 18:00:00	12-03-2019 08:46:00	15-03-2019 19:29:00
2019014211	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TEMUCO	S/E TEMUCO BS	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.-		Actividades: S/E Temuco: Normalización de indicación de desconectores del paño BS, se realizaron tendido de cables, alambrados y pruebas de comunicación de la URT con el CNDT Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Paño Seccionador IS01-Temuco e SCADA Temuco Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.- Comentario trabajo a realizar: No hay.-	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	15-03-2019 18:00:00	12-03-2019 08:46:00	15-03-2019 19:29:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2019011684	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZUCAR	BA S/E PAN DE AZUCAR 220KV SECCIÓN 1 BA S/E PAN DE AZUCAR 220KV SECCIÓN 2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azúcar: Lavado de aislación con equipos energizados patio 220 kv paños J1; J2; J3; J4; J7; J8; J9; J8; J5; J73; J74; J79; J710, J11, J12, J13 y J14 incluye marcos de barra, transferencia y paño seccionador.		Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Pan de Azúcar: Lavado de aislación con equipos energizados patio 220 kv paños J1; J2; J3; J4; J7; J8; J9; J8; J5; J73; J74; J79; J710, J11, J12, J13 y J14 incluye marcos de barra, transferencia y paño seccionador. Restricciones: Subestación P. Azúcar, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, S218 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, S219 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, S214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, S213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, S2174 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 08:20:00	12-03-2019 16:56:00
2019010880	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CANAL MELADO	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de Mantenimiento de Equipos de aire acondicionado.		Actividades: S/E Canal Melado: Mantenimiento a equipos de aire acondicionado de la subestación.- Instalaciones en Riesgo: N/A. Nivel de Riesgo: No significativo.- Bloque del Jefe de Faena: Subestación Canal Melado, Delimitación de la zona de Trabajo.-TE equipos de Aire Acondicionado a disposición del jefe de faena. Comentario trabajo a realizar: Programa de Mantenimiento de Equipos de aire acondicionado.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 09:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 11:59:00	12-03-2019 16:16:00
2019010768	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUERTO MONTT	S/E PUERTO MONTT JR S/E PUERTO MONTT JS	Otro Tipo de Trabajo	0	Intervención en armarios de control y protecciones en servicio.		Actividades: S/E Puerto Montt: Levantamiento de circuitos de control interruptores S2R, S2S, S2I, S2J, S2K para conexión de ingeniería control y protecciones. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación.- Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.C. Puerto Montt o SS.AA. C.A. Puerto Montt o Línea 220KV Rahue-Puerto Montt, C1 o Línea 220KV Rahue-Puerto Montt, C2 o Línea 220KV Canutillar-Puerto Montt, C1 o Paño Seccionador S01-Puerto Montt Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No hay.- Comentario trabajo a realizar: Intervención en armarios de control y protecciones en servicio.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 15:08:00	12-03-2019 18:39:00
2019010723	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUERTO MONTT	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.-		Actividades: R/E Volcán: Mantenimiento y medidas eléctricas a grupo de emergencia. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Puerto Montt Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: R/E Volcán: Switch control grupo de emergencia en posición manual. Comentario trabajo a realizar: No hay.-	No tiene consumo afectado	12-03-2019 10:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 09:32:00	12-03-2019 11:32:00
2019009669	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CRUCERO	S/E CRUCERO JS	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.		Actividades: S/E Crucero: MPB por termografía a Paño JS - Lagunas 1 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del Jefe de Faena: No hay. Comentario trabajo a realizar: No hay.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 11:09:00	12-03-2019 18:23:00
2019014567	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ESERALDA	Esmeralda 220/115/13.8 KV N° 1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación SE Esmeralda y equipos de patios, bloquear reconexión automática de : S2111 SE Atacama y S2171; S2H1; S2H1; S2H2; S2H3 y S2H4 en SE Esmeralda.	Bajo riesgo , Lavado de aislación .	Lavado de aislación SE Esmeralda y equipos de patios, bloquear reconexión automática de : S2111 SE Atacama y S2171; S2H1; S2H1; S2H2; S2H3 y S2H4 en SE Esmeralda.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 07:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 09:12:00	12-03-2019 15:32:00
2019014516	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CONDORES	otros: tendido_cable	Obras Civiles	0	Se realizarán movimientos de tierra corte y relleno de plataforma, toma de densidades cada 30 cm. trabajos que se da a nivel de terreno.	El riesgo es bajo porque están alejados de la red de alta tensión.	Deshabilitar reconexión automática de los equipos S212 en S/E Cóndores y S213 en S/E Tarapacá	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	12-03-2019 18:00:00	12-03-2019 08:38:00	12-03-2019 18:01:00
2019014308	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CONDORES	CONDORES 220/115/13.8 KV N° 1	Otro Tipo de Trabajo	0	Cambio de sílica gel a los secadores de los auto-transformadores de S/E Cóndores. Unidad N°1, unidad N°2 y unidad de reserva(N°3).	Trabajo presenta bajo riesgo.	Condiciones operacionales: Ninguna.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 09:00:00	12-03-2019 14:00:00	12-03-2019 11:19:00	12-03-2019 17:10:00
2019014307	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CONDORES	RE S/E Cóndores 11,8 KV-Reactor	Otro Tipo de Trabajo	0	Limpieza manual de gabinete de control del Reactor.	Trabajo presenta bajo riesgo.	Condiciones operacionales: Ninguna.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 14:30:00	12-03-2019 17:00:00	12-03-2019 16:07:00	12-03-2019 17:10:00
2019015360	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANQUILLOTA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SAN LUIS	S/E SAN LUIS	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de Enel en S/E Quintero (lavado de aislación).	Instalación con riesgo: Línea 220 kv Quintero-San Luis. Temporalidad de los riesgos: Durante las faenas. Nivel del riesgo: Bajo.	Restricciones No reconectar S213-14 de S/E San Luis.	No tiene consumo afectado	12-03-2019 08:00:00	15-03-2019 20:00:00	12-03-2019 11:29:00	15-03-2019 14:51:00

ANEXO N° 5

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

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 13-03-2019 01:13

Finalizado

Número:

2019000862

Solicitante:

Operadores-COT

Empresa:

CGE

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E SAN CLEMENTE

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E SAN CLEMENTE CT
 Nombre : S/E SAN CLEMENTE CT
 Fecha Perturbacion : 12-03-2019 21:06
 Fecha Normaliza : 12-03-2019 21:11
 Protección : .
 Interruptor : 52CT
 Consumo : 10.8
 Comentario : D.F.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

San Clemente

Tipo Causa

Causa Presunta
 Causa Principal
 Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

-Fenómeno Físico: Otros
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Sobrevoltaje
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión forzada del interruptor 52CT de S/E San Clemente, asociado a la barra 13,8 kV, afectando a los consumos MT de la misma S/E, con una potencia interrumpida de 10,8 MW en total.
-Acciones Inmediatas: Revisión de protecciones y recuperación de consumos MT según procedimientos de CGE, y en coordinación con los Despachos del CEN y Zonal Maule.
-Hechos Sucuidos: .
-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: 10.8 / Región : Maule

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

12-03-2019 21:06


Fecha / Hora Estimada Retorno:

12-03-2019 21:11

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

12-03-2019 21:11

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2019000862 DF 52CT SE San Clemente_ 12 03 2019 - VF.rar (/informe_fallas/download_file/5c8882b7ad651f5d0f5ca87a/IF 2019000862 DF 52CT SE San Clemente_ 12 03 2019 - VF.rar)	26/03/2019 16:17:21

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

INFORME (s) CDEC N°: IF 2019000862	FECHA DE FALLA: 12 de marzo de 2019
INSTALACIÓN (ES) S/E SAN CLEMENTE	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	12 de marzo de 2019
Hora	21:06

1.2. Localización de la falla

Sobrecarga interruptor 52CT general de MT.

1.3. Causa de la Falla

Operación por sobrecarga en una de las fases C asociado al general de barra de MT. Al momento de la falla se encontraba transferida carga de Cto. Flor del Llano de SE Maule hacia el Cto. Huamachuco por condición de falla del Cto. Flor del Llano.

1.4. Código falla

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	OTR3	-
Elemento del Sistema Eléctrico	PR9	Reconectador
Fenómeno Eléctrico	PR51	Sobrecorriente
Modo	13	Opera según lo esperado

1.5. Comuna donde se originó la falla

Comuna_ID	Nombre Comuna	Provincia	Región
7105	Talca	Maule	Región del Maule

1.6. Reiteración:

No hay.

INFORME (s) CDEC N°: IF 2019000862	FECHA DE FALLA: 12 de marzo de 2019
INSTALACIÓN (ES) S/E SAN CLEMENTE	

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

SUBESTACIÓN	INSTALACIÓN	HORA DESCONEXIÓN	HORA NORMALIZACIÓN	ESTADO PREVIO A LA FALLA	OBSERVACIONES
San Clemente	Barra de MT	21:06	21:11	ENERGIZADA	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS

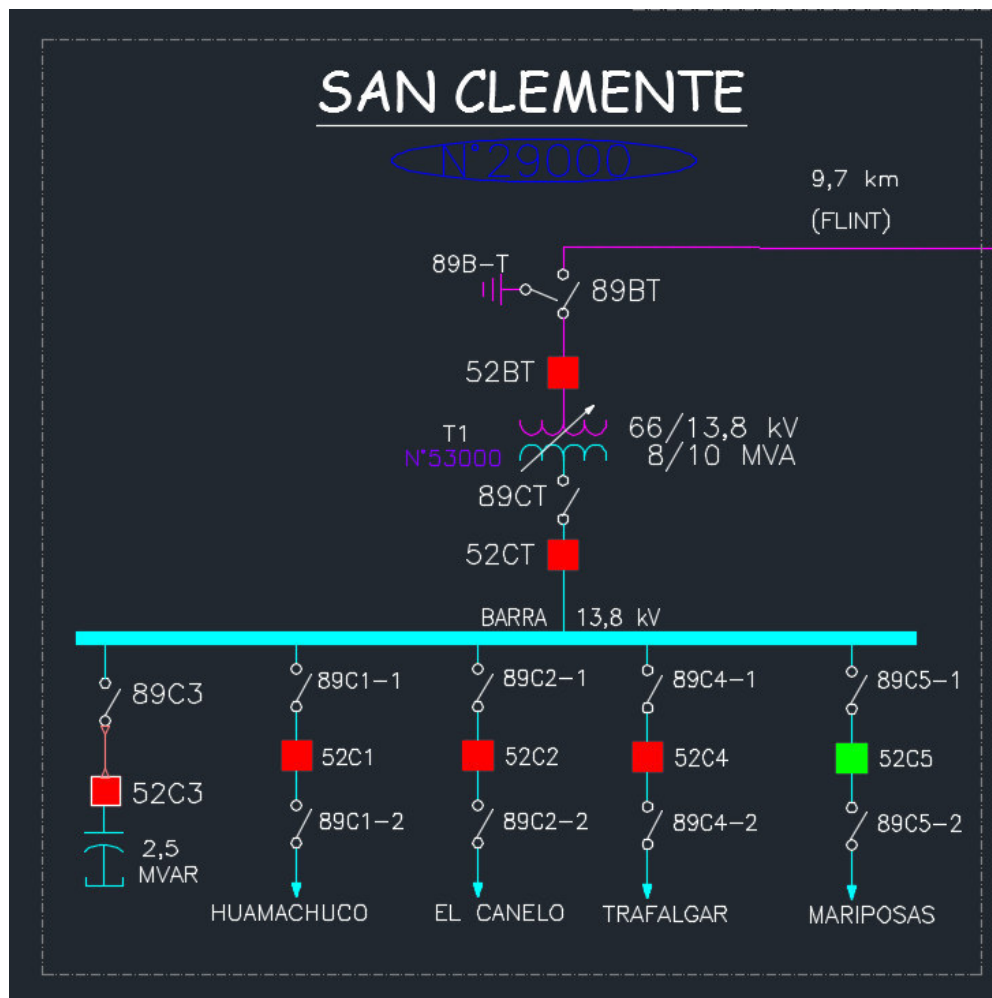


Figura N°1. Diagrama unilíneal de las instalaciones afectadas.

INFORME (s) CDEC N°: IF 2019000862	FECHA DE FALLA: 12 de marzo de 2019
INSTALACIÓN (ES) S/E SAN CLEMENTE	



Figura N°2. Región Geográfica correspondiente a la Zona Maule de CGE S.A.
 Se indican subestaciones involucradas en la VII Región.



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF 2019000862	FECHA DE FALLA: 12 de marzo de 2019
INSTALACIÓN (ES) S/E SAN CLEMENTE	

4. PÉRDIDAS DE GENERACIÓN.

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

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Instalación	MW	Hora desconexión	Hora normalización	Clientes Afectados	Observaciones
San Clemente	Barra de MT		21:06	21:11	Consumos asociados a CGED	
San Clemente	Cto. Huamachuco 52C1	3,9	21:06	21:12	Consumos asociados a CGED	
San Clemente	Cto. El Canelo 52C2	6,08	21:06	21:21	Consumos asociados a CGED	
San Clemente	Cto. Trafalgar 52C4	0,87	21:06	21:12	Consumos asociados a CGED	
	TOTAL	10,85				

ENS: 0,9 MWH

INFORME (s) CDEC N°: IF 2019000862	FECHA DE FALLA: 12 de marzo de 2019
INSTALACIÓN (ES) S/E SAN CLEMENTE	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

S/E	Evento	Horario desconexión
San Clemente	Desconexión forzada de interruptor 52CT general de MT del transformador N°1.	21:06
San Clemente	Apertura manual de int. 52C1, maniobras de recuperación de suministro Cto. Huamachuco.	21:08
San Clemente	Apertura manual de int. 52C4, maniobras de recuperación de suministro Cto. Trafalgar.	21:08
San Clemente	Apertura manual de int. 52C2, maniobras de recuperación de suministro. Cto. El Canelo.	21:08
San Clemente	Cierre manual de int. 52CT por recuperación de suministro	21:11
San Clemente	Cierre manual de int. 52C1, maniobras de recuperación de suministro Cto. Huamachuco.	21:12
San Clemente	Cierre manual de int. 52C4, maniobras de recuperación de suministro Cto. Trafalgar.	21:12
San Clemente	Cierre manual de interruptor 52C2, maniobra de recuperación de suministro Cto. El Canelo.	21:21

6.1. Comentarios y Observaciones

A las 21:06 hrs del 12/03/2019 se produce la desconexión forzada del interruptor 52CT general de MT del transformador N°1 de SE San Clemente por sobrecarga de las instalaciones producida específicamente en la fase C, ya que se encontraba transferida la carga del alimentador Flor del Llano de la SE Maule hacia el Cto. Huamachuco de SE San Clemente por condición de falla en redes de MT. Para las maniobras de recuperación de suministro se realiza el despeje de la barra de MT realizando la apertura de todos los alimentadores asociados a ella y cerrando nuevamente el general de MT a las 21:11 hrs., luego se realiza el cierre parcial de los alimentadores de MT con lo cual se recupera la carga de toda la subestación. El día 13 de marzo a las 05:47 hrs. se normaliza la transferencia de carga del Cto. Flor del Llano hacia la SE Maule, normalizando la condición normal de operación en las redes de MT.

INFORME (s) CDEC N°: IF 2019000862	FECHA DE FALLA: 12 de marzo de 2019
INSTALACIÓN (ES) S/E SAN CLEMENTE	

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

SUBESTACIÓN	INSTALACIÓN	HORA	PROTECCIÓN OPERADA	TIEMPO	OBSERVACIONES
S/E SAN CLEMENTE	52CT	21:06	51	No Determinado en Registros	Protección (Control F5) operó por sobrecarga en fase "C"

AJUSTE ACTUAL DE LAS PROTECCIONES SE SAN CLEMENTE_MT

INTERRUPTOR GENERAL PAÑO CT

				Protección Fase							
N°	Alimentador	Control Tipo	Rec. Tipo	Apertura Mínima	Rápida	Op	Lentas	Op	Alternativo 1	Alternativo 2	Alternativo 3
CT1	Paño CT1	FORM5	NOVA	480	140*0,7	0	140*0,7	2	480	480	480
				Protección Residual							
				Apertura Mínima	Rápida	Op	Lentas	Op	Alternativo 1	Alternativo 2	Alternativo 3
				100	115*10+0.2	0	115*10+0.2	2	100	100	100

ALIMENTADOR "HUAMACHUCO" PAÑO C1

				Protección Fase							
N°	Alimentador	Control Tipo	Rec. Tipo	Apertura Mínima	Rápida	Op	Lentas	Op	Alternativo 1	Alternativo 2	Alternativo 3
C1	Paño C1	FORM5	NOVA	400	135*0,7+0.1	0	135*0,7+0.1	2	400	400	400
				Protección Residual							
				Apertura Mínima	Rápida	Op	Lentas	Op	Alternativo 1	Alternativo 2	Alternativo 3
				60	200*2	0	200*2	2	60	60	60

INFORME (s) CDEC N°: IF 2019000862	FECHA DE FALLA: 12 de marzo de 2019
INSTALACIÓN (ES) S/E SAN CLEMENTE	

ALIMENTADOR “EL CANELO” PAÑO C2

Protección Fase											
Nº	Alimentador	Control Tipo	Rec. Tipo	Apertura Mínima	Rápida	Op	Lentas	Op	Alternativo 1	Alternativo 2	Alternativo 3
C2	Paño C21	FORM5	NOVA	400	135°0,7+0.1	0	135°0,7+0.1	2	400	400	400
Protección Residual											
				Apertura Mínima	Rápida	Op	Lentas	Op	Alternativo 1	Alternativo 2	Alternativo 3
				60	201°3.3+0.2	0	201°3.3+0.2	2	600	60	60

ALIMENTADOR “TRAFALGAR” PAÑO C4

Protección Fase											
Nº	Alimentador	Control Tipo	Rec. Tipo	Apertura Mínima	Rápida	Op	Lentas	Op	Alternativo 1	Alternativo 2	Alternativo 3
C3	Paño C3	FORM6	NOVA	400	135°0,7+0.1	0	135°0,7+0.1	2	400	400	400
Protección Residual											
				Apertura Mínima	Rápida	Op	Lentas	Op	Alternativo 1	Alternativo 2	Alternativo 3
				60	201°3.3+0.2	0	201°3.3+0.2	2	60	60	60

INFORME (s) CDEC N°: IF 2019000862	FECHA DE FALLA: 12 de marzo de 2019
INSTALACIÓN (ES) S/E SAN CLEMENTE	

ANÁLISIS DE LAS PROTECCIONES

Eventos Unidad de control Form5 52CT

Registros de Evento Secuenciales encontrado

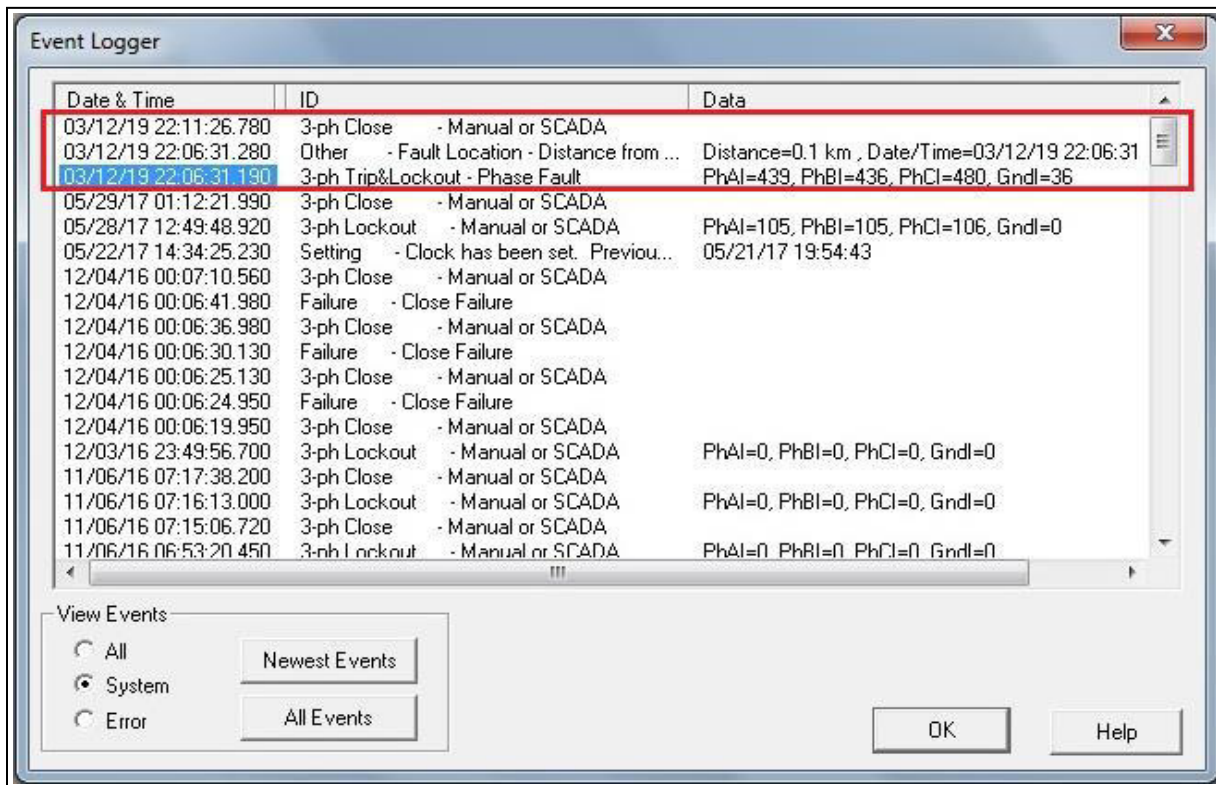


Figura N°3.- Se muestran los “Eventos” encontrados en la unidad de control Form5 del interruptor 52CT, en forma destacada a través del recuadro color rojo, los tres eventos que la unidad de control detectó y registró en el momento y posterior a la falla.

De lo anterior, se puede mencionar principalmente que en el primer evento registrado, el día 12-03-19 a las 22:06:31,190 hrs., se activó una orden de apertura sobre el interruptor, a través del elemento de sobrecorriente de fase, quedando Lock-out el control, “**3-ph Trip&Lockout-Phase Fault**”; y de acuerdo al registro de las corrientes de fase IA=439A; IB=436A y IC=480A, y su corriente residual de IG=36A; se observa que la “**fase C**” alcanzó, de acuerdo a sus ajustes, el valor

INFORME (s) CDEC N°: IF 2019000862	FECHA DE FALLA: 12 de marzo de 2019
INSTALACIÓN (ES) S/E SAN CLEMENTE	

de la corriente de **“Pick-up de Fase igual a 480A”** y por tanto **operó por una sobrecorriente en la fase “C”** del el paño. Luego a las 22:11:26,780 hrs., se realiza el **cierre definitivo** de la unidad. Por otro lado es importante indicar que el horario indicado en el primer evento registrado por la protección o unidad de control Form5 es 22:06:31,190 hrs., el que debiera, considerando el adelanto en que se encontraba la unidad de control, de las **21:05:20 hrs. aprox.**, de acuerdo a lo que indica en la figura N°2 siguiente.

Horario encontrado

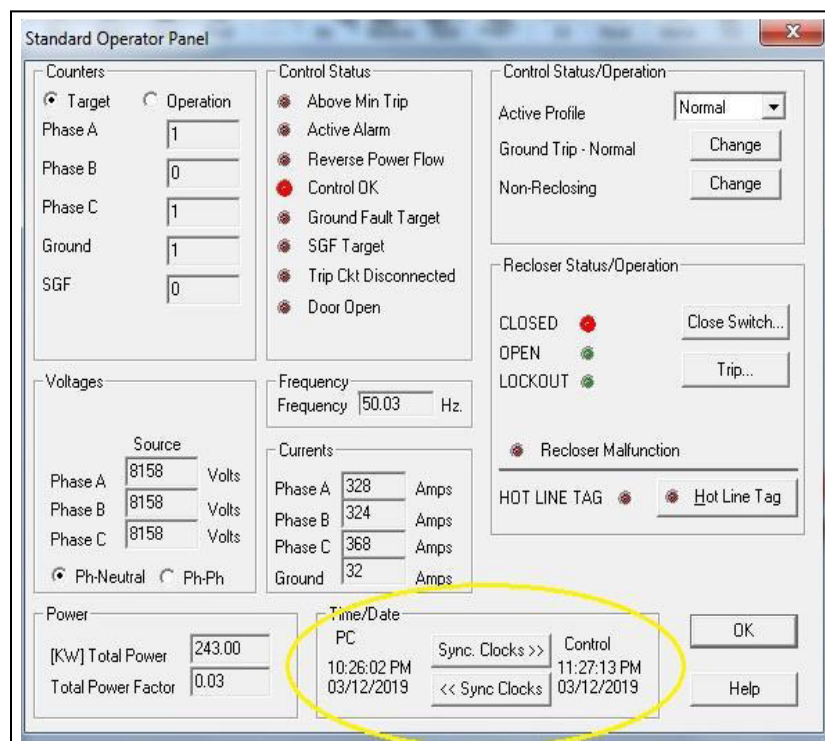
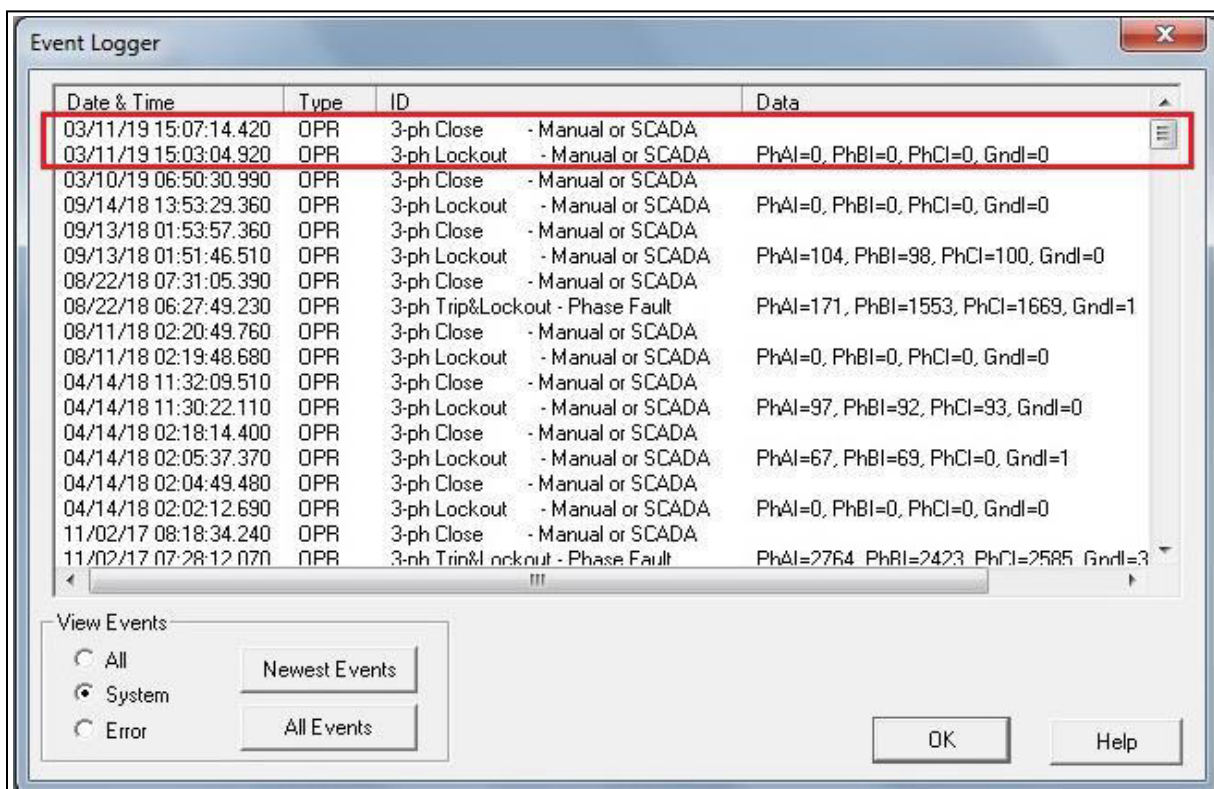


Figura N°4.- Se muestra el **“Horario”** encontrado en la unidad de control Form5 del interruptor 52CT de SE San Clemente, en que se aprecia un **adelanto de 1 hora; 1 minuto; 11 segundos**, aprox. respecto a la hora del PC (Hora correcta y exacta); cabe indicar que se corrigió la hora en la unidad de control, dejándola a la hora del PC.

INFORME (s) CDEC N°: IF 2019000862	FECHA DE FALLA: 12 de marzo de 2019
INSTALACIÓN (ES) S/E SAN CLEMENTE	

Eventos Unidad de control Form5 52C1: “Alimentador Huamachuco”

Registros de Evento Secuenciales encontrado



Date & Time	Type	ID	Data
03/11/19 15:07:14.420	OPR	3-ph Close	- Manual or SCADA
03/11/19 15:03:04.920	OPR	3-ph Lockout	- Manual or SCADA PhAI=0, PhBI=0, PhCI=0, GndI=0
03/10/19 06:50:30.990	OPR	3-ph Close	- Manual or SCADA
09/14/18 13:53:29.360	OPR	3-ph Lockout	- Manual or SCADA PhAI=0, PhBI=0, PhCI=0, GndI=0
09/13/18 01:53:57.360	OPR	3-ph Close	- Manual or SCADA
09/13/18 01:51:46.510	OPR	3-ph Lockout	- Manual or SCADA PhAI=104, PhBI=98, PhCI=100, GndI=0
08/22/18 07:31:05.390	OPR	3-ph Close	- Manual or SCADA
08/22/18 06:27:49.230	OPR	3-ph Trip&Lockout	- Phase Fault PhAI=171, PhBI=1553, PhCI=1669, GndI=1
08/11/18 02:20:49.760	OPR	3-ph Close	- Manual or SCADA
08/11/18 02:19:48.680	OPR	3-ph Lockout	- Manual or SCADA PhAI=0, PhBI=0, PhCI=0, GndI=0
04/14/18 11:32:09.510	OPR	3-ph Close	- Manual or SCADA
04/14/18 11:30:22.110	OPR	3-ph Lockout	- Manual or SCADA PhAI=97, PhBI=92, PhCI=93, GndI=0
04/14/18 02:18:14.400	OPR	3-ph Close	- Manual or SCADA
04/14/18 02:05:37.370	OPR	3-ph Lockout	- Manual or SCADA PhAI=67, PhBI=69, PhCI=0, GndI=1
04/14/18 02:04:49.480	OPR	3-ph Close	- Manual or SCADA
04/14/18 02:02:12.690	OPR	3-ph Lockout	- Manual or SCADA PhAI=0, PhBI=0, PhCI=0, GndI=0
11/02/17 08:18:34.240	OPR	3-ph Close	- Manual or SCADA
11/02/17 07:28:12.070	OPR	3-ph Trip&Lockout	- Phase Fault PhAI=2764, PhBI=2423, PhCI=2585, GndI=3

Figura N°5.- Se muestran los “Eventos” encontrados en la unidad de control Form5 del reconectador del paño 52C1 Alimentador “Huamachuco”, en forma destacada a través del recuadro color rojo, los dos eventos que la unidad de control detectó y registró en el momento y posterior a la “Apertura” del interruptor 52CT; descartando algún tipo de falla en este circuito.

De lo anterior, se puede mencionar principalmente que en el primer evento registrado “**3-ph Lockout_Manual or Scada**”, corresponde al momento en que se le da una orden apertura; y el segundo, al momento de una orden de cierre del reconectador, **ambas vía SCADA**; además se observan las corrientes registrados en valores cero para cada una de las fases y corriente residual.

INFORME (s) CDEC N°: IF 2019000862	FECHA DE FALLA: 12 de marzo de 2019
INSTALACIÓN (ES) S/E SAN CLEMENTE	

Por otro lado es importante indicar que el horario indicado en el primer evento registrado por la protección o unidad de control Form5 es 15:03:04,920hrs., pero del día anterior 11-03-2019; el que debiera, considerando el atraso en que se encontraba la unidad de control, ser las **21:06:36.920 hrs. aprox., del 12-03-2019**, de acuerdo a lo que se indica en la figura N°4 siguiente.

Horario encontrado

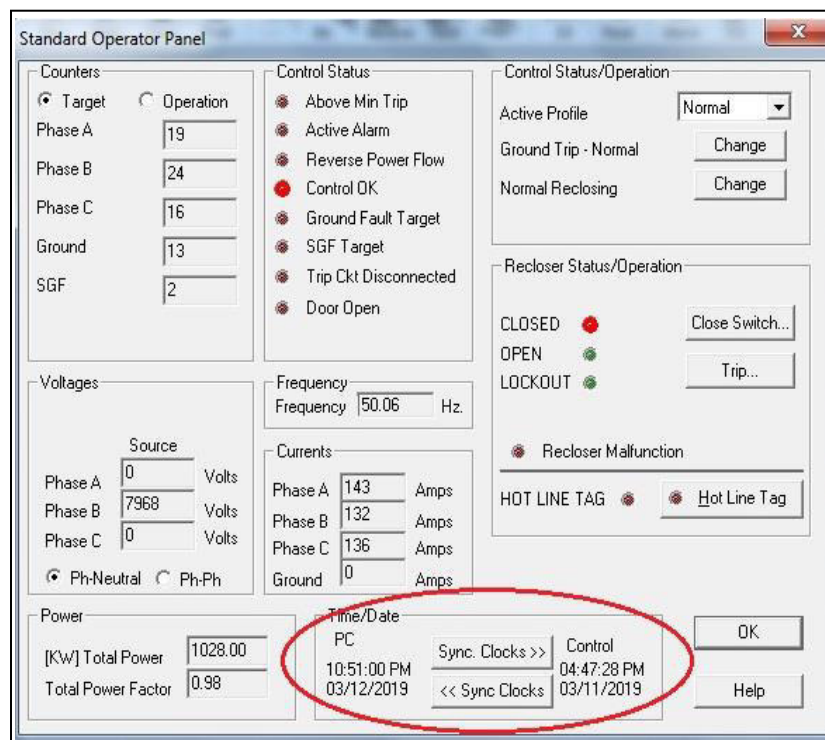
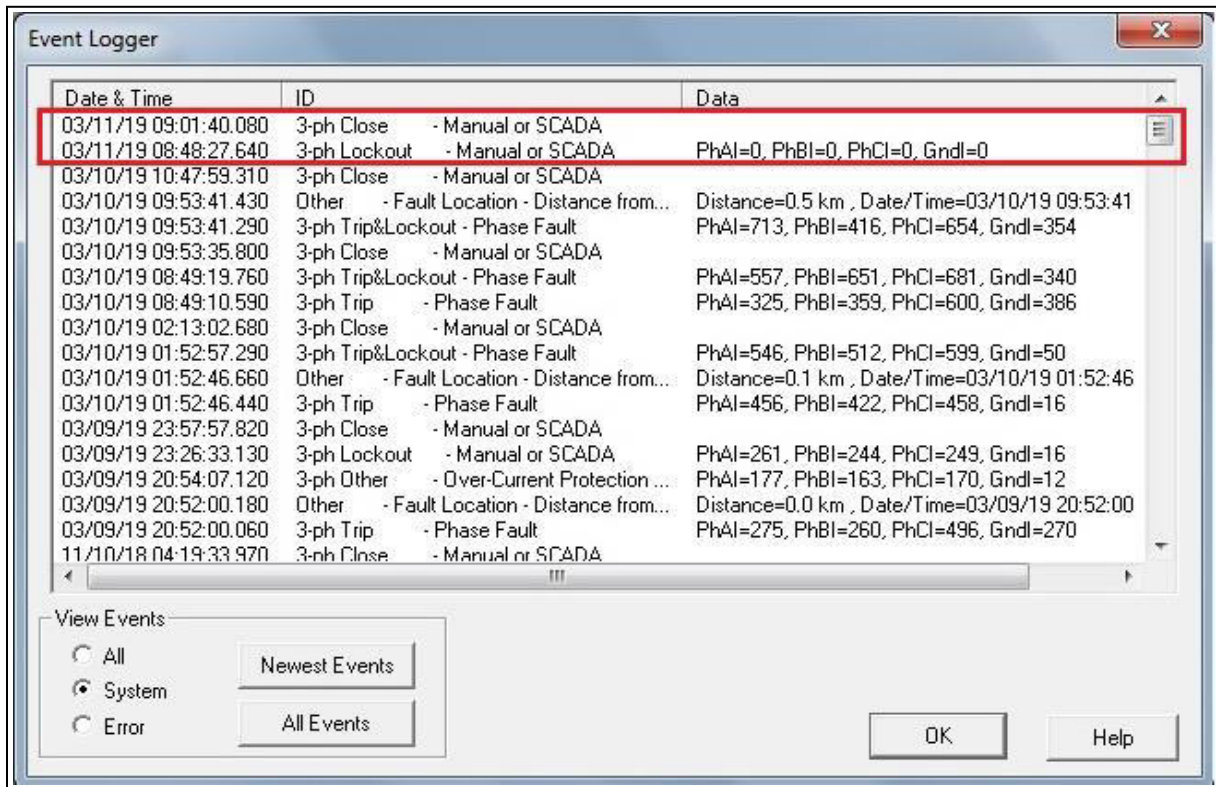


Figura N°6.- Se muestra el “Horario” encontrado en la unidad de control Form5 del reconectador 52C1, en que se aprecia con fecha del día anterior; por tanto esta unidad **presenta un retraso de 1 día (24 horas) más 6 horas; 3 minutos y 32 segundos;** respecto de la hora y fecha del PC (Fecha y Hora correcta y exacta); cabe indicar que también se procedió a corregir la fecha y hora en la unidad de control, dejándola a la hora del PC.

INFORME (s) CDEC N°: IF 2019000862	FECHA DE FALLA: 12 de marzo de 2019
INSTALACIÓN (ES) S/E SAN CLEMENTE	

Eventos Unidad de control Form5 52C2: "Alimentador El Canelo"

Registros de Evento Secuenciales encontrado



Date & Time	ID	Data
03/11/19 09:01:40.080	3-ph Close	- Manual or SCADA
03/11/19 08:48:27.640	3-ph Lockout	- Manual or SCADA PhA=0, PhB=0, PhC=0, Gnd=0
03/10/19 10:47:59.310	3-ph Close	- Manual or SCADA
03/10/19 09:53:41.430	Other	- Fault Location - Distance from... Distance=0.5 km , Date/Time=03/10/19 09:53:41
03/10/19 09:53:41.290	3-ph Trip&Lockout	- Phase Fault PhA=713, PhB=416, PhC=654, Gnd=354
03/10/19 09:53:35.800	3-ph Close	- Manual or SCADA
03/10/19 08:49:19.760	3-ph Trip&Lockout	- Phase Fault PhA=557, PhB=651, PhC=681, Gnd=340
03/10/19 08:49:10.590	3-ph Trip	- Phase Fault PhA=325, PhB=359, PhC=600, Gnd=386
03/10/19 02:13:02.680	3-ph Close	- Manual or SCADA
03/10/19 01:52:57.290	3-ph Trip&Lockout	- Phase Fault PhA=546, PhB=512, PhC=599, Gnd=50
03/10/19 01:52:46.660	Other	- Fault Location - Distance from... Distance=0.1 km , Date/Time=03/10/19 01:52:46
03/10/19 01:52:46.440	3-ph Trip	- Phase Fault PhA=456, PhB=422, PhC=458, Gnd=16
03/09/19 23:57:57.820	3-ph Close	- Manual or SCADA
03/09/19 23:26:33.130	3-ph Lockout	- Manual or SCADA PhA=261, PhB=244, PhC=249, Gnd=16
03/09/19 20:54:07.120	3-ph Other	- Over-Current Protection ... PhA=177, PhB=163, PhC=170, Gnd=12
03/09/19 20:52:00.180	Other	- Fault Location - Distance from... Distance=0.0 km , Date/Time=03/09/19 20:52:00
03/09/19 20:52:00.060	3-ph Trip	- Phase Fault PhA=275, PhB=260, PhC=496, Gnd=270
11/10/18 04:19:33.970	3-ph Close	- Manual or SCADA

Figura N°7.- Se muestran los "Eventos" encontrados en la unidad de control Form5 del reconectador del paño 52C2 Alimentador "El Canelo", en forma destacada a través del recuadro color rojo, los **dos eventos** que la unidad de control detectó y registró en el momento y posterior a la "Apertura" del interruptor 52CT; descartando algún tipo de falla en este circuito.

De lo anterior, se puede mencionar principalmente que en el primer evento registrado **"3-ph Lockout_Manual or Scada"**, corresponde al momento en que se le da **una orden apertura**; y el segundo, al momento de **una orden de cierre** del reconectador, **ambas vía SCADA**; además se observan las corrientes registradas en valores cero para cada una de las fases y corriente residual.

INFORME (s) CDEC N°: IF 2019000862	FECHA DE FALLA: 12 de marzo de 2019
INSTALACIÓN (ES) S/E SAN CLEMENTE	

Por otro lado es importante indicar que el horario indicado en el primer evento registrado por la protección o unidad de control Form5 es 10:49:25,920hrs., pero del día anterior 11-03-2019; el que debiera, considerando el atraso en que se encontraba la unidad de control, ser las **21:06:42.640 hrs. aprox., del 12-03-2019**, de acuerdo a lo que se indica en la figura N°4 siguiente.

Horario encontrado

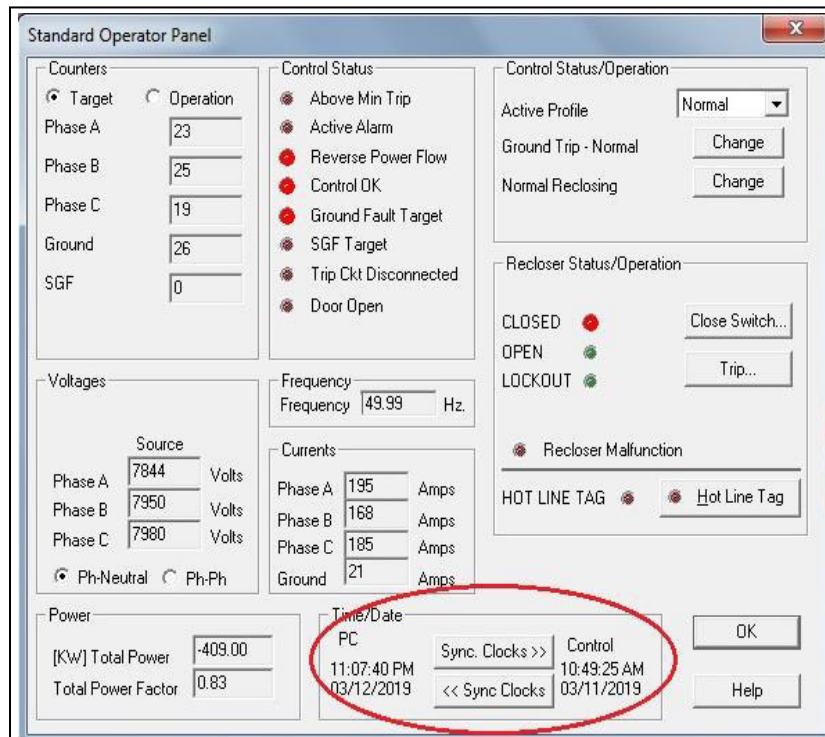
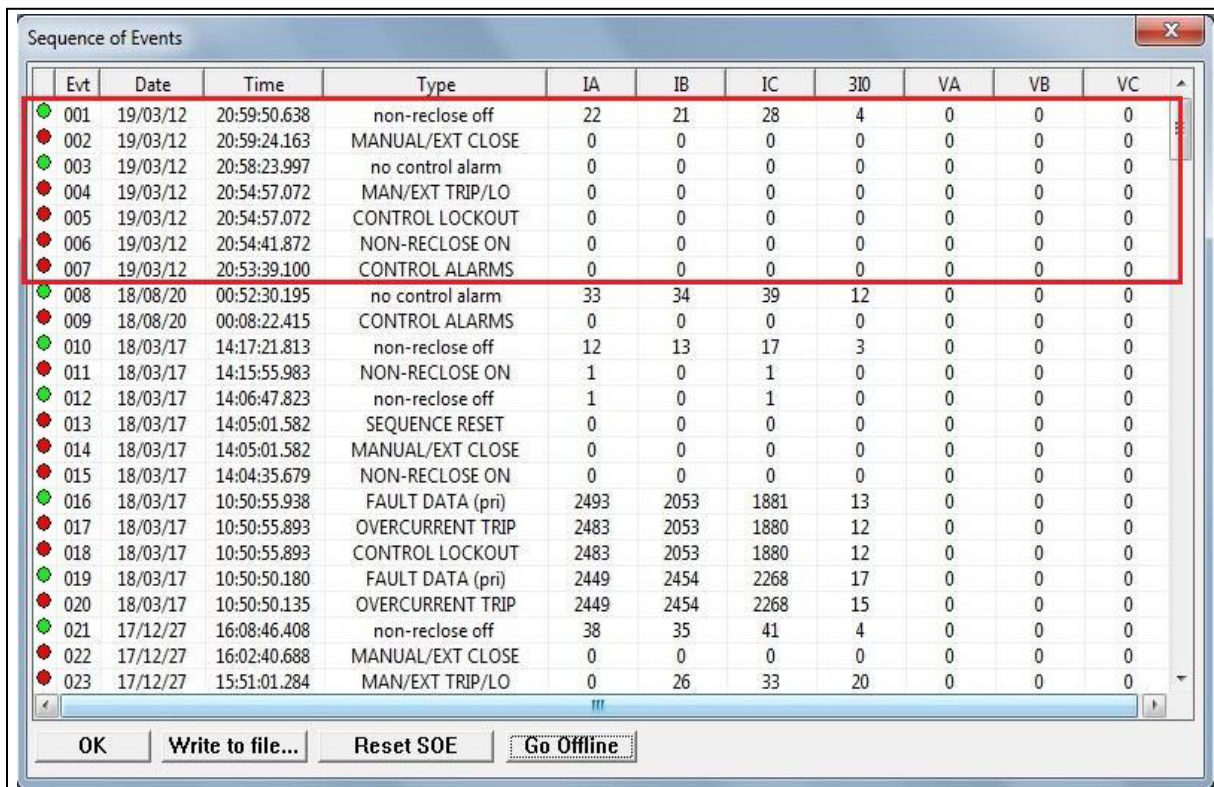


Figura N°8.- Se muestra el "Horario" encontrado en la unidad de control Form5 del reconector 52C2, en que se aprecia con fecha del día anterior; por tanto esta unidad presenta un **retraso de 1 día (24 horas) más 12 horas; 18 minutos y 15 segundos**; respecto de la hora y fecha del PC (Fecha y Hora correcta y exacta); cabe indicar que también se procedió a corregir la fecha y hora en la unidad de control, dejándola a la hora del PC.

INFORME (s) CDEC N°: IF 2019000862	FECHA DE FALLA: 12 de marzo de 2019
INSTALACIÓN (ES) S/E SAN CLEMENTE	

Eventos Unidad de control Form5 52C4: "Alimentador Trafalgar"

Registros de Evento Secuenciales encontrado



Evt	Date	Time	Type	IA	IB	IC	3I0	VA	VB	VC
001	19/03/12	20:59:50.638	non-reclose off	22	21	28	4	0	0	0
002	19/03/12	20:59:24.163	MANUAL/EXT CLOSE	0	0	0	0	0	0	0
003	19/03/12	20:58:23.997	no control alarm	0	0	0	0	0	0	0
004	19/03/12	20:54:57.072	MAN/EXT TRIP/LO	0	0	0	0	0	0	0
005	19/03/12	20:54:57.072	CONTROL LOCKOUT	0	0	0	0	0	0	0
006	19/03/12	20:54:41.872	NON-RECLOSE ON	0	0	0	0	0	0	0
007	19/03/12	20:53:39.100	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0
008	18/08/20	00:52:30.195	no control alarm	33	34	39	12	0	0	0
009	18/08/20	00:08:22.415	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0
010	18/03/17	14:17:21.813	non-reclose off	12	13	17	3	0	0	0
011	18/03/17	14:15:55.983	NON-RECLOSE ON	1	0	1	0	0	0	0
012	18/03/17	14:06:47.823	non-reclose off	1	0	1	0	0	0	0
013	18/03/17	14:05:01.582	SEQUENCE RESET	0	0	0	0	0	0	0
014	18/03/17	14:05:01.582	MANUAL/EXT CLOSE	0	0	0	0	0	0	0
015	18/03/17	14:04:35.679	NON-RECLOSE ON	0	0	0	0	0	0	0
016	18/03/17	10:50:55.938	FAULT DATA (pri)	2493	2053	1881	13	0	0	0
017	18/03/17	10:50:55.893	OVERCURRENT TRIP	2483	2053	1880	12	0	0	0
018	18/03/17	10:50:55.893	CONTROL LOCKOUT	2483	2053	1880	12	0	0	0
019	18/03/17	10:50:50.180	FAULT DATA (pri)	2449	2454	2268	17	0	0	0
020	18/03/17	10:50:50.135	OVERCURRENT TRIP	2449	2454	2268	15	0	0	0
021	17/12/27	16:08:46.408	non-reclose off	38	35	41	4	0	0	0
022	17/12/27	16:02:40.688	MANUAL/EXT CLOSE	0	0	0	0	0	0	0
023	17/12/27	15:51:01.284	MAN/EXT TRIP/LO	0	26	33	20	0	0	0

Figura N°9.- Se muestran los "Eventos" encontrados en la unidad de control Form6 del reconectador del paño 52C4 Alimentador "Trafalgar", en forma destacada a través del recuadro color rojo, los **siete eventos que la unidad de control detectó y registró en el momento y posterior a la "Apertura" del interruptor 52CT**; descartando también algún tipo de falla en este circuito.

De lo anterior, se puede mencionar principalmente que en el evento N°004 registrado "**MAN/EXT TRIP/LO**", corresponde al momento en que se le da **una orden apertura**; y el evento N°002, al momento de **una orden de cierre** del reconectador, **ambas vía SCADA**; además se observan las corrientes registradas en valores cero para cada una de las fases y corriente residual.

INFORME (s) CDEC N°: IF 2019000862	FECHA DE FALLA: 12 de marzo de 2019
INSTALACIÓN (ES) S/E SAN CLEMENTE	

Por otro lado es importante indicar que el horario indicado en el evento N°004 registrado por la protección o unidad de control Form6 es 20:54:57,072hrs.; el que debiera, considerando el atraso en que se encontraba la unidad de control, ser las **21:06:55.91 hrs. aprox., del 12-03-2019**, de acuerdo a lo que se indica en la figura siguiente.

Horario encontrado

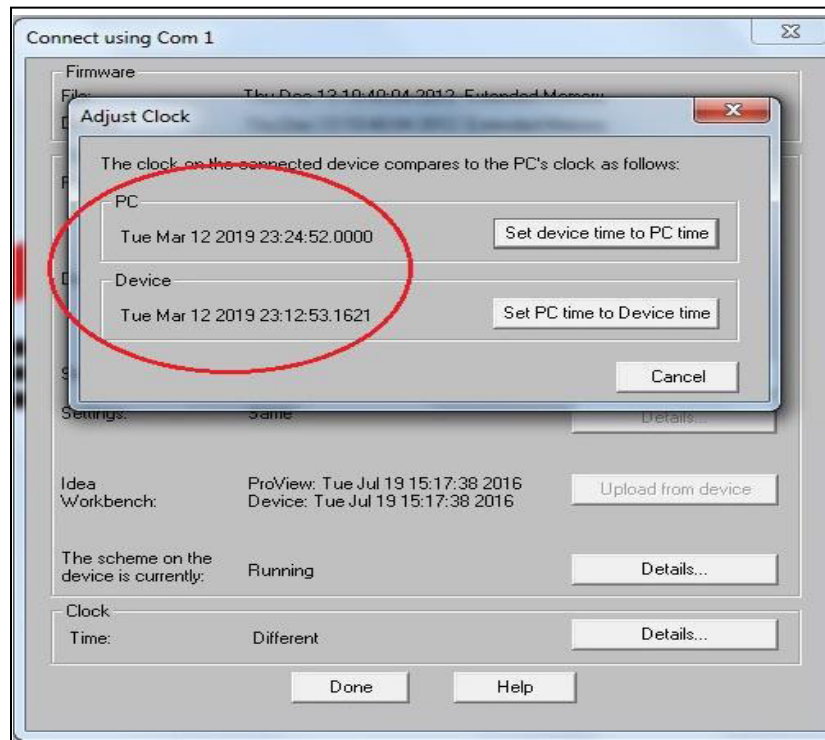


Figura N°10.- Se muestra el “Horario” encontrados en la unidad de control Form6 del interruptor 52C4, en que se aprecia un retraso de 11 minutos y 58,84 segundos aprox., respecto a la hora del PC (Hora correcta y exacta).



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF 2019000862	FECHA DE FALLA: 12 de marzo de 2019
INSTALACIÓN (ES) S/E SAN CLEMENTE	

8. CORRECTIVAS A CORTO PLAZO

Inmediatamente, se realizó la sincronización horaria de las distintas unidades de control de los equipos de protección.

9. ACCIONES CORRECTIVAS A LARGO PLAZO

No Aplica

10. CONCLUSIONES

De acuerdo a los antecedentes presentados y los eventos analizados en el “**Interrupor General 52CT**” y en cada uno de los alimentadores de MT, **Huamachuco (52C1), El Canelo (52C2) y Trafalgar (52C4) de SE San Clemente**; se concluye la correcta operación de la **unidad de control (FORM5) asociado al interruptor 52CT (General de MT)**, por medio de su elemento de sobrecorriente de fase, la cual operó porque la “**Fase C**” superó el **valor de pick-up de fase**, valor ajustado en **480A**, en el despeje rápido, oportuno y selectivo de la falla.

11. ANÁLISIS CONJUNTO

A las 21:06 hrs del 12/03/2019 se produce la desconexión forzada del interruptor 52CT general de MT del transformador N°1 de SE San Clemente por sobrecarga de las instalaciones producida específicamente en la fase C, ya que se encontraba transferida la carga del alimentador Flor del Llano de la SE Maule hacia el Cto. Huamachuco de SE San Clemente por condición de falla en redes de MT. Para las maniobras de recuperación de suministro se realiza el despeje de la barra de MT realizando la apertura de todos los alimentadores asociados a ella y cerrando nuevamente el interruptor general de MT a las 21:11 hrs., luego se realiza el cierre parcial de los alimentadores de MT con lo cual se recupera la carga de toda la subestación. El día 13 de marzo a las 05:48 hrs. se normaliza la transferencia de carga del Cto. Flor del Llano hacia la SE Maule, normalizando la condición normal de operación en las redes de MT.



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF 2019000862	FECHA DE FALLA: 12 de marzo de 2019
INSTALACIÓN (ES) S/E SAN CLEMENTE	

ANEXO N°1

Histórico de alarmas



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF 2019000862	FECHA DE FALLA: 12 de marzo de 2019
INSTALACIÓN (ES) S/E SAN CLEMENTE	

13-03-2019	00:06:18.0	[SCADA_TA]	SACLE_013_ST_ABTO_INTE_52CT	CFN	Abierto	SClemente_13_ST_Abierto_52CT
13-03-2019	00:07:32.0	[SCADA_TA]	SACLE_013_ST_ABTO_INTE_52C1	CFN	Abierto	SClemente_13_ST_Abierto_52C1
13-03-2019	00:07:44.0	[SCADA_TA]	SACLE_C4_52C4_ST_ABI	CFN	ABIERTO	52C4 ABIERTO
13-03-2019	00:08:02.3	[SCADA_TA]	SACLE_013_OR_ABRI_INTE_52C2		1	SClemente_13_CM_Abrir_52C2
13-03-2019	00:11:10.0	[SCADA_TA]	SACLE_013_ST_CRDO_INTE_52CT	CFN	Cerrado	SClemente_13_ST_Cerrado_52CT
13-03-2019	00:11:40.0	[SCADA_TA]	SACLE_013_ST_CRDO_INTE_52C1	CFN	Cerrado	SClemente_13_ST_Cerrado_52C1
13-03-2019	00:12:00.3	[SCADA_TA]	SACLE_C4_52C4_OR_CERRAR		1	52C4 CERRAR
13-03-2019	00:20:37.1	[SCADA_TA]	SACLE_013_OR_CERR_INTE_52C2		1	SClemente_13_CM_Cerrar_52C2



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

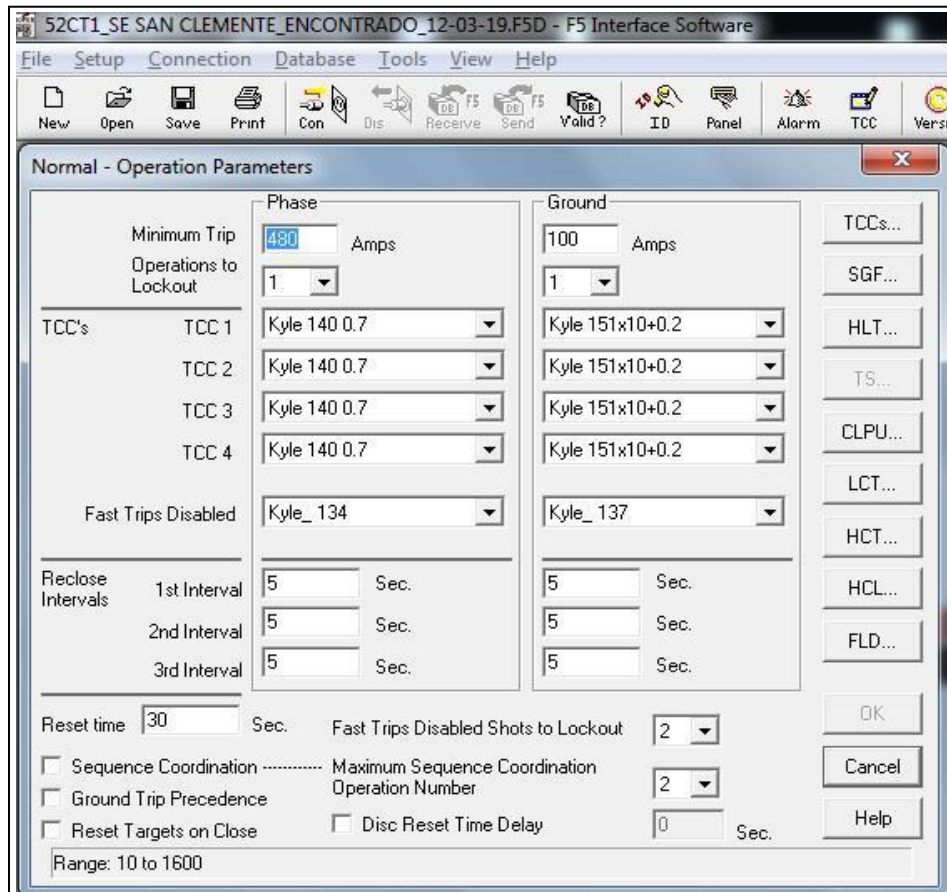
INFORME (s) CDEC N°: IF 2019000862	FECHA DE FALLA: 12 de marzo de 2019
INSTALACIÓN (ES) S/E SAN CLEMENTE	

ANEXO N°2
AJUSTES DEL INTERRUPTOR GENERAL 52CT Y CIRCUITOS MT
SE SAN CLEMENTE

INFORME (s) CDEC N°: IF 2019000862	FECHA DE FALLA: 12 de marzo de 2019
INSTALACIÓN (ES) S/E SAN CLEMENTE	

Ajustes Unidad de control Form5 52CT

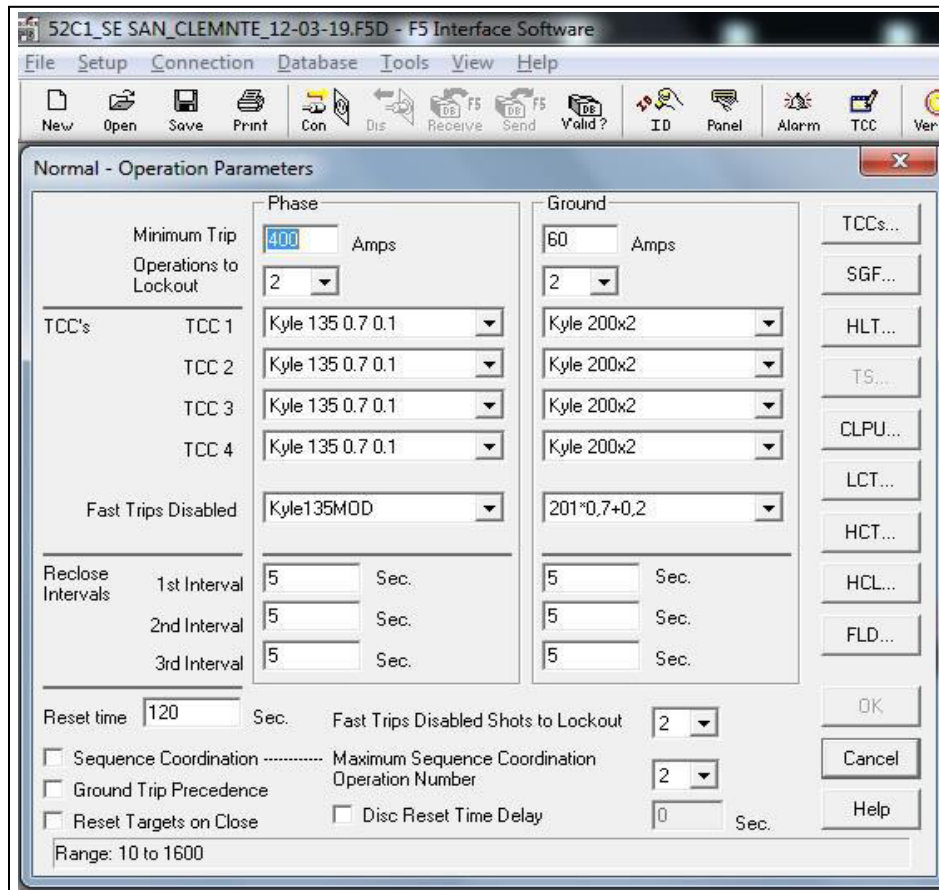
INTERRUPTOR GENERAL PAÑO CT



(NOTA: Se muestran los “Ajustes Normales” del interruptor 52CT, los Alt 1; Alt2 y Alt3 son idénticos a los Normales).

INFORME (s) CDEC N°: IF 2019000862	FECHA DE FALLA: 12 de marzo de 2019
INSTALACIÓN (ES) S/E SAN CLEMENTE	

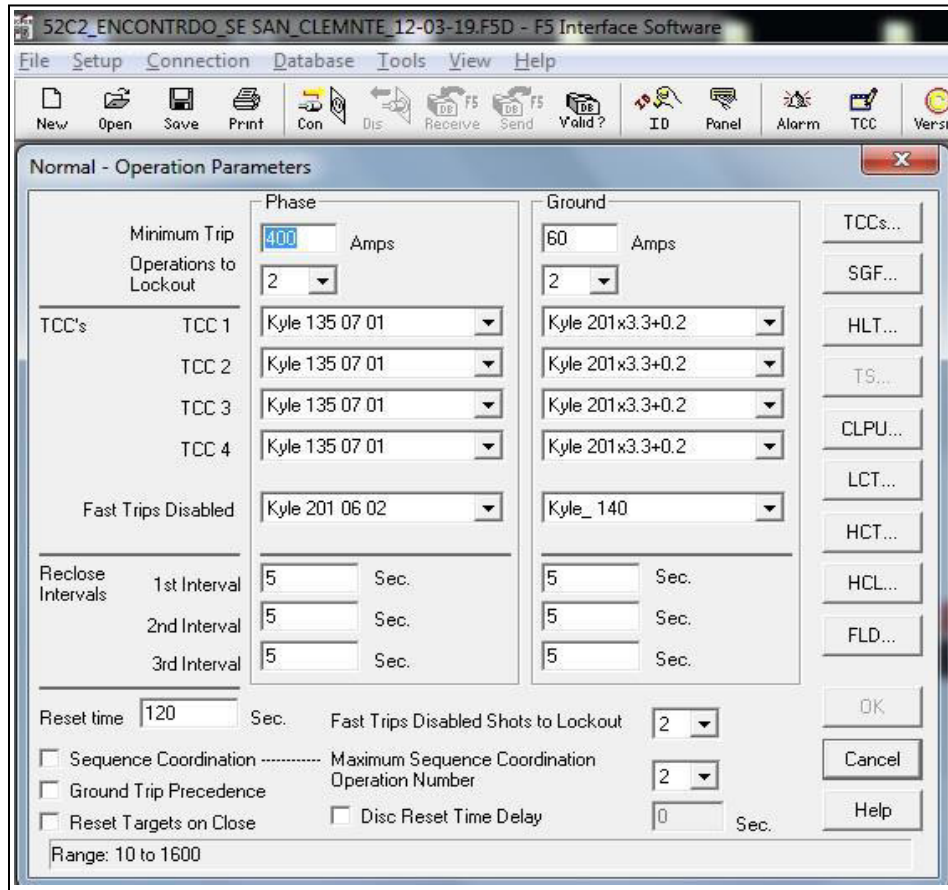
ALIMENTADOR “HUAMACHUCO” PAÑO C1



(NOTA: Se muestran los “Ajustes Normales” del interruptor 52C1, los Alt 1; Alt2 y Alt3 son idénticos a los Normales).

INFORME (s) CDEC Nº: IF 2019000862	FECHA DE FALLA: 12 de marzo de 2019
INSTALACIÓN (ES) S/E SAN CLEMENTE	

ALIMENTADOR “EL CANELO” PAÑO C2



(NOTA: Se muestran los “Ajustes Normales” del interruptor 52C2, los Alt 1; Alt2 y Alt3 son idénticos a los Normales).



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF 2019000862	FECHA DE FALLA: 12 de marzo de 2019
INSTALACIÓN (ES) S/E SAN CLEMENTE	

ALIMENTADOR “TRAFALGAR” PAÑO C4

Simplified Setup

Group: **Normal** [Cancel] [Help] [OK]

Operations Sequence

TCC1	TCC2	Min Trip	Trip #1	Trip #2	Trip #3	Trip #4
Ph 135	135	400	TCC1	TCC1	TCC2	TCC2
Ph Rcls Interval #1, #2, #3	5			5	5	
Gd 201	201	60	TCC1	TCC1	TCC2	TCC2
Gd Rcls Interval #1, #2, #3	5			5	5	
Trips to Lockout	2		Reset Time	30		

Complex TCC

TCC	Ph	Gd	Time Multiplier	Time Adder	Min Rsp Time
TCC1	Ph		0.7	0.1	0.013
	Gd		3.3	0.2	0.013
TCC2	Ph		0.7	0.1	0.013
	Gd		3.3	0.2	0.013

High Current Trip

TCC	Ph	Gd	HCT	Min Trip Mult	Time Delay
TCC1	Ph		<input type="checkbox"/>	32	0.016
	Gd		<input type="checkbox"/>	32	0.016
TCC2	Ph		<input type="checkbox"/>	32	0.016
	Gd		<input type="checkbox"/>	32	0.016

Complex TCC

TCC	Ph	Gd	Disk Reset Coeff.
TCC1	Ph		1e-006
	Gd		1e-006
TCC2	Ph		1e-006
	Gd		1e-006

Cold Load Pickup

TCC	Ph	Gd	Min Trip	Time Mult.	Time Adder	Min Rsp Time
TCC1	Ph		200	1	0	0.013
	Gd		100	1	0	0.013

Block Ops to L/O 2 Rcls Intrvl 2 Actv Time 20

System Configuration, PT/Bushing Connections

Description: **Form6 52C4**

Connected... A/AB B/BC C/CA

PT Ratio (x:1) 120 120 120

Adjust (deg) 0 0 0

V expected 15 1-2 3-4 5-6

CT Type 1Amp Wye-Connected PT's

CTR (1A) 1000 A-B-C Phase Sequence

CTR (5A) 1200 Disable Phantom Phase

Pole Mounted System Frequency 50

High Current Lockout

Ph	Gd	Pickup	Trip #1	Trip #2	Trip #3
Ph		20000	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
Gd		20000	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>

Reclose Retry

Enable Interval 60 # of Attempts 1

Interrupter Duty

100% Duty Factor Preset Ph A% 0 Ph B% 0 Ph C% 0

1111 (kA*10^5)

(NOTA: Se muestran los “Ajustes Normales” del interruptor 52C4, los Alt 1; Alt2 y Alt3 son idénticos a los Normales).