

Estudio para análisis de falla EAF 435/2019

“Desconexión forzada del transformador N°2 66/15 kV SE Talca”

Fecha de Emisión: 10-01-2020

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	18/12/2019
Hora	17:39

b. Estimación de consumos desconectados

Consumos desconectados (MW)	18.00
-----------------------------	-------

c. Origen de la falla

La desconexión forzada del transformador N°2 66/15 kV de S/E Talca se debió a la operación descoordinada de sus protecciones ante falla en el alimentador MT Estación (correspondiente al paño C2 de la mencionada S/E).

c.1 Fenómeno Físico:

OPE6: Desconexión debido a falla en instalaciones de distribución

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

PR4: Desconectores

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 Talca	Transformador 66/15 kV N°2	17:39	17:44
S/E Talca	Barra 15 kV N°2	17:39	17:44

- 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 Talca (alimentador Tabaco)	3.55	0.040	17:39	17:45
S/E Talca (alimentador Vaccaro)	5.60	0.060	17:39	17:45
S/E Talca (alimentador Estación)	8.85	0.090	17:39	18:37

Total: 18.00 MW 0.190 %

- Las horas y montos 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 Talca	CGED	Regulado	3.55	0.10	0.4
S/E Talca	CGED	Regulado	5.60	0.10	0.6
S/E Talca	CGED	Regulado	8.85	0.97	8.6

Clientes Regulados : 9.6 MWh
Clientes Libres : 0.0 MWh
Total : 9.6 MWh

- Los montos 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: 9701.0 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional mediante las centrales Angamos (ANG1 y ANG2), Canutillar (U1), Cochrane (CCH1 y CCH2), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Pangué (U1), Pehuenche (U2) y Ralco (U1 y U2).

Operación Programada

En anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 18 de diciembre de 2019.

Operación Real

En anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 18 de diciembre 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 18 de diciembre de 2019.

Mantenimientos

En anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 18 de diciembre de 2019.

Estado y configuración previo a la falla

Previo a la falla el interruptor 52CS de S/E Talca se encontraba abierto.

Otros antecedentes relevantes

La empresa CGE S.A. señala:

"A las 17:40 hrs del día miércoles 18 de diciembre de 2019 se produce la operación del interruptor 52BT2 y 52CT2 de S/E Talca afectando los consumos de CGE Distribución. A las 17:43 horas se realiza el despeje de la barra de MT del transformador N°2 y se realiza la energización del transformador N°2 y la normalización de la barra de MT N°2, luego se realiza el cierre parcial de los alimentadores 52C4 Cto. Tabaco y 52C5 Cto. Vaccaro a las 17:45 hrs. Una vez que personal de distribución aísla la falla en redes de MT se realiza el cierre del interruptor 52C2 Cto. Estación, normalizando la configuración de las instalaciones".

Acciones correctivas a corto plazo

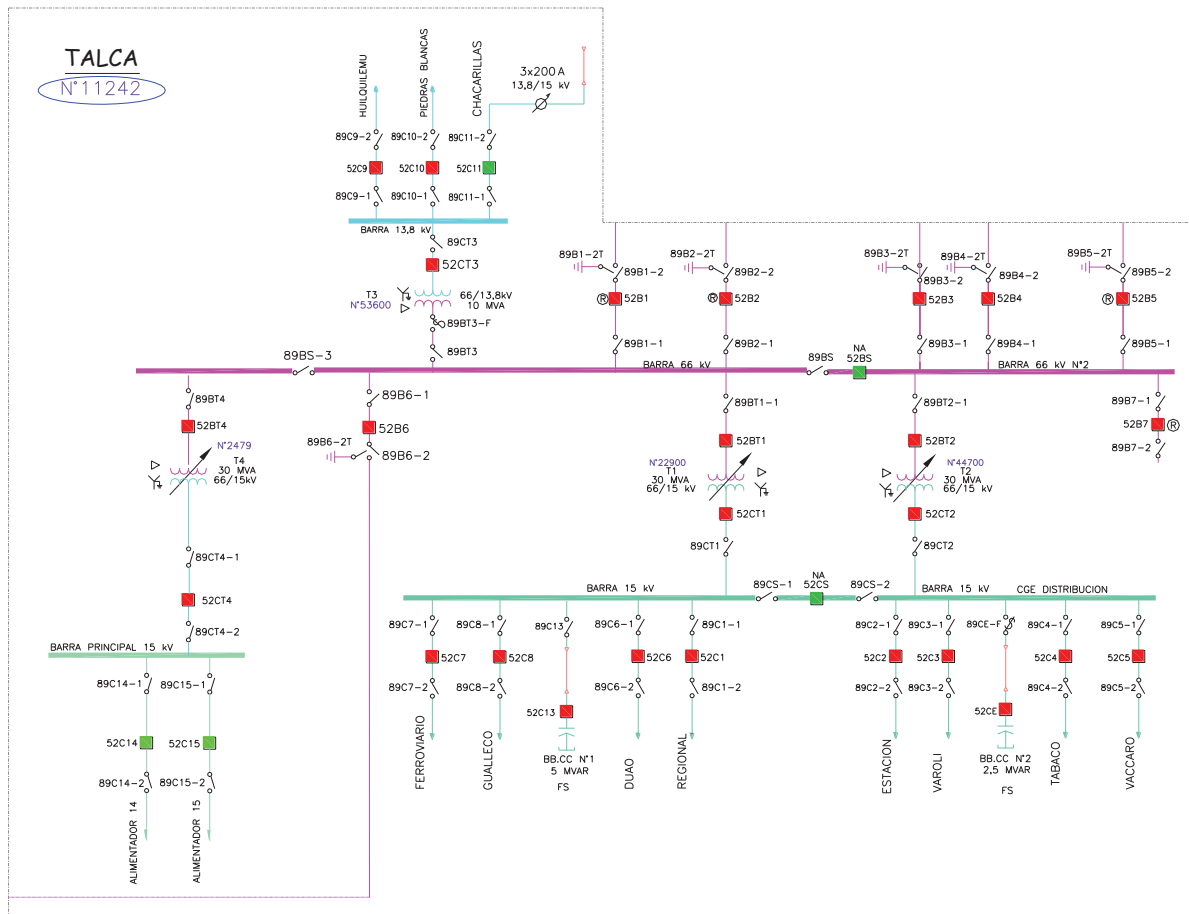
La empresa CGE S.A. señala como acciones correctivas de corto plazo lo siguiente:

- Corrección de la estampa de tiempo del control F5 del reconector 52C2 de S/E Talca, correspondiente al alimentador Estación, con plazo hasta el día 10 de enero 2020.
- Modificación de los ajustes de las protecciones de sobrecorriente que operan sobre los interruptores 52BT2 (SEL 387 y SEL 311C) y 52CT2 (SEL 387 y SEL 551) de S/E Talca para garantizar un tiempo de paso de 300 ms con las protecciones de ubicadas aguas abajo (con plazo hasta el día 13 de marzo de 2020).

Acciones correctivas a largo plazo

No se indican.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Evento
17:39	Apertura automática del interruptor 52BT2 de S/E Talca, correspondiente al lado 66 kV del transformador N°2 de dicha S/E, por operación de su protección de sobrecorriente de fase.
17:39+	Apertura automática del interruptor 52CT2 de S/E Talca, correspondiente al lado 15 kV del transformador N°2 de dicha S/E, por operación de su protección de sobrecorriente de fase.
17:39++	Apertura automática del interruptor 52C2 de S/E Talca, correspondiente al alimentador Estación, por operación de su protección de sobrecorriente de fase.

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Hora	Acción
18/12/2019	17:43	Apertura manual de los interruptores 52C2, 52C4 y 52C5 de S/E Talca, correspondientes a los alimentadores Estación, Tabaco y Vaccaro, respectivamente.
18/12/2019	17:44	Cierre manual de los interruptores 52BT2 y 52CT2 de S/E Talca, quedando energizada en vacío la barra 15 kV N°2 de dicha S/E.
18/12/2019	17:45	Cierre manual de los interruptores 52C4 y 52C5 de S/E Talca, recuperando los consumos de los alimentadores Tabaco y Vaccaro, respectivamente.
18/12/2019	18:37	Cierre manual del interruptor 52C2, recuperando los consumos asociados al alimentador Estación.

- Las horas 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

La desconexión forzada del transformador N°2 66/15 kV de S/E Talca se debió a la operación descoordinada de sus protecciones ante falla en el alimentador MT Estación (correspondiente al paño C2 de la mencionada S/E).

A raíz de lo anterior se produjo la pérdida de 18 MW de consumos en S/E Talca.

Protecciones asociadas a los interruptores 52BT2 y 52CT2 S/E Talca:

Sobre el interruptor 52BT2 de S/E Talca hay vinculados dos relés de protección: SEL 387 y SEL 311C. El primero posee habilitada la función diferencial de transformador (87T) y sobrecorriente de fase y residual (51/51N), entre otras. El segundo equipo posee habilitada la función de distancia de fase y residual (21/21N) y sobrecorriente de fase y residual (51/51N), teniendo esta última función idénticos ajustes en ambos sistemas de protecciones. Los ajustes detallados de estos relés se encuentran disponibles en el Anexo N°6.

Por otro lado, sobre el interruptor 52CT2 de S/E Talca también se encuentra vinculado el relé SEL 387 y, además, un relé SEL 551C. Ambos poseen habilitadas para el paño CT2 funciones de sobrecorriente de fase y residual (51/51N).

Cabe destacar que el ajuste de la función 51 es idéntica en ambos paños, BT2 y CT2, en por unidad al tomar como base, según corresponda, la corriente nominal de cada devanado del transformador N°2 de S/E Talca. Los ajustes detallados de estos relés se encuentran disponibles en el Anexo N°6.

Cabe mencionar que, según lo indicado por la empresa CGE S.A., en el relé diferencial de transformador SEL 387 los elementos de sobrecorriente de tiempo inverso 51P1 y 51P2 se encuentran asociados a los paños BT2 y CT2 de S/E Talca, respectivamente. Asimismo, la empresa indica que las señales digitales IN101 e IN102 corresponden al cambio de estado de los interruptores 52BT2 y 52CT2, respectivamente. Finalmente, la empresa indica que los elementos TRIP2 y TRIP3 corresponden a la orden de apertura sobre los interruptores 52BT2 y 52CT2, respectivamente.

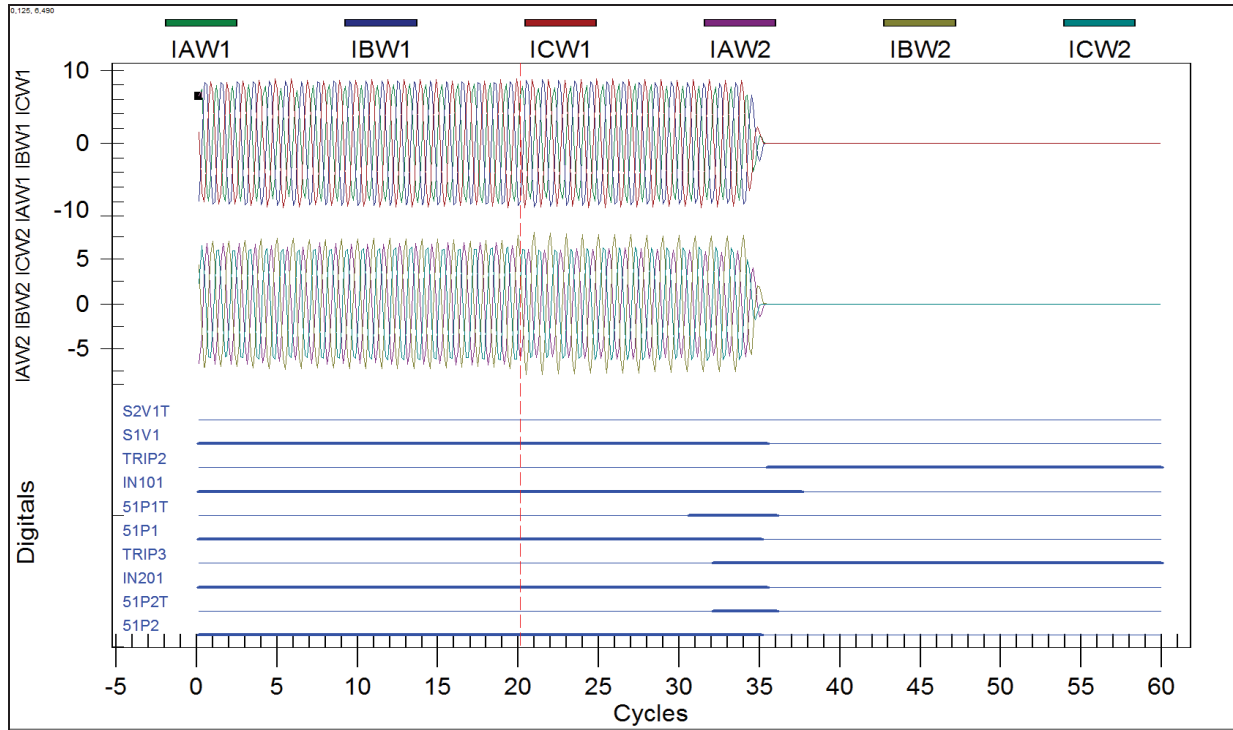
La empresa también indica las ecuaciones de trip implementadas en el relé SEL 387:

$$TR2 = !S1V1 * 51P1T + S1V2T + 51N1T + 50N12$$

$$TR3 = 51P2T + 51N2T$$

Se aprecia que la activación del TRIP2 por operación del elemento 51P1T se encuentra condicionado al estado del elemento S1V1.

Registros asociados al relé SEL 387:



Del registro osciloscópico se observa en las señales de corriente IAW1, IBW1 e ICW1 correspondientes al "devanado 1" (lado 66 kV) sobrecorrientes en las tres fases de similar magnitud. En cambio, en las señales de corriente IAW2, IBW2 e ICW2 correspondientes al "devanado 2" (lado 15 kV) se observan sobrecorrientes con un valor levemente mayor en la fase B. A partir de la gráfica se puede estimar que la falla tuvo una duración de al menos 700 ms.

Del registro de señales digitales se aprecia que el elemento de sobrecorriente de tiempo inverso 51P1 y 51P2 (asociados a los paños BT2 y CT2, respectivamente) se encuentran activos desde el inicio de la oscilografía, operando aproximadamente al mismo tiempo (51P1T y 51P2T), emitiendo las respectivas órdenes de apertura (TRIP2 y TRIP3) a los interruptores 52BT2 y 52CT2 de S/E Talca.

S.E TALCA Date: 01/02/20 Time: 19:50:49.846
87-51-51N, T-2

FID=SEL-387-5-R608-V0-Z004003-D20050919

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
60	12/13/19	15:07:45.898	IN201	Deasserted
59	12/13/19	15:07:45.898	S1V1T	Deasserted
58	12/13/19	15:07:45.898	S1V1	Deasserted
57	12/13/19	15:07:45.898	OUT201	Deasserted
56	12/18/19	20:39:23.487	51P2	Asserted
55	12/18/19	20:39:23.487	S1V1T	Asserted
54	12/18/19	20:39:23.487	S1V1	Asserted
53	12/18/19	20:39:23.487	OUT201	Asserted
52	12/18/19	20:39:23.497	51P1	Asserted
51	12/18/19	20:39:23.497	IN201	Asserted
50	12/18/19	20:39:25.347	51P1T	Asserted
49	12/18/19	20:39:25.347	S1V2	Asserted
48	12/18/19	20:39:25.377	51P2T	Asserted
47	12/18/19	20:39:25.377	TRIP3	Asserted
46	12/18/19	20:39:25.377	OUT103	Asserted
45	12/18/19	20:39:25.377	OUT105	Asserted
44	12/18/19	20:39:25.420	IN102	Deasserted

43	12/18/19	20:39:25.437	51P1	Deasserted
42	12/18/19	20:39:25.437	51P2	Deasserted
41	12/18/19	20:39:25.445	IN201	Deasserted
40	12/18/19	20:39:25.445	S1V1T	Deasserted
39	12/18/19	20:39:25.445	S1V1	Deasserted
38	12/18/19	20:39:25.445	TRIP2	Asserted
37	12/18/19	20:39:25.445	OUT201	Deasserted
36	12/18/19	20:39:25.445	OUT102	Asserted
35	12/18/19	20:39:25.457	51P1T	Deasserted
34	12/18/19	20:39:25.457	51P2T	Deasserted
33	12/18/19	20:39:25.457	S1V2	Deasserted
32	12/18/19	20:39:25.487	IN101	Deasserted
31	12/18/19	20:39:26.077	TRIP3	Deasserted
30	12/18/19	20:39:26.077	OUT103	Deasserted
29	12/18/19	20:39:26.145	TRIP2	Deasserted
28	12/18/19	20:39:26.145	OUT102	Deasserted
27	12/18/19	20:39:26.145	OUT105	Deasserted
26	12/18/19	20:43:33.432	IN101	Asserted
25	12/18/19	20:44:08.660	IN102	Asserted
24	12/18/19	23:37:55.427	51P1	Asserted
23	12/18/19	23:37:55.427	51P2	Asserted
22	12/18/19	23:37:55.427	S1V1T	Asserted
21	12/18/19	23:37:55.427	S1V1	Asserted
20	12/18/19	23:37:55.427	OUT201	Asserted
19	12/18/19	23:37:55.440	IN201	Asserted
18	12/18/19	23:37:56.927	51P1	Deasserted
17	12/18/19	23:37:56.927	51P2	Deasserted
16	12/18/19	23:37:56.935	IN201	Deasserted
15	12/18/19	23:37:56.935	S1V1T	Deasserted
14	12/18/19	23:37:56.935	S1V1	Deasserted
13	12/18/19	23:37:56.935	OUT201	Deasserted
12	01/01/20	15:03:15.328	51P1	Asserted
11	01/01/20	15:03:15.328	51P2	Asserted
10	01/01/20	15:03:15.328	S1V1T	Asserted

Del registro secuencial de eventos se observa que la falla es inicialmente detectada (evento 56) por el elemento 51P2 (lado 15 kV) y 10 ms más tarde (evento 52) por el elemento 51P1 (lado 66 kV). El elemento 51P1 opera (señal 51P1T, evento 50) al cabo de 50 ms desde su arranque y el elemento 51P2 opera (señal 51P2T, evento 48) luego de 90 ms desde su arranque. El elemento 51P2T ordena inmediatamente apertura sobre el interruptor 52CT2 (señal TRIP3, evento 47), mientras que la orden de apertura (señal TRIP2, evento 38) sobre el interruptor 52BT2 por el elemento 51P1T se encontraba condicionada a la desactivación del elemento S1V1, lo que ocurre 68 ms luego de emitida la orden de apertura sobre el 52CT2.

Se estima el tiempo de apertura del interruptor 52CT2 en 43 ms (calculado a partir de los eventos 44 y 47), y la apertura del interruptor 52BT2 en 42 ms (calculado a partir de los eventos 32 y 38).

9	12/18/19 23:37:55.426				
1889	843 765 0	1459	p..p.....	1..23	
8	12/18/19 23:37:56.926				
1008	548 507 0	504	r..p.....	1..3	
7	12/18/19 23:37:56.936				
504	433 409 0	13	r..r.....	1..3	
6	01/01/20 13:45:18.838				
360	369 652 0	317	...p.....	1..3	
5	01/01/20 13:45:20.373				
308	268 529 3	227	...r.....	1..3	

A partir del registro anterior se observa inicialmente en el evento 21 el arranque del elemento 51G1 (sobrecorriente de tiempo inverso residual). Luego de 10 ms, el evento 20 muestra el arranque del elemento 51P1 (sobrecorriente de tiempo inverso de fase). Tras 625 ms se desactiva el elemento 51G1 (evento 19) y 20 ms más tarde vuelve a activarse (evento 18). Finalmente, 1.93 segundos desde la primera detección de la falla (evento 21) se produce la operación del elemento 51P1 (evento 17), ordenando la apertura del interruptor 52CT2.

Al contrastar los registros secuenciales de eventos de los relés SEL 387 y SEL 551 se verifica que la orden trip del relé 551 sobre el interruptor 52CT2 ocurrió 27 ms después de emitida la orden de trip del relé 387 sobre el mismo interruptor.

Protecciones asociadas al interruptor 52C2 de S/E Talca:

Sobre el reconectador 52C2 de S/E Talca opera el control Nova FORM5, el cual posee funciones de protección de sobrecorriente de fase y residual (51/51N). Los ajustes detallados de estos relés se encuentran disponibles en el Anexo N°6.

Registros asociados al control NOVA FORM5 del interruptor 52C2:

Date & Time	Type	ID	Data
12/18/19 12:53:56.760	OPR	3-ph Close	- Manual or SCADA
12/18/19 12:01:28.860	ALR	Control AC power on	HIGH
12/18/19 12:00:45.100	OPR	3-ph Lockout	- Manual or SCADA PhAI=0, PhBI=0, PhCI=0, GndI=0
12/18/19 11:57:20.420	OPR	3-ph Other	- Over-Current Protection Reset PhAI=0, PhBI=0, PhCI=0, GndI=0
12/18/19 11:56:45.440	OPR	3-ph Trip	- Phase Fault PhAI=2243, PhBI=2861, PhCI=1988, Gn
12/04/19 23:07:59.900	OPR	3-ph Close	- Manual or SCADA
12/03/19 13:02:04.990	OPR	3-ph Lockout	- High-Current-Lockout PhAI=403, PhBI=5721, PhCI=335, GndI=
12/03/19 13:02:04.990	OPR	3-ph Trip	- High-Current-Trip Phase Fault PhAI=403, PhBI=5721, PhCI=335, GndI=
06/02/19 13:03:54.900	OPR	3-ph Close	- Manual or SCADA
06/02/19 12:58:45.020	OPR	3-ph Lockout	- Manual or SCADA PhAI=5, PhBI=7, PhCI=6, GndI=0

Se observa en el registro de eventos que durante el día 18-12-2019 ocurrió un evento de cortocircuito, en el que se registran sobre corrientes en las tres fases de hasta 2861 A-pri, tal que el relé emite orden de trip tripolar al interruptor 52C2. Luego de 35 segundos se observa la desactivación de la función de sobrecorriente de fase. Finalmente, 3 minutos y 25 segundos más tarde, el relé queda bloqueado (lockout). La empresa CGE S.A. señala que 5 segundos luego de la operación del interruptor 52C2 de S/E Talca el interruptor reconectó.

Se observa una diferencia en la estampa de tiempo del relé NOVA FORM5 con respecto al resto de las protecciones operadas durante el evento bajo análisis.

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

Detalle de la generación programada para el día 18 de diciembre de 2019 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 18 de diciembre de 2019 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 18 de diciembre de 2019 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 18 de diciembre de 2019 (Anexo N°4).

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

Otros antecedentes aportados por CGE S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Pronunciamiento Coordinador Eléctrico Nacional y Propiedad

La desconexión forzada del transformador N°2 66/15 kV de S/E Talca se debió a la operación descoordinada de sus protecciones ante falla ocurrida en el alimentador MT Estación, correspondiente al paño C2 de la mencionada S/E.

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

9.2 Desempeño de Protecciones Eléctricas

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

- Se concluye incorrecta operación (descoordinada) de las protecciones asociadas a los interruptores 52BT2 y 52CT2 de S/E Talca, frente a una falla ocurrida en redes de distribución.
- Se concluye incorrecta operación (descoordinada) de la protección asociada al interruptor 52C2 de S/E Talca.

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 18 de diciembre 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. realizar un estudio de coordinación y ajuste de protecciones para las instalaciones de S/E Talca, que proponga modificaciones de ajustes donde corresponda para evitar desconexiones forzadas como la analizada en el presente estudio, tanto para la posición N°2 como también para las otras posiciones de 66/15 kV y 66/13.2 kV, incluyendo plazos de ejecución.

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 18 de diciembre de 2019

Periodo Desde:

18-12-2019 22-12-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 18 de diciembre de 2019		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	147	144	141	141	140	141	141	141	141	132	128	130	127	126	128	130	129	129	130	132	143	144	144	144	143	3.276
Costos Encendido/Detención	46	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47
Costos Totales [kUSD]	192	144	141	141	140	141	141	141	141	133	128	130	127	126	128	130	129	129	130	132	143	144	144	143	3.323	
Costo Marginal Quillota 220 kV	37,8	36,8	36,5	36,5	36,6	36,6	36,6	36,3	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	36,0	36,0	36,1	36,3	36,4	37,0	38,3	39,2	39,0	38,1	36,70
Pérdidas [MWh]	199	184	175	171	163	166	165	169	202	228	242	257	261	263	276	273	275	259	228	199	218	257	244	215	5.290	
Consumos Propios [MWh]	422	422	422	422	422	421	421	421	417	417	417	417	417	417	417	417	417	417	417	410	410	411	413	411	410	10.005
Demanda Total [MWh]	8344	7971	7725	7607	7542	7609	7640	7989	8450	8867	9052	9197	9284	9344	9467	9510	9455	9265	9044	8905	8957	9336	9151	8712	208.425	
Generación Total [MWh]	8966	8577	8322	8200	8127	8196	8227	8579	9069	9512	9712	9871	9962	10024	10160	10200	10147	9941	9682	9514	9586	10006	9806	9337	223.721	

PILMAIQUEN	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	1066
RUCATAYO	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	796
CUMBRES	10	10	10	10	10	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	11	11	11	11	11	11	11	11	233
PULELFU	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	6	6	6	6	6	120
CAPULLO	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	137
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
LASFLORES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29
NALCAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	65
CALLAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
HIDROBONITO-MC1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	67
HIDROBONITO-MC2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	46
ENSENADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAARENA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29
ELCOLORADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
COLLIL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29
DONGO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22

Eólicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	500	454	393	358	328	329	367	402	340	315	293	313	362	386	392	407	416	430	455	463	453	419	368	315	9.259
PE-SIERRAGORDA	4	4	8	11	14	17	23	33	26	11	3	19	41	58	72	85	90	97	101	93	60	17	5	4	894
PE-VALLEDELOSIENTOS	3	1	1	3	3	3	4	6	6	2	2	12	41	69	80	83	82	82	81	80	71	57	31	12	814
PE-TALTAL	38	47	52	61	72	79	83	80	65	41	20	10	12	25	40	47	47	42	33	21	11	6	9	17	955
PE-SARCO	39	28	20	16	15	17	20	23	25	23	19	15	12	12	16	24	34	46	56	64	67	65	59	59	742
PE-CABOLEONES-1	5	4	3	5	11	25	41	48	53	57	57	54	50	43	33	24	15	9	7	5	4	3	2	2	560
PE-SANJUAN	15	12	11	11	12	21	39	59	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	10	8	7	214
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PE-ELARRAYAN	33	33	27	15	8	3	4	10	19	33	47	57	59	48	33	19	8	3	2	3	6	9	11	12	501
PE-TALINAYPONIENTE	22	22	19	12	7	3	3	6	8	8	7	9	13	16	12	7	5	4	7	10	13	16	15	14	258
PE-TALINAYORIENTE	8	7	6	3	2	2	5	10	12	14	15	16	15	12	11	12	15	18	22	25	27	24	16	9	303
PE-PUNTASIERRA	25	22	18	12	6	3	2	4	9	16	19	18	16	11	7	4	3	4	8	15	23	26	25	22	318
PE-LOSCURUROS	0	0	0	0	0	0	1	8	28	35	23	21	21	19	19	13	5	2	1	2	5	5	3	1	211
PE-MONTEREDONDO	7	6	5	3	1	1	1	3	5	6	6	5	4	3	1	1	0	1	2	5	7	7	7	6	92
PE-PUNTAPALMERAS	16	14	11	9	5	2	1	2	4	9	13	13	10	5	2	1	1	2	4	7	12	15	16	16	189
PE-CANELA	4	3	2	2	1	0	0	1	1	3	4	4	3	2	1	1	0	1	1	2	3	4	4	3	50
PE-CANELA-2	19	16	12	9	6	3	2	2	4	8	13	14	12	7	3	2	1	2	5	9	16	21	22	19	225
PE-TOTAL	12	10	7	4	3	1	1	2	3	5	8	9	8	5	3	2	1	1	2	4	11	17	18	15	153
PE-UCUQUER-2	9	10	9	9	9	9	8	7	5	3	3	2	2	2	2	4	5	6	5	4	3	3	2	2	123
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2
PE-LASPENAS	8	7	8	8	6	6	6	4	2	0	0	0	0	2	2	3	5	5	4	5	4	4	7	7	102
PE-CUEL	13	10	9	7	6	5	4	3	2	1	0	0	0	0	1	2	3	5	5	5	5	5	5	5	100
PE-RENAICO	38	27	19	15	11	9	7	6	4	2	2	1	1	2	5	14	21	24	22	19	19	19	16	12	314
PE-SANGABRIEL	81	64	49	40	33	28	24	20	16	13	8	6	6	6	10	24	42	51	50	47	49	48	41	32	789
PE-ELNOGAL	3	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	25
PE-LOSBUENOSAIRES	12	9	8	7	5	4	3	2	1	1	0	0	0	1	2	3	5	6	6	5	4	4	4	4	97
PE-LAESPERANZA	5	4	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	2	2	39
PE-LEBU-3	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PE-LEBU	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PE-HUAJACHE	4	4	3	4	3	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	37
PE-RAKI	5	5	4	5	4	3	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	0	1	2	1	46
PE-AURORA	12	16	9	6	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	15	20	15	21	24	27	167
PE-SANPEDRO	21	23	25	28	30	31	30	24	16	9	6	7	9	11	12	12	11	9	7	5	3	2	2	1	333
PE-SANPEDRO-2	39	41	42	45	47	48	46	35	23	12	13	15	21	24	27	26	24	21	16	11	7	4	3	2	593

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
---------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	-------

Periodo Desde:

18-12-2019 22-12-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 18 de diciembre de 2019		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	147	144	141	141	140	141	141	141	141	132	128	130	127	126	128	130	129	129	130	132	143	144	144	144	143	3.276
Costos Encendido/Detención	46	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47
Costos Totales [kUSD]	192	144	141	141	140	141	141	141	141	133	128	130	127	126	128	130	129	129	130	132	143	144	144	144	143	3.323
Costo Marginal Quillota 220 kv	37,8	36,8	36,5	36,5	36,6	36,6	36,6	36,3	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	36,0	36,0	36,1	36,3	36,4	37,0	38,3	39,2	39,0	38,1	36,70
Pérdidas [MWh]	199	184	175	171	163	166	165	169	202	228	242	257	261	263	276	273	275	259	228	199	218	257	244	215	5.290	
Consumos Propios [MWh]	422	422	422	422	422	421	421	421	417	417	417	417	417	417	417	417	417	417	417	410	410	411	413	411	410	10.005
Demanda Total [MWh]	8344	7971	7725	7607	7542	7609	7640	7989	8450	8867	9052	9197	9284	9344	9467	9510	9455	9265	9044	8905	8957	9336	9151	8712	208.425	
Generación Total [MWh]	8966	8577	8322	8200	8127	8196	8227	8579	9069	9512	9712	9871	9962	10024	10160	10200	10147	9941	9682	9514	9586	10006	9806	9337	223.721	

Total	0	0	0	0	0	0	8	443	1445	1942	2177	2312	2380	2391	2373	2325	2234	2074	1725	683	40	1	0	0	24.553
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	4	5	5	4	4	4	3	1	0	0	0	0	48
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	6	6	6	7	7	6	5	1	0	0	0	0	63
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	6	6	6	7	7	6	5	1	0	0	0	0	63
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	9	11	11	11	12	12	13	14	14	14	10	2	0	0	0	0	135
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	12	14	14	14	15	17	14	11	7	2	0	0	0	0	137
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	20	55	74	80	83	86	87	87	86	82	76	59	28	4	0	0	0	906
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	2	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	95
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	106
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	13	25	28	29	29	30	30	30	30	30	29	26	9	0	0	0	0	339
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	9	19	21	21	22	22	22	22	22	22	22	19	7	0	0	0	0	251
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	9	38	45	47	51	53	54	55	54	53	51	43	14	0	0	0	0	565
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	24	88	107	109	112	113	113	113	112	111	109	92	32	0	0	0	0	1235
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	93
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	23	77	91	94	97	96	96	96	95	94	93	81	30	0	0	0	0	1064
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	32	100	114	118	121	124	126	126	124	124	121	104	42	1	0	0	0	1376
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	7	31	42	47	48	49	48	48	48	48	47	41	20	1	0	0	0	526
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	6	17	19	20	20	20	20	20	20	20	20	17	7	0	0	0	0	228
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	15	48	55	55	55	55	55	55	55	55	55	50	16	0	0	0	0	625
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	9	12	13	13	13	13	13	12	12	12	9	4	0	0	0	0	135
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	8	44	64	67	69	69	69	69	68	68	68	62	29	1	0	0	0	754
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	24	78	102	104	104	104	104	104	104	104	104	91	37	1	0	0	0	1165
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	4	24	43	54	60	62	62	62	62	61	60	54	24	1	0	0	0	633
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	3	13	24	30	33	34	34	34	34	33	32	24	9	0	0	0	0	338
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	13	43	52	57	60	62	64	65	64	62	60	52	27	1	0	0	0	679
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	7	15	22	27	28	28	28	28	24	19	13	5	0	0	0	0	247
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	59	72	73	73	73	73	73	73	73	72	66	0	0	0	0	0	780
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	45	108	127	134	135	136	135	135	133	133	126	110	54	3	0	0	0	1514
PFV-LLANODELLAMOS	0	0	0	0	0	0	0	20	63	77	83	87	89	89	89	89	87	83	71	36	1	0	0	0	962
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	4	20	31	37	40	42	42	42	42	41	40	33	13	1	0	0	0	428
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	0	77
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	20
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	20
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	2	11	22	32	39	43	45	45	40	33	23	10	2	0	0	0	0	347
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0	82
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	0	82
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	8	8	9	4	0	0	0	0	0	99
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	0	100
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	11	53	105	144	170	183	182	173	161	140	103	54	13	0	0	0	0	1491
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	24	72	93	98	99	99	99	99	99	97	81	37	2	0	0	0	0	1099
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	1	2	2	2	1	0	0	0	0	20

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 18 de diciembre de 2019		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	147	144	141	141	140	141	141	141	141	132	128	130	127	126	128	130	129	129	130	132	143	144	144	144	143	3.276
Costos Encendido/Detención	46	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47
Costos Totales [kUSD]	192	144	141	141	140	141	141	141	141	133	128	130	127	126	128	130	129	129	130	132	143	144	144	143	3.323	
Costo Marginal Quillota 220 kV	37,8	36,8	36,5	36,5	36,6	36,6	36,6	36,6	36,3	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	36,0	36,0	36,1	36,3	36,4	37,0	38,3	39,2	39,0	38,1	36,70
Pérdidas [MWh]	199	184	175	171	163	166	165	169	202	228	242	257	261	263	276	273	275	259	228	199	218	257	244	215	5.290	
Consumos Propios [MWh]	422	422	422	422	422	421	421	421	417	417	417	417	417	417	417	417	417	417	417	410	410	411	413	411	410	10.005
Demanda Total [MWh]	8344	7971	7725	7607	7542	7609	7640	7989	8450	8867	9052	9197	9284	9344	9467	9510	9455	9265	9044	8905	8957	9336	9151	8712	208.425	
Generación Total [MWh]	8966	8577	8322	8200	8127	8196	8227	8579	9069	9512	9712	9871	9962	10024	10160	10200	10147	9941	9682	9514	9586	10006	9806	9337	223.721	

PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	19
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	37
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	22
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	35
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-CASASBLANCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	0	1	0	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	28
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	29
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	23
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	18
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	3	1	0	0	0	30
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	13	20	26	30	31	31	28	23	16	9	3	0	0	0	0	238
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	31
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	7	6	1	0	0	0	0	83
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-SOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	29
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	21
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	9	9	9	9	9	9	7	6	1	0	0	0	0	73
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	6	5	5	4	3	1	1	0	0	0	0	43
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	7	7	6	3	0	0	0	0	0	86
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	29
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	1	1	1	2	2	1	2	0	0	0	0	0	18
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	3	29	71	91	91	91	91	91	91	91	91	91	79	42	8	0	0	0	1049
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	25
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 18 de diciembre de 2019		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	147	144	141	141	140	141	141	141	132	128	130	127	126	128	130	129	129	130	132	143	144	144	144	143	3.276
Costos Encendido/Detención	46	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47
Costos Totales [kUSD]	192	144	141	141	140	141	141	141	133	128	130	127	126	128	130	129	129	130	132	143	144	144	144	143	3.323
Costo Marginal Quillota 220 kV	37,8	36,8	36,5	36,5	36,6	36,6	36,6	36,3	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	36,0	36,0	36,1	36,3	36,4	37,0	38,3	39,2	39,0	38,1	36,70
Pérdidas [MWh]	199	184	175	171	163	166	165	169	202	228	242	257	261	263	276	273	275	259	228	199	218	257	244	215	5.290
Consumos Propios [MWh]	422	422	422	422	422	421	421	421	417	417	417	417	417	417	417	417	417	417	410	410	411	413	411	410	10.005
Demanda Total [MWh]	8344	7971	7725	7607	7542	7609	7640	7989	8450	8867	9052	9197	9284	9344	9467	9510	9455	9265	9044	8905	8957	9336	9151	8712	208.425
Generación Total [MWh]	8966	8577	8322	8200	8127	8196	8227	8579	9069	9512	9712	9871	9962	10024	10160	10200	10147	9941	9682	9514	9586	10006	9806	9337	223.721

NEHUENCO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_A	387	387	387	386	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLMITO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLMITO_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLMITO_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONCON_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PLACILLA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAGVERDE-TG_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAGVERDE-TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTAY_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTOTORAL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASVEGAS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSIENTOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSIENTOS_DIESEL_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 18 de diciembre de 2019	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	147	144	141	141	140	141	141	141	132	128	130	127	126	128	130	129	129	130	132	143	144	144	144	143	3.276
Costos Encendido/Detención	46	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47
Costos Totales [kUSD]	192	144	141	141	140	141	141	141	133	128	130	127	126	128	130	129	129	130	132	143	144	144	143	3.323	
Costo Marginal Quillota 220 kV	37,8	36,8	36,5	36,5	36,6	36,6	36,6	36,3	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	36,0	36,0	36,1	36,3	36,4	37,0	38,3	39,2	39,0	38,1	36,70
Pérdidas [MWh]	199	184	175	171	163	166	165	169	202	228	242	257	261	263	276	273	275	259	228	199	218	257	244	215	5.290
Consumos Propios [MWh]	422	422	422	422	422	421	421	421	417	417	417	417	417	417	417	417	417	417	410	410	411	413	411	410	10.005
Demanda Total [MWh]	8344	7971	7725	7607	7542	7609	7640	7989	8450	8867	9052	9197	9284	9344	9467	9510	9455	9265	9044	8905	8957	9336	9151	8712	208.425
Generación Total [MWh]	8966	8577	8322	8200	8127	8196	8227	8579	9069	9512	9712	9871	9962	10024	10160	10200	10147	9941	9682	9514	9586	10006	9806	9337	223.721

LICANTEN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONSTITUCION_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAULE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VINALES_BL1_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
VINALES_BL1+BL2_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
CELCO_BL1_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
CELCO_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LINARES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANGREGORIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
NUEVAALDEA-1_BL1+BL2_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVAALDEA-3_COGEN	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
LAJAEVE-1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAJAEVE-2_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
MASISA_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
SANTALIDIA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSPINOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSGUINDOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSGUINDOS-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAFE_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PMGD-CMPCSAntafe_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCLAJA_BL1_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
CMPCLAJA_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHOLGUAN_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHOLGUAN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_PROPANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PETROPOWER_PET	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65
ESCUADRON_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAMARIA_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BOCAMINA-1_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BOCAMINA-2_CAR	350	288	204	191	175	189	193	205	175	189	242	200	211	219	224	217	219	247	262	344	350	350	350	350	350	350

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 18 de diciembre de 2019	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	147	144	141	141	140	141	141	141	132	128	130	127	126	128	130	129	129	130	132	143	144	144	144	143	3.276
Costos Encendido/Detención	46	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47
Costos Totales [kUSD]	192	144	141	141	140	141	141	141	133	128	130	127	126	128	130	129	129	130	132	143	144	144	144	143	3.323
Costo Marginal Quillota 220 kV	37,8	36,8	36,5	36,5	36,6	36,6	36,6	36,3	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	36,0	36,0	36,1	36,3	36,4	37,0	38,3	39,2	39,0	38,1	36,70
Pérdidas [MWh]	199	184	175	171	163	166	165	169	202	228	242	257	261	263	276	273	275	259	228	199	218	257	244	215	5.290
Consumos Propios [MWh]	422	422	422	422	422	421	421	421	417	417	417	417	417	417	417	417	417	417	410	410	411	413	411	410	10.005
Demanda Total [MWh]	8344	7971	7725	7607	7542	7609	7640	7989	8450	8867	9052	9197	9284	9344	9467	9510	9455	9265	9044	8905	8957	9336	9151	8712	208.425
Generación Total [MWh]	8966	8577	8322	8200	8127	8196	8227	8579	9069	9512	9712	9871	9962	10024	10160	10200	10147	9941	9682	9514	9586	10006	9806	9337	223.721

ELTORO-3	84	84	84	53	76	53	53	44	26	44	84	34	26	84	53	77	84	84	76	84	84	84	84	84	1626
ELTORO-4	45	85	85	85	53	85	85	85	72	85	85	85	85	35	85	85	77	85	53	45	45	82	67	85	1756
ABANICO	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	818
ANTUCO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTUCO-2	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	3840
RUCUE	91	82	82	82	65	99	82	77	61	65	99	79	77	61	82	82	82	99	65	82	82	99	82	82	1940
QUILLECO	39	35	35	35	28	43	35	33	26	28	43	34	33	26	35	35	35	43	28	35	35	43	35	35	833
LAJA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RALCO-1	122	90	90	90	90	90	90	0	0	0	0	90	90	90	90	90	90	90	90	122	181	267	242	164	2357
RALCO-2	90	122	115	90	90	90	90	90	0	0	0	0	0	0	0	90	90	90	90	90	274	343	274	274	2392
PALMUCHO	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	725
PANGUE-1	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	158	127	80	2045
PANGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	80	95	80	80	335
ANGOSTURA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140	140	0	280
ANGOSTURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	79	76	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	88	109	109	80	541
ANGOSTURA-3	39	43	39	39	43	43	43	39	0	0	39	39	39	39	39	39	39	39	39	47	36	36	36	36	864
CANUTILLAR-1	63	44	40	40	40	40	40	43	68	68	68	68	68	68	68	86	86	68	68	86	86	86	86	86	1559
CANUTILLAR-2	68	40	40	40	40	40	40	68	71	84	76	82	82	82	82	74	71	68	68	75	81	86	86	82	1623

ANEXO N° 2
Detalle de la generación real del día 18 de diciembre de 2019

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

18-12-2019

18-12-2019

	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	
																									MW _h	MW _h	MW _h	
TV1C_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TV2C_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PAM_COGEN	17.0	17.0	17.2	17.1	17.3	17.9	16.8	17.2	13.1	0.0	4.8	16.7	16.9	17.0	16.9	16.7	16.7	16.8	17.1	17.2	17.4	16.9	17.1	16.9	375.4	17.9	15.6	
ENAEX CUMMINS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENAEX DEUTZ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
INACAL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
AGB_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DALMAGRO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SALVADOR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EMELDA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	1.3	0.1
EMELDA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	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	1.1	1.1	0.0
ANDES-1_FOG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-2_FOG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-3_FOG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-4_FOG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CENIZAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TERMOPACIFICO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CARDONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-1_CAR	143.0	143.0	143.0	143.0	143.0	143.0	143.0	143.0	143.0	144.0	144.0	144.0	144.0	144.0	144.0	144.0	144.0	144.0	142.0	142.0	142.0	140.0	142.0	141.0	3432.0	144.0	143.0	0.0
GUACOLDA-2_CAR	147.0	147.0	147.0	147.0	147.0	147.0	147.0	147.0	147.0	117.0	8.0	3.0	20.0	35.0	58.0	57.0	55.0	55.0	55.0	60.0	125.0	149.0	149.0	2324.0	149.0	96.8	0.0	0.0
GUACOLDA-3_CAR	154.0	153.0	154.0	154.0	153.0	154.0	154.0	153.0	154.0	154.0	154.0	154.0	153.0	154.0	154.0	154.0	154.0	154.0	153.0	154.0	154.0	153.0	151.0	154.0	3687.0	154.0	153.6	0.0
GUACOLDA-4_CAR	135.0	135.0	137.0	140.0	140.0	140.0	140.0	139.0	136.0	64.0	6.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	22.0	35.0	1371.0	140.0	57.1	0.0	0.0
GUACOLDA-5_CAR	156.0	156.0	156.0	156.0	156.0	156.0	156.0	156.0	156.0	156.0	156.0	156.0	156.0	156.0	156.0	156.0	156.0	156.0	156.0	156.0	156.0	156.0	152.0	156.0	3740.0	156.0	155.8	0.0
HUASCO_TV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO_JFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PCOLORADA_JFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PCOLORADA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PENON_DIESEL	18.8	29.6	3.8	80.6	18.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	151.1	80.6	6.3	0.0
OLIVOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPINOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VENTANAS-1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VENTANAS-2_CAR	188.0	186.0	185.0	180.0	106.0	90.0	90.0	90.0	90.0	90.0	90.0	91.0	92.0															

	18-12-2019																								TOT.DIA	DMAx	DMED
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24			
NIEVARENCA_FA1_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	35.0	34.0	0.0	78.0	35.0	33.0
NIEVARENCA_FA1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NIEVARENCA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RENCA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RENCA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAMARTA_COGEN	5.5	5.7	5.7	5.4	5.9	5.2	6.0	5.1	5.9	6.1	5.9	6.1	5.9	6.1	4.5	4.5	5.3	5.9	5.0	5.2	7.0	7.3	7.3	7.3	143.1	72.0	61.0
CMPCCORDILLERA_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LEPANTO_BIOGAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CMPTISSUE_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.9	1.5	1.6	1.9	1.9	2.1	2.1	1.8	1.7	2.1	2.1	0.9	0.7	1.0	0.8	1.6	1.4	1.2	0.7	28.8	2.1	1.2
CANDELARIA-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
CANDELARIA-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
CANDELARIA-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EPACIFICO_COGEN	15.0	15.0	15.0	15.1	15.0	15.0	15.0	14.7	15.0	14.1	14.5	12.1	13.1	13.2	15.1	14.7	14.4	14.8	15.0	15.1	15.0	15.1	15.0	14.9	350.7	15.1	14.6
SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLIHUES_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLIHUES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TENO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TENO_GAS_50	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CEMENTOSBIOBIO_FOG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LICANTEN_COGEN	1.2	1.3	1.4	1.4	1.4	1.3	1.5	1.6	1.6	1.6	1.8	1.7	1.9	2.2	2.3	2.3	2.4	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.4	2.0	43.0	2.4	1.8
VINALES_COGEN	31.1	31.0	31.4	31.3	31.8	31.8	31.1	29.9	31.7	30.8	30.8	30.8	30.4	30.0	30.4	31.2	31.0	30.9	28.7	28.0	28.7	31.9	31.6	31.4	737.7	31.9	30.7
CONSTITUCION-1-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONSTITUCION-2-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CELCO_COGEN	6.6	6.3	5.3	6.0	5.1	7.1	8.3	7.5	7.4	8.2	8.6	7.8	9.7	9.0	6.8	7.9	7.1	7.8	6.8	7.4	7.1	5.9	6.7	6.2	173.5	3.7	7.2
RASOPOWER_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LINARES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANGREGORIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVAALDEA-1_COGEN	2.4	2.3	3.6	6.0	5.2	4.8	5.7	4.4	0.3	3.2	4.8	4.4	5.3	4.8	4.8	5.4	4.7	4.8	6.5	6.3	6.4	5.7	2.1	7.4	119.4	2.4	4.9
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVAALDEA-3_COGEN	5.4	5.0	0.8	0.0	1.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	5.4	0.5
LAJAVE	1.0	2.0	1.0	2.0	1.0	1.0	2.0	1.0	1.0	1.0	2.0	2.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	2.0	1.0	2.0	2.0	1.0	1.0	1.0	32.0	2.0	1.5
MASISA_COGEN	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	134.4	5.6	5.6
YUNGAY-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.2	17.2	0.7	2.5	0.0	7.6	0.0	5.7	5.2	0.0	0.0	15.1	2.8	0.0	63.0	17.2	2.6
YUNGAY-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTALDIA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAFE_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CMPCLAJA_COGEN	15.8	20.9	27.3	25.9	25.8	23.5	23.3	19.3	17.5	17.6	17.2	18.6	19.3	19.4	23.7	25.7	25.4	16.1	14.0	10.0	7.8	3.4	2.9	1.4	421.8	27.3	17.6
CMPCPACIFICO_COGEN	15.2	14.1	15.6	20.3	19.8	18.2	16.7	19.8	19.6	22.6	27.0	27.2	27.8	28.5	27.1	22.7	21.6	18.0	15.5	14.7	12.7	11.4	16.6	21.2	473.9	28.5	19.7
PMGD-CMPCSAntafe_COGEN	0.4	0.0	0.2	1.6	0.8	0.9	0.0	0.0	1.3	0.0	0.0	1.5	3.0	2.2	2.5	2.2	2.0	1.9	2.5	0.6	0.0	0.0	0.0				

ANEXO N° 3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
18 de diciembre de 2019

Última Actualización:	18-12-2019	23:54														
Hora Mov.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	MW Actual	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna	Consigna Limitación	Instrucción Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control		
0:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	COLBUN		
0:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	COLBUN		
0:00	-	ELTORO-1	ELTORO sinv	-	N	-	CI	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	ENEL GENERACION		
0:00	-	ELTORO-2	ELTORO sinv	-	N	-	CI	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	ENEL GENERACION		
0:00	-	ELTORO-3	ELTORO sinv	-	N	-	CI	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	ENEL GENERACION		
0:00	-	ELTORO-4	ELTORO sinv	-	N	-	CI	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	ENEL GENERACION		
0:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	ENEL GENERACION		
0:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	ENEL GENERACION		
0:00	-	RALCO-1	RALCO sinv	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	ENEL GENERACION		
0:00	-	RALCO-2	RALCO sinv	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	ENEL GENERACION		
0:00	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	-	N	-	MT	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	COLBUN		
0:00	-	PANGUE-1	ELTORO sinv	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	ENEL GENERACION		
0:00	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	A	-	COLBUN		
0:00	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	A	-	COLBUN		
0:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Azotamiento	-	-	-	COLBUN		
0:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Azotamiento	-	-	-	ENEL GENERACION		
0:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1 CAR	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	AES GENER		
0:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2 CAR	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	AES GENER		
0:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1 CAR	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	AES GENER		
0:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2 CAR	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	AES GENER		
0:32	S/E CHARRUA 220 kv	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E CHARRUA 220 kv: [-ELTORO-ANTUCO-BOCAMINA 2-PANGUE-RALCO]. Bajar 3 kv.	-	-	-	-		
0:32	S/E RENCA 110 kv	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E RENCA 110 kv: [-NUEVA RENCA]. Bajar 3 kv.	-	-	-	-		
0:40	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	N	MT	N	-	PS	-	Control Cota Machicura	-	A	-	COLBUN		
0:41	-	RENOR	RENOR DIESEL	83	PO	LC	EP	-	EP	-	-	-	-	ENLASA		
0:45	-	NUJEAVENTANAS	NUJEAVENTANAS CAR	250	LF	-	CI	-	OM	-	-	-	-	IL 2069		
0:48	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	0	DN	-	FS	-	RE	Control Cota Machicura	-	A	-	COLBUN		
0:48	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1 GN1 INFLEX	PC	N	LC	PC	-	OM	Cancelada Limitación	-	-	-	SD 92399		
0:52	-	LOMAALTA	CIPRESSES sinv	0	DF	-	FS	-	OM	-	-	-	-	IF 3488		
0:58	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	MT	N	-	FS	-	RE	Control Cota Machicura	-	A	-	COLBUN		
1:04	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	0	DN	-	FS	-	RE	Control Cota Machicura	-	A	-	COLBUN		
1:05	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza participación en control secundario de frecuencia AGC	-	-	-	ENEL GENERACION		
1:09	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION		
1:37	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza participación en control secundario de frecuencia AGC	-	-	-	ENEL GENERACION		
1:39	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza participación en control secundario de frecuencia AGC	-	-	-	ENEL GENERACION		
1:43	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION		
1:44	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION		
2:10	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2 CAR	200	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION		
2:11	S/E CHARRUA 220 kv	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E CHARRUA 220 kv: [-ELTORO-ANTUCO-BOCAMINA 2-PANGUE-RALCO]. Bajar 3 kv.	-	-	-	-		
2:11	S/E RENCA 110 kv	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E RENCA 110 kv: [-NUEVA RENCA]. Bajar 3 kv.	-	-	-	-		
2:47	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2 CAR	270	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION		
3:45	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2 CAR	MT	N	-	MT	-	PCP	OM	Cancelada SD 89681	-	-	AES GENER		
4:13	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2 CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION		
4:21	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION		
4:38	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	-	N	-	ENEL GENERACION		
4:55	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4 CAR	140	LF	-	PC	-	PCP	OM	Limitado por diferencia de temperatura de agua de mar, cancelada IL 2055.	-	-	IL 2070		
5:38	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	AES GENER		
6:12	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	CDC		
6:16	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	-	-	-	COLBUN		
7:12	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1 GN A	PC	PO	LC	PC	-	EP	Pruebas con SD 90722	-	-	-	SD 90722		
7:29	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza participación en control secundario de frecuencia AGC	-	-	-	COLBUN		
7:29	-	NUJEAVENTANAS	NUJEAVENTANAS CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancela IL 2069	-	-	-	AES GENER		
7:30	-	RALCO-1	RALCO sinv	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza participación en control secundario de frecuencia AGC	-	-	-	ENEL GENERACION		
7:33	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN		
7:38	-	RALCO-1	RALCO sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION		
7:39	-	RALCO-2	RALCO sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION		
7:41	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2 CAR	N	MT	-	MT	-	OM	Finaliza participación en control secundario de frecuencia AGC	-	-	-	ENEL GENERACION		
7:48	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	Finaliza participación en control secundario de frecuencia AGC	-	-	-	COLBUN		
7:51	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 ESTVU GN A	200	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION		
8:00	-	TARAPACA-CTTAR	TARAPACA-CTTAR_CAR	MT	LF	-	MT	-	MTP	OM	Cambio en la política de precios	-	-	IL 1842 - IL1871		
8:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01 CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cambio en la política de precios	-	-	-	AES GENER		
8:00	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2 CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio en la política de precios	-	-	-	ENEL GENERACION		
8:00	-	ELTORO-1	ELTORO sinv	38	N	-	CI	-	CPF	A solicitud de la DOH	-	-	-	ENEL GENERACION		
8:00	-	ELTORO-2	ELTORO sinv	38	N	-	CI	-	CPF	A solicitud de la DOH	-	-	-	ENEL GENERACION		
8:00	-	ELTORO-3	ELTORO sinv	38	N	-	CI	-	CPF	A solicitud de la DOH	-	-	-	ENEL GENERACION		
8:00	-	ELTORO-4	ELTORO sinv	38	N	-	CI	-	CPF	A solicitud de la DOH	-	-	-	ENEL GENERACION		
8:01	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 ESTVU GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION		
8:08	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	130	N	-	CI	-	CPF	-	-	-	-	COLBUN		
8:42	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4 CAR	MT	LF	-	PS	-	PCP	OM	Para realizar carga de nuevas lógicas de control	-	-	SD 86760		
8:48	-	PAM	PAM COGEN	0	DF	-	FS	-	SDCF	-	-	-	-	ENOR CHILE		
9:05	S/E LABERINTO 220 kv	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E LABERINTO 220 kv: [-PFV BOLERO]. ABSORBER MÁXIMO REACTIVO.	-	-	-	-		
9:05	S/E ENCUESTRO 220 kv	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E ENCUESTRO 220 kv: [-PFV FINIS TERRAE, PFV C DOMINADOR, PE SIERRA GORDA]. ABSORBER MÁXIMO REACTIVO.	-	-	-	-		
9:05	S/E CRUCERO 220 kv	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E CRUCERO 220 kv: [-PFV VALLE DE LOS VIENTOS]. ABSORBER MÁXIMO REACTIVO.	-	-	-	-		
9:05	S/E CARRERA PINTO 220 kv	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E CARRERA PINTO 220 kv: [-PFV LUZ DEL NORTE]. ABSORBER MÁXIMO REACTIVO.	-	-	-	-		
9:05	S/E TEN 220kv	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E TEN 220kv: [-HEM-CTM3]. Bajar 3 kv.	-	-	-	-		
9:05	S/E KAPATUR 220kv	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E KAPATUR 220kv: [-HEM-CTM3]. Bajar 3 kv.	-	-	-	-		
9:05	S/E TEN 220kv	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E TEN 220kv: [-HEM-CTM3]. Bajar 3 kv.	-	-	-	-		
9:05	S/E KAPATUR 220kv	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E KAPATUR 220kv: [-HEM-CTM3]. Bajar 3 kv.	-	-	-	-		
9:11	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2 CAR	75	PO	EP	EP	-	PCP	EP	-	-	-	AES GENER		
9:11	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2 CAR	EP	PO	EP	EP	-	PCP	EP	Limpieza cajas de condensador y prueba de válvulas de turbina	-	-	SI 91829		
9:11	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2 CAR	EP	PO	EP	EP	-	PCP	EP	Limpieza cajas de condensador y prueba de válvulas de turbina	-	-	SI 91829		
9:19	-	EMELDA-1	EMELDA-1 DIESEL	EP	PO	EP	EP	-	EP	EP	-	-	-	EMELDA		
9:30	-	NUJEAVENTANAS	NUJEAVENTANAS CAR	250	N	-	PP	-	PCP	OM	-	-	-	IL xxxx		
9:36	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 ESTVU GN A	200	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	AES GENER		
10:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION		
10:00	-	EMELDA-2	EMELDA-2 DIESEL	EP	PO	EP	EP	-	EP	EP	Pruebas para verificación de parámetros operacionales	-	-	SI 92091		
10:09	S/E KELAR 220 kv	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E KELAR 220 kv: [-KELAR]. Bajar 3 kv.	-	-	-	-		
10:09	S/E TEN 220kv	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E TEN 220kv: [-HEM-CTM3]. Bajar 2 kv.	-	-	-	-		
10:11	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	-	-	-	ENEL GENERACION		
10:14	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 ESTVU GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION		
10:14	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2 CAR	0	DF	-	FS	-	PCP	SIF	Operación anormal Temperatura VAP.	-	-	IF 3490		
10:16	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4 CAR	0	DP	-	FS	-	PCP	OT	-	-	-	SD 86760		
10:17	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	MT	N	-	MT	-	CPF	-	-	-	-	COLBUN		
10:24	-	PAM	PAM COGEN	0	N	-	PC	-	OM	Cancela SDCF 92750	-	-	-	ENOR CHILE		
10:30	-	TARAPACA-CTTAR	TARAPACA-CTTAR_CAR	60	LF	-	MT	-	MTP	OM	Limpieza de condensador	-	-	SICF 92766 - IL 1842 - IL1871		
10:42	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION		
10:50	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	130	N	-	CI	-	CPF	-	-	-	-	COLBUN		
10:58	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1 CAR	MT	N	-	MT	-	OT	Deja participación en AGC y queda en MT según SD 90969.	-	-	-	AES GENER		
10:58	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2 CAR	MT	N	-	MT	-	OT	Deja participación en AGC y queda en MT según SD 90969.	-	-	-	AES GENER		
11:00	S/E CHARRUA 220 kv	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E CHARRUA 220 kv: [-ELTORO-ANTUCO-PANGUE]. Subir 2 kv.	-	-	-	-		
11:03	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3 DIESEL	MT	PO	EP	EP	-	EP	-	-	-	-	CARDONES		
11:19	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA CAR	100	LF	-	PCP	-	OM	Eliminar filtración en alimentador de carbón	-	-	-	SICF 92767		

Última Actualización:	18-12-2019	23:54																
Hora Mov.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	MW Actual	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna	Consigna Limitación	Instrucción Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control				
11:23	-	PENON	PENON DIESEL	-	PO	LC	EP	-	EP	Sincroniza en pruebas según SI 91879.	-	-	SI 91879	ENLASA				
11:38	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3 GNL INFLEX	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE				
11:38	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	-	PO	-	EP	-	PCP	Pruebas según IF 3490	-	-	IF 3490	AES GENER				
11:48	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3 GNL INFLEX	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE				
12:38	S/E COLBUN 220 KV	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E COLBUN 220 KV - [COLBUN] Subir 1 KV.	-	-	-	-				
12:38	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	-	PO	-	EP	-	PCP	Cancela IF 3490. Limpieza caías de condensador y prueba de válvulas de turbina	-	-	SI 91829	AES GENER				
13:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	64	N	-	CI	-	CPF	A solicitud de la DOH	-	N	-	ENEL GENERACION				
13:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	64	N	-	CI	-	CPF	A solicitud de la DOH	-	N	-	ENEL GENERACION				
13:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	64	N	-	CI	-	CPF	A solicitud de la DOH	-	N	-	ENEL GENERACION				
13:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	64	N	-	CI	-	CPF	A solicitud de la DOH	-	N	-	ENEL GENERACION				
13:09	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 ESTVU_GN_A	200	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION				
13:27	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	-	DF	-	FS	-	OT	-	-	-	SDCF 92805	AES GENER				
13:35	-	TOTAL ERNC ÉOLICO	Zona Norte	-10	-	-	-	-	-	Inicio Ctx Lt 220 KV Paposo - Diego de Almagro	-	-	-	CDC				
13:35	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	67	-	-	-	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER				
13:35	-	PFV-PAMPASCALNORTE	PFV-PAMPASCALNORTE	63	-	-	-	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER				
13:35	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	99	-	-	-	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE				
13:35	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	39	-	-	-	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER				
13:36	-	PENON	PENON DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	Se retira de servicio y finaliza pruebas.	-	-	-	ENLASA				
14:01	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	200	DN	-	CI	-	RE	-	-	A	-	COLBUN				
14:03	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 ESTVU_GN_A	300	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION				
14:54	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	MT	-	MT	-	RE	-	-	A	-	COLBUN				
14:58	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	-	PMM	-	EP	-	PCP	Sincroniza en pruebas según SMM 87445 - SD 81821.	-	-	SMM 87445 - SD 81821	ENGIE				
14:59	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	0	MM	-	FS	-	PCP	Se retira en pruebas.	-	-	SMM 87445 - SD 81821	ENGIE				
15:30	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 ESTVU_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION				
15:40	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	CPF	Finaliza participación en control primario de frecuencia	-	-	-	COLBUN				
15:40	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COLBUN				
15:59	-	TARAPACA-CTTAR	TARAPACA-CTTAR_CAR	MT	LF	-	MT	-	MTP	Cancela SICF 92766, continúa IL 1842 - IL1871	-	-	IL 1842 - IL1871	CELTA				
16:07	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	N	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	-	-	N	ENEL GENERACION				
16:07	-	TOTAL ERNC	Zona Norte	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx Lt 220 KV Paposo - Diego de Almagro.	-	-	-	CDC				
16:22	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	A	-	COLBUN				
16:34	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	-	PO	-	EP	-	PCP	Sube a PC en pruebas para superar SICF 92767.	-	-	SICF 92767	ENGIE				
17:06	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	N	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	-	-	N	ENEL GENERACION				
17:12	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	-	N	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en AGC.	-	-	-	AES GENER				
17:19	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	N	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en AGC.	-	-	-	AES GENER				
17:27	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	Cancela SI 90722	-	-	-	COLBUN				
17:58	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	-	PO	-	EP	-	PCP	Medición y monitoreo de niveles de ruidos ambientales.	-	-	SI 89682	AES GENER				
18:00	-	TARAPACA-CTTAR	TARAPACA-CTTAR_CAR	PC	LF	-	PC	-	MTP	Cambio en la política de precios	-	-	IL 1842 - IL1871	CELTA				
18:10	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	-	PMM	-	EP	-	PCP	Sincroniza en pruebas según SMM 87445 - SD 81821.	-	-	-	ENGIE				
18:11	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	0	MM	-	FS	-	PCP	Se retira en pruebas.	-	-	SMM 87445 - SD 81821	ENGIE				
18:11	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	0	MM	-	FS	-	PCP	Se retira en pruebas.	-	-	SMM 87445 - SD 81821	ENGIE				
18:20	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	N	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	-	-	N	ENEL GENERACION				
18:26	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	IF 3465	ARAUCO				
18:27	-	LOMAALTA	CIPRESSES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	Cancela IF 3488	-	-	-	ENEL GENERACION				
18:27	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_sinv	20	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION				
18:27	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_sinv	20	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION				
18:27	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_sinv	20	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION				
18:43	-	RALCO-1	RALCO_sinv	200	RO	-	CI	-	OM	Finaliza participación en control secundario de frecuencia AGC	-	-	ILXXX/2019	ENEL GENERACION				
19:04	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	LF	-	PC	-	PCP	Cancela SICF 92767 y continúa IL 1497.	-	-	IL 1497	ENGIE				
19:27	-	RALCO-1	RALCO_sinv	300	RO	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION				
19:27	-	PANGUE-2	ELTORO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION				
19:27	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	N	PC	-	PC	-	RE	Control Cota Machicura	-	A	-	COLBUN				
19:36	-	PANGUE-2	ELTORO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION				
19:45	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	N	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	-	-	N	COLBUN				
19:45	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancela 2074	-	-	-	AES GENER				
20:02	-	LOMAALTA	CIPRESSES_sinv	0	DF	-	FS	-	SIF	-	-	-	IF 3495/2019	ENEL GENERACION				
20:10	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	Control Cota Machicura	-	A	-	COLBUN				
20:19	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION				
20:21	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	N	-	CPF	-	RE	Inicia participación en control primario de frecuencia	-	-	-	COLBUN				
20:21	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN				
20:26	-	NUEVAARENCA	NUEVAARENCA TG1+TV1+FA1 GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA				
20:26	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_vloma	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION				
20:26	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_vloma	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION				
20:26	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_vloma	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION				
20:26	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION				
20:28	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3 GNL INFLEX	-	DN	DLC	PP	-	OM	Orden de despacho.	-	-	-	ENGIE				
20:34	-	PANGUE-2	ELTORO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION				
20:48	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3 GNL INFLEX	PC	N	LC	PC	-	OM	E/S sube a PC	-	-	-	ENGIE				
21:17	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Proceso a MT	-	-	-	ENEL GENERACION				
21:27	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	En MT estable	-	-	-	ENEL GENERACION				
21:50	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	PO	-	EP	-	PCP	Sincronizada	-	-	SD 86760	AES GENER				
21:51	-	TARAPACA-CTTAR	TARAPACA-CTTAR_CAR	77	LF	-	MT	-	PCP	OM	-	-	SICF 93026	CELTA				
21:52	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	PC	-	PCP	OM	-	-	IL 1845	AES GENER				
21:52	-	PANGUE-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	PC	-	PCP	OM	-	-	IL 1845	AES GENER				
22:08	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3 DIESEL	0	PO	-	FS	-	EP	Finaliza pruebas y cancela SI 91829 e IL 1937, continúa IL 1845.	-	-	SD 89564	DUKE				
22:32	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	-	PO	-	PC	-	EP	-	-	-	SD 89690	AES GENER				
22:36	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN				
22:38	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Sin limitación y cancelada IL 1941	-	-	-	AES GENER				
22:38	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Sin limitación y cancelada IL 1938	-	-	-	AES GENER				
22:38	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	147	LF	-	CI	-	PCP	Cancelada IL 1941 y continúa limitada a 147 MW según IL 1737	-	-	IL 1737	AES GENER				
22:40	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN				
22:42	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	LF	-	MT	-	OM	Con IL 2077	-	-	IL 2077	ENEL GENERACION				
22:56	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION				
22:58	-	EMELDA-2	EMELDA-2 DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	Cancelado SD 92091	-	-	-	EMELDA				
23:00	-	NUEVAARENCA	NUEVAARENCA TG1+TV1_GN_A	-	N	LC	PC	-	OM	Fuera de FA por restricción de ruido	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA				
23:04	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1_GN_A	0	DN	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION				
23:19	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_vloma	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION				
23:19	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION				
23:19	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_vloma	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION				
23:30	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	5	LF	-	CI	-	PCP	OM	-	-	IL 2076	ARAUCO				
23:40	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_vloma	0	DN	-	FS	-	OM	Con IL 2076	-	-	-	ENEL GENERACION				
23:40	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION				
23:40	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_vloma	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-</					

INFORME DIARIO

Miércoles 18 de Diciembre del 2019



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Abanico	817.8	833.0	+1.86 %		Maitenes	291.0	291.8	+0.29 %	IF
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-		Malacahuello	0.0	0.0	-	SDCF
Alfalfal	2021.1	2367.5	+17.14 %		Mampil	300.9	270.8	-9.99 %	
Alto Renaico	0.0	21.6	-	PMG	Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	
Ancoa	516.0	509.9	-1.18 %		Mariposas	64.8	62.4	-3.70 %	PMG
Andes Diésel	0.0	0.0	-		Masisa	127.2	134.4	+5.66 %	IL
Andes FO6	0.0	0.0	-		Maule	0.0	0.0	-	
Andina-CTA	3933.9	3693.1	-6.12 %	IL	Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
Angamos-ANG1	2074.0	2338.4	+12.75 %		Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	
Angamos-ANG2	2763.4	2250.6	-18.56 %		Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
Angostura	1685.0	2546.0	+51.10 %		Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	
Antihue	0.0	0.0	-	IL	Mejillones-CTM3 GNL	5909.8	5575.6	-5.65 %	
Antuco	3840.0	3221.0	-16.12 %	IL	Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	
Arauco	168.0	127.7	-23.97 %		Mejillones-PAM	584.6	375.4	-35.79 %	
Arica-GMAR	0.0	0.0	-		Nalcas	65.9	93.6	+42.01 %	PMG
Arica-M1AR	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	IL
Arica-M2AR	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 GNL	0.0	0.0	-	
Atacama-1 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 Gas Arg	1921.0	1790.0	-6.82 %	
Atacama-1 GNL	0.0	0.0	-		Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-	IL
Atacama-2 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco 2 GNL	0.0	0.0	-	
Atacama-2 GNL	0.0	0.0	-		Nehuenco 2 Gas Arg	9277.3	9029.0	-2.68 %	
Bess Andes	-	9.3	GNP		Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
Bess Angamos	-	8.2	GNP		Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
Bess Cochrane	-	0.2	GNP		Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
Blanco	564.0	813.4	+44.22 %		Newen Diésel	0.0	0.0	-	
Bocamina	0.0	0.0	-		Newen Gas	0.0	0.0	-	
Bocamina 2	5945.5	7804.0	(*) +31.26 %		Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
CMPC Cordillera	0.0	0.0	-		Newen Propano	0.0	-	-	
CMPC Laja	120.0	421.8	+251.50 %		Norgener-NTO1	2542.7	1461.5	-42.52 %	SDCF
CMPC Pacífico	288.0	473.9	+64.55 %		Norgener-NTO2	3181.3	3170.5	-0.34 %	
CMPC Santa Fe	0.0	23.6	GNP		Norgener-NTO2 Fuel Oil	-	0.0	-	
CMPC Tissue	-	28.8	-	PMG	Nueva Aldea 1	336.0	117.4	-65.07 %	
Callao	8.2	35.5	+333.84 %	PMG	Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
Calle Calle	0.0	0.0	-	IF	Nueva Aldea 3	720.0	11.3	-98.43 %	SDCF
Campiche	6528.0	6407.0	-1.85 %		Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-		Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	IL
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-		Nueva Renca Gas Arg	8261.0	7678.0	-7.06 %	
Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-		Nueva Ventanas	6528.0	6137.0	-5.99 %	IL
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-		Ojos de Agua	111.4	110.9	-0.44 %	PMG
Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-		Olivos	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-		Palacios	19.1	0.0	-100.00 %	PMG
Canutillar	3180.9	1542.0	(*) -51.52 %	IL	Palmucho	724.2	744.0	+2.73 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Capullo	136.8	212.4	+55.26 %	
Cardones	0.0	0.0	-	
Carena	0.0	0.0	-	PMG, IF, PMM
Carilafquén	0.0	0.0	-	PMM
Celco	120.0	173.5	+44.54 %	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	
Cenizas	0.0	0.0	-	IF
Chacabuquito	308.0	359.7	+16.79 %	
Chacayes	984.8	1383.7	+40.51 %	
Chapiquiña	125.0	118.5	-5.20 %	
Chiburgo	323.0	322.0	-0.31 %	PMG
Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
Cholguán	0.0	0.1	GNP	IF
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	0.0	0.0	-	IL
Cipreses	552.8	332.0	-39.94 %	IL
Cipresillos	-	0.0	-	PMG
Cochrane-CCH1	6421.8	6515.8	+1.46 %	
Cochrane-CCH2	5704.5	6514.5	+14.20 %	
Cogen. Aconcagua	-	0.0	-	
Colbún	3483.0	2563.0	-26.41 %	IL
Colihues Diésel	-	0.0	-	
Colihues HFO	0.0	0.0	-	
Colmito Diésel	0.0	0.0	-	IF
Colmito GNL	0.0	0.0	-	IL
Concón	0.0	0.0	-	PMG
Constitución	0.0	0.0	-	PMG
Contulmo	-	0.0	-	PMG
Convento Viejo	78.2	76.0	-2.84 %	
Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
Coronel GNL	0.0	0.0	-	
Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
Coya	0.0	0.0	-	
Cumbres	233.0	299.8	+28.68 %	
Curillinque	1617.8	1550.0	-4.19 %	
Degañ	0.0	0.0	-	
Degañ 2	0.0	0.0	-	
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG
El Paso	210.0	367.1	+74.81 %	
El Peñón	0.0	151.1	GNP	
El Rincón	6.0	6.0	-	PMG
El Salvador	0.0	0.0	-	
El Toro	6992.9	5682.0	(*) -18.75 %	IL
El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
Emelda 1	0.0	1.3	GNP	
Emelda 2	0.0	1.1	GNP	
Enaex-CUMMINS	0.0	0.0	-	
Enaex-DEUTZ	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	384.0	350.7	-8.66 %	IL
Escuadrón	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Pangué	2379.7	4125.0	(*) +73.34 %	IL
Pehuenche	7713.6	5380.0	(*) -30.25 %	
Petropower	1560.0	1272.0	-18.46 %	
Peuchén	556.1	415.7	-25.25 %	
Picoiquén	107.1	113.9	+6.39 %	
Pilmaiquén	1065.9	719.8	-32.47 %	IL
Placilla	0.0	0.0	-	PMG
Planta Valdivia	504.0	328.0	-34.93 %	
Providencia	55.2	46.9	-15.04 %	
Pulelfu	119.7	173.4	+44.86 %	PMG
Pullinque	402.7	458.8	+13.92 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	209.8	321.7	+53.34 %	
Queltehues	894.0	558.0	-37.58 %	
Quilleco	833.6	604.0	-27.54 %	
Quintay	0.0	0.0	-	PMG
Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	IL
Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	IL
Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
Ralco	4748.4	5938.0	(*) +25.05 %	IL
Rapel	0.0	0.0	-	
Renaico	96.5	104.6	+8.43 %	PMG
Renca	0.0	0.0	-	
Rucatayo	796.0	800.4	+0.55 %	
Rucúe	1940.0	1453.0	-25.10 %	
Río Colorado	140.7	134.3	-4.55 %	
Río Huasco	50.8	45.0	-11.36 %	
SF Energía	0.0	0.0	-	PMMep
San Andrés	606.8	751.3	+23.81 %	
San Clemente	83.0	79.6	-4.10 %	PMG
San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
San Ignacio	0.0	0.0	-	
San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	IL
San Isidro 1 GNL	0.0	0.0	-	
San Isidro 1 Gas Arg	0.0	188.0	GNP	
San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	
San Isidro 2 GNL	760.0	0.0	-100.00 %	
San Isidro 2 Gas Arg	7804.6	8253.0	+5.75 %	
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	143.1	-40.38 %	
Santa María	0.0	8618.0	(*)GNP	IF
Sauzal	943.5	1139.0	+20.71 %	
Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Sauzalito	188.7	214.0	+13.40 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-		Solar Aguila 1	9.9	13.9	+40.82 %	
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-		Solar Andes	227.5	226.1	-0.60 %	
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-		Solar Antay	76.8	72.3	-5.76 %	PMG
Espinosa	0.0	0.0	-		Solar Carrera Pinto	779.9	908.5	+16.49 %	
Eólica Aurora	167.1	294.1	+76.00 %		Solar Cerro Dominador	1064.0	1046.6	-1.64 %	
Eólica Cabo Leones	559.9	616.1	+10.04 %		Solar Chañares	338.0	307.5	-9.02 %	
Eólica Canela	49.6	16.5	-66.74 %		Solar Diego de Almagro	247.0	231.3	-6.38 %	
Eólica Canela 2	224.8	109.4	-51.33 %		Solar Doña Carmen	238.2	239.4	+0.50 %	
Eólica Cuel	99.9	86.8	-13.13 %		Solar El Pelicano	1099.1	1092.7	-0.58 %	
Eólica El Arrayán	500.6	200.9	-59.86 %		Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Eólica La Esperanza	39.4	14.8	-62.44 %	PMG	Solar El Romero	1491.3	1521.2	+2.00 %	
Eólica La Flor	-	29.1	GNP		Solar FV Bolero	1375.5	1368.1	-0.54 %	
Eólica Lebu	7.4	1.8	-75.68 %	PMG	Solar Finis Terrae	1234.9	1286.3	+4.16 %	
Eólica Los Buenos Aires	97.5	75.5	-22.52 %		Solar Huatacondo	905.7	731.4	-19.25 %	
Eólica Los Cururos	210.7	94.7	-55.05 %		Solar Jama	590.0	577.6	-2.11 %	
Eólica Monte Redondo	91.9	55.5	-39.58 %		Solar Javieria	632.7	581.1	-8.15 %	
Eólica Punta Colorada	1.1	0.0	-100.00 %	IF	Solar La Huayca 2	137.0	0.0	-100.00 %	
Eólica Punta Palmeras	189.3	105.3	-44.40 %		Solar La Silla	16.4	17.6	+7.20 %	
Eólica Punta Sierra	318.4	183.9	-42.23 %		Solar Lalackama	625.2	540.4	-13.57 %	
Eólica Renaico	313.5	107.6	-65.68 %		Solar Lalackama 2	135.2	168.5	+24.64 %	
Eólica San Gabriel	788.9	219.5	-72.18 %		Solar Llano de Llampos	961.9	975.8	+1.45 %	
Eólica San Juan	213.8	153.9	-28.01 %		Solar Loma Los Colorados	12.4	0.0	-100.00 %	PMG
Eólica San Pedro	333.1	324.3	-2.64 %		Solar Los Loros	346.7	344.6	-0.61 %	
Eólica San Pedro 2	592.5	513.9	-13.27 %		Solar Luz del Norte	1514.3	1496.0	-1.21 %	
Eólica Sarco	741.6	293.2	-60.46 %		Solar María Elena	565.1	617.4	+9.26 %	
Eólica Sierra Gorda	894.1	836.5	-6.44 %		Solar PV Conejo	1165.3	1147.1	-1.56 %	
Eólica Talinay Oriente	303.3	228.0	-24.83 %		Solar PV Salvador	679.4	690.3	+1.60 %	
Eólica Talinay Poniente	257.4	210.0	-18.40 %		Solar Pampa Camarones	47.6	46.8	-1.76 %	
Eólica Taltal	954.7	993.7	+4.09 %		Solar Pampa Solar Norte	754.2	754.9	+0.09 %	
Eólica Totoral	153.4	72.5	-52.74 %		Solar Piloto Cardones	1.6	1.6	-4.88 %	PMG
Eólica Ucuquer 2	122.2	143.9	+17.79 %		Solar Pozo Almonte 2	63.0	76.3	+21.08 %	
Eólica Valle de los Vientos	814.0	859.3	+5.57 %		Solar Pozo Almonte 3	134.7	162.7	+20.80 %	
Florida	99.2	173.0	+74.40 %		Solar Puerto Seco	92.9	103.6	+11.56 %	PMG
Geotérmica Cerro Pabellón	0.0	499.1	GNP		Solar Quilapilún	915.8	954.6	+4.23 %	
Guacolda 1	3528.0	3432.0	-2.72 %	IL	Solar SDGx01	7.6	7.6	+0.13 %	PMG
Guacolda 2	2794.0	2324.0	-16.82 %	IL	Solar San Andrés	427.5	302.2	-29.31 %	
Guacolda 3	3616.1	3687.0	+1.96 %	IL	Solar Santiago	1048.9	690.4	-34.18 %	
Guacolda 4	1070.7	1371.0	+28.04 %	IL	Solar Uribe	525.8	514.5	-2.15 %	
Guacolda 5	3749.2	3740.0	-0.24 %	IL	Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Guayacán	176.5	201.6	+14.21 %		Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-		Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Horcones TG	-	0.0	-		Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	IL
Hornitos	452.0	693.3	+53.38 %		Tamaya-Suta	0.0	0.0	-	
Hornitos-CTH	4080.0	4030.6	-1.21 %	IL	Tarapacá-CTTAR	2590.0	2210.0	-14.67 %	IL
Huasco	0.0	0.0	-		Tarapacá-CTTAR Fuel Oil	-	0.0	-	
Huasco TG IFO	0.0	-	-		Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
IE Mejillones	9047.0	8774.8	-3.01 %	IL	Teno	0.0	0.0	-	
Inacal	0.0	0.0	-		Teno Gas 50	-	0.0	-	
Isla	1443.2	1295.0	-10.27 %		Termopacífico	0.0	0.0	-	
Itata	0.0	0.0	-	IL	Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Juncal	386.0	367.4	-4.82 %		Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
Kelar Diésel	0.0	0.0	-		Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	
Kelar GNL	6320.2	6900.6	+9.18 %		Tocopilla-TG3 GNL	218.2	453.0	+107.63 %	
La Confluencia	905.0	1120.8	+23.84 %		Tocopilla-U14	0.0	0.0	-	
La Higuera	1320.0	1477.6	+11.94 %		Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
La Mina	715.4	498.1	-30.38 %		Tocopilla-U15	0.0	0.4	GNP	PMM
La Portada-TECNET	0.0	0.0	-		Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
Laguna Verde TG	0.0	0.0	-	IF	Tocopilla-U16 Diésel	0.0	0.0	-	
Laguna Verde TV	0.0	0.0	-		Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	PMM
Laja 1	0.0	0.0	-		Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	
Laja Energía Verde	72.0	32.0	-55.56 %		Trapén	0.0	0.0	-	
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG	Trincao	0.0	0.0	-	
Lautaro 1	528.0	621.7	+17.74 %		Trongol	-	0.0	-	PMG
Lautaro 2	0.0	0.0	-	PMM	Ujjina-1	0.3	0.0	-100.00 %	
Lebu	-	0.0	-	PMG	Ujjina-2	0.3	0.0	-100.00 %	
Licantén	60.0	43.0	-28.40 %		Ujjina-3	0.5	0.0	-100.00 %	
Licán	141.0	231.1	+63.87 %		Ujjina-4	0.5	0.0	-100.00 %	
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG	Ujjina-5	0.0	0.0	-	
Lircay	456.0	460.5	+0.99 %		Ujjina-6	0.0	0.0	-	
Llauquereo	5.2	4.4	-16.77 %	PMG	Ventanas 1	0.0	0.0	-	
Loma Alta	677.6	92.0	-86.42 %	IF	Ventanas 2	3811.9	3096.0	-18.78 %	IL
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, IF	Viñales	528.0	737.7	+39.71 %	
Loma Los Colorados 2	336.0	297.4	-11.49 %		Volcán	243.0	0.0	-100.00 %	IF
Los Guindos Diésel	0.0	0.0	-		Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Hierros	120.0	137.6	+14.63 %		Yungay 1 GNL	0.0	0.0	-	
Los Hierros 2	24.0	25.5	+6.04 %		Yungay 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Molles	54.3	39.0	-28.11 %		Yungay 2 GNL	0.0	0.0	-	
Los Pinos	0.0	0.0	-		Yungay 3 Diésel	0.0	63.0	GNP	
Los Quilos	521.0	598.8	+14.93 %		Yungay 3 GNL	0.0	0.0	-	
Los Vientos	0.0	0.0	-		Yungay 4	0.0	0.0	-	
Machicura	576.0	528.0	-8.33 %	IL	Total	218097.2	218803.2	+0.32 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-
Alicahue	16.3	15.6	-3.91 %
Allipén	59.9	55.0	-8.23 %
Almendrado	-	0.0	-
Ancalí	-	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	32.0	68.9	+115.01 %
Bellavista 1	94.7	91.4	-3.49 %
Biocruz	-	7.6	-
Biomar	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-
Bureo	11.5	11.4	-0.28 %
Calfuco	-	0.0	-
Caliboro	23.9	23.4	-1.84 %
Casablanca 1	-	0.6	-
Casablanca 2	-	0.0	-
Cavancha	42.2	45.9	+8.77 %
Cañete	-	0.0	-
Chanleufu	6.3	4.3	-32.18 %
Chile Generación	-	0.0	-
Chorrillos	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-
Ciruelillo	-	0.0	-
Citrino	-	0.0	-
Collil	29.4	79.1	+169.26 %
Conchali	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-
Copiulemu	-	19.1	-
Correntoso	-	38.5	-
Cortés	-	0.0	-
Curacautín	-	0.0	-
Curauma	-	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
Danisco	-	0.0	-
Don Walterio	57.0	42.3	-25.80 %
Dongo	21.4	73.2	+241.65 %
Donguil	0.0	0.0	-
Doña Hilda	7.2	8.8	+22.25 %
Doñihue	80.2	39.1	-51.20 %
Eagon	-	0.0	-
El Agrio	19.4	17.1	-11.82 %
El Arrayán	-	9.3	-
El Campesino 1	-	4.9	-
El Canelo	52.1	51.7	-0.69 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Colorado	10.5	10.3	-1.08 %
El Diuto	67.4	68.6	+1.76 %
El Llano	3.8	6.7	+77.78 %
El Manzano	63.8	58.0	-9.02 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Alto	22.5	14.8	-34.42 %
Solar Altos de Til Til	14.3	14.3	-0.02 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	36.7	40.6	+10.53 %
Solar Amparo del Sol	19.1	23.8	+24.51 %
Solar Ariztía	18.5	26.9	+45.93 %
Solar Bellavista	13.6	21.8	+60.44 %
Solar Cabilsol	19.8	18.4	-7.27 %
Solar Cachiyuyo 2	100.5	96.5	-3.96 %
Solar Calama 1	105.6	97.6	-7.60 %
Solar Calle Larga	33.3	31.1	-6.57 %
Solar Canesa 1	27.7	30.0	+8.64 %
Solar Casuto	26.4	26.0	-1.59 %
Solar Catán	24.7	27.9	+12.83 %
Solar Cernicalo 1	14.9	9.4	-36.45 %
Solar Cernicalo 2	13.8	13.0	-5.95 %
Solar Chalinga	24.2	25.0	+3.33 %
Solar Chancon	21.2	25.0	+17.84 %
Solar Chimbarongo	18.9	26.3	+39.10 %
Solar Chuchiñi	21.3	19.9	-6.34 %
Solar Cordillerilla	10.1	9.7	-3.36 %
Solar Crucero	24.2	23.6	-2.13 %
Solar Cruz	31.6	33.8	+7.00 %
Solar Cuz Cuz	10.4	20.4	+95.11 %
Solar Don Eugenio	22.9	27.7	+21.23 %
Solar El Boco	21.4	22.7	+5.98 %
Solar El Chincol	29.2	23.9	-18.38 %
Solar El Divisadero	34.9	23.6	-32.30 %
Solar El Laurel	67.4	66.0	-2.06 %
Solar El Picurio	29.1	28.5	-2.10 %
Solar El Pilpen	30.6	32.6	+6.67 %
Solar El Pitio	23.7	26.8	+12.91 %
Solar El Queltehue	29.2	-	-
Solar El Quemado	29.9	31.9	+6.60 %
Solar El Queule	0.0	0.0	-
Solar El Roble	29.4	69.2	+135.33 %
Solar El Sauce	29.4	29.5	+0.35 %
Solar Encon	82.8	76.6	-7.54 %
Solar Esperanza	20.3	0.0	-100.00 %
Solar Fotovolt	5.7	6.0	+5.76 %
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar GR Santa Rosa	85.0	95.6	+12.52 %
Solar Homero	27.9	-	-
Solar Hormiga	16.5	13.2	-19.95 %
Solar Hornitos	1.2	0.9	-19.55 %
Solar Illapel 5X	23.0	12.0	-47.92 %
Solar Jaururo	9.7	13.0	+34.01 %
Solar José Soler Mallafré	11.5	6.8	-40.96 %
Solar La Acacia	60.2	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
El Mirador	9.8	8.8	-10.02 %
El Molle	-	22.2	-
El Nogal	-	0.1	-
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	89.9	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	15.1	15.0	-0.80 %
Eólica Huajache	36.6	3.4	-90.84 %
Eólica Las Peñas	101.7	107.2	+5.44 %
Eólica Lebu 3	8.3	0.6	-93.15 %
Eólica Raki	45.9	2.9	-93.73 %
Eólica Ucuquer	1.6	120.5	+7283.83 %
Eólico El Nogal	25.0	42.0	+67.71 %
Galpón	9.2	9.4	+2.47 %
Gami	-	0.0	-
HBS	-	0.0	-
HBS-GNL	-	0.0	-
Hidrobonito MC1	67.7	88.6	+30.96 %
Hidrobonito MC2	44.9	50.4	+12.12 %
Hidroeléctrica Cumpeo	49.2	52.3	+6.17 %
Hidroeléctrica Río Mulchén	1.5	0.3	-79.75 %
JCE	-	0.0	-
Juncalito	8.3	13.4	+61.45 %
La Arena	29.2	47.1	+61.41 %
La Bifurcada	4.6	4.7	+0.76 %
La Ligua	17.5	20.7	+17.92 %
La Montaña 1	0.0	0.0	-
La Montaña 2	0.0	0.0	-
La Paloma	19.1	59.8	+213.55 %
La Viña - Alto la Viña	12.1	12.2	+0.67 %
Las Flores	28.9	25.3	-12.46 %
Las Lechuzas	28.9	15.1	-47.83 %
Las Pampas	-	0.0	-
Las Vertientes	39.8	40.7	+2.08 %
Lepanto	-	0.0	-
Lipigas Concón	-	0.0	-
Lonquimay	-	0.0	-
Los Bajos	67.9	78.5	+15.63 %
Los Colonos	-	0.0	-
Los Corrales	0.0	0.0	-
Los Corrales 2	14.5	14.1	-2.67 %
Los Morros	16.3	18.3	+12.12 %
Los Padres	3.6	3.2	-11.90 %
Los Sauces	-	0.0	-
Los Álamos	-	0.0	-
Louisiana Pacific	-	0.0	-
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-
MCH-Dosal	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar La Blanquina	86.0	88.1	+2.43 %
Solar La Chapeana	21.3	24.3	+14.12 %
Solar La Esperanza 2	62.4	96.9	+55.38 %
Solar La Frontera	34.1	34.6	+1.55 %
Solar La Lajuela	65.3	19.0	-70.92 %
Solar La Manga	16.8	15.2	-9.20 %
Solar La Quinta	30.8	28.7	-6.97 %
Solar Lagunilla	20.0	26.9	+33.92 %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Codornices	28.8	16.7	-42.12 %
Solar Las Mollacas	17.1	18.1	+5.97 %
Solar Las Palomas	19.8	28.6	+44.40 %
Solar Las Perdices	24.9	27.5	+10.68 %
Solar Las Terrazas	20.3	0.3	-98.42 %
Solar Las Turcas	28.0	30.5	+8.78 %
Solar Lipangue	10.7	9.6	-9.56 %
Solar Lo Sierra	19.1	19.6	+2.70 %
Solar Los Gorriones	28.2	27.1	-3.80 %
Solar Los Libertadores	57.4	0.0	-100.00 %
Solar Los Patos	25.6	27.9	+8.92 %
Solar Los Puquios	20.3	0.0	-100.00 %
Solar Luce	24.3	28.4	+16.74 %
Solar Luders	33.0	31.5	-4.52 %
Solar Luna	18.0	23.1	+28.18 %
Solar Luna del Norte	21.3	18.7	-12.23 %
Solar Malaquita 2	99.0	96.2	-2.85 %
Solar Marchigue 2	89.8	59.7	-33.54 %
Solar Marchigue 7	23.5	5.7	-75.79 %
Solar Marin	30.7	28.4	-7.31 %
Solar Montt	28.9	31.9	+10.33 %
Solar Norte Chico 1	19.9	6.9	-65.37 %
Solar Ocoa	27.2	26.7	-1.95 %
Solar Olivillo	72.6	86.4	+19.08 %
Solar Ovejería	86.4	85.7	-0.79 %
Solar PFV Mostazal	94.8	93.5	-1.39 %
Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Solar PSF Lomas Coloradas	14.7	14.0	-4.74 %
Solar Pama	15.1	13.7	-9.15 %
Solar Panquehue 2	43.4	40.5	-6.66 %
Solar Pedreros	29.1	30.3	+4.15 %
Solar Peralillo	22.3	25.1	+12.64 %
Solar Pica	0.0	0.0	-
Solar Piquero	25.2	28.5	+13.14 %
Solar Pirque	28.1	25.8	-8.06 %
Solar Placilla	0.0	0.0	-
Solar Población	24.4	28.5	+16.56 %
Solar Portezuelo	23.2	24.7	+6.64 %
Solar Pozo Almonte 1	63.0	0.0	-100.00 %
Solar Punta Baja	18.5	20.5	+10.70 %
Solar RLA	22.6	26.7	+18.14 %
Solar Ranguil	0.0	25.1	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
MSA-1	9.1	6.0	-33.67 %	Solar Rodeo	23.8	26.0	+9.11 %
Maisan	4.0	4.0	+0.15 %	Solar Rovián	70.0	75.6	+7.93 %
Mallarauco	51.7	72.7	+40.61 %	Solar San Francisco	58.1	21.5	-63.06 %
María Elena	0.5	0.4	-20.05 %	Solar San Isidro	9.0	7.9	-12.36 %
Melo	45.8	44.0	-3.94 %	Solar San Pedro	17.6	20.0	+13.70 %
Mimbre	-	0.0	-	Solar Santa Adriana	22.9	22.8	-0.34 %
Minihidro Alto Hospicio	21.4	-	-	Solar Santa Cecilia	13.5	15.9	+18.04 %
Minihidro El Toro 2	21.4	-	-	Solar Santa Clara	22.2	24.7	+11.29 %
Minihidro Santa Rosa	11.3	-	-	Solar Santa Julia	27.7	31.5	+13.80 %
Molinera Villarrica	8.1	7.1	-12.35 %	Solar Santa Laura	23.7	25.9	+9.24 %
Monte Patria	-	0.0	-	Solar Santuario	31.5	30.8	-2.17 %
Muchi	1.7	1.3	-25.11 %	Solar Sol	21.9	19.9	-9.05 %
Multiexport 1	-	0.0	-	Solar Talca	77.8	91.1	+17.15 %
Multiexport 2	-	0.0	-	Solar Talhuén	26.4	28.3	+7.10 %
Munilque 1	2.2	2.2	+1.50 %	Solar Tambo Real	20.5	19.5	-4.51 %
Munilque 2	10.9	10.9	-0.28 %	Solar Techos de Altamira	0.0	0.0	-
Orafti	-	0.0	-	Solar Til Til	20.5	0.0	-100.00 %
Palmar	-	112.3	-	Solar Tricahue 2	92.2	95.5	+3.56 %
Panguipulli	-	0.0	-	Solar Tucúquere	30.5	32.7	+7.34 %
Pehui	4.2	7.1	+68.71 %	Solar Valle Este 2	81.6	68.7	-15.82 %
Pichilonco	5.4	6.6	+22.41 %	Solar Valle Oeste 2	82.2	68.9	-16.22 %
Picoltué	-	0.0	-	Solar Valle de la Luna 2	27.2	26.1	-4.15 %
Pilpilen	-	0.0	-	Solar Villa Prat	23.6	25.7	+8.89 %
Puclaro	26.2	13.4	-48.96 %	Solar Villa Seca	23.9	11.8	-50.87 %
Punitaqui	-	0.0	-	Solar Vituco 2B	24.9	30.3	+21.77 %
Purísima	5.0	4.9	-0.74 %	Solar Ñilhue	6.2	5.4	-13.86 %
Quillaileo	9.3	11.0	+17.74 %	Southern	-	0.0	-
Ramadilla	-	0.0	-	Tamm	-	0.0	-
Raso Power	-	0.0	-	Tapihue	-	0.0	-
Reca	9.1	8.2	-9.90 %	Tirúa	-	0.0	-
Rey	-	0.0	-	Tomaval	-	0.0	-
Riñinahue	0.0	21.6	-	Trailelfú	8.2	7.6	-7.60 %
Robleria	51.0	45.9	-9.95 %	Tranquil	14.7	13.2	-10.13 %
Río Azul	-	0.0	-	Trebal Mapocho	-	0.0	-
Salmofood 1	-	0.0	-	Trueno	23.4	21.4	-8.45 %
Santa Elena	0.0	10.9	-	Triful Triful	18.0	17.6	-2.36 %
Santa Irene	-	0.0	-	Watts 1	-	0.0	-
Santa Isabel	13.2	13.7	+3.71 %	Watts 2	-	0.0	-
Sauce Andes	10.3	12.1	+17.90 %	Yumbel	-	0.0	-
Sepultura	-	0.0	-	Zapallar	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-	Zofri	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-	Total	5681.2	5867.9	+3.29 %

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 forzado

SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

Bocamina 2	Mayor generación real por costo marginal.
Canutillar	Menor generación real por costo marginal.
El Toro	Menor generación real por requerimiento de la DOH.
Pangue	Mayor generación real por control Cota.
Pehuenche	Menor generación real por costo marginal.
Ralco	Mayor generación real por costo marginal.
Santa María	GNP por pruebas.

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

CONTROL DE FRECUENCIA SEN

Central / Unidad	Hora Inicio	Hora Fin	Antecedentes
Angostura / U-1	00:00	15:40	Control primario de frecuencia distribuida CPF.D.
El Toro / U-1	00:00	23:59	Control primario de frecuencia distribuida CPF.D.
El Toro / U-3	00:00	23:59	Control primario de frecuencia distribuida CPF.D.
El Toro / U-4	00:00	23:59	Control primario de frecuencia distribuida CPF.D.
El Toro / U-2	00:00	23:59	Control primario de frecuencia distribuida CPF.D.
Canutillar / U-2	00:00	07:29	Control secundario de frecuencia AGC.
Ralco / U-2	00:00	07:39	Control secundario de frecuencia AGC.
Ralco / U-1	00:00	07:30	Control secundario de frecuencia AGC.
Pehuenche / U-1	00:00	01:05	Control secundario de frecuencia AGC.
Angamos / ANG1	00:00	10:58	Control secundario de frecuencia AGC.
Pehuenche / U-2	00:00	01:39	Control secundario de frecuencia AGC.
Canutillar / U-1	00:00	01:37	Control secundario de frecuencia AGC.
Cochrane / CCH1	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Pangue / U-1	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Cochrane / CCH2	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Angamos / ANG2	00:00	10:58	Control secundario de frecuencia AGC.
Pehuenche / U-2	04:38	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Canutillar / U-1	06:16	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Ralco / U-2	16:07	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Ralco / U-1	17:06	18:43	Control secundario de frecuencia AGC.
Angamos / ANG2	17:12	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Angamos / ANG1	17:19	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Pehuenche / U-1	18:20	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Canutillar / U-2	19:45	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Angostura / U-1	20:21	23:59	Control primario de frecuencia distribuida CPF.D.

ESTADO DE LAS CENTRALES

4.1. Indisponibilidad por Falla

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Santa María	0.0	Alta vibración en la turbina.

4.2. Informe de Limitación de Unidades Generadoras

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Andina-CTA	96.0	Limitada en 170 MW por Máxima apertura válvulas de turbina (IL 1497).
Antilhue	100.0	TG1 y TG2 limitada a un mínimo técnico de 25 MW, por altas vibraciones en la turbina con menor generación.
Antuco	66.0	Entrada en vigencia del periodo de riego 2019 - 2020, no podrá aportar en el control Primario de Frecuencia y AGC del SEN, y la tasa de toma de carga se deberá limitar a 20 MW por hora. U-1 limitada, mínimo técnico de 100 MW por vibraciones en tubo intermedio.
Canutillar	100.0	Sin posibilidad de tener partida autónoma, por mal funcionamiento de las protecciones.
Cipreses	100.0	De acuerdo a convenio de riego de la Laguna Maule de 1947, en temporada de riego y cuando el río Maule en Armerillo se encuentra deficitario (actual escenario) se debe generar el afluente a la Laguna.
Colbún	100.0	U-1 limitada de operar en control AGC.
El Toro	100.0	Deberá extraer del lago Laja el caudal que solicite el Director Regional de Obras Hidráulicas de la región del Ñuble, debido a la disminución del caudal del río Laja.
Guacolda 1	96.0	Limitada a 147 MW por problema en control de válvula gobernadora.
Guacolda 2	95.0	Unidad limitada en 146 MW por máximo control de válvula de turbina.
Guacolda 3	100.0	Limitada de operar en control AGC por problemas de intermitencias en las comunicación.
Guacolda 4	82.0	Limitada por alta diferencial de filtro de mangas del equipo de abatimiento de gases.
Guacolda 5	0.0	Limitada de operar en control AGC por problemas de intermitencias en las comunicación.
Hornitos-CTH	96.0	Limitada en 170 MW por Máxima apertura válvulas de turbina (IL 1504).
IE Mejillones	62.0	limitada por reparación de horquilla quebrada en pulverizador B.
Nehuenco 1 Diésel	0.0	Limitada a no generar con diésel por restricciones ambientales.
Nehuenco 2 Diésel	0.0	Limitada a no generar con diésel por restricciones ambientales.
Nueva Renca GNL	100.0	No participa en el control secundario de frecuencia AGC.
Nueva Ventanas	70.8	Limitada por control de temperatura en descarga de agua de mar del sistema de circulación.
Pangue	100.0	U-2 limitada a operación local e indisponible para participar en control secundario de frecuencia AGC.
Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a no generar con diésel por restricciones ambientales.
Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a no generar con diésel por restricciones ambientales.
Ralco	100.0	Cota superior a 710 msnm el embalse no debe bajar mas de 40 cm/día y entre cotas 710 y 695 msnm no debe bajar más de 25 cm/día.
San Isidro 1 Diésel	0.0	Por cambio de inyectores de combustión, queda limitada a no generar con Diésel hasta realizar el análisis de los resultados.
Taltal 2 GNL	0.0	Limitada a generar con GNL por falla en el sistema DLN, abatimiento de NOx, no mantiene el modo de combustión premix estable.
Tarapacá-CTTAR	46.7	Limitada en 77 MW por problemas Ventilador Tiro Inducido 20 (SICF N° 93026).
Ventanas 2	90.9	Limitada a 200 MW por control de parámetros del sistema de combustión.

4.3. Programa de Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Tocopilla-U15	0.0	SMM 87445.

CENTRALES (≥ 100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Tocopilla-U16 GNL	0.0	SMM 69789

4.4. Solicitud de desconexión de curso forzoso

CENTRALES (≥ 100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Norgener-NTO1	60.2	Indisponible para Reparación sistema extracción de escoria (SICF N° 92805).

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

5.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	PFV Almeyda, Cs. PE Sarco, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Loma Los Colorados 2 (U-15 y 16), Dos Valles, Aconcagua TG, PE Aurora, Correntoso, Palmar, Teno Gas, PE San Gabriel, PE El Maitén y PE La Flor continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento.
00:09	Enel Distribución	S/E Cerro Navia ATR-2 de 220/110 kV, 400 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar punto caliente en desconectador de barra de 110 kV BT2-1, según SDCF 92672.
00:26	Chilquinta	SS/EE San Rafael y San Felipe transferencia automática de consumos habilitada.
00:37	Celeoredes	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Santiago Solar - Cerro Navia cerrado.
00:45	AES Gener	C. Nueva Ventanas limitada en 250 MW. Causa informada: Control de temperatura de descarga de agua de mar, según IL 2069.
00:48	Engie	C. Mejillones CTM3 sin limitación, cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 92399.
00:52	Enel Generación	C. Loma Alta sale del servicio en forma intempestiva con 26 MW. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 3488.
02:42	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 2 abierta para regular tensión.
03:03	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta para regular tensión.
03:47	Transec	S/E Maitencillo, paño HR sin limitación, cancelado IL 242.
04:55	AES Gener	C. Guacolda U-4 limitada en 140 MW. Causa informada: Alta diferencial de temperatura de agua de mar, según IL 2070 y cancelada IL 2055.
06:06	CGE	S/E Molina interruptores BT1 y CT1 con informe de limitación. Causa informada: Equipos no se pueden abrir, según IL 2071 - 2072.
07:29	AES Gener	C. Nueva Ventanas sube a plena generación y cancelada limitación, según IL 2069.
07:35	Imelsa - Crell	C. FV Doña Carmen paño J1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 92674.
07:57	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 2 cerrada.
08:00	Puntilla	C. Itata con informe de limitación. Causa informada: Por resolución de calificación de impacto ambiental EIA del proyecto "Mini Central de pasada Itata", Resolución Exenta N° 226 del 08 octubre 2012. Período de limitación: 21 Diciembre de 2019 al 21 de Marzo de 2020. Horarios de no generación bajo ninguna circunstancia: 08:00 a 21:00 horas. Fuera del horario de restricción se generará de acuerdo a caudal disponible en el Río Itata, superando caudal ecológico, con un caudal mínimo para poder sincronizar la unidad de 11,02 m3/s, según IL 2075.
08:00	Enel Distribución	SDAC habilitado.
08:16	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 cerrada.
08:20	Enel Distribución	SDAC con limitación. Causa informada: S/E Cerro Navia con estado en "tránsito" lo cual deja fuera de servicio la supervisión sobre el ATR N° 3 de 220/110 kV; 400 MVA, según IL 2073.
08:22	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectadas compensación serie de línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 y 2.
08:48	Enor Chile	C. PAM con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión del quemador del proceso productivo debido a altas vibraciones, según SDCF 92750.
08:53	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada compensación serie de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1.
09:03	AES Gener	S/E Laberinto con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación en paños asociados, según SICF 92741
09:14	CGE	S/E Vicuña interruptor H2 de línea de 110 kV Vicuña - El Indio con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Poda urgente de árboles, según SDCF 92742.
09:26	CGE	S/E Molina interruptor BT1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6, según SICF 92745.
10:10	Transec	S/E Pan de Azúcar paño HT7 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Restricción a la reconexión a solicitud de CGE al momento de abrir y cerrar DDCC 89H2-1 de S/E Vicuña a solicitud de minera El Indio por poda de árboles en contacto con la línea, según SICF 92755.
10:11	CGE	S/E Molina interruptor BT1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
10:14	AES Gener	C: Guacolda U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 75 MW. Causa informada: Operación anormal en switch de temperatura de ventilador aire primario, según IF 3490.

Hora	Centro de Control	Observación
10:24	Enor Chile	C. PAM en servicio y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 92750.
10:30	Enel Generación	C. Tarapacá CTTAR baja a 60 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de caja del condensador, según SICF 92766.
10:53	TEN	S/E Changos 500 kV reactor de reserva de 150 MVAR correspondiente al reactor 1 y 2 normalizado, cancelada IL 1573.
10:54	AES Gener	Línea de 110 kV Cardones - Planta Matta con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reseteo de señal anómala en sistema N° 2 de protección, según SICF 92764.
11:19	Engie	C. Andina CTA limitada a 100 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Eliminar filtración en alimentador de carbón para evitar contaminación en el sector, según SICF 92767.
11:38	AES Gener	C. Guacolda U-2 sincronizada en pruebas, según IF 3490.
11:49	Celeoredes	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Santiago Solar - Cerro Navia abierto para controlar la transferencia de línea de 110 kV Quillota - San Pedro.
12:03	CGE	S/E Molina interruptores BT1 y CT1 cancelada limitación.
12:06	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada compensación serie de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 2.
12:38	AES Gener	C: Guacolda U-2 en servicio y disponible, cancelado IF 3490.
13:05	Transec	S/E Don Héctor abierta líneas de 220 kV Don Héctor - Punta Colorada 1 y 2 por control de transferencia.
13:10	Transec	S/E Maitencillo abierto interruptor H5 de línea de 110 kV Maitencillo - Cardones por seguridad.
13:14	Chilquinta	SS/EE San Rafael y San Felipe deshabilitada transferencia automática de consumos por control de transferencia de las líneas de 110 kV Aconcagua - Esperanza.
13:53	AES Gener	C. Norgener unidad NTO1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación sistema de escoria, según SDCF 92805.
14:25	CGE	S/E Chillán interruptores B1 y B2 cerrados por control transferencia de línea de 154 kV Charrúa - Parral.
14:49	CGE	Línea de 66 kV Linares - Parral transferida a S/E Linares para controlar la transferencia por línea de 154 kV Charrúa - Parral.
15:40	Transec	S/E Tinguiririca paño A3 de la línea de 154 kV Convento Viejo - Tinguiririca sin limitación, cancelada IL 2000.
15:40	Transec	S/E Pehuenche interruptor J2 sin limitaciones, cancelada IL 464.
15:44	Transec	S/E Polpaico desconectado reactor de barra de 500 kV para regular tensión.
15:59	Enel Generación	C. Tarapacá unidad CTTAR cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 92766.
17:21	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectadas compensación serie de línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 y 2.
17:40	CGE	S/E Talca TR-2 de 66/15 kV, 30 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 18 MW de consumos. Causa informada: Falla en red de media tensión.
17:44	CGE	S/E Talca en servicio TR-2 de 66/15 kV, 30 MVA. Queda fuera de servicio alimentador Estación con 8.5 MW (9412 clientes), según reporte de CGE, según IF 3494.
18:10	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada compensación serie de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1.
18:16	Transec	S/E Polpaico conectado reactor de barra de 500 kV.
18:26	Arauco	C. Cholguán sincronizada en pruebas.
18:26	Imelsa - Crell	C. FV Doña Carmen paño J1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Punto caliente en la fase 1 entre el 52J1 y 89J1-2, según SDCF 92917.
18:27	Enel Generación	C. Loma Alta en servicio y cancelado IF 3488.
18:37	CGE	S/E Talca en servicio alimentador Estación, normalizado la totalidad de los consumos.
18:53	CGE	S/E Vicuña interruptor H2 de línea de 110 kV El Indio cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
19:02	CGE	S/E Curanilahue Norte barra N° 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio de fases en línea de 66 kV Curanilahue Norte - Tres Pinos por pruebas de puesta en servicio. Según SDCF 93033.
19:04	Engie	C. Andina CTA cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 92767.
19:07	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada compensación serie de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 2.
19:45	AES Gener	C. Nueva Ventanas cancelada limitación, según IL 2074.
19:45	Transec	S/E Don Héctor cerrada líneas de 220 kV Don Héctor - Punta Colorada 1 y 2.
19:46	Transec	S/E Maitencillo cerrado interruptor H5 de línea de 110 kV Maitencillo - Cardones.
19:47	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 abierta para regular tensión.
20:02	Enel Generación	C. Loma Alta sale del servicio en forma intempestiva con 26 MW. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 3495.
20:29	AES Gener	Línea de 110 kV Cardones - Planta Matta cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 92764.
20:52	CGE	S/E Curanilahue Norte barra N° 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. Según SDCF 93033.
21:51	Enel Generación	C. Tarapacá CTTAR baja a 77 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Cambio de celda de potencia del inversor del variador de frecuencia del ventilador de tiro inducido N° 20, según SICF 93026.

Hora	Centro de Control	Observación
21:52	AES Gener	C. Guacolda U-2 habilitada a operar en modo AGC, cancela IL 1937.
22:38	AES Gener	C. Guacolda U-1 y U-3 habilitada a operar en modo AGC, cancela IL 1941.
22:38	AES Gener	C. Guacolda U-5 habilitada a operar en modo AGC, cancela IL 1938.
22:42	Enel Generación	C. Ralco U-1 limitada al mínimo técnico. Causa informada: Se deberá llevar potencia activa a mínima hasta investigar fenómeno de descenso de potencia activa no deseada, según IL 2077.
23:10	Celeoredes	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Santiago Solar - Cerro Navia cerrado.
23:30	Arauco	C. Cholguán disponible, queda limitada en 5 MW. Causa informada: Por menor disponibilidad de vapor debido a falla en economizadores de la caldera de poder, según IL 2076. Cancelado IF 3465.
23:58	Enel Distribución	S/E Cerro Navia barra N° 1 de 110 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Mantenimiento correctivo al desconector de 110 KV lado barra principal del ATR-2 (Hyundai) para eliminar punto caliente. Según SDCF 92812.

5.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
08:00	Enel Generación	C. Antuco cerrada compuerta en bocatoma Polcura, evacuando 0 m3/s.
08:00	Enel Generación	C. Antuco cerrada compuerta en bocatoma Polcura, evacuando 0 m3/s.
08:00	Enel Generación	Lago Laja baja sus extracciones a 33 m3/s equivalentes a 154 MW a requerimiento de la DOH.
13:00	Enel Generación	C. Antuco abierta compuerta, continúa evacuando 20 m3/s, para cumplir con convenio de riego por limitación de U-1 según IL 2056.
13:00	Enel Generación	Lago Laja aumenta sus extracciones a 55 m3/s equivalentes a 256 MW a requerimiento de la DOH, según IL 1948.
23:59	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule promedio de extracciones diaria de 5,3 m3/seg, a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Lago Laja promedio de extracciones diarias de 50.4 m3/s a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Laguna del Maule promedio de extracciones diarias de 46,50 m3/seg, a solicitud de la DOH.

5.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
15:38	CGE	CGE	Línea de 66 kV Curanilahue Norte - Tres Pinos, primera energización en pruebas.

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos scada.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule sin datos scada.	07/11/2017	08:00		
Enor Chile	S/E Mantos Blancos sin datos scada.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos scada F/S.	06/12/2018	11:59		
Colbún	Líneas 220 kV Charrúa - Quilleco y Charrúa - Rucúe sin visualización de parámetros de transferencia.	10/12/2018	14:00		
Engie	S/E Tamaya interruptor H1 con datos SCADA inválidos (indisponibles al SITR), equipo sin operación remota vía scada.	03/03/2019	04:00		
San Andrés	C. San Andrés data scada.	04/03/2019	16:00		
Enel Generación	C. TG Diego de Almagro sin datos scada.	25/04/2019	08:00		
Enel Generación	C. Cipreses U-1 52 G1 sin visualización de cambios de estados por entrada manual pegada.	01/05/2019	14:00		
Enel Generación	C. Taltal TG2 sin datos scada.	30/05/2019	00:16		
Chilquinta	S/E Las Vegas paño 52HR datos scada con error.	07/06/2019	15:39		
Engie	Línea de 220 kV Encuentro - El Tesoro datos scada sin actualizar.	24/09/2019	01:00		
Enor Chile	S/E Estación de Bombeo Sierra Gorda N°1.	08/10/2019	09:30		
Engie	S/E El Tesoro interruptor J1 sin datos scada.	12/11/2019	00:40		
Colbún	C. Nehuenco 1 TV con datos scada congelados.	27/11/2019	12:10		
CGE	S/E Coronel BB.CC.EE N° 1 de 66 kV, dato scada.	30/11/2019	02:40		
Enel Green Power	C. PE Taltal datos scada.	30/11/2019	19:00		
CGE	SS/EE Latorre, Tumbes, Perales y Talcahuano sin telecontrol ni datos scada.	05/12/2019	17:51		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos scada.	10/12/2019	16:50		
Transec	Líneas de 66 kV Los Molles - Ovalle 1 y 2 datos scada y telecontrol.	14/12/2019	07:00		
Enel Green Power	PE Talinay Oriente datos scada.	16/12/2019	00:01		
Enlasa	C. El Peñón sin datos scada.	18/12/2019	00:41		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	Hot line.	07/10/2018	11:50		
Mariposas	Hot line.	23/02/2019	05:00		
Enel Generación	Hot line.	18/10/2019	14:30		
Enel Distribución	Hot line (Principal - Edificio Santa Rosa).	25/11/2019	17:33		

ANEXO N° 4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 18 de diciembre de 2019

Reporte Descomenaje/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 09-01-2020 17:45:21
 Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Entera, Ejecución Parcial, Ejecución Entera
 Total registros General: 209
 Total registros Subestación: 153

Numero	Subestación	Estado	Empresa	Tipo Trabajo	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Etiqueta	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
201909034	Subestación	Ejecución Entera	ACCIONA ENERGIA CHILE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL EL RENEGADO	S/E CENTRAL EL RENEGADO	0	Lavado de Aislación 0	Según SOG - 2312 P04 de Transmisión. Línea 220KV Don Híctor-Mahmoud. Lavado de aislación (Literatura 4014-1-024)	Trabajos de bajo riesgo y se encuentran las medidas y precauciones de seguridad tomadas	No tiene consumo afectado		ninguno			18-12-19-09:00	18-12-19-08:00	18-12-19-09:21	18-12-19-16:28
201909034	Subestación	Ejecución Entera	ALFA EDUCIA LANGUIGUÉ SCA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO LAURORA	S/E CENTRAL LAURORA IT	0	Roca y padre Franja servidumbre	Roca y padre Franja. Trabajos ejecutados por Transalco. Condiciones requeridas: no reconectar S21 Tap Aurora.	El riesgo del trabajo es bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-12-19-08:30	18-12-19-08:00	18-12-19-08:00	18-12-19-19:01
201909241	Subestación	Ejecución Entera	AES GENER SING	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LABERINTO	S/E LABERINTO 00L S/E LABERINTO 00M S/E LABERINTO 00R S/E LABERINTO 00S	0	Lavado de Aislación 0	Lavado de aislación S/E Laberinto Polvos de ASESERAN	Riesgo asociado a instalación por alta contaminación	S/E Laberinto - 5200L, 5200R, 5200A, 5200B, 5200C, 5200D, 5200E, 5200F, 5200G, 5200H, 5200I, 5200J, 5200K, 5200L, 5200M, 5200N, 5200O, 5200P, 5200Q, 5200R, 5200S, 5200T, 5200U, 5200V, 5200W, 5200X, 5200Y, 5200Z, 5200AA, 5200AB, 5200AC, 5200AD, 5200AE, 5200AF, 5200AG, 5200AH, 5200AI, 5200AJ, 5200AK, 5200AL, 5200AM, 5200AN, 5200AO, 5200AP, 5200AQ, 5200AR, 5200AS, 5200AT, 5200AU, 5200AV, 5200AW, 5200AX, 5200AY, 5200AZ, 5200BA, 5200BB, 5200BC, 5200BD, 5200BE, 5200BF, 5200BG, 5200BH, 5200BI, 5200BJ, 5200BK, 5200BL, 5200BM, 5200BN, 5200BO, 5200BP, 5200BQ, 5200BR, 5200BS, 5200BT, 5200BU, 5200BV, 5200BW, 5200BX, 5200BY, 5200BZ, 5200CA, 5200CB, 5200CC, 5200CD, 5200CE, 5200CF, 5200CG, 5200CH, 5200CI, 5200CJ, 5200CK, 5200CL, 5200CM, 5200CN, 5200CO, 5200CP, 5200CQ, 5200CR, 5200CS, 5200CT, 5200CU, 5200CV, 5200CW, 5200CX, 5200CY, 5200CZ, 5200DA, 5200DB, 5200DC, 5200DD, 5200DE, 5200DF, 5200DG, 5200DH, 5200DI, 5200DJ, 5200DK, 5200DL, 5200DM, 5200DN, 5200DO, 5200DP, 5200DQ, 5200DR, 5200DS, 5200DT, 5200DU, 5200DV, 5200DW, 5200DX, 5200DY, 5200DZ, 5200EA, 5200EB, 5200EC, 5200ED, 5200EE, 5200EF, 5200EG, 5200EH, 5200EI, 5200EJ, 5200EK, 5200EL, 5200EM, 5200EN, 5200EO, 5200EP, 5200EQ, 5200ER, 5200ES, 5200ET, 5200EU, 5200EV, 5200EW, 5200EX, 5200EY, 5200EZ, 5200FA, 5200FB, 5200FC, 5200FD, 5200FE, 5200FF, 5200FG, 5200FH, 5200FI, 5200FJ, 5200FK, 5200FL, 5200FM, 5200FN, 5200FO, 5200FP, 5200FQ, 5200FR, 5200FS, 5200FT, 5200FU, 5200FV, 5200FW, 5200FX, 5200FY, 5200FZ, 5200GA, 5200GB, 5200GC, 5200GD, 5200GE, 5200GF, 5200GG, 5200GH, 5200GI, 5200GJ, 5200GK, 5200GL, 5200GM, 5200GN, 5200GO, 5200GP, 5200GQ, 5200GR, 5200GS, 5200GT, 5200GU, 5200GV, 5200GW, 5200GX, 5200GY, 5200GZ, 5200HA, 5200HB, 5200HC, 5200HD, 5200HE, 5200HF, 5200HG, 5200HH, 5200HI, 5200HJ, 5200HK, 5200HL, 5200HM, 5200HN, 5200HO, 5200HP, 5200HQ, 5200HR, 5200HS, 5200HT, 5200HU, 5200HV, 5200HW, 5200HX, 5200HY, 5200HZ, 5200IA, 5200IB, 5200IC, 5200ID, 5200IE, 5200IF, 5200IG, 5200IH, 5200II, 5200IJ, 5200IK, 5200IL, 5200IM, 5200IN, 5200IO, 5200IP, 5200IQ, 5200IR, 5200IS, 5200IT, 5200IU, 5200IV, 5200IW, 5200IX, 5200IY, 5200IZ, 5200JA, 5200JB, 5200JC, 5200JD, 5200JE, 5200JF, 5200JG, 5200JH, 5200JI, 5200JJ, 5200JK, 5200JL, 5200JM, 5200JN, 5200JO, 5200JP, 5200JQ, 5200JR, 5200JS, 5200JT, 5200JU, 5200JV, 5200JW, 5200JX, 5200JY, 5200JZ, 5200KA, 5200KB, 5200KC, 5200KD, 5200KE, 5200KF, 5200KG, 5200KH, 5200KI, 5200KJ, 5200KL, 5200KM, 5200KN, 5200KO, 5200KP, 5200KQ, 5200KR, 5200KS, 5200KT, 5200KU, 5200KV, 5200KW, 5200KX, 5200KY, 5200KZ, 5200LA, 5200LB, 5200LC, 5200LD, 5200LE, 5200LF, 5200LG, 5200LH, 5200LI, 5200LJ, 5200LK, 5200LM, 5200LN, 5200LO, 5200LP, 5200LQ, 5200LR, 5200LS, 5200LT, 5200LU, 5200LV, 5200LW, 5200LX, 5200LY, 5200LZ, 5200MA, 5200MB, 5200MC, 5200MD, 5200ME, 5200MF, 5200MG, 5200MH, 5200MI, 5200MJ, 5200MK, 5200ML, 5200MN, 5200MO, 5200MP, 5200MQ, 5200MR, 5200MS, 5200MT, 5200MU, 5200MV, 5200MW, 5200MX, 5200MY, 5200MZ, 5200NA, 5200NB, 5200NC, 5200ND, 5200NE, 5200NF, 5200NG, 5200NH, 5200NI, 5200NJ, 5200NK, 5200NL, 5200NM, 5200NO, 5200NP, 5200NQ, 5200NR, 5200NS, 5200NT, 5200NU, 5200NV, 5200NW, 5200NX, 5200NY, 5200NZ, 5200OA, 5200OB, 5200OC, 5200OD, 5200OE, 5200OF, 5200OG, 5200OH, 5200OI, 5200OJ, 5200OK, 5200OL, 5200OM, 5200ON, 5200OO, 5200OP, 5200OQ, 5200OR, 5200OS, 5200OT, 5200OU, 5200OV, 5200OW, 5200OX, 5200OY, 5200OZ, 5200PA, 5200PB, 5200PC, 5200PD, 5200PE, 5200PF, 5200PG, 5200PH, 5200PI, 5200PJ, 5200PK, 5200PL, 5200PM, 5200PN, 5200PO, 5200PP, 5200PQ, 5200PR, 5200PS, 5200PT, 5200PU, 5200PV, 5200PW, 5200PX, 5200PY, 5200PZ, 5200QA, 5200QB, 5200QC, 5200QD, 5200QE, 5200QF, 5200QG, 5200QH, 5200QI, 5200QJ, 5200QK, 5200QL, 5200QM, 5200QN, 5200QO, 5200QP, 5200QQ, 5200QR, 5200QS, 5200QT, 5200QU, 5200QV, 5200QW, 5200QX, 5200QY, 5200QZ, 5200RA, 5200RB, 5200RC, 5200RD, 5200RE, 5200RF, 5200RG, 5200RH, 5200RI, 5200RJ, 5200RK, 5200RL, 5200RM, 5200RN, 5200RO, 5200RP, 5200RQ, 5200RR, 5200RS, 5200RT, 5200RU, 5200RV, 5200RW, 5200RX, 5200RY, 5200RZ, 5200SA, 5200SB, 5200SC, 5200SD, 5200SE, 5200SF, 5200SG, 5200SH, 5200SI, 5200SJ, 5200SK, 5200SL, 5200SM, 5200SN, 5200SO, 5200SP, 5200SQ, 5200SR, 5200SS, 5200ST, 5200SU, 5200SV, 5200SW, 5200SX, 5200SY, 5200SZ, 5200TA, 5200TB, 5200TC, 5200TD, 5200TE, 5200TF, 5200TG, 5200TH, 5200TI, 5200TJ, 5200TK, 5200TL, 5200TM, 5200TN, 5200TO, 5200TP, 5200TQ, 5200TR, 5200TS, 5200TT, 5200TU, 5200TV, 5200TW, 5200TX, 5200TY, 5200TZ, 5200UA, 5200UB, 5200UC, 5200UD, 5200UE, 5200UF, 5200UG, 5200UH, 5200UI, 5200UJ, 5200UK, 5200UL, 5200UM, 5200UN, 5200UO, 5200UP, 5200UQ, 5200UR, 5200US, 5200UT, 5200UU, 5200UV, 5200UW, 5200UX, 5200UY, 5200UZ, 5200VA, 5200VB, 5200VC, 5200VD, 5200VE, 5200VF, 5200VG, 5200VH, 5200VI, 5200VJ, 5200VK, 5200VL, 5200VM, 5200VN, 5200VO, 5200VP, 5200VQ, 5200VR, 5200VS, 5200VT, 5200VU, 5200VV, 5200VW, 5200VX, 5200VY, 5200VZ, 5200WA, 5200WB, 5200WC, 5200WD, 5200WE, 5200WF, 5200WG, 5200WH, 5200WI, 5200WJ, 5200WK, 5200WL, 5200WM, 5200WN, 5200WO, 5200WP, 5200WQ, 5200WR, 5200WS, 5200WT, 5200WU, 5200WV, 5200WW, 5200WX, 5200WY, 5200WZ, 5200XA, 5200XB, 5200XC, 5200XD, 5200XE, 5200XF, 5200XG, 5200XH, 5200XI, 5200XJ, 5200XK, 5200XL, 5200XM, 5200XN, 5200XO, 5200XP, 5200XQ, 5200XR, 5200XS, 5200XT, 5200XU, 5200XV, 5200XW, 5200XX, 5200XY, 5200XZ, 5200YA, 5200YB, 5200YC, 5200YD, 5200YE, 5200YF, 5200YG, 5200YH, 5200YI, 5200YJ, 5200YK, 5200YL, 5200YM, 5200YN, 5200YO, 5200YP, 5200YQ, 5200YR, 5200YS, 5200YT, 5200YU, 5200YV, 5200YW, 5200YX, 5200YY, 5200YZ, 5200ZA, 5200ZB, 5200ZC, 5200ZD, 5200ZE, 5200ZF, 5200ZG, 5200ZH, 5200ZI, 5200ZJ, 5200ZK, 5200ZL, 5200ZM, 5200ZN, 5200ZO, 5200ZP, 5200ZQ, 5200ZR, 5200ZS, 5200ZT, 5200ZU, 5200ZV, 5200ZW, 5200ZX, 5200ZY, 5200ZZ								

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Etiqueta	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2019091744	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAGUNAS	S/E LAGUNAS 17	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Lagunas Configuración y Pruebas sobre Protección Sistema 1 del Paño 17 SE Lagunas.	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: conmutado de protección GE-060 Sistema 1 Paño 17 a switch de gestión en SE Lagunas. Considera: 1- montaje de conector: tendido de cables de RED, cable de sincronización horaria. 2- Configuración de Protección según listado de señales en protocolo DMS3. Integración al SCADA de Protección GE-060 Paño 17. Considera actividades de configuración de RTU y Pruebas Punto a Punto con el CNOT. Posibles intermitencias de los datos SFR del paño 17 de Lagunas. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Paño línea L07, LAG-Pozo Almonte o SCADA Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Subestación Lagunas, Protección Sistema 1 (GE-060) Paño 17 con Bloqueo de Corriente y Ovarios.	No tiene consumo afectado	ninguno		18-12-19 08:00	26-12-19 08:00	18-12-19 14:43	19-12-19 21:46		
2019091691	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E VALDIVIA	S/E VALDIVIA 15	Otro Tipo de Trabajo	0	Transferencia y desconexión se realizará entre las 00:00 y 06:00 horas del día de los trabajos.-	Bajo-	S/E Valdivia: Prueba de transferencia y desconexión efectiva de paño 15 para verificar su correcto funcionamiento.- Restricción: Normalización según a coordinación.- Instalación con riesgo: Línea 220 kV Curalaba- Valdivia C1.- Nivel de riesgo: Bajo.- Temporalidad del riesgo: Durante la Faena.-	No tiene consumo afectado	ninguno		18-12-19 00:00	18-12-19 06:00	18-12-19 01:28	18-12-19 02:14		
2019091690	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E VALDIVIA	S/E VALDIVIA 14	Otro Tipo de Trabajo	0	Transferencia y desconexión se realizará entre las 00:00 y 06:00 horas del día de los trabajos.-	Bajo-	S/E Valdivia: Prueba de transferencia y desconexión efectiva de paño 14 para verificar su correcto funcionamiento. Restricción: No hay.- Instalación con riesgo: Línea 220 kV Curalaba- Valdivia C2 Nivel de riesgo: Bajo Temporalidad del riesgo: Durante la Faena.	No tiene consumo afectado	ninguno		18-12-19 00:00	18-12-19 06:00	18-12-19 00:58	18-12-19 01:25		
2019091612	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	POLPAICO TR2 525/220KV 750MVA 3U	Otro Tipo de Trabajo	0	Coordinado con Enel Distribución y Calibn.	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación. Paño IT2. Restricciones: S/E Polpaico: No recomendar interruptores asociados a Barra de 220 kV sección 1 y 2 de S/E Polpaico y al ATB de 500/220 kV. Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Barra de 220 kV sección 1 o 2 de S/E Polpaico o ATB de 500/220 kV. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: S/E Polpaico, Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		18-12-19 11:00	18-12-19 17:30	18-12-19 14:50	18-12-19 15:30		
2019091611	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	transformadores:20- 701	Otro Tipo de Trabajo	0	Coordinado con Enel Distribución y Calibn.	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación. Paño IT1. Restricciones: S/E Polpaico: No recomendar interruptores asociados a Barra de 220 kV sección 1 y 2 de S/E Polpaico y al ATB de 500/220 kV. Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Barra de 220 kV sección 1 o 2 de S/E Polpaico o ATB de 220/13,2 kV. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: S/E Polpaico, Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		18-12-19 13:30	18-12-19 15:00	18-12-19 15:33	18-12-19 17:00		
2019091588	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	POLPAICO TR1 525/220KV 750MVA 3U	Otro Tipo de Trabajo	0	Coordinado con Enel Distribución y Calibn.	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación. Paño IT1. Restricciones: S/E Polpaico: No recomendar interruptores asociados a Barra de 220 kV sección 1 y 2 de S/E Polpaico y al ATB de 500/220 kV. Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Barra de 220 kV sección 1 o 2 de S/E Polpaico o ATB de 500/220 kV. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: S/E Polpaico, Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		18-12-19 10:00	18-12-19 17:00	18-12-19 16:38	18-12-19 17:36		
2019091297	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CONCEPCION	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: SE Concepción: Instalación de tarjetas y switch de comunicaciones en multiplexer dirección Charrúa. Instalaciones en Riesgo: SCADA Concepción. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		18-12-19 08:00	20-12-19 18:00	18-12-19 11:39	20-12-19 20:22		
2019091294	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL EL TORO	S/E CENTRAL EL TORO IT2	Otro Tipo de Trabajo	0	No recomendar interruptores asociados a la línea de interconexión.	Bajo	Actividades: Corte y prueba de cables bajo conductor de línea de interconexión entre Unidad generadora y paño de transformación. Restricciones: Bloqueo a la recombinación. Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación IT2 El Toro. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		18-12-19 08:00	18-12-19 18:00	18-12-19 05:56	18-12-19 18:04		
2019091184	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZÚCAR	PAN DE AZÚCAR ATB4 220/113,8KV 75MVA	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azúcar: Desarme del ATB4 para su posterior retiro desde la fundación.- Instalación cerco duro delimitación zona de trabajo.- Retiro de cercos duros existente y senso protección ATB4 existente	Bajo	Actividades: Obras de Construcción y Montaje de Equipos AT.- Desarme del ATB4 para su posterior retiro desde la fundación.- Instalación cerco duro delimitación zona de trabajo.- Retiro de cercos duros existente y senso protección ATB4 existente. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 01, 220/110kV-P. Azúcar y Trif. Trifásico 09, 220/110kV-P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, ATB4 existente [equipo desvinculado del servicio] Delimitación zona de trabajo cerco duro	No tiene consumo afectado	ninguno		18-12-19 08:00	18-12-19 18:00	18-12-19 09:45	18-12-19 21:18		
2019091168	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TEMUCO		Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.-	Bajo	Actividades: SE Temuco: Configuración RTU para la integración de medida de tensión barra 66kV sección 2 y pruebas con CNOT, se perderá el SCADA por menos de 5 minutos se estará el CNOT. Restricciones: Normalización según a Coordinación.- Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Temuco Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: -Subestación Temuco: Pasar a modo local el switch local/remoto de los paño de 220 y 66 kV a solicitud del jefe de Faena	No tiene consumo afectado	ninguno		18-12-19 09:00	20-12-19 18:00	19-12-19 12:44	20-12-19 00:00		
2019091165	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TEMUCO	otros: grupo emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.-	Bajo	Actividades: S/E Temuco: Tendido de cableado desde TT/PP barra 66kV sección 2 hasta armario RTU. Instalación transformador con alimentación desde tablero de distribución 125 y 48V.CC. Instalación de Medidor de tensión de barra en armario de RTU. Restricciones: Normalización según a Coordinación Instalaciones en Riesgo: Barra 66 kV, Sección 2-Temuco o SCADA Local SE Temuco o S.A.A. C.C. Temuco Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: No hay.-	No tiene consumo afectado	ninguno		18-12-19 09:00	20-12-19 18:00	18-12-19 09:43	20-12-19 16:25		
2019091164	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TEMUCO		Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.-	Bajo	Actividades: S/E Temuco: Tendido de cableado desde TT/PP barra 66kV sección 2 hasta armario RTU. Instalación transformador con alimentación desde tablero de distribución 125 y 48V.CC. Instalación de Medidor de tensión de barra en armario de RTU. Restricciones: Normalización según a Coordinación Instalaciones en Riesgo: Barra 66 kV, Sección 2-Temuco o SCADA Local SE Temuco o S.A.A. C.C. Temuco Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: No hay.-	No tiene consumo afectado	ninguno		18-12-19 09:00	20-12-19 18:00	18-12-19 09:43	20-12-19 16:25		
2019091163	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TEMUCO	BA S/E TEMUCO 66KV SECCION 2	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.-	Bajo	Actividades: S/E Temuco: Tendido de cableado desde TT/PP barra 66kV sección 2 hasta armario RTU. Instalación transformador con alimentación desde tablero de distribución 125 y 48V.CC. Instalación de Medidor de tensión de barra en armario de RTU. Restricciones: Normalización según a Coordinación Instalaciones en Riesgo: Barra 66 kV, Sección 2-Temuco o SCADA Local SE Temuco o S.A.A. C.C. Temuco Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: No hay.-	No tiene consumo afectado	ninguno		18-12-19 09:00	20-12-19 18:00	18-12-19 09:43	20-12-19 16:25		

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Etiqueta	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2019091101	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Cardones: 1. Tendido de cable UTP entre Switch LAN B de equipo UTR y Firewall. 2. Realizar configuración de equipos Firewall y Switch en operación red de medidores. 3. Bajo Instalación de nuevos equipos Firewall y switch. 4. Reemplazo de equipos Firewall y switch.	Actividades: Integración de señales al sistema Scada, SE Cardones: 1. Tendido de cable UTP entre Switch LAN B de equipo UTR y Firewall. 2. Realizar configuración de equipos Firewall y Switch en operación (red de medidores). 3. Instalación de nuevos equipos Firewall y Switch. 4. Reemplazo de equipos Firewall y switch. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Cardones o S.S.A. C.A. Cardones Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bibliografía del jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19 08:00	19-12-19 18:00	18-12-19 11:08	20-12-19 09:49		
2019091063	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MANTENCILLO	S/E MANTENCILLO 13	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Mantencillo, paño 03: Proyecto Sistema de Lectura Remota de Protecciones (SLRP)	Actividades: Bloqueo de Protecciones, S/E Mantencillo, paño 03: Proyecto Sistema de Lectura Remota de Protecciones (SLRP). -- 1) Realizar bloqueo de protección sistema N° 2 de acuerdo a minuta de Bloqueo "Año 1" -- 2) Iniciar los trabajos correspondientes al Sistema de Lectura Remota de Protección (SLRP) en IED sistema N° 2 del paño 03. -- 3) Nota: Trabajo relacionado con la PMTDI 11173, AT 36411. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220KV Don Hector-Mantencillo, C2 o Barra 220 KV, Sección 2-Mantencillo Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bibliografía del jefe de Faena: Subestación Mantencillo, Paño 03: Protección sistema # 2 Bloqueo trip sobre S303 Para dar condición al AT N° 36411 Subestación Mantencillo, Paño 03: Protección sistema # 2 Bloqueo trip 508F hacia 878U/A Para dar condición al AT N° 36411 Subestación Mantencillo, Paño 03: Protección sistema # 2 Bloqueo Envío de TDO extremo remoto Para dar condición al AT N° 36411	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19 08:00	18-12-19 11:00	18-12-19 11:07	18-12-19 16:39		
2019091062	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MANTENCILLO	S/E MANTENCILLO 13	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Mantencillo, paño 03: Proyecto Sistema de Lectura Remota de Protecciones (SLRP)	Actividades: Carga de configuración o ajuste de protecciones, S/E Mantencillo, paño 03: Proyecto Sistema de Lectura Remota de Protecciones (SLRP). -- 1) Verificar bloques realizados por personal de Transiel en protección sistema N° 2 del paño 03, según PMTDI N° 11197 AT N° 36402. -- 2) Descargar y respaldar configuración existente en IED. -- 3) Realizar levantamiento y chequeo del alambrado del IED, para contrastar información de planos elementales C.C. y configuración existente. -- 4) Chequear puertos de comunicación disponibles en IED y dejar habilitado dicho puerto para la lectura remota del equipo (SLRP). -- 5) Realizar modificaciones en IED donde se incluyan los nuevos parámetros correspondiente a los canales analógicos y digitales del registro oscilográfico. -- 6) Cargar nueva configuración a la protección y restar un trigger manual para forzar la generación de un registro oscilográfico. -- 7) Descargar archivo control usando el puerto habilitado para el SLRP para verificar que los señales exigidas por el coordinador (CEN) han quedado correctamente configuradas. -- 8) Dejar tendido cables de comunicación sellado sin conectar, desde el bastidor del paño 03 donde se ubica la protección sistema N° 2, hasta el futuro armario del Sistema de Lectura Remota de Protecciones previamente definido en sala de telecomunicaciones. -- 9) Nota: El trabajo a realizar comprende la configuración de los canales oscilográficos, no se van a realizar pruebas en este etapa. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220KV Don Hector-Mantencillo, C2 o Barra 220 KV, Sección 2-Mantencillo Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19 08:00	18-12-19 11:00	18-12-19 11:07	18-12-19 16:39		
2019091061	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MANTENCILLO	S/E MANTENCILLO 14	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Mantencillo, paño 04: Proyecto Sistema de Lectura Remota de Protecciones (SLRP)	Actividades: Bloqueo de Protecciones, S/E Mantencillo, paño 04: Proyecto Sistema de Lectura Remota de Protecciones (SLRP). -- 1) Realizar bloqueo de protección sistema N° 1 de acuerdo a minuta de Bloqueo "Año 1" -- 2) Iniciar los trabajos correspondientes al Sistema de Lectura Remota de Protección (SLRP) en IED sistema N° 1 del paño 04. -- 3) Nota: Trabajo relacionado con la PMTDI 11173, AT 36410. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220KV Don Hector-Mantencillo, C1 o Barra 220 KV, Sección 1-Mantencillo Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bibliografía del jefe de Faena: Subestación Mantencillo, Paño 04: Protección sistema # 1 Bloqueo trip sobre S204 Para dar condición al AT N° 36410 Subestación Mantencillo, Paño 04: Protección sistema # 1 Bloqueo trip 508F hacia 878U/A Para dar condición al AT N° 36410 Subestación Mantencillo, Paño 04: Protección sistema # 1 Bloqueo Envío de TDO extremo remoto Para dar condición al AT N° 36410	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19 11:00	18-12-19 15:00	18-12-19 11:07	18-12-19 16:39		
2019091060	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MANTENCILLO	S/E MANTENCILLO 14	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Mantencillo, paño 04: Proyecto Sistema de Lectura Remota de Protecciones (SLRP)	Actividades: Bloqueo de Protecciones, S/E Mantencillo, paño 04: Proyecto Sistema de Lectura Remota de Protecciones (SLRP). -- 1) Realizar bloqueo de protección sistema N° 2 de acuerdo a minuta de Bloqueo "Año 1" -- 2) Iniciar los trabajos correspondientes al Sistema de Lectura Remota de Protección (SLRP) en IED sistema N° 2 del paño 04. -- 3) Nota: Trabajo relacionado con la PMTDI 11173, AT 36409. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220KV Don Hector-Mantencillo, C1 o Barra 220 KV, Sección 1-Mantencillo Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bibliografía del jefe de Faena: Subestación Mantencillo, Paño 04: Protección sistema # 2 Bloqueo trip sobre S204 Para dar condición al AT N° 36409 Subestación Mantencillo, Paño 04: Protección sistema # 2 Bloqueo trip 508F hacia 878U/A Para dar condición al AT N° 36409 Subestación Mantencillo, Paño 04: Protección sistema # 2 Bloqueo Envío de TDO extremo remoto Para dar condición al AT N° 36409	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19 15:00	18-12-19 18:00	18-12-19 11:07	18-12-19 18:17		
2019091059	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MANTENCILLO	S/E MANTENCILLO 14	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Mantencillo, paño 04: Proyecto Sistema de Lectura Remota de Protecciones (SLRP)	Actividades: Carga de configuración o ajuste de protecciones, S/E Mantencillo, paño 04: Proyecto Sistema de Lectura Remota de Protecciones (SLRP). -- 1) Verificar bloques realizados por personal de Transiel en protección sistema N° 1 del paño 04, según PMTDI N° 11197 AT N° 36405. -- 2) Descargar y respaldar configuración existente en IED. -- 3) Realizar levantamiento y chequeo del alambrado del IED, para contrastar información de planos elementales C.C. y configuración existente. -- 4) Chequear puertos de comunicación disponibles en IED y dejar habilitado dicho puerto para la lectura remota del equipo (SLRP). -- 5) Realizar modificaciones en IED donde se incluyan los nuevos parámetros correspondiente a los canales analógicos y digitales del registro oscilográfico. -- 6) Cargar nueva configuración a la protección y restar un trigger manual para forzar la generación de un registro oscilográfico. -- 7) Descargar archivo control usando el puerto habilitado para el SLRP para verificar que los señales exigidas por el coordinador (CEN) han quedado correctamente configuradas. -- 8) Dejar tendido cables de comunicación sellado sin conectar, desde el bastidor del paño 04 donde se ubica la protección sistema N° 1, hasta el futuro armario del Sistema de Lectura Remota de Protecciones previamente definido en sala de telecomunicaciones. -- 9) Nota: El trabajo a realizar comprende la configuración de los canales oscilográficos, no se van a realizar pruebas en este etapa. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220KV Don Hector-Mantencillo, C1 o Barra 220 KV, Sección 1-Mantencillo Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19 11:00	18-12-19 15:00	18-12-19 11:07	18-12-19 16:39		

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Etiqueta	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
201909058	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MATEHCILLO	S/E MATEHCILLO I4	0	S/E Matherillo, paño 04 Proyecto Sistema de Lectura Remota de Protecciones (SLRP)	Bajo			ninguno			18-12-19 08:00	18-12-19 18:00	18-12-19 08:00	18-12-19 18:00
201909052	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES		0	SE Cardones: 1. Tendido de cable UTF entre Switch LAN B de equipo UTR y Firewall. 2. Recusar configuración de equipos Firewall y Switch en operación red de medidores. 3. Instalación de nuevos equipos Firewall y Switch. 4. Reemplazo de equipos Firewall y Switch.	Bajo			ninguno			18-12-19 08:00	19-12-19 18:00	18-12-19 08:00	20-12-19 09:49
201909051	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PUNTA COLORADA	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV SECCIÓN 1 B2	0	Desconectar B09-1: 1) Limpieza. 2) Limpieza. 3) Pruebas Eléctricas	Bajo			ninguno			18-12-19 08:00	18-12-19 18:00	18-12-19 13:46	18-12-19 21:30
201909088	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E MATEHCILLO	BC S/E MATEHCILLO CE3 13.2KV 5.4 MW	0	S/E Matherillo: Limpieza manual de aislación a Banco CC/EE - 3.	Bajo			ninguno			18-12-19 13:00	18-12-19 15:00	18-12-19 14:20	18-12-19 16:39
201909097	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E MATEHCILLO	BC S/E MATEHCILLO CE3 13.2KV 5.4 MW	0	S/E Matherillo: Limpieza manual de aislación a Banco CC/EE - 1	Bajo			ninguno			18-12-19 08:00	18-12-19 10:00	18-12-19 10:22	18-12-19 16:39
201909090	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E MATEHCILLO	BC S/E MATEHCILLO CE4 13.2KV 5.4 MW	0	S/E Matherillo: Limpieza manual de aislación a Banco CC/EE - 4.	Bajo			ninguno			18-12-19 15:00	18-12-19 18:00	18-12-19 15:26	18-12-19 18:17
201909070	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E MATEHCILLO	BC S/E MATEHCILLO CE4 13.2KV 5.4 MW	0	S/E Matherillo: Limpieza manual de aislación a Banco CC/EE - 2	Bajo			ninguno			18-12-19 10:00	18-12-19 12:00	18-12-19 08:08	18-12-19 10:22
201909050	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CARRERA PINTO	S/E CARRERA PINTO J2	0	A solicitud de CELEDREDES, restricción en el paño D2 de Carrera Pinto por lavado de aislación de equipos primarios en S/E ILLAPA	BAJO			ninguno			18-12-19 08:00	18-12-19 18:00	18-12-19 08:18	18-12-19 20:14
201909047	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	S/E DIEGO DE ALMAGRO I1	0	A solicitud de CELEDREDES, restricción en el paño J1 de Diego de Almagro por lavado de aislación de equipos primarios en S/E ILLAPA	BAJO			ninguno			18-12-19 08:00	18-12-19 18:00	18-12-19 08:18	18-12-19 20:14
201909801	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHARILUA	BA S/E CHARILUA SODRY SECCION 1 BA S/E CHARILUA SODRY SECCION 2 BA S/E CHARILUA SODRY TRANSFERENCIA	0	No Hay.	Bajo			ninguno			18-12-19 08:00	20-12-19 18:00	18-12-19 08:09	19-12-19 17:06

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
20190800	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E HUAPLEN	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Huaplen (Paño A1 Sistema 2): Proyecto de integración de Alarmas de IED al SCADA de Transelco. Configuración e integración de nuevas alarmas al controlador Micom C24 del paño A1. Configuración de nuevas alarmas de la protección MICOM 437 Sistema 2 del paño A1. Configuración de la URF PACIS y pruebas simuladas de señales punto a punto con CNDT por integración de alarmas del paño A1. (Pruebas de comunicación con CNDT por 20 minutos aproximadamente). Condiciones: Protección Bloqueada. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LAZL, HIF, San Vicente 1 y SCADA Huaplen. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Huaplen, Selector Local / Remoto Subestación (a disposición del Jefe de Faena). Protección MICOM P437 S2 Paño A1 Bloqueo de protección (Realizado por personal de Transelco).		ninguno		18-12-19 09:00	19-12-19 08:00	18-12-19 17:00	19-12-19 13:44	
201908799	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E HUAPLEN	S/E HUAPLEN A1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Huaplen (Paño A1 Sistema 2): Proyecto de integración de Alarmas de IED al SCADA de Transelco. Configuración e integración de nuevas alarmas al controlador Micom C24 del paño A1. Configuración de nuevas alarmas de la protección MICOM 437 Sistema 2 del paño A1. Configuración de la URF PACIS y pruebas simuladas de señales punto a punto con CNDT por integración de alarmas del paño A1. (Pruebas de comunicación con CNDT por 20 minutos aproximadamente). Condiciones: Protección Bloqueada. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LAZL, HIF, San Vicente 1 y SCADA Huaplen. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Huaplen, Selector Local / Remoto Subestación (a disposición del Jefe de Faena). Protección MICOM P437 S2 Paño A1 Bloqueo de protección (Realizado por personal de Transelco).		ninguno		18-12-19 09:00	19-12-19 08:00	18-12-19 17:00	19-12-19 13:44	
201908484	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUERTO MONTT		Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Puerto Montt: Verificar cable Ethernet en equipo micro ondas y PML. Reconfigurar dirección de VLAN en PML. Pruebas de comunicación a modo de Chirrido. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.		ninguno		18-12-19 10:00	18-12-19 08:00	18-12-19 09:42	18-12-19 17:05	
201908813	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	S/E DIEGO DE ALMAGRO HT2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro: A solicitud de SW Consulting, desconexión del paño Transformación HT2, por limpieza de barras capacidad generador, levado y limpieza de portal transformador de la T01 Salvador.	bajo	Actividades: S/E Diego de Almagro: A solicitud de CENTRAL SW Consulting Desconexión Subestación Diego de Almagro, Paño S2HT2 - Alberto Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación HT02-D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.		ninguno		18-12-19 08:00	18-12-19 08:00	18-12-19 10:02	18-12-19 20:07	
201908794	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	otros: grupo emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro: Trabajos asociados a la integración IED de los paños H1, H2, H3, H5, al SCADA de Transelco.	Bajo	Actividades: S/E Diego de Almagro - Sala de baulidores (Trabajos previos integración IED al SCADA):- (i) Montaje y conexión de Switch de comunicación en baulidor n°4 en sala de baulidores, - (ii) Montaje, conexión y alimentación de ITE para alimentación de Switch de comunicaciones en baulidor n°4, - (iii) Montaje de riel din para instalación de switch de comunicaciones, - (iv) Tendido y conexión de cable ethernet entre switch de comunicaciones en baulidor n°4 y switch ragotem en gabinete IRT, - (v) Tendido y conexión de cable ethernet entre switch de comunicaciones en baulidor n°4 e IED Paño H1 S2 en baulidor n°4, - (vi) Tendido y conexión de cable ethernet entre switch de comunicaciones en baulidor n°4 e IED Paño H2 S2 en baulidor n°7, - (vii) Tendido y conexión de cable ethernet entre switch de comunicaciones en baulidor n°4 e IED Paño H3 S2 en baulidor n°7, - (viii) Tendido y conexión de cable ethernet entre switch de comunicaciones en baulidor n°4 e IED Paño H5 S2 en baulidor n°10. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LH01, DDA-Salvador o Paño Línea LH02, DDA-Isanta 1 o Paño Línea LH03, DDA-Isanta 2 o Paño Línea LH05, DDA-Talal o SCADA Local SE D. Almagro o SA.AA. C.C. D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: no hay		ninguno		18-12-19 09:00	20-12-19 08:00	18-12-19 16:57	20-12-19 11:43	
201908793	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO		Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro: Trabajos asociados a la integración IED de los paños H1, H2, H3, H5, al SCADA de Transelco.	Bajo	Actividades: S/E Diego de Almagro - Sala de baulidores (Trabajos previos integración IED al SCADA):- (i) Montaje y conexión de Switch de comunicación en baulidor n°4 en sala de baulidores, - (ii) Montaje, conexión y alimentación de ITE para alimentación de Switch de comunicaciones en baulidor n°4, - (iii) Montaje de riel din para instalación de switch de comunicaciones, - (iv) Tendido y conexión de cable ethernet entre switch de comunicaciones en baulidor n°4 y switch ragotem en gabinete IRT, - (v) Tendido y conexión de cable ethernet entre switch de comunicaciones en baulidor n°4 e IED Paño H1 S2 en baulidor n°4, - (vi) Tendido y conexión de cable ethernet entre switch de comunicaciones en baulidor n°4 e IED Paño H2 S2 en baulidor n°7, - (vii) Tendido y conexión de cable ethernet entre switch de comunicaciones en baulidor n°4 e IED Paño H3 S2 en baulidor n°7, - (viii) Tendido y conexión de cable ethernet entre switch de comunicaciones en baulidor n°4 e IED Paño H5 S2 en baulidor n°10. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LH01, DDA-Salvador o Paño Línea LH02, DDA-Isanta 1 o Paño Línea LH03, DDA-Isanta 2 o Paño Línea LH05, DDA-Talal o SCADA Local SE D. Almagro o SA.AA. C.C. D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: no hay		ninguno		18-12-19 09:00	20-12-19 08:00	18-12-19 16:57	20-12-19 11:43	
201908792	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	S/E DIEGO DE ALMAGRO H3 S/E DIEGO DE ALMAGRO H2 S/E DIEGO DE ALMAGRO H5 S/E DIEGO DE ALMAGRO H5	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro: Trabajos asociados a la integración IED de los paños H1, H2, H3, H5, al SCADA de Transelco.	Bajo	Actividades: S/E Diego de Almagro - Sala de baulidores (Trabajos previos integración IED al SCADA):- (i) Montaje y conexión de Switch de comunicación en baulidor n°4 en sala de baulidores, - (ii) Montaje, conexión y alimentación de ITE para alimentación de Switch de comunicaciones en baulidor n°4, - (iii) Montaje de riel din para instalación de switch de comunicaciones, - (iv) Tendido y conexión de cable ethernet entre switch de comunicaciones en baulidor n°4 y switch ragotem en gabinete IRT, - (v) Tendido y conexión de cable ethernet entre switch de comunicaciones en baulidor n°4 e IED Paño H1 S2 en baulidor n°4, - (vi) Tendido y conexión de cable ethernet entre switch de comunicaciones en baulidor n°4 e IED Paño H2 S2 en baulidor n°7, - (vii) Tendido y conexión de cable ethernet entre switch de comunicaciones en baulidor n°4 e IED Paño H3 S2 en baulidor n°7, - (viii) Tendido y conexión de cable ethernet entre switch de comunicaciones en baulidor n°4 e IED Paño H5 S2 en baulidor n°10. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LH01, DDA-Salvador o Paño Línea LH02, DDA-Isanta 1 o Paño Línea LH03, DDA-Isanta 2 o Paño Línea LH05, DDA-Talal o SCADA Local SE D. Almagro o SA.AA. C.C. D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: no hay		ninguno		18-12-19 09:00	20-12-19 08:00	18-12-19 16:56	20-12-19 11:43	
201908742	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	RE S/E DIEGO DE ALMAGRO 021 240KV 30MVAR	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro: Pruebas y medidas de aislación e verificador de sincronismo estático paño reactor 201.	Bajo	Actividades: S/E Diego de Almagro: Pruebas y medidas de aislación e verificador de sincronismo estático paño reactor 201. Restricciones: Reactor 01, 220 kV D. Almagro, Independible. Instalaciones en Riesgo: L 220V Francisco D. Almagro, C1 o L 220V Cachivado D. Almagro, C1 o Reactor 01, 220 kV D. Almagro o Barra 220 kV, Sección 1-D. Almagro. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación D. Almagro. Protección SOB Reactor Bloqueado.		ninguno		18-12-19 08:00	18-12-19 08:00	18-12-19 08:33	18-12-19 20:14	

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programada	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eleccion	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
201908724	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	S/E DIEGO DE ALMAGRO HT3	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro, paño HT3. Implementación por Proyecto de Normalización de Señales de Estados de Desconectores a Sada (Obra Capue No V).	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno				18-12-19 22:00	19-12-19 06:00	18-12-19 21:47	19-12-19 05:44
201908723	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	RE S/E DIEGO DE ALMAGRO 021 242KV 30MVA	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro, MCC al 3221 por cambio de mandos automatizados y reemplazo de PT100 del Reactor. Inspección y Mediciones Eléctricas TC Toroidales Fase 1, fase 2, fase 3 y Neutro asociados a la protección paño J21.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno				18-12-19 08:00	18-12-19 18:00	18-12-19 08:35	18-12-19 20:56
201908925	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TARAPACA	BA S/E TARAPACA 220KV BP1 BA S/E TARAPACA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Tarapacá, MPE. Lavado de aislación a equipos primarios.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno				18-12-19 08:00	18-12-19 18:00	18-12-19 05:41	18-12-19 17:05
201908922	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	S/E DIEGO DE ALMAGRO J21	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego del Almagro. Verificación protección sistema 1 reactor paño J201.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno				18-12-19 08:00	18-12-19 18:00	18-12-19 13:53	18-12-19 19:27
2019082100	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUERTO MONTT	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno				18-12-19 10:00	18-12-19 18:00	18-12-19 11:19	18-12-19 17:00
201909242	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PARNACOTA	S/E PARNACOTA 13.8 KV S/E PARNACOTA CE1 S/E PARNACOTA CE2 S/E PARNACOTA CT1 S/E PARNACOTA CT2 S/E PARNACOTA B1 S/E PARNACOTA B2 S/E PARNACOTA B3 S/E PARNACOTA B4	Otro Tipo de Trabajo	0	PROGRAMACION DE AJUSTES, VERIFICACION Y EXTRACCION DE PRINT OUT PROTECCIONES PAÑO B1, B2, B3, B7, CT1, CE1, CE2, (17010-05-EP-CON-002 Rev. 6)	BAJO NIVEL DE RIESGO	NO HAY	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19 08:00	19-12-19 20:00	19-12-19 08:54	19-12-19 20:34	
201909241	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CONDORES	S/E CONDORES CE1 S/E CONDORES CE2 S/E CONDORES CT1	Otro Tipo de Trabajo	0	PROGRAMACION DE AJUSTES, VERIFICACION Y EXTRACCION DE PRINT OUT PROTECCIONES PAÑO CT1, CE1, CE2, (17010-05-EP-CON-002 Rev. 6)	BAJO NIVEL DE RIESGO	NO HAY	No tiene consumo afectado	ninguno				18-12-19 18:17	19-12-19 20:00	18-12-19 14:38	18-12-19 21:26
2019087313	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DUEQUEO	S/E DUEQUEO B4	Roca y padre Franja serendombre	0	Bloqueo de reconexión a interruptor 5284 de S/E Duequeo a solicitud de Palmucho SA por trabajos de roca y corte de árboles en tramo de 60 KV Duequeo-Franja de su propiedad.	Riesgo no inherente a empresa propietaria del paño. Trabajos programados por terceros en sus instalaciones.	Bloqueo de reconexión a interruptor 5284 de S/E Duequeo a solicitud de Palmucho SA por trabajos de roca y corte de árboles en tramo de 60 KV Duequeo-Franja de su propiedad.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19 08:00	18-12-19 18:00	18-12-19 08:12	18-12-19 18:43	
2019086273	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PARNACOTA	otros: tendido_cable	Otros Cables	0	Trabajos se realizaron en paños 13.8 KV-66V-220 KV y Auto-transformadores. Delimitación y señalización de zona de trabajo. Retirado de otros cables, conexión de extensión de MFT y choques, confección de bancos de datos, instalación de líneas de cables eléctricas y canalizaciones, montaje de estructuras de equipos primarios, montaje de equipos, tendido de cables BT, conexión de bancos de datos a ranchos existentes, pruebas eléctricas a equipos primarios. Trabajos se realizaron en Sala de Mandos: Retiro de tapas canaladas, tendido de cables de control y fuerza, preparación, medición con megger y marcado de cables de fuerza, tendido y marcado de cables al interior de armarios nuevos, pruebas punto a punto y conexiones en armarios nuevos y existentes. Trabajos en paño SVY Solar: canalizaciones y fundaciones de plancha operador, montaje de desconectador OPT, tendido de cables de equipo a sala de control y paño, conexión de cables a circuitos de control y protecciones en paño svy solar y sala de mando, pruebas de equipos AT y pruebas de control.	Trabajo preventivo bajo riesgo.	Condiciones Operacionales: Deshabilitar reconexión automática de S22 en S/E Condores. Deshabilitar reconexión automática de S281, S282, S283 en S/E Parnacota. Señalización de S2C1, S2C2 y S2CT1 en S/E Parnacota.	No tiene consumo afectado	ninguno		18-12-19 08:00	18-12-19 19:00	18-12-19 07:50	18-12-19 20:04		
2019085221	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PARNACOTA	S/E PARNACOTA 13.8 KV	Otro Tipo de Trabajo	0	RETIRO DE CABLE DE PODER S2CE1. RETIRO DE PUENTES MT. DESMONTAJE Y MONTAJE DE ESTRUCTURA DE SOPORTE DE CABLE DE PODER MT. DESMONTAJE Y MONTAJE EQUIPO INTERRUPTOR DE PODER S2CE1. TROC / ROSE BRCS1. DESMONTAJE Y MONTAJE DE ESTRUCTURA DE SOPORTE DE INTERRUPTOR DE PODER. TENDIDO DE CABLE MT, PRUEBAS Y CONEXIONADO. TENDIDO DE CABLE BT, PRUEBAS Y CONEXIONADO.	NO HAY REGOS MAYORES.	ABIR: S2CT1, B9CT1, B9C1, B9C2 Y B9CSA-F. VERIFICAR ABERTOS S2CE1 Y S2CE2.	No tiene consumo afectado	ninguno		18-12-19 08:00	18-12-19 16:00	18-12-19 09:19	18-12-19 17:00		
2019086486	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALUPIN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E RIO TOLTEN	S/E RIO TOLTEN J1	Otro Tipo de Trabajo	0	A través de S000-1828 empresa Transvial se solicita no reconectar interruptor 521 de S/E Rio Toltén en prueba coordinación con el ONCI, esto debido a trabajos de corte y poda de árboles en línea 220 KV Cañón - Cívulos (to 3)	Trabajo a solicitud de Transvial quien debe indicar riesgos asociados.	S/E Rio Toltén. Interruptor 521 posee deshabilitada la reconexión automática.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19 09:00	18-12-19 18:00	18-12-19 09:35	18-12-19 16:52	

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 09-01-2020 17:45:20
 Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa
 Total registros General: 289
 Total registros Central Generadora: 33

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Central	Unidad(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Tareas a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Etiqueta	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Inicio (Por)	Fecha Fin (Por)							
202009205	Central Generadora	Ejecución Extensa	AES GÉNER	Desconexión	Origen Interno	Carso Forzoso	TER NORDENER	TER NORDENER U1	Otro Tipo de Trabajo	0	Reparación sistema eléctrico (Cargas sumergible)	Riesgo asociado a Equipo						DF (Desconexión Forzada)		18-12-19 15:53	20-12-19 20:00	18-12-19 15:53	20-12-19 20:00						
202009862	Central Generadora	Ejecución Extensa	AES GÉNER	Intervención	Origen Interno	Programada	TER VENTANAS II	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	208	Medición y monitoreo de niveles de ruidos ambientales. Unidad debe permanecer a plena carga durante la medición	Bajo riesgo, las pruebas se realizarán tomando todas las medidas de seguridad	Medición y monitoreo de niveles de ruidos ambientales. Unidad debe permanecer a plena carga durante la medición					DF (Desconexión Operativa)		18-12-19 18:00	18-12-19 08:00	18-12-19 17:58	18-12-19 08:00						
202009297	Central Generadora	Ejecución Extensa	ANDINA	Desconexión	Origen Interno	Carso Forzoso	TER ANDINA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	100	Se requiere eliminar filtración en alimentador de carbón para evitar contaminación en el abridor	Eliminar filtración en alimentador de carbón N/S	S/C				PF (Interrupción con limitación forzada)		18-12-19 11:39	18-12-19 14:19	18-12-19 11:39	18-12-19 14:19							
202009126	Central Generadora	Ejecución Extensa	BARBICK GENERACIÓN	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER PUNTA COLORADA	TER PUNTA COLORADA FUERA DE SERVICIO	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento preventivo de equipo B809-3 asociado a paflo 79 de S/E Punta Colorado. Condiciones requeridas: Se requiere Central Termica Punta Colorado Fuera de Servicio	El riesgo del trabajo es bajo.	Mantenimiento preventivo de equipo B809-3 asociado a paflo 79 de S/E Punta Colorado. Condiciones requeridas: Se requiere Central Termica Punta Colorado Fuera de Servicio				N (Conectada Normal)		18-12-19 08:00	18-12-19 18:00	18-12-19 08:00	18-12-19 18:00							
202009125	Central Generadora	Ejecución Extensa	BARBICK GENERACIÓN	Desconexión	Origen Interno	Programada	FE PUNTA COLORADA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento preventivo de equipo B809-3 asociado a paflo 79 de S/E Punta Colorado. Condiciones requeridas: Se requiere Parque Eólico Punta Colorado Fuera de Servicio	El riesgo del trabajo es bajo.	Mantenimiento preventivo de equipo B809-3 asociado a paflo 79 de S/E Punta Colorado. Condiciones requeridas: Se requiere Parque Eólico Punta Colorado Fuera de Servicio				DF (Desconexión Operativa)		18-12-19 08:00	18-12-19 18:00	18-12-19 08:00	18-12-19 21:32							
202009121	Central Generadora	Ejecución Extensa	BARBICK GENERACIÓN	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER PUNTA COLORADA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento preventivo de equipos S218, B810-2, B811-1 y pararrayos asociados a paflo 79 de S/E Punta Colorado. Condiciones requeridas: Se requiere Central Termica Punta Colorado Fuera de Servicio	El riesgo del trabajo es bajo.	Mantenimiento preventivo de equipos S218, B810-2, B811-1 y pararrayos asociados a paflo 79 de S/E Punta Colorado. Condiciones requeridas: Se requiere Central Termica Punta Colorado Fuera de Servicio				DF (Desconexión Operativa)		18-12-19 08:00	18-12-19 21:00	18-12-19 04:44	18-12-19 22:00							
202009120	Central Generadora	Ejecución Extensa	BARBICK GENERACIÓN	Desconexión	Origen Interno	Programada	FE PUNTA COLORADA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento preventivo de equipos S218, B810-2, B811-1 y pararrayos asociados a paflo 79 de S/E Punta Colorado. Condiciones requeridas: Se requiere Parque Eólico Punta Colorado Fuera de Servicio	El riesgo del trabajo es bajo.	Mantenimiento preventivo de equipos S218, B810-2, B811-1 y pararrayos asociados a paflo 79 de S/E Punta Colorado. Condiciones requeridas: Se requiere Parque Eólico Punta Colorado Fuera de Servicio				DF (Desconexión Operativa)		18-12-19 08:00	18-12-19 21:00	18-12-19 04:44	18-12-19 22:00							
202008081	Central Generadora	Ejecución Extensa	CMPC PAPERES	Intervención	Origen Interno	Programada	TER CMPC COROYILLO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	40	Se necesita sincronizar Unidad Generadora para realizar pruebas de validación del CEMS de Captación y solicitud de la Superintendencia del Medio Ambiente (SIMA)	Riesgo Bajo, se necesita sincronizar Unidad Generadora para realizar pruebas de validación del CEMS de Captación	Se necesita sincronizar Unidad Generadora a solicitud de la Superintendencia del Medio Ambiente para validación del CEMS de Captación (SINMAS-CC/2017/01)				PO (Prueba Operativa)		18-12-19 08:00	18-12-19 08:00	18-12-19 10:05	18-12-19 18:00							
202009286	Central Generadora	Ejecución Extensa	COLBUN	Intervención	Origen Interno	Programada	TER NEHUENCO II	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	370	Prueba ADG solicitada por el coordinador.	Mismo	Se realiza prueba de AGC con gas como combustible requeridas por el CEN en un rango de carga entre 386 y 270 MW. Bajando y luego subiendo carga con una rampa determinada y colocando conjuntos de carga específicas para ver respuesta del control.					DF (Desconexión Normal)		18-12-19 11:00	18-12-19 15:00	18-12-19 13:03	18-12-19 17:01						
202009271	Central Generadora	Ejecución Extensa	COLBUN	Intervención	Origen Interno	Programada	HP JUNCAL	HP JUNCAL U1	Otro Tipo de Trabajo	28	Realizar toma registro datos para análisis de vibraciones a los equipos rotatorios de la central.	NIVEL MEDIO: Según procedimientos, para realizar el registro de vibraciones a los equipos rotatorios involucrados en esta actividad (motobombas de refrigeración circuito abierto y cerrado, sistema de bomba de mando intermedio), el riesgo se asocia directamente a una eventual falla en la comunicación de los equipos a los que se les toma el registro de datos de vibración.	Realizar toma registro datos para análisis de vibraciones a los equipos rotatorios de la central.							18-12-19 13:30	18-12-19 17:30	18-12-19 14:49	18-12-19 16:25						
202009270	Central Generadora	Ejecución Extensa	COLBUN	Intervención	Origen Interno	Programada	HP BLANCO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	53	Realizar toma registro datos para análisis de vibraciones a los equipos rotatorios de la central.	NIVEL MEDIO: Según procedimientos, para realizar el registro de vibraciones a los equipos rotatorios involucrados en esta actividad (motobombas de refrigeración circuito abierto y cerrado, sistema de bomba de mando intermedio), el riesgo se asocia directamente a una eventual falla en la comunicación de los equipos a los que se les toma el registro de datos de vibración.	Realizar toma registro datos para análisis de vibraciones a los equipos rotatorios de la central.								18-12-19 13:30	18-12-19 17:30	18-12-19 14:49	18-12-19 16:25					
202009249	Central Generadora	Ejecución Extensa	COLBUN	Intervención	Origen Interno	Programada	HP JUNCALITO	HP JUNCALITO U1	Otro Tipo de Trabajo	1,5	Realizar toma registro datos para análisis de vibraciones a los equipos rotatorios de la central.	NIVEL MEDIO: Según procedimientos, para realizar el registro de vibraciones a los equipos rotatorios involucrados en esta actividad (motobombas de refrigeración circuito abierto y cerrado, sistema de bomba de mando intermedio), el riesgo se asocia directamente a una eventual falla en la comunicación de los equipos a los que se les toma el registro de datos de vibración.	Realizar toma registro datos para análisis de vibraciones a los equipos rotatorios de la central.								18-12-19 08:30	18-12-19 14:00	18-12-19 08:45	18-12-19 11:30					
202009232	Central Generadora	Ejecución Extensa	COLBUN	Intervención	Origen Interno	Programada	TER NEHUENCO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	330	Se realizará prueba de consumo específico de la Turbina de Gas con combustibles gas en ciclo abierto a solicitud del coordinador (CEN).	bajo.	Se realizará pruebas de consumo específico de la Turbina de Gas con combustibles gas en ciclo abierto a solicitud del coordinador (CEN). Durante las pruebas, en un intervalo de tiempo de 9 horas, la turbina a gas operará en rango de potencia desde 231 MW a 325 MW.								18-12-19 00:00	18-12-19 23:59	18-12-19 05:48	18-12-19 17:27					
202008060	Central Generadora	Ejecución Extensa	ELECTRICA VENTANAS	Intervención	Origen Interno	Programada	TER NUEVA VENTANAS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	267	Medición y monitoreo de niveles de ruidos ambientales. Unidad debe permanecer a plena carga durante la medición	Bajo riesgo, las pruebas se realizarán tomando todas las medidas de seguridad	Medición y monitoreo de niveles de ruidos ambientales. Unidad debe permanecer a plena carga durante la medición							18-12-19 01:00	19-12-19 06:00	18-12-19 27:32	18-12-19 04:40						
202009201	Central Generadora	Ejecución Extensa	EMELDA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER EMELDA	TER EMELDA U2	Otro Tipo de Trabajo	34,72	Emenda 1 200% Disponible con 34,72 MW. Pruebas para verificación de parámetros operacionales no indigiere parte alguna de Emenda 2. Prueba FSNL Full Speed No Load) y Pruebas con Carga variable de 0MW a Carga Base en coordinación con el CEN	No existen riegos asociados debido a que se realizarán pruebas con carga en la unidad Emenda 2, con los monitores y reguandros pertenientes a la operación	Emenda 1 200% Disponible con 34,72 MW. Pruebas para verificación de parámetros operacionales no indigiere parte alguna de Emenda 2. Prueba FSNL Full Speed No Load) y Pruebas con Carga variable de 0MW a Carga Base en coordinación con el CEN.								18-12-19 00:00	24-12-19 23:59	18-12-19 10:00	18-12-19 22:58					
202009200	Central Generadora	Ejecución Extensa	EMELDA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER EMELDA	TER EMELDA U1	Otro Tipo de Trabajo	36,53	Emenda 1 100% Disponible con 36,53 MW. Pruebas para verificación de parámetros operacionales no indigiere parte alguna de Emenda 2. Prueba FSNL Full Speed No Load) y Pruebas con Carga variable de 0MW a Carga Base en coordinación con el CEN	No existen riegos asociados debido a que se realizarán pruebas con carga en la unidad Emenda 1, con los monitores y reguandros pertenientes a la operación	Emenda 1 100% Disponible con 36,53 MW. Pruebas para verificación de parámetros operacionales no indigiere parte alguna de Emenda 2. Prueba FSNL Full Speed No Load) y Pruebas con Carga variable de 0MW a Carga Base en coordinación con el CEN.								18-12-19 00:00	24-12-19 23:59	18-12-19 09:19	18-12-19 22:58					
202009219	Central Generadora	Ejecución Extensa	EMEL GENERACIÓN	Intervención	Origen Interno	Programada	HE CIPRESES	HE CIPRESES U3	Otro Tipo de Trabajo	35	Limpieza de filtro de aspiración de bomba de refrigeración principal.	El riesgo es bajo porque se tomarán todas las medidas de seguridad	No hay										18-12-19 09:00	18-12-19 17:00	18-12-19 09:17	18-12-19 16:41			
202009217	Central Generadora	Ejecución Extensa	EMEL GENERACIÓN	Intervención	Origen Interno	Programada	HP LOS MOLLES	HP LOS MOLLES U3	Otro Tipo de Trabajo	9	Verificar parámetros del inyección en controlador RTVL	El riesgo es bajo porque se tomarán todas las medidas de seguridad	No hay										18-12-19 09:00	18-12-19 20:00	18-12-19 12:28	18-12-19 17:05			
202009217	Central Generadora	Ejecución Extensa	ENERGIA CERRO EL VENADO	Desconexión	Origen Interno	Carso Forzoso	PV DOÑA CARMEN SOLAR	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Intervención Central Doña Carmen Solar, debido a que persiste punto caliente en la Fase 1, emitiendo al sistema S218 y desconectando B81-2	Riesgo asociado a los trabajos Alto, ya que se trabajara en las cercanías de líneas energéticas	Se requiere abrir desconectar B81-2 para intervenir punto caliente en la fase 1 antes de iniciar S218 y desconectar B81-2											18-12-19 00:00	19-12-19 06:00	18-12-19 18:26	18-12-19 06:49		
202009279	Central Generadora	Ejecución Extensa	ENLASA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER EL PERÓN	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	81	Pruebas con carga del Transformador Principal de 110/21 kv 200MVA para verificar su buen funcionamiento. Se requiere sólo una hora de prueba y cuando el Coordinador autorice.	Trabajo con bajo riesgo y acotado	Pruebas con carga del Transformador Principal de 110/21 kv 200MVA para verificar su buen funcionamiento. Se requiere sólo una hora de prueba y cuando el Coordinador autorice.									18-12-19 00:00	18-12-19 23:59	18-12-19 00:23	18-12-19 15:55				
202009263	Central Generadora	Ejecución Extensa	GASATACAMA	Intervención	Origen Interno	Carso Forzoso	TER TABAPACA	TER TABAPACA CTAR	Otro Tipo de Trabajo	77	CTAR- Cambio de cable de potencia del inversor del variador de frecuencia del Ventilador de Tiro Inducido N°2. Se requiere unidad limitada en 17 MW, con DPE desactivado y con regulación secundaria de frecuencia	Riesgo bajo para el S2N.	No hay										18-12-19 21:51	18-12-19 12:00	18-12-19 21:51	18-12-19 18:05			
202009276	Central Generadora	Ejecución Extensa	GASATACAMA	Intervención	Origen Interno	Carso Forzoso	TER TABAPACA	TER TABAPACA CTAR	Otro Tipo de Trabajo	60	Limpieza cables condensador, debido a ensuciamiento intermitente, se requiere unidad limitada en 60 MW	Riesgo controlado por personal en terreno; Bajo	No hay										18-12-19 08:30	18-12-19 14:00	18-12-19 10:30	18-12-19 15:59			
202009289	Central Generadora	Ejecución Extensa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U2	Otro Tipo de Trabajo	75	Limpieza de cajas de condensador y Prueba de Válvulas de Turbina.	Riesgo controlado, maniobra rutinaria de baje de carga para realizar trabajos.	Limpieza de cajas de condensador y Prueba de Válvulas de Turbina.											18-12-19 00:00	18-12-19 18:00	18-12-19 09:11	18-12-19 21:52		
202008760	Central Generadora	Ejecución Extensa	GUACOLDA	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U4	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión de Unidad para realizar carga de nuevas flugas de control en sistema de control de la caldera.	Riesgo de Unidad para realizar carga de nuevas flugas de control en sistema de control de la caldera.	Desconexión de Unidad para realizar carga de nuevas flugas de control en sistema de control de la caldera.										18-12-19 08:00	18-12-19 18:00	18-12-19 08:42	18-12-19 02:05			
202009290	Central Generadora	Ejecución Extensa	NOBACID	Desconexión	Origen Interno	Carso Forzoso	TER PLANTA DE ACIDO SULFURICO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Revisión del quemador del del proceso productivo debido a altas vibraciones.	Revisión del quemador del del proceso productivo debido a altas vibraciones.	Revisión del quemador del del proceso productivo debido a altas vibraciones.											18-12-19 08:48	18-12-19 18:04	18-12-19 08:48	18-12-19 18:24		
202008564	Central Generadora	Ejecución Extensa	ORAZA ENERGY CHILE HOLDING	Intervención	Origen Interno	Programada	TER YUNGAY	TER YUNGAY U3	Otro Tipo de Trabajo	5,647	Prueba de verificación de Mismo Técnico Unidad N°1 de acuerdo a lo establecido en el Anexo N°2 Desconexión de Mismo Técnico en Unidades Generadoras	Se considerara un riesgo bajo por tratarse de una Prueba de verificación de Mismo Técnico	Prueba de verificación de Mismo Técnico Unidad N°1 de acuerdo a lo establecido en el Anexo N°2 Desconexión de Mismo Técnico en Unidades Generadoras											18-12-19 00:00	18-12-19 17:00	18-12-19 10:15	18-12-19 22:30		
202009295	Central Generadora	Ejecución Extensa	PV SALVADOR	Desconexión	Origen Interno	Programada	PV SALVADOR	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizará corte de cuatro conductos por fase en transformador principal, para reducir escalar térmico.	El riesgo es bajo, ya que se realizará intervención visual y medicación a cables de media tensión	Se realizaran mediciones de cable media tensión 230v fase S218 para desconectar transformador principal, en caso de estar con problemas se realizará cambio de este.											18-12-19 20:30	19-12-19 06:00	18-12-19 20:43	19-12-19 05:55		
202009302	Central Generadora	Ejecución Extensa	PIO TRANQUILLO	Intervención	Origen Interno	Programada	HP HORNOTOS	HP HORNOTOS U1	Otro Tipo de Trabajo	55	Realizar toma registro datos para análisis de vibraciones a los equipos rotatorios de la central.	NIVEL MEDIO: Según procedimientos, para realizar el registro de vibraciones a los equipos rotatorios involucrados en esta actividad (motobombas de refrigeración circuito abierto y cerrado, sistema de bomba de mando intermedio), el riesgo se asocia directamente a una eventual falla en la comunicación de los equipos a los que se les toma el registro de datos de vibración.	Realizar toma registro datos para análisis de vibraciones a los equipos rotatorios de la central.										18-12-19 08:30	18-12-19 14:00	18-12-19 08:45	18-12-19 11:00			
202009387	Central Generadora	Ejecución Extensa	SAN JUAN	Desconexión	Origen Interno	Programada	PE SAN JUAN	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Debido a trabajos en MT sobre barra A y B 33 kv y Transformador N° 3 se requiere desconexión de unidades generadoras de P.F. San Juan	San Jua. trabajo realizado por personal certificado bajo planes de seguridad	Relacionado a SD 2020091799, 2020091798 y 2020091798.											18-12-19 08:00	18-12-19 20:00	18-12-19 08:05	18-12-19 17:31		
202009050	Central Generadora	Ejecución Extensa	SWC	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER EL SALVADOR	CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	0	Limpieza barras capacitadas generador, lavado y limpieza de portal transformador.	Bajo, la central quedara desconectada del sistema, pero se requiere realizar trabajos en altura y limpieza del agua transformador	La unidad sera desconectada para realizar el lavado de aislación y las condiciones de trabajo se autorizan la revisión.											18-12-19 08:00	18-12-19 18:00	18-12-19 07:33	18-12-19 19:00		
202009286	Central Generadora	Ejecución Extensa	TECHORED	Intervención	Origen Interno	Programada	TER QUINTAY	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	3	Trabajos relacionados con pruebas con carga correspondiente al mes de Diciembre.	Riesgo bajo, trabajo controlado y planificado.	Trabajos relacionados con pruebas con carga mensual, correspondientes al mes de Diciembre.											18-12-19 08:00	18-12-19 18:00	18-12-19 13:04	18-12-19 13:57		
202009054	Central Generadora	Ejecución Extensa	TECHORED	Intervención	Origen Interno	Programada	TER EL TOTORAL	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	3	Trabajos relacionados con pruebas con carga correspondiente al mes de Diciembre.	Riesgo bajo, trabajo controlado y planificado.	Trabajos relacionados con pruebas con carga mensual, correspondientes al mes de Diciembre.											18-12-19 08:00	18-12-19 18:00	18-12-19 12:47	18-12-19 13:20		
202009343	Central Generadora	Ejecución Extensa	TOTAL SUPWOVER EL PELICANO	Desconexión	Origen Interno	Programada	PV EL PELICANO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizará trabajo en el sistema de enfriamiento del transformador principal de PV El Pelicano, para el aumento de potencia del parque. Se instalará un grupo adicional de ventiladores en el transformador. Para ello se requiere que el transformador este desconectado	Cable al mismo nivel. Golpeado por y en contra, cheque eléctrico, arreglo de cables y tornillos superiores, corte, traslante multibocanillados por levantamiento de carga	El trabajo se realizará de noche por lo tanto no se verá afectada la generación de PV El Pelicano, se necesita la Desconexión completa de la subestación El Pelicano para realizar este trabajo													18-12-19 20:30	19-12-19 05:00	18-12-19 22:46	19-12-19 05:40

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solución	Origen	Tipo Programación	Línea	Tensión	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Etiqueta	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
20190980	Línea	Ejecución Entera	AES GENER SING	Intervención	Origen Interno	Programada	NORGENER - CRUCERO 220KV C1 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C1 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C1 NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C1 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C2	220KV C1 y C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación Línea Norgener - Crucero C1 y C2	El riesgo es bajo porque es preventivo	S/E Crucero 5212 No reconectar, S/E Crucero 5213 No reconectar, S/E Norgener 5211 No reconectar, S/E Norgener 5212 No reconectar, S/E Norgener 5213 No reconectar, S/E Norgener 5214 No reconectar, S/E Tap Off Barriles 5212 No reconectar, S/E Tap Off Barriles 5213 No reconectar, S/E Tap Off Barriles 5214 No reconectar, S/E Tap Off La Cruz 5212 No reconectar, S/E Tap Off La Cruz 5213 No reconectar, S/E Norgener 5211 No reconectar, S/E Norgener 5212 No reconectar.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19-08:00	18-12-19-07:00	18-12-19-09:21	18-12-19-13:04		
201909825	Línea	Ejecución Entera	CAP CAP	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NEGRO - TOTORAVALLO 220KV C1	220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación en estructuras de LTE 1 x 220 kV S/E Cerro Negro Norte - S/E Totoraivallo con sistema energizado. Se solicita No reconectar 5212 en S/E CNY y no reconectar 5213 en S/E Totoraivallo	Nivel de riesgo bajo considerando el uso de los procedimientos especiales. Lavado de aislación en estructuras de LTE 1 x 220 kV S/E Cerro Negro Norte - S/E Totoraivallo con sistema energizado. Se solicita No reconectar 5212 en S/E CNY y no reconectar 5213 en S/E Totoraivallo	S/C	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19-08:00	18-12-19-08:00	18-12-19-07:05	18-12-19-12:30		
201909209	Línea	Ejecución Entera	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	LONCOCHE - PULLUNQUE 66KV L2 C1	66KV L2 C1	Recce y poder Franja servidumbre	0	Bloqueo de reconexión interruptores 5285 SE Lonache y 5282 SE Pullunque por faenas de tipo de arboles cercanas a LT 66V Pullunque Lonache 2	Riesgo bajo. Faenas cercanas a LT Pullunque Lonache 2	Riesgo bajo. Faenas cercanas a LT Pullunque Lonache 2	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19-08:00	18-12-19-08:00	18-12-19-10:17	18-12-19-18:17		
201909392	Línea	Ejecución Entera	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	LONCOCHE - PULLUNQUE 66KV L1 C1	66KV L1 C1	Recce y poder Franja servidumbre	0	Desconexión LT 66V Pullunque Lonache 1 para realizar faenas de tal de arboles cercanas a instalaciones. LT 66V Pullunque Lonache 2 se encontrará con reconexión bloqueada durante el transcurso de las faenas.	Riesgo bajo. Instalación se encuentra desconectada	Riesgo bajo. Instalación se encuentra desconectada	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19-08:00	18-12-19-08:00	18-12-19-07:53	18-12-19-18:17		
201909167	Línea	Ejecución Entera	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	CURANLAJE NORTE - TRES PINOS 66KV (IN. REVOLUCION)	66KV	Prueba en servicio de nueva instalación	0	Ensayado de línea Curanlaje Norte Tres Pinos N°2 por prueba en servicio de nueva línea. Las pruebas se realizarán con protecciones habilitadas del panel 88 de S/E Curanlaje Norte.	Riesgo bajo, trabajos en cuestas de comandos.	Se requiere bloqueo de reconexión del 5281 de S/E Curanlaje y Curanlaje.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19-09:00	18-12-19-08:00	18-12-19-14:10	18-12-19-03:00		
201909444	Línea	Ejecución Entera	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	ITAHUE - CURICO 66KV (TAHU - MOLINA 66KV C2	66KV C2	Mantenimiento preventivo	0		Se realizará desconexión de la línea Itahué - Molina N°2 para realizar manobras en Disconectador 8982-1 de SE Molina sin tensión. Las cargas del transformador N°4 de SE Molina se transferirán hacia el transformador N°2 de la misma subestación.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19-05:00	18-12-19-06:15	18-12-19-05:57	18-12-19-13:03			
201909400	Línea	Ejecución Entera	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	ITAHUE - CURICO 66KV (MOLINA - CURICO 66KV C1	66KV C1	Mantenimiento preventivo	0	Se realizará Mantenimiento a las estructuras N°46-47 del la línea 66KV Itahué-Molina-Curico Cb.2, por lo que se requiere el bloqueo de la reconexión de la línea 66KV Itahué-Curico Cb.1 interruptores en SE Itahué 5283 y 5284 en SE Curico.	bajo nivel de riesgo	Tiene relación con la solicitud al CEN N°20190396 por el Mnt. Tramo Molina-Curico Cb.2. Y se solicita el bloqueo de las reconexiones que la estructura a intervenir en doble Cto.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19-05:00	18-12-19-05:00	18-12-19-05:57	18-12-19-13:00		
201909196	Línea	Ejecución Entera	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	ITAHUE - CURICO 66KV (MOLINA - CURICO 66KV C2	66KV C2	Mantenimiento preventivo	0	Se realizará mantenimiento a los Ites. 45 y 47. Reemplazo de aislación y limpieza de conductores. Tramo Molina-Curico Cb.2.	Bajo nivel de riesgo	Se realizará desconexión del tramo de línea Molina - Curico Cb.2 por trabajos de mantenimiento. Se solicita la no reconexión de la línea 66KV Itahué-Curico Cb.1, debido a los trabajos de mantenimiento a la misma estructura donde se apoyan ambos Ctos. Al mismo tiempo se requiere el bloqueo de la Rec. Int. 5285 en SE Itahué por las manobras operacionales en SE Molina aperturas del elev. 8982-1.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19-05:00	18-12-19-05:00	18-12-19-05:57	18-12-19-13:00		
201909053	Línea	Ejecución Entera	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	COCHABAS - PARRAL 66KV	66KV	Obras Civiles	0	Bloqueo de reconexión del 5285 de SE Montero y 5283 de SE Parral por trabajos de obras civiles bajo LT 66V Cochabaca-San Carlos.	Riesgo medio con bloqueo de reconexión.	Obras civiles	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19-08:00	18-12-19-08:00	18-12-19-09:13	18-12-19-20:30		
201909071	Línea	Ejecución Entera	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV	66KV	Recce y poder Franja servidumbre	0	Poda y rizo en cercanías de línea de transmisión San Vicente tagua tagua - las cabras dentro y fuera de la franja.	Nivel de riesgo bajo, controlado.	Para estos trabajos se requiere el bloqueo de reconexión del 5286 de S/E San Vicente Tagua Tagua condición que permanecerá durante la ejecución efectiva de los trabajos como medida de aseguramiento.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19-08:00	18-12-19-08:00	18-12-19-09:02	18-12-19-18:19		
201909008	Línea	Ejecución Entera	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	ROSARIO - SAN FERNANDO 66KV	66KV	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento preventivo a estructuras de la línea de transmisión.	Riesgo del trabajo bajo, controlado.	Se requiere la desconexión de la línea como medida de prevención ante actividades de mantenimiento a estructuras. No existir alertas de consumos debido que actualmente la línea se encuentra energizada en vacío.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19-07:00	18-12-19-08:00	18-12-19-07:10	18-12-19-16:28		
201909063	Línea	Ejecución Entera	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV C1	66KV C1	Recce y poder Franja servidumbre	0	Se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 5285 de S/E Santa Elvira y orden de precación en extremo de Central Nueva Aldea, lo cual se encuentra coordinado con Arqueo según SOD N°451. Esto por trabajos de poda y rizo de arboles. NOTA: El bloqueo de reconexión se realizará de forma intermitente según el requerimiento en terreno.	Riesgo bajo, trabajos en nuestra instalaciones.	Trabajos en nuestra instalaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19-08:00	18-12-19-08:00	18-12-19-09:50	18-12-19-18:29		
201908702	Línea	Ejecución Entera	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - MARQUESES 66KV	66KV	Recce y poder Franja servidumbre	0	Trabajos de poda y rizo con instalación en servicio. Considera bloqueo de reconexión de interruptor 5285 de SE Pan de Azúcar. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, faenas planificadas y controladas en terreno	Trabajos de poda y rizo con instalación en servicio. Considera bloqueo de reconexión de interruptor 5285 de SE Pan de Azúcar. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19-09:00	18-12-19-08:00	18-12-19-10:03	18-12-19-15:12		
201908859	Línea	Ejecución Entera	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	OVALLE - ELAPEL 66KV	66KV	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con instalación en servicio. Considera manobras para cambio de topología SE Combarbalá por lavado de aislación línea 66V Vilpal-Combarbalá. Carga SE Combarbalá se traspa a Punto Elqui. Bloqueo de reconexión 5281 de SE Elapel durante los trabajos de lavado de aislación. - Las manobras se realizarán en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	Riesgo bajo durante todo el trabajo, faenas planificadas y controladas en terreno	Lavado de aislación con instalación en servicio. Considera manobras para cambio de topología SE Combarbalá por lavado de aislación línea 66V Vilpal-Combarbalá. Carga SE Combarbalá se traspa a Punto Elqui. Bloqueo de reconexión 5281 de SE Elapel durante los trabajos de lavado de aislación - Las manobras se realizarán en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19-08:00	18-12-19-08:00	18-12-19-08:22	18-12-19-17:56		
201908843	Línea	Ejecución Entera	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	ESCUADRON - ARENAS Blancas 66KV C1 TAP POJALCO - ARENAS Blancas 66KV C1	66KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con instalación energética. Se requiere bloqueo de reconexión del 5285 de S/E Arenas Blancas y 5283 en S/E Escudron.	Riesgo bajo, trabajos con personal especializado.	Se requiere bloqueo de reconexión del 5281 de S/E Arenas Blancas y 5283 de S/E Escudron.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19-09:00	18-12-19-08:00	18-12-19-10:31	18-12-19-20:44		
201908027	Línea	Ejecución Entera	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	CHUQUICAMATA - KMS 100 KV	100 KV	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con línea desconectada	Riesgo bajo porque se lava con línea desconectada.	Sólo se requiere con interruptores abiertos ambos extremos. S/E Chuquicamata Alberto 52H13. S/E KMS Alberto 52H13	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19-08:00	18-12-19-07:00	18-12-19-08:26	18-12-19-17:02		
201909104	Línea	Ejecución Entera	CGE	Desconexión	Origen Externo	Programada	MINERO - SEWELL 110KV C2	110KV C2	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento Preventivo a equipos primarios y equipos de control del Pab. H9 de S/E Minero. 30 asociados de Colón - 201908955	Riesgo a las personas - Contacto con energía y Arc Flash. Estos Regios mencionados se encuentran controlados mediante procedimientos de trabajo e intervenciones, definido para tal efecto. Riesgo de desconexión del equipo, por fallo asociada a la falta de Mantenimiento	Desconexión línea para realizar Mantenimiento en Pab. H9 de Subestación Minero por parte de la empresa Colón. S# 201908955.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19-09:00	18-12-19-08:00	18-12-19-09:03	18-12-19-16:18		
201908754	Línea	Ejecución Entera	COBURN	Desconexión	Origen Interno	Programada	COBURN - ANCOA 220KV C1	220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Esta prueba son necesaria para dar conformidad del coordinador [CEN] y se ampara en el aviso de limitación vigente N° 201900035.	Nivel de riesgo bajo, producto de que se tomarán las medidas necesarias para asegurar y mitigar los posibles efectos.	En S/E Ancoa se requiere realizar las pruebas de la función 87L del sistema 2 de protección del pab. 89.13. Por lo tanto, se requiere el circuito N°2 Coburn - Puente Negro - Ancoa, a solicitud del jefe de faena para disparo efectivo de protecciones.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19-09:00	18-12-19-05:00	18-12-19-09:03	18-12-19-06:40		
201908757	Línea	Ejecución Entera	COBURN TRANSMISION	Desconexión	Origen Interno	Programada	PUENTE NEGRO - COBURN 220KV C1	220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Esta prueba son necesaria para dar conformidad del coordinador [CEN] y se ampara en el aviso de limitación vigente N° 201900035.	Nivel de riesgo bajo, producto de que se tomarán las medidas necesarias para asegurar y mitigar los posibles efectos.	En S/E Ancoa se requiere realizar las pruebas de la función 87L del sistema 2 de protección del pab. 89.13. Por lo tanto, se requiere el circuito N°2 Coburn - Puente Negro - Ancoa, a solicitud del jefe de faena para realizar disparo efectivo de protecciones.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19-09:00	18-12-19-05:00	18-12-19-09:03	18-12-19-06:40		
201908619	Línea	Ejecución Entera	CTNG SA	Desconexión	Origen Interno	Programada	SAN PEDRO - LAS VEGAS 110KV C2 TAP UZBOJA - UZBOJA 110KV C4 TAP LO BOJA - TAP QUICURA 110KV C2 TAP QUICURA - QUICURA 110KV C2 TAP QUICURA - TAP CHACABUCO 110KV C2 TAP RECOLETA - RECOLETA 110KV C2 TAP RECOLETA - TORRE 17 110KV C2 EL SALTU - TORRE 14 110KV C2 TORRE 14 - TORRE 19 110KV C2 TORRE 19 - TORRE 28 110KV C2 TORRE 28 - TORRE 33 110KV C2 TORRE 33 - TORRE 1 110KV C1 TORRE 31 - TORRE 17 110KV C2	110KV C2	Mantenimiento preventivo	0	Desconexión de la LT 110KV San Pedro - Las Vegas Cto. N°2 por trabajos de limpieza manual de aislación	Riesgo bajo. Trabajo programado	Para esta desconexión se coordina con Colburn para cambio de arrastre hacia la LT 110KV San Pedro - Las Vegas Cto. N°1. Los consumos serán transferidos hacia el Cto. N°1.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19-08:00	18-12-19-07:00	18-12-19-06:49	18-12-19-15:56		
201909151	Línea	Ejecución Entera	ENEL DISTRIBUCION	Intervención	Origen Interno	Programada	EL SALTO - SAN CRISTOBAL - CERRO NAHA 110KV	110KV	Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección visual pedestre con establecimiento en torres del tronco.	No presenta riesgos para el sistema.	Punto a una desconexión automática del elemento, ENEL recomendará solo previa coordinación con el Coordinador Eléctrico Nacional.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19-06:00	18-12-19-20:00	18-12-19-10:02	18-12-19-17:34		
201909066	Línea	Ejecución Entera	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL DIESEL TAMAYA - A 110KV L3B	A 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Por cercanía, trabajos lavados de aislación, limpieza manual LT 110 KV Cto. N° 2	Se toman todas las medidas de prevención, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: NO RECONECTAR S/E Tamaya 52H3 y S/E A 52H3. ENCARGADO MANOBRAS: S/E Tamaya, Operador de Turno.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19-11:00	18-12-19-10:00	18-12-19-11:17	18-12-19-15:50		
201909063	Línea	Ejecución Entera	ENGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	CENTRAL TOCOPILLA A 110KV	A 110KV	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación, limpieza manual.	Se toman todas las medidas de prevención, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: S/E Tocopilla - Alberto 52H1, BPH1-2, BPH1-3, BPH1-4, BPH1-5, BPH1-6, BPH1-7, BPH1-8, BPH1-9, BPH1-10, BPH1-11, BPH1-12, BPH1-13, BPH1-14, BPH1-15, BPH1-16, BPH1-17, BPH1-18, BPH1-19, BPH1-20, BPH1-21, BPH1-22, BPH1-23, BPH1-24, BPH1-25, BPH1-26, BPH1-27, BPH1-28, BPH1-29, BPH1-30, BPH1-31, BPH1-32, BPH1-33, BPH1-34, BPH1-35, BPH1-36, BPH1-37, BPH1-38, BPH1-39, BPH1-40, BPH1-41, BPH1-42, BPH1-43, BPH1-44, BPH1-45, BPH1-46, BPH1-47, BPH1-48, BPH1-49, BPH1-50, BPH1-51, BPH1-52, BPH1-53, BPH1-54, BPH1-55, BPH1-56, BPH1-57, BPH1-58, BPH1-59, BPH1-60, BPH1-61, BPH1-62, BPH1-63, BPH1-64, BPH1-65, BPH1-66, BPH1-67, BPH1-68, BPH1-69, BPH1-70, BPH1-71, BPH1-72, BPH1-73, BPH1-74, BPH1-75, BPH1-76, BPH1-77, BPH1-78, BPH1-79, BPH1-80, BPH1-81, BPH1-82, BPH1-83, BPH1-84, BPH1-85, BPH1-86, BPH1-87, BPH1-88, BPH1-89, BPH1-90, BPH1-91, BPH1-92, BPH1-93, BPH1-94, BPH1-95, BPH1-96, BPH1-97, BPH1-98, BPH1-99, BPH1-100, BPH1-101, BPH1-102, BPH1-103, BPH1-104, BPH1-105, BPH1-106, BPH1-107, BPH1-108, BPH1-109, BPH1-110, BPH1-111, BPH1-112, BPH1-113, BPH1-114, BPH1-115, BPH1-116, BPH1-117, BPH1-118, BPH1-119, BPH1-120, BPH1-121, BPH1-122, BPH1-123, BPH1-124, BPH1-125, BPH1-126, BPH1-127, BPH1-128, BPH1-129, BPH1-130, BPH1-131, BPH1-132, BPH1-133, BPH1-134, BPH1-135, BPH1-136, BPH1-137, BPH1-138, BPH1-139, BPH1-140, BPH1-141, BPH1-142, BPH1-143, BPH1-144, BPH1-145, BPH1-146, BPH1-147, BPH1-148, BPH1-149, BPH1-150, BPH1-151, BPH1-152, BPH1-153, BPH1-154, BPH1-155, BPH1-156, BPH1-157, BPH1-158, BPH1-159, BPH1-160, BPH1-161, BPH1-162, BPH1-163, BPH1-164, BPH1-165, BPH1-166, BPH1-167, BPH1-168, BPH1-169, BPH1-170, BPH1-171, BPH1-172, BPH1-173, BPH1-174, BPH1-175, BPH1-176, BPH1-177, BPH1-178, BPH1-179, BPH1-180, BPH1-181, BPH1-182, BPH1-183, BPH1-184, BPH1-185, BPH1-186, BPH1-187, BPH1-188, BPH1-189, BPH1-190, BPH1-191, BPH1-192, BPH1-193, BPH1-194, BPH1-195, BPH1-196, BPH1-197, BPH1-198, BPH1-199, BPH1-200, BPH1-201, BPH1-202, BPH1-203, BPH1-204, BPH1-205, BPH1-206, BPH1-207, BPH1-208, BPH1-209, BPH1-210, BPH1-211, BPH1-212, BPH1-213, BPH1-214, BPH1-215, BPH1-216, BPH1-217, BPH1-218, BPH1-219, BPH1-220, BPH1-221, BPH1-222, BPH1-223, BPH1-224, BPH1-225, BPH1-226, BPH1-227, BPH1-228, BPH1-229, BPH1-230, BPH1-231, BPH1-232, BPH1-233, BPH1-234, BPH1-235, BPH1-236, BPH1-237, BPH1-238, BPH1-239, BPH1-240, BPH1-241, BPH1-242, BPH1-243, BPH1-244, BPH1-245, BPH1-246, BPH1-247, BPH1-248, BPH1-249, BPH1-250, BPH1-251, BPH1-252, BPH1-253, BPH1-254, BPH1-255, BPH1-256, BPH1-257, BPH1-258, BPH1-259, BPH1-260, BPH1-261, BPH1-262, BPH1-263, BPH1-264, BPH1-265, BPH1-266, BPH1-267, BPH1-268, BPH1-269, BPH1-270, BPH1-271, BPH1-272, BPH1-273, BPH1-274, BPH1-275, BPH1-276, BPH1-277, BPH1-278, BPH1-279, BPH1-280, BPH1-281, BPH1-282, BPH1-283, BPH1-284, BPH1-285, BPH1-286, BPH1-287, BPH1-288, BPH1-289, BPH1-290, BPH1-291, BPH1-292, BPH1-293, BPH1-294, BPH1-295, BPH1-296, BPH1-297, BPH1-298, BPH1-299, BPH1-300, BPH1-301, BPH1-302, BPH1-303, BPH1-304, BPH1-305, BPH1-306, BPH1-307, BPH1-308, BPH1-309, BPH1-310, BPH1-311, BPH1-312, BPH1-313, BPH1-314, BPH1-315, BPH1-316, BPH1-317, BPH1-318, BPH1-319, BPH1-320, BPH1-321, BPH1-322, BPH1-323, BPH1-324, BPH1-325, BPH1-326, BPH1-327, BPH1-328, BPH1-329, BPH1-330, BPH1-331, BPH1-332, BPH1-333, BPH1-334, BPH1-335, BPH1-336, BPH1-337, BPH1-338, BPH1-339, BPH1-340, BPH1-341, BPH1-342, BPH1-343, BPH1-344, BPH1-345, BPH1-346, BPH1-347, BPH1-348, BPH1-349, BPH1-350, BPH1-351, BPH1-352, BPH1-353, BPH1-354, BPH1-355, BPH1-356, BPH1-357, BPH1-358, BPH1-359, BPH1-360, BPH1-361, BPH1-362, BPH1-363, BPH1-364, BPH1-365, BPH1-366, BPH1-367, BPH1-368, BPH1-369, BPH1-370, BPH1-371, BPH1-372, BPH1-373, BPH1-374, BPH1-375, BPH1-376, BPH1-377, BPH1-378, BPH1-379, BPH1-380, BPH1-381, BPH1-382, BPH1-383, BPH1-384, BPH1-385, BPH1-386, BPH1-387, BPH1-388, BPH1-389, BPH1-390, BPH1-391, BPH1-392, BPH1-393, BPH1-394, BPH1-395, BPH1-396, BPH1-397, BPH1-398, BPH1-399, BPH1-400, BPH1-401, BPH1-402, BPH1-403, BPH1-404, BPH1-405, BPH1-406, BPH1-407, BPH1-408, BPH1-409, BPH1-410, BPH1-411, BPH1-412, BPH1-413, BPH1-414, BPH1-415, BPH1-416, BPH1-417, BPH1-418, BPH1-419, BPH1-420, BPH1-421, BPH1-422, BPH1-423, BPH1-424, BPH1-425, BPH1-426, BPH1										

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramitaci	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
203091670	Línea	Ejecución Entera	MINERA CERRO COLORADO	Desconexión	Origen Externo	Programada	POZO ALMONTE - CERRO COLORADO 150V C1	POZO ALMONTE - CERRO COLORADO 150V C1	Mantenimiento preventivo	0	A solicitud de ENGIE trabajos de Reemplazo de aislación línea 150V Pasa CERC. Apertura puente en estructura N°1 y Cierre puntas palo PVC hacia barra auxiliar para regulación Condens-Phosfor. Para esto se requiere la desconexión de la línea 110 KV S/E Pasa Almonte - SE Cerro Colorado.	El nivel de riesgo es bajo debido a que se trabajará en las instalaciones desconectadas y ya bloquearán los desconectores implicados.	Condiciones requeridas SE Pasa Almonte - Alberto Intermittor 52H2, 52H3 + Abierto Desconector B9H2-3, B9H2 - 2 + Cerrado Desconector B9H1-3, B9H2-2T, B9H2-3, B9H2-3T + Cerrado y Bloqueado Desconector B9H5. Condiciones requeridas: SE Cerro Colorado + Abierto Intermittor 52H1 + Abierto Desconector B9H1 + Cerrado Desconector B9H1-T. Consumo de Minera Cerro Colorado no se verán afectados debido a que el coordinado informó que para dicho día realizarán una tarada de planta.	No tiene consumo afectado	ninguno		18-12-19:08:00	18-12-19:20:00	18-12-19:07:40	18-12-19:19:03		
203091328	Línea	Ejecución Entera	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	LAGUNA SECA - 438 68V C1	LAGUNA SECA - 438 68V C1	Medición de malta a tierra	0	Medición Malta a Tierra Línea 69 IV Laguna Seca - 438	Riesgo Bajo. Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal capacitado.	Se requieren las siguientes condiciones: SE Laguna Seca: No reconectar 52B4 SE 438 no reconectar 52B6B4 SE 435 no reconectar 52B8B2 SE 435 No reconectar 52B631	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19:07:30	18-12-19:18:00	18-12-19:09:22	18-12-19:14:00	
203091325	Línea	Ejecución Entera	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	LAGUNA SECA - 438 68V C1	LAGUNA SECA - 438 68V C1	Lavado de Aislación	0	Lavado aisladores Línea 220 KV Nueva Zaldivar - Sulfuros	Riesgo bajo trabajo programado.	Se requiere orden de no reconectar los interruptores: 52203 de S/E Nueva Zaldivar y 522 de S/E Sulfuros.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19:07:30	18-12-19:18:00	18-12-19:09:25	18-12-19:14:00	
203087992	Línea	Ejecución Entera	PALMUCHO	Intervención	Origen Interno	Programada	PALMUCHO - ZONA DE CADA 66V C1	PALMUCHO - ZONA DE CADA 66V C1	Roca y pade Franja servomotor	0	Roca y corte de arbolos, según prioridades establecidas en la NP (disposición visual petrográfica periódica del 2019)	Riesgo moderado según la condición del trabajo. Se mantienen las medidas de seguridad para la realización de este tipo de trabajos	Trabajos a realizar por la empresa Cobra, realizará solicitud de permisos Sr. Joel Tapia R. de ID 0021000. Se emitan 5203 a los encargados de operación de Línea Palmucho-Cada (Eneat).	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19:08:00	18-12-19:18:00	18-12-19:08:58	18-12-19:18:44	
203083858	Línea	Ejecución Entera	PALMUCHO	Intervención	Origen Interno	Programada	DUCQUEO - FAJINAS PASQUE 66V C1	DUCQUEO - FAJINAS PASQUE 66V C1	Roca y pade Franja servomotor	0	Roca y corte de arbolos, según prioridades establecidas en la NP (disposición visual petrográfica periódica del 2019)	Riesgo moderado según la condición del trabajo. Se mantienen las medidas de seguridad para la realización de este tipo de trabajos	Trabajos a realizar por la empresa Punto Azul, realizará solicitud de permisos Sr. Joel Tapia R. de ID 0021000. Se emitan 5203 a los encargados de operación de LT Dico Parque C&I.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19:08:00	18-12-19:18:00	18-12-19:08:58	18-12-19:18:44	
203092770	Línea	Ejecución Entera	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 3.5 A	Desconexión	Origen Externo	Cursio Forasico	EL COBRE - ESPERANZA 220V C2	EL COBRE - ESPERANZA 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Apretar conector o mordaza del Bushing de la Fase 5.	Riesgo bajo. No trabajos se realizan con el circuito desconectado.	S/E El Cobre: Abierto 5215, B915-1, B915-2, B915-3 y cerrado B915-3T. S/E Esperanza: Abierto 5213, B913-1, B913-2, B913-3 y cerrado B913-3T	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19:11:39	18-12-19:18:00	18-12-19:11:58	18-12-19:14:57	
203092712	Línea	Ejecución Entera	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 3.5 A	Desconexión	Origen Externo	Programada	EL COBRE - ESPERANZA 220V C2	EL COBRE - ESPERANZA 220V C2	Validación salidas estado y medidas SCADA Reemplazo sistema control local PACS PA03.05 SE El Cobre.	0	Validación salidas estado y medidas SCADA Reemplazo sistema control local PACS PA03.05 SE El Cobre.	Trabajos en circuitos de control, riesgo bajo.	S/E El Cobre a disposición jefe de línea 5215, B915-1, B915-2, B915-3, 50 BF S/E Esperanza Abierto 5213, B913-1.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19:08:00	18-12-19:18:00	18-12-19:09:40	18-12-19:13:58	
203090507	Línea	Ejecución Entera	SASEA	Intervención	Origen Interno	Programada	ANGUIL - CHILDE 150V C1	SECCION 1 DE 1 150V C1	Roca y pade Franja servomotor	0	No reconectar línea 110 KV Chileá - Ancond por faenas de talá y podas con riesgo de contacto o proyección de cables hacia línea A1 entre estructuras 24228 a la 24352.	El riesgo es que opere la línea durante los trabajos de talá y podas.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19:08:00	18-12-19:18:00	18-12-19:09:45	19-12-19:17:15	
203091916	Línea	Ejecución Entera	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS - CUMBRE 500V C1	LOS CHANGOS - CUMBRE 500V C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de Aislación	Se solicita prevención a la recompra por lavado de aislación en líneas Los Changos - Cumbre 500 KV C&I N°1 y N°2, estructura 298 - 827.	Riesgo de flúctivar en instalaciones mientras se realiza lavado.	Se solicita prevención a la recompra por lavado de aislación en líneas Los Changos - Cumbre 500 KV C&I N°1 y N°2, estructura 298 - 827.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19:07:00	18-12-19:18:00	18-12-19:07:51	18-12-19:14:12
203090990	Línea	Ejecución Entera	TRANCHILE	Intervención	Origen Externo	Programada	CHARRIA - MUCHEN 220V C1	CHARRIA - MUCHEN 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Por trabajos de empresa Cobrin en subestación Muchén 220 KV, línea 220 KV C&I - Muchén C2 quedará a total desde subestación Charria mientras duren los trabajos de prueba de interruptor 5212 por anomalías en circuitos de control del interruptor.	Sin riesgos asociados. Los trabajos serán realizados por empresa Cobrin.	LT 220 KV Charria-Muchén C2 quedará a total desde S/E Charria mientras duren los trabajos de Cobrin.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19:08:00	18-12-19:18:00	18-12-19:09:29	18-12-19:18:06	
203091689	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	VALDIVIA - LAUREL 220V C1	VALDIVIA - LAUREL 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Transferencia y desconexión se realizará entre las 06:00 y 06:00 horas del día de los trabajos.	Bajo.	S/E Valdivia: Prueba de transferencia y desconexión efectiva de paño B para verificar su correcto funcionamiento. Restricción: Normalización tague a coordinación. Instalación con riesgo: Línea 220 KV Valdivia-Laurel C1 - Nivel de riesgo: Bajo. Temperalidad del riesgo: Durante la Fase.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19:08:00	18-12-19:18:00	18-12-19:10:27	18-12-19:03:00	
203091688	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	VALDIVIA - LAUREL 220V C2	VALDIVIA - LAUREL 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Transferencia y desconexión se realizará entre las 06:00 y 06:00 horas del día de los trabajos.	Bajo.	S/E Valdivia: Prueba de transferencia y desconexión efectiva de paño B para verificar su correcto funcionamiento. Restricción: Normalización tague a coordinación. Instalación con riesgo: Línea 220 KV Valdivia-Laurel C2 - Nivel de riesgo: Bajo. Temperalidad del riesgo: Durante la Fase.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19:08:00	18-12-19:18:00	18-12-19:10:16	18-12-19:05:51	
203091654	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PAPOSO - CACHUYVAL 220V C2	PAPOSO - TAP TAL TAL 220V C2	Tap Off Talal. Mantenimiento REDUCIDO TPMO 2.1 R Dirección S/E Paposi.	0	Tap Off Talal. Mantenimiento REDUCIDO TPMO 2.1 R Dirección S/E Paposi.	Bajo	Actividades: Tap Off Talal: Mantenimiento REDUCIDO TPMO 2.1 R Dirección S/E Paposi.PAPOSO: Mantenimiento REDUCIDO TPMO 2.1 R Dirección Tap Off Talal. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: L 220V PAR-TAT C&I, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Subestación Tap Talal: Switch de Mantenimiento TPMO 2.1 R Desconectado Inmovilizado Subestación Paposi: Switch de Mantenimiento TPMO 2.1 R Desconectado Inmovilizado	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19:08:00	19-12-19:13:33	19-12-19:16:03		
203091653	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PAPOSO - CACHUYVAL 220V C1	PAPOSO - TAP TAL TAL 220V C1	Trabajo de mantenimiento en teleprotecciones S/E Paposi.	0	Trabajo de mantenimiento en teleprotecciones S/E Paposi.	Bajo	Actividades: Talal: Mantenimiento ERHAUSTIVO OPAT 6 T.O. TAL Tal dir Paposi C1-S/E Paposi: Mantenimiento ERHAUSTIVO OPAT 6 Paposi dir T.O. TAL TAL C1-1. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: L 220V PAR-TAT C&I, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Subestación Tap Talal: Switch de Mantenimiento TPMO 2.1 R Desconectado Inmovilizado Subestación Paposi: Switch Mantenimiento TPMO 2.1 R Desconectado Inmovilizado	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19:08:00	19-12-19:18:00	18-12-19:13:33	19-12-19:16:02	
203091614	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	POLPAICO - QUILLOTA 220V C1	POLPAICO - QUILLOTA 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Coordinado con Enel Distribución y Cobrin.	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación. Paño B. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la Barra de 220 KV sección 1 y 2 de S/E Polpaico y a la línea de 220 KV Quillota - Polpaico circuito 1. Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Barra de 220 KV sección 1 o 2 de S/E Polpaico o línea de 220 KV Quillota - Polpaico circuito 1. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: S/E Polpaico: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19:08:00	18-12-19:18:00	18-12-19:10:43	18-12-19:11:43	
203091613	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	POLPAICO - QUILLOTA 220V C2	POLPAICO - QUILLOTA 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Coordinado con Enel Distribución y Cobrin.	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación. Paño B. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la Barra de 220 KV sección 1 y 2 de S/E Polpaico y a la línea de 220 KV Quillota - Polpaico circuito 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Barra de 220 KV sección 1 o 2 de S/E Polpaico o línea de 220 KV Quillota - Polpaico circuito 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: S/E Polpaico: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19:09:30	18-12-19:11:00	18-12-19:11:43	18-12-19:14:30	
203091572	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	RAPEL - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220V C1	RAPEL - TAP ALTO MILPULLA - LO AGUIRRE 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Lo Aguirre: la intervención de los sistemas se realizará de forma alternada.	Bajo	Actividades: S/E Lo Aguirre: Levantamiento visual de información asociada a la protección SOBFR - 21-22W del sistema 1 y 2 del paño B1. Levantamiento de hardware contra software en red de las salidas de disparo, instalación de cables de comunicaciones, lectura de parámetros de protecciones del paño. Configuración offline de parámetros oscilográficos. Descarga a la protección de archivo de parámetros oscilográficos nuevos. Prueba mediante disparo manual de parámetros de archive COMTRADE para cumplimiento de SAP. Restricciones: Normalización tague a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV sección 1 o 2 de S/E Lo Aguirre. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: S/E Lo Aguirre: Durante ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19:08:00	18-12-19:17:00	18-12-19:10:00	18-12-19:13:25	
203091494	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHEL - CHENA C4	ALTO JAHEL - ESTRUCTURA 72A 220V C4	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Abo Jahal - Chena 3 y 4. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahal - Chena 3 o 4. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Satisfacción de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19:08:00	18-12-19:18:00	18-12-19:06:00	18-12-19:18:25	
203091493	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHEL - CHENA C3	ALTO JAHEL - ESTRUCTURA 72A 220V C3	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Abo Jahal - Chena 3 y 4. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahal - Chena 3 o 4. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Satisfacción de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19:08:00	18-12-19:18:00	18-12-19:06:00	18-12-19:18:25	
203091418	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	CRUCERO - MARIÁ ELENA 220V C1	CRUCERO - MARIÁ ELENA 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Paño 114 pruebas punto a punto y COMTRADE End to End. Solicitado por Sasea.	Bajo	Actividades: S/E Crucero paño 114: pruebas punto a punto y COMTRADE End to End (transmisión y recepción) protecciones 51 y 52, para línea Crucero-María Elena circuito 2 Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Paño línea L14, CRU-Maria Elena 2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Subestación Crucero, Switch de mantenimiento de teleprotección TPOR-08 Abierta A disposición de jefe de faena Subestación Crucero, Switch de mantenimiento de teleprotección TPOR-08 Abierta A disposición de jefe de faena Subestación Crucero, Trip de arranque SOBFR Bloqueado Se debe mantener condición durante las pruebas.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19:08:00	18-12-19:18:00	18-12-19:09:07	18-12-19:17:59	
203090809	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRIA - LAJA 66V C1	CHARRIA - LAJA 66V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Instalación de patentes Grupo N°1. Restricciones: Bloquear la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Charria - Laja, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19:08:00	18-12-19:18:00	18-12-19:05:56	18-12-19:18:30	

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramite(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Nivel Riesgo	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Etiqueta	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
201909004	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARBUA - LAJA 66KV	CHARBUA - TAP PARQUE EDUCO EL MATEEN 66KV C1 TAP PARQUE EDUCO EL MATEEN - LAJA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Instalación de pernos Grupo N°2. Restricciones: Bloquear a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Charhua-Laja, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosques del Iefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				18-12-19 08:00	18-12-19 08:00	18-12-19 05:56	18-12-19 18:30
201909046	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILLAGUA 154KV C2 VILLAGUA - TAP TUNCHE 154KV C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOZO 154KV C2 TAP TUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 TAP MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C2 TAP TILCOZO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Risco, corte y ponda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 KV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosques del Iefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19 08:00	18-12-19 08:00	18-12-19 05:56	18-12-19 18:33	
201909045	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILLAGUA 154KV C3 VILLAGUA - TAP PUNTA CORTES 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOZO 154KV C1 TAP TUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1 TAP TUNCHE - RANCAGUA 154KV C1 TAP MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C1 TAP TILCOZO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Risco, corte y ponda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 KV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosques del Iefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19 08:00	18-12-19 08:00	18-12-19 05:56	18-12-19 18:23	
201909038	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	EL RODEO - ALTO JAHUEL 500V L2 C1 ANCOA - EL RODEO 500V L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: Lavado de franja de servidumbre en estructuras. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel N° 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel N°2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosques del Iefe de Faena: Satisfacción de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19 08:00	18-12-19 08:00	18-12-19 05:56	18-12-19 17:42	
201909030	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	ANCOA - ALTO JAHUEL 500V L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: Inspección de estado de dedito en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 1. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosques del Iefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19 08:00	18-12-19 08:00	18-12-19 06:00	18-12-19 18:01	
201909017	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - LA CEBADA 220KV	PAN DE AZÚCAR - LA CEBADA 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Evaluación de corrosión con megapico en estructuras Tramo D2: E273 a E386	Bajo	Actividades: Inspección y medición de corrosión en estructuras, Evaluación de corrosión con megapico en estructuras Tramo D2: E273 a E386. Restricciones: Subestación IV. Azúcar, 52 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terreno, SE La Cebada 52 J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terreno, SE Don Goyo 52 J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terreno, SE Talinay 52 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terreno, SE La Cebada 52 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV La Cebada-Pan De Azúcar, C1 o L 220KV La Cebada - Don Goyo C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosques del Iefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19 08:00	18-12-19 08:00	18-12-19 10:50	18-12-19 18:17	
201909097	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - POUANCO 220KV	CERRO NAVIA - TAP LAMPA 220V C2 TAP LAMPA - POUANCO 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Coordinado con ENEL Distribución.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Cerro Navia - Poupaco 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Cerro Navia - Poupaco circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosques del Iefe de Faena: Satisfacción de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19 08:00	18-12-19 08:00	18-12-19 05:56	18-12-19 17:00	
201909096	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - POUANCO 220KV	CERRO NAVIA - TAP LAMPA 220V C1 TAP LAMPA - POUANCO 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Coordinado con ENEL Distribución.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Cerro Navia - Poupaco 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Cerro Navia - Poupaco circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosques del Iefe de Faena: Satisfacción de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19 08:00	18-12-19 08:00	18-12-19 05:56	18-12-19 17:00	
201909054	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	MATEUCILLO - CARDONES 220KV L2	MATEUCILLO - CARDONES 220V L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	0	LAVADO DE AISLACION ESTR. 97 a 330.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 97 a 330. Restricciones: Subestación Matencillo, 52 J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, 52 J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52 J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52 J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Matencillo-Cardones, C2 o L 220KV Matencillo-Cardones, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosques del Iefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19 08:00	18-12-19 08:00	18-12-19 05:45	18-12-19 17:05	
201909053	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	MATEUCILLO - CARDONES 220KV L2	MATEUCILLO - CARDONES 220V L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	LAVADO DE AISLACION ESTR. 97 a 330.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 97 a 330. Restricciones: Subestación Matencillo, 52 J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, 52 J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52 J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52 J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Matencillo-Cardones, C2 o L 220KV Matencillo-Cardones, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosques del Iefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19 08:00	18-12-19 08:00	18-12-19 05:44	18-12-19 17:05	
201909016	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220V C1 EL RODEO - CHENA 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Coordinado con Santa María.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructura. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosques del Iefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19 08:00	18-12-19 08:00	18-12-19 06:00	18-12-19 18:51	
201909036	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PEHUENCHÉ - CANAL MELADO - ANCOA 220KV	PEHUENCHÉ - TAP LOMA ALTA 220V C1 TAP LOMA ALTA - ANCOA 220V C1 TAP LOMA ALTA - CANAL MELADO 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Risco bajo la línea energada. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Pehuenche Canal Melado Ancoa 1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energada. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosques del Iefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la línea 220 KV Pehuenche Canal Melado Ancoa 1.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19 08:00	18-12-19 08:00	18-12-19 06:00	18-12-19 18:50	
201909001	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	DON HECTOR - MATEUCILLO 220KV C2	DON HECTOR - MATEUCILLO 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	0	LAVADO DE AISLACION ESTR. 491 a 524.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 491 a 524. Restricciones: Subestación Don Héctor, 52 J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52 J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, 52 J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terreno, Tap OFE Romero 3211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Don Héctor-Matencillo, C2 o L 220KV Don Héctor-Matencillo, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosques del Iefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19 08:00	18-12-19 08:00	18-12-19 05:45	18-12-19 17:05	
201909000	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	DON HECTOR - MATEUCILLO 220KV C1	DON HECTOR - MATEUCILLO 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	LAVADO DE AISLACION ESTR. 491 a 524.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 491 a 524. Restricciones: Subestación Don Héctor, 52 J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52 J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, 52 J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terreno, Tap OFE Romero 3211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Don Héctor-Matencillo, C2 o L 220KV Don Héctor-Matencillo, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosques del Iefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19 08:00	18-12-19 08:00	18-12-19 05:45	18-12-19 17:05	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 09-01-2020 17:45:20
 Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa
 Total registros General: 209
 Total registros Línea: 103

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Etiqueta	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
203009971	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV L1	CARRERA PINTO - SAN ANDRES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Proyecto de Conexión 1216 Realización Sect. Líneas 1 x 220KV Cardones y C. Pinto en S/E San Andrés de SAESA.	Bajo	Actividades: Medición de aportes por fases de equipos OPAT en filtros de alojamiento entesa San Andrés - Carrera Pinto, S/E Carrera Pinto: Medición de aportes por fases de equipos OPAT en filtros de alojamiento entesa San Andrés - Carrera Pinto Proyecto de Conexión 1216 Realización Sect. Líneas 1 x 220KV Cardones y C. Pinto en S/E San Andrés de SAESA. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. 1 220KV San Andrés-Carrera Pinto, C1. Temperalidad de los Riesgos: Al inicio. Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Subestación C. Pinto, Switch de mantenimiento TPOP-03, Desconectado. Terreno, San Andrés: Switch de mantenimiento TPOP-03 Desconectado.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	18-12-19 08:00	18-12-19 18:00	17-12-19 08:00	17-12-19 21:25	
203009936	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CPRESSES - ITAHUE 154KV EL COLORADO - ITAHUE 154KV C2 TAP RIO MELADO - VARIANTE EL COLORADO 154KV C2 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C2		Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta de árboles próximo a instalación energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 KV Cipreses-Itahue, Circuito 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Circuito 2.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	18-12-19 08:00	18-12-19 18:00	18-12-19 06:00	18-12-19 18:15	
203009935	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CPRESSES - CURILINQUE 154KV C1 CURILINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1		Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta de árboles próximo a instalación energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 KV Cipreses-Itahue, Circuito 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Circuito 2.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	18-12-19 08:00	18-12-19 18:00	18-12-19 06:00	18-12-19 18:15	
203009936	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CPRESSES - TAP RIO MELADO 154KV C2 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C2 TAP RIO MELADO - VARIANTE EL COLORADO 154KV C2 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C2		Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Hacer bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 KV Cipreses-Itahue, Circuito 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Circuito 2.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	18-12-19 08:00	18-12-19 18:00	18-12-19 06:00	18-12-19 18:15	
203009925	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CPRESSES - CURILINQUE 154KV C1 CURILINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1		Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Hacer bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 KV Cipreses-Itahue, Circuito 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Circuito 2.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	18-12-19 08:00	18-12-19 18:00	18-12-19 06:00	18-12-19 18:15	
203009916	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PEHUENCHE - ANCOA 220KV C2	PEHUENCHE - ANCOA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Hacer bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Pehuenco Canal Mellado-Anco 1 Pehuenco-Anco 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 220KV Pehuenco Canal Mellado-Anco 1 Pehuenco-Anco 2.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	18-12-19 08:00	18-12-19 18:00	18-12-19 06:00	18-12-19 18:13	
203009915	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PEHUENCHE - CANAL MELLADO - ANCOA 220KV C1 TAP LOMA ALTA - ANCOA 220KV C1 TAP LOMA ALTA - CANAL MELLADO 220KV C1	PEHUENCHE - TAP LOMA ALTA 220KV C1 TAP RIO MELADO - VARIANTE EL COLORADO 154KV C2 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Hacer bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Pehuenco Canal Mellado-Anco 1 Pehuenco-Anco 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 220KV Pehuenco Canal Mellado-Anco 1 Pehuenco-Anco 2.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	18-12-19 08:00	18-12-19 18:00	18-12-19 06:00	18-12-19 18:13	
203009908	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Hacer bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Anco-Alo Jahuel, 1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Anco-Alo Jahuel, 1.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	18-12-19 08:00	18-12-19 18:00	18-12-19 06:00	18-12-19 18:00	
203009902	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Hacer bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Rios-Anco, 1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Entre Rios-Anco, 1.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	18-12-19 08:00	18-12-19 18:00	18-12-19 06:00	18-12-19 20:59	
203008891	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPANIAS 110KV	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPANIAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	CORTA Y/O PODA DE ARBOLES ENTRE ESTRUCTURAS 52 a 34	Bajo	Actividades: Corta y/o poda, CORTA Y/O PODA DE ARBOLES ENTRE ESTRUCTURAS 52a4 Restricciones: Subestación P. Azúcar, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmóvilizada Subestación Campalón, S2H1, con bloqueo a la reconexión inmóvilizada. Instalaciones en Riesgo: 1 110KV Pan de Azúcar Las Campalón, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	18-12-19 08:00	18-12-19 18:00	18-12-19 05:44	18-12-19 19:29	
203009873	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CPRESSES - TAP RIO MELADO 154KV C2 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C2 TAP RIO MELADO - VARIANTE EL COLORADO 154KV C2 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C2		Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Hacer bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 KV Cipreses-Itahue, Circuito 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Circuito 2.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	18-12-19 08:00	18-12-19 18:00	18-12-19 05:56	18-12-19 18:54	
203009872	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CPRESSES - CURILINQUE 154KV C1 CURILINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1		Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Hacer bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 KV Cipreses-Itahue, Circuito 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Circuito 2.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	18-12-19 08:00	18-12-19 18:00	18-12-19 06:00	18-12-19 18:54	
203009932	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de cadenas de aisladores Tramo 01: E21 a E22, Tramo 02: E102 a E108.	Bajo	Actividades: Reemplazo de cadenas de aisladores (Energizado, Método a distancia, Doble Circuito). Reemplazo de cadenas de aisladores Tramo 01: E21 a E22, Tramo 02: E102 a E108. Restricciones: Subestación Los Vilos, S2 J3 con bloqueo a la reconexión inmóvilizada Subestación Los Vilos, S2 J4 con bloqueo a la reconexión inmóvilizada Subestación Las Palmas, S2 J4 con bloqueo a la reconexión inmóvilizada Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Los Vilos Las Palmas, C1 o 1 220KV Los Vilos Las Palmas, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	18-12-19 08:00	18-12-19 18:00	18-12-19 05:43	18-12-19 18:17	
203009931	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de cadenas de aisladores Tramo 01: E21 a E22, Tramo 02: E102 a E108.	Bajo	Actividades: Reemplazo de cadenas de aisladores (Energizado, Método a distancia, Doble Circuito). Reemplazo de cadenas de aisladores Tramo 01: E21 a E22, Tramo 02: E102 a E108. Restricciones: Subestación Los Vilos, S2 J3 con bloqueo a la reconexión inmóvilizada Subestación Los Vilos, S2 J4 con bloqueo a la reconexión inmóvilizada Subestación Las Palmas, S2 J4 con bloqueo a la reconexión inmóvilizada Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Los Vilos Las Palmas, C1 o 1 220KV Los Vilos Las Palmas, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	18-12-19 08:00	18-12-19 18:00	18-12-19 05:43	18-12-19 18:17	
203009841	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - LA CEBADA 220KV	PAN DE AZÚCAR - LA CEBADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Confección de plataformas de trabajo y pre armado de estructuras E 287 A a 302.	Bajo	Actividades: Pre armado de estructura a un costado de líneas energizada y montaje de postes auxiliares (o cunto doble). Confección de plataformas de trabajo y pre armado de estructuras E 287 A a 302. Restricciones: Terreno, S2 J 2 S/E La Cebada con bloqueo a la reconexión inmóvilizada Subestación P. Azúcar, S2H4 con bloqueo a la reconexión inmóvilizada Terreno, S2 J4 S/E La Cebada con bloqueo a la reconexión inmóvilizada Terreno, S2 J 5 S/E Talares con bloqueo a la reconexión inmóvilizada Terreno, S2 J 5 S/E Don Goyo con bloqueo a la reconexión inmóvilizada Instalaciones en Riesgo: 1 220KV La Cebada Post Azúcar, C1 o 1 220KV La Cebada - Don Goyo C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, E 287 A a E 302 Bloques jefe de Faena. Trabajo a nivel de piso. Mantenimiento de estructura a un equipo, actividad a efectuarse en servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	18-12-19 08:00	18-12-19 18:00	18-12-19 05:43	18-12-19 21:31	

Reporte Desconexión/Intervención Línea
 Fecha generación reporte: 09-01-2020 17:45:20
 Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa
 Total registros General: 200
 Total registros Línea: 103

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solución	Origen	Tipo Programada	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Etiqueta	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
201908764	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - MIRAJE 220KV	ATACAMA - EST. N°55 220KV C2 EST. N°52 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 - EST. N°56 220KV C2 EST. N°56 - EST. N°58 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado aislación tramo E 001 a E 048, L 220KV Atacama-Miraje.	Bajo	Actividades: Lavado aislación tramo E 001 a E 048. Restricciones: Subestación Atacama, S23 y S28 No reconectar. Subestación Miraje, S25, S26, S28 y S29 No reconectar. Terminos, SE Enlace, S21 (SOO) a Antucovali No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Miraje, C1 o L 220KV Atacama-Miraje, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bleques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19:08:00	18-12-19:08:00	18-12-19:05:40	18-12-19:18:17	
201908763	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - MIRAJE 220KV	ATACAMA - EST. N°55 220KV C1 EST. N°52 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 - EST. N°56 220KV C1 EST. N°56 - TAP ON ENLACE 220KV C1 TAP ON ENLACE - EST. N°52 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado aislación tramo E 001 a E 048, L 220KV Atacama-Miraje.	Bajo	Actividades: Lavado aislación tramo E 001 a E 048. Restricciones: Subestación Atacama, S23 y S28 No reconectar. Subestación Miraje, S25, S26, S28 y S29 No reconectar. Terminos, SE Enlace, S21 (SOO) a Antucovali No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Miraje, C1 o L 220KV Atacama-Miraje, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bleques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19:08:00	18-12-19:08:00	18-12-19:05:40	18-12-19:18:17	
201908824	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - CONDORES 220KV	TARAPACA - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio siliconado.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio siliconado en estructuras de anclaje en Tramo E 1 a E 30, E 31 a E 60 y E 105 a E 188. Restricciones: Subestación Tarapaco, S239 No reconectar. Subestación Condores, S271 No reconectar. Subestación Condores, S22 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapaco-Condores, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bleques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19:08:00	18-12-19:08:00	18-12-19:05:40	18-12-19:17:05	
2019087936	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - CONCEPCION 220KV	CHARRUA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Rice en faja de servodumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Charria-Concepción, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bleques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19:08:00	18-12-19:08:00	18-12-19:06:00	18-12-19:18:41	
2019087931	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Rice en faja de servodumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500KV Entre Rios-Ancoa, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bleques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19:08:00	18-12-19:08:00	18-12-19:06:00	18-12-19:18:21	
2019087924	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - TAP ZONA DE CADA 220KV C2 TAP ZONA DE CADA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Rice en faja de servodumbre (grupo N° 1) Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Rato-Charria, C1 o Línea 220KV Rato-Palnucho-Charria, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bleques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19:08:00	18-12-19:08:00	18-12-19:06:02	18-12-19:19:51	
2019087923	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Rice en faja de servodumbre (grupo N° 1) Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Rato-Charria, C1 o Línea 220KV Rato-Palnucho-Charria, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bleques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19:08:00	18-12-19:08:00	18-12-19:06:02	18-12-19:19:51	
2019087904	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - CONCEPCION 154KV	CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Rice en faja de servodumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Charria-Hualpén, C1 o Línea 154KV Charria-Concepción, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bleques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19:08:00	18-12-19:08:00	18-12-19:06:00	18-12-19:18:40	
2019087903	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - HUALPEN 220KV	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Rice en faja de servodumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Charria-Hualpén, C1 o Línea 154KV Charria-Concepción, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bleques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19:08:00	18-12-19:08:00	18-12-19:06:00	18-12-19:18:40	
2019087895	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - TAP ZONA DE CADA 220KV C2 TAP ZONA DE CADA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Corte y/o poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión, inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Rato-Charria, C1 o Línea 220KV Rato-Palnucho-Charria, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bleques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19:08:00	18-12-19:08:00	18-12-19:05:56	18-12-19:18:05	
2019087894	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Corte y/o poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión, inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Rato-Charria, C1 o Línea 220KV Rato-Palnucho-Charria, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bleques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19:08:00	18-12-19:08:00	18-12-19:05:56	18-12-19:18:05	
2019087887	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - PANGUE 220KV	TRUPAN - TAP CHOLGUAJAN 220KV C2 PANGUE - SANTA BARBARA 220KV C2 TAP CHOLGUAJAN - CHARRUA 220KV C2 SANTA BARBARA - TRUPAN 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Corte y/o poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión, inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Antuco-Pangue-Charria, C3 o Línea 220KV Pangue-Charria, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bleques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19:08:00	18-12-19:08:00	18-12-19:05:56	18-12-19:18:34	
2019087886	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANTUCO - CHARRUA PANGUE 220KV	ANTUCO - TAP TRUPAN 220KV C1 TAP TRUPAN - CHARRUA 220KV C1 PANGUE - SANTA BARBARA 220KV C1 SANTA BARBARA - TRUPAN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Corte y/o poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión, inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Antuco-Pangue-Charria, C3 o Línea 220KV Pangue-Charria, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bleques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19:08:00	18-12-19:08:00	18-12-19:05:56	18-12-19:18:34	
201908635	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NUEVA PICHIRROPULI - RAHUE 220KV	NUEVA PICHIRROPULI - RAHUE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con STS y Transuruguay	Bajo	Actividades: Corte y/o poda de árboles. Restricciones: Restricción a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Pichirropuli - Rahue, C1 o Línea 220KV Pichirropuli - Rahue, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bleques del jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19:08:00	18-12-19:08:00	18-12-19:05:56	18-12-19:18:27	
201908634	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NUEVA PICHIRROPULI - RAHUE 220KV	NUEVA PICHIRROPULI - TAP PICHIRRAHUE 220KV C1 TAP PICHIRRAHUE - RAHUE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con STS y Transuruguay	Bajo	Actividades: Corte y/o poda de árboles. Restricciones: Restricción a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Pichirropuli - Rahue, C1 o Línea 220KV Pichirropuli - Rahue, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bleques del jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19:08:00	18-12-19:08:00	18-12-19:05:56	18-12-19:18:27	
201908632	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CAUTIN - CIRUELOS 220KV	CAUTIN - TAP RIO TOLTEN 220KV C1 TAP RIO TOLTEN - CIRUELOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con LAP	Bajo	Actividades: Corte y/o poda de árboles. Restricciones: Restricción a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Cautin - Ciruelos, C1 o Línea 220KV Cautin - Ciruelos, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bleques del jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19:08:00	18-12-19:08:00	18-12-19:05:56	18-12-19:17:05	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 09-01-2020 17:45:20
 Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa
 Total registros General: 209
 Total registros Línea: 103

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programada	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Etiqueta	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
201908621	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CAUTIN - CIRUELOS 220KV	CAUTIN - ESTRUCTURA 270 220KV C2 ESTRUCTURA 270 - CIRUELOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con LAP	Bajo	Actividades: Corte y/o poda de árboles Restricciones: Restricción a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Cautin - Ciruelos, C1 o Línea 220 KV Cautin - Ciruelos, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19 08:00	18-12-19 08:00	18-12-19 05:56	18-12-19 17:05	
201908493	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	RAHUE - PUERTO MONTT 220KV	RAHUE - TAP AURORA 220KV C1 TAP AURORA - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con Edifica Uruquihue (Aurora)	Bajo	Actividades: Roca en faja de servidumbre Restricciones: Restricción a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Rahue - Puerto Montt, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19 08:00	18-12-19 08:00	18-12-19 05:56	18-12-19 18:24	
201908286	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACÁ - LAGUNAS 220KV	TARAPACÁ - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aisladores Tramo E 130 a E 170, L 220KV Tarapacá-Lagunas, C1 y C2.	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores Tramo E 130 a E 170, L 220KV Tarapacá-Lagunas, C1 y C2. Restricciones: Subestación Tarapacá, S219 y S240 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220KV Tarapacá-Lagunas, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19 08:00	18-12-19 08:00	18-12-19 05:42	18-12-19 19:29	
201908285	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACÁ - LAGUNAS 220KV	TARAPACÁ - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aisladores Tramo E 130 a E 170, L 220KV Tarapacá-Lagunas, C1 y C2.	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores Tramo E 130 a E 170, L 220KV Tarapacá-Lagunas, C1 y C2. Restricciones: Subestación Tarapacá, S219 y S240 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220KV Tarapacá-Lagunas, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19 08:00	18-12-19 08:00	18-12-19 05:42	18-12-19 19:28	
201908074	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - EMERALDA 220KV	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de conductor: Obra L220KV Atacama-Emeralda.	Bajo	Actividades: Instalación de Portales de Protección Fase Inferior, Retiro de Conductor Fase Inferior, Verido de Conductor Fase Inferior, Instalación de Piloto Fase Inferior, Tendido de Conductor Fase Inferior, Tendido de Conductor Fase Inferior, Engranaje de Conductor Fase Inferior, Instalación de Amortiguadores de Conductor Fase Inferior, Instalación de Pines dobles Fase Inferior Tramos: 2-3, 2-4, 4-5, 5-6, 6-7, 17-35, 35-47-47-62, 62-80, 80-90-90-112, 112-134. Restricciones: Subestación Atacama, S211 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Emeralda, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19 08:00	18-12-19 08:00	18-12-19 05:41	18-12-19 21:18	
201907923	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - EMERALDA 220KV	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de conductor: Obra L220KV Atacama-Emeralda.	Bajo	Actividades: Instalación de Portales de Protección Fase Inferior, Retiro de Conductor Fase Inferior, Verido de Conductor Fase Inferior, Instalación de Piloto Fase Inferior, Tendido de Conductor Fase Inferior, Tendido de Conductor Fase Inferior, Engranaje de Conductor Fase Inferior, Instalación de Amortiguadores de Conductor Fase Inferior, Instalación de Pines dobles Fase Inferior Tramos: 2-3, 2-4, 4-5, 5-6, 6-7, 17-35, 35-47-47-62, 62-80, 80-90-90-112, 112-134. Restricciones: Subestación Atacama, S211 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Emeralda, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19 08:00	18-12-19 08:00	18-12-19 05:40	18-12-19 21:18	
201909183	Línea	Ejecución Extensa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	PARRACOTA - QUIRAN 66KV	PARRACOTA - EST. 104-66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Reparación de anti trépidos en LT 66 KV Parracota - Quiran estructura N°1 a la N°11.	Bajo nivel de riesgo.	Reparación de anti trépidos en LT 66 KV Parracota - Quiran estructura N°1 a la N°11 No reconectar. 5283 SE Parracota	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19 09:00	18-12-19 07:00	18-12-19 08:29	18-12-19 27:47	
201908704	Línea	Ejecución Extensa	TRANSMISORA BAQUEDEANO	Intervención	Origen Interno	Programada	ANGAMOS - ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 220KV	ANGAMOS - PATIO MUÑAS ANGAMOS 220KV C1 PATIO MUÑAS ANGAMOS - PATIO MUÑAS EST. DE BOMBEO SG 1 - EST. DE BOMBEO SG 2 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aisladores de estructuras de línea. Condiciones requeridas: no reconectar S214 en S/E Angamos; no reconectar S217 S/E Bombeo Sierra Gorda 1.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aisladores de estructuras de línea. Condiciones requeridas: no reconectar S214 en S/E Angamos; no reconectar S217 S/E Bombeo Sierra Gorda 1.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19 08:00	18-12-19 20:00	18-12-19 13:14	18-12-19 18:49	
201908657	Línea	Ejecución Extensa	TRANSMISORA BAQUEDEANO	Intervención	Origen Interno	Programada	EST. DE BOMBEO SG N°1 - EST. DE BOMBEO SG N°2 110KV	EST. DE BOMBEO SG 1 - EST. BOMBEO SG 2 110KV C1 PATIO MUÑAS EST. BOMBEO SG 1 - EST. BOMBEO SG 1 - 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aisladores de estructuras de línea. Condiciones requeridas: no reconectar S215 S/E Bombeo Sierra Gorda 1; no reconectar S217 S/E Bombeo Sierra Gorda 2.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aisladores de estructuras de línea. Condiciones requeridas: no reconectar S215 S/E Bombeo Sierra Gorda 1; no reconectar S217 S/E Bombeo Sierra Gorda 2.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-19 08:00	18-12-19 20:00	18-12-19 08:36	18-12-19 13:14	

ANEXO N° 5

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

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 18-12-2019 19:52

Finalizado

Número:

2019003494

Solicitante:

Cristian Andres Ahumada Gomez

Empresa:

CGE

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E TALCA

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - TALCA 66/15KV 30MVA T2

Nombre : TALCA 66/15KV 30MVA T2

Fecha Perturbacion : 18-12-2019 17:40

Fecha Normaliza : 18-12-2019 17:44

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : 18

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Talca

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas**-Fenómeno Físico:** Otros**-Elemento:** Transformadores de poder

- Fenómeno Eléctrico:** Sobrecorriente instantánea de fase
- Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

- Observaciones:** Apertura por protecciones de los interruptores 52BT2 y 52CT2 de S/E Talca afectando los consumos asociados al transformador N°2 de S/E Talca.
- Acciones Inmediatas:** Previa revisión y verificación de las alarmas activas en el transformador N°2 de S/E Talca se procedió a aplicar procedimiento de recuperación de barras. Se coordinó la energización del transformador N°2 de S/E Talca y la recuperación de consumos con el Coordinador Eléctrico Nacional.
- 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: 18 / Región : Maule

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

18-12-2019 17:40

Fecha / Hora Estimada Retorno:

18-12-2019 17:44

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

18-12-2019 17:44

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida

Archivo	Fecha Subida
📄 IF 3494 18-12-2019 SE Talca - VF.rar (/informe_fallas/download_file/5dfa94c3ad651f0a8c6d09ea/IF 3494 18-12-2019 SE Talca - VF.rar)	07/01/2020 16:48:07
📄 Protecciones IF 3494 18-12-2019 SE TALCA 66 KV.rar (/informe_fallas/download_file/5dfa94c3ad651f0a8c6d09ea/Protecciones IF 3494 18-12-2019 SE TALCA 66 KV.rar)	07/01/2020 16:48:14

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

INFORME (s) CDEC N°: IF: 2019003494	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2019
INSTALACIÓN (ES) S/E Talca	

1.- CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

a) Fecha y hora de la Falla:

Fecha	18 de diciembre de 2019
Hora	17:40

b) Localización de la falla:

Falla en redes de MT correspondiente al alimentador 52C2 Cto. Estación

c) Causa de la Falla:

Falla en redes de MT correspondientes al alimentador Estación (C2) a causa de puente que se desprende de un seccionador cuchillo aguas arriba de reconector de línea, en sistema de media tensión.

d) Código falla:

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	OP6	Desconexión debido a falla en instalaciones Distribución
Elemento del Sistema Eléctrico	(*)	
Fenómeno Eléctrico	SO51	Sobrecorriente temporizado
Modo	14	Varios

(*) Se presume Falla de naturaleza transitoria en Redes de Distribución.

E) Comuna donde se originó la operación:

Comuna_ID	Nombre Comuna	Provincia	Región
7101	Talca	Talca	Maule

INFORME (s) CDEC N°: IF: 2019003494	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2019
INSTALACIÓN (ES) S/E Talca	

2.- INSTALACIONES AFECTADAS.

SUBESTACIÓN	INSTALACIÓN	HORA DESCONEXIÓN	HORA NORMALIZACIÓN
S/E TALCA	Transformador N°2 66/15kV	17:40	17:44

3.- DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS

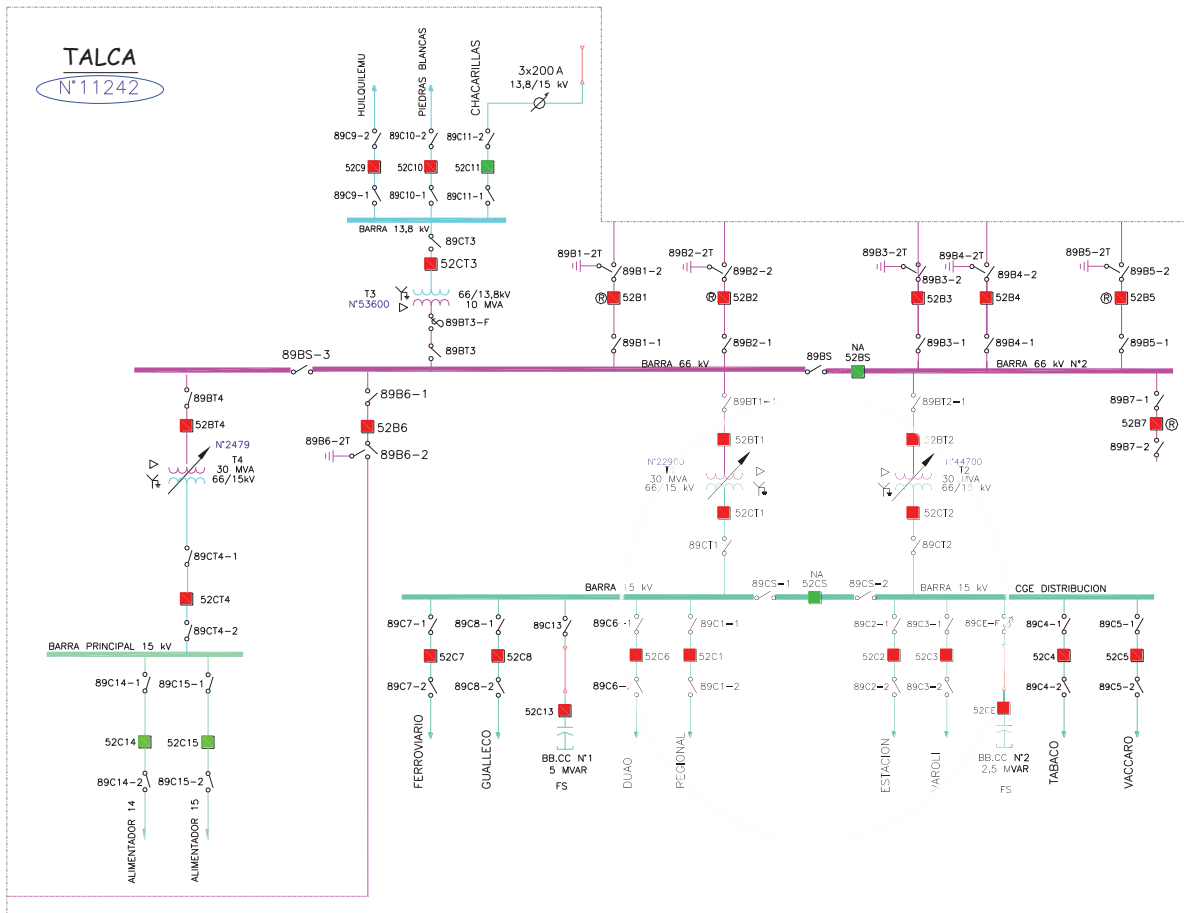


Figura 1. Diagrama Unilineal Simplificado - S/E Talca.



Figura 2. Región Geográfica correspondiente a la Zona Maule de CGE S.A

INFORME (s) CDEC N°: IF: 2019003494	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2019
INSTALACIÓN (ES) S/E Talca	

4.- PÉRDIDAS DE GENERACIÓN.

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

5.- PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Instalación	MW	Hora desconexión	Hora normalización	Observaciones
Talca	52C2 (Estación)	8,85	17:40	18:37	Consumos asociados a CGED.
Talca	52C3 (Disponible)	0	--	--	Alimentador futuro.
Talca	52C4 (Tabaco)	3,55	17:40	17:45	Consumos asociados a CGED.
Talca	52C5 (Vaccaro)	5,60	17:40	17:45	Consumos asociados a CGED.
	TOTAL	17,7			

ENS= 9,17 MWH

6.- CRONOLOGÍA DESCRIPCIÓN DE CADA EVENTO.

S/E	Evento	Horario
Talca	Apertura de interruptor 52BT2 por operación de protecciones	17:40
Talca	Apertura de interruptor 52CT2 por operación de protecciones	17:40
Talca	Apertura manual de interruptor 52C2 Cto. Estación	17:43
Talca	Apertura manual de interruptor 52C4 Cto. Tabaco	17:43
Talca	Apertura manual de interruptor 52C5 Cto. Vaccaro	17:43
Talca	Cierre manual de interruptor 52BT2 general de 66kV del transformador N°2	17:44
Talca	Cierre manual del interruptor 52CT2 general de MT del transformador N°2	17:44
Talca	Cierre manual de interruptor 52C4 Cto. Tabaco, por recuperación de suministro.	17:45
Talca	Cierre manual de interruptor 52C5 Cto. Vaccaro, por recuperación de suministro.	17:45
Talca	Cierre manual de interruptor 52C2 Cto. Estación, por recuperación de suministro.	18:37

INFORME (s) CDEC N°: IF: 2019003494	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2019
INSTALACIÓN (ES) S/E Talca	

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

AJUSTES DE LA PROTECCIONES

SE TALCA.

TRANSFORMADOR T2
(52BT2 y 52CT2).

PROTECCIÓN DIFERENCIAL

Relé	SEL 387
Potencia Base	30 MVA
Voltaje Base Primario	69 KV
Voltaje Base Secundario	15,3 KV
TTCC Wdg 1 66KV	80 conexión en Y
TTCC Wdg 2 15KV	400 conexión en Y
ICOM	Y
W1CTC	12
W2CTC	11
Tap Wdg 1 66kV	3,14
Tap Wdg 2 15kV	2,83
Pick-up (O87P)	0,3 Tap
Slope 1 y 2	35% SL1 - 50% SL2
IRS1	3
U87P	10 Tap
PCT2 – Bloq. 2ª Armónica.	15 %
PCT5 – Bloq. 5ª Armónica.	OFF

INFORME (s) CDEC N°: IF: 2019003494	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2019
INSTALACIÓN (ES) S/E Talca	

PROTECCIÓN DE DISTANCIA PARA FALLAS ENTRE FASES Y RESIDUALES

PROTECCIÓN DE DISTANCIA PARA FALLAS ENTRE FASES Y RESIDUALES

Marca	SEL					
Modelo	311c					
TT/CC	400/5					
TT/PP	69000/115					
Relé	SEL 311 C					
	Dirección de operación	Característica de operación	Módulo	Angulo	Desplazamiento del origen	Tiempo operación
Zona 1 fases	Adelante	Mho	1,99 Ω"	87,51	0	0,0 seg.
Zona 2 fases	Adelante	Mho	5,68 Ω"	87,51	0	1 seg.
	Dirección de operación	Característica de operación	R	X		Tiempo operación
Zona 1 tierra	Adelante	Cuadrilateral	4 Ω"	1,86 Ω"		0,0 seg.
Zona 2 tierra	Adelante	Cuadrilateral	30 Ω"	5,68 Ω"		1 seg.
Funciones Especiales						
Reconexión automática	Sin Reconexión					

INFORME (s) CDEC N°: IF: 2019003494	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2019
INSTALACIÓN (ES) S/E Talca	

PAÑO BT2 – SE TALCA

PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE DE FASE Y RESIDUAL.

	Protección de Fase	Protección Residual
TTCC	400/5	400/5
Relé	SEL 387 Y SEL 311	
Pick up	3,94 A (315 A-Prim)	0,5 A (240 A-Prim)
Curva	U1	U4
Lever	2,3	3,5
Instantáneo	No	5 Asec

PAÑO GENERAL 15KV (52CT2).

PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE DE FASE Y RESIDUAL.

	Protección de Fase	Protección Residual
TTCC	2000/5	2000/5
Relé	SEL 387 y SEL 551C	
Pick up	3,46 A (1384 A-Prim)	0,6 A (240 A-Prim)
Curva	U1	U1
Lever	2,3	9
Instantáneo	No	5 A. sec

ALIMENTADOR MT. ESTACION 15KV (52C2).

PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE DE FASE Y RESIDUAL.

	Protección de Fase	Protección Residual
TTCC	1000/1	1000/1
Reconector - Control	NOVA – FORM5 (Cooper Power Systems)	
Pick up	450 A.	50 A.
Curva	138 x 1,18 + 0,2 seg.	200 x 0,75
SEF	--	12 A. – 90 seg.
Instantáneo	No	No

INFORME (s) CDEC N°: IF: 2019003494	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2019
INSTALACIÓN (ES) S/E Talca	

REGISTROS DE EVENTOS.

RELÉ SEL 387 – TRANSFORMADOR T2 – SE TALCA

REPORTE DE EVENTO.

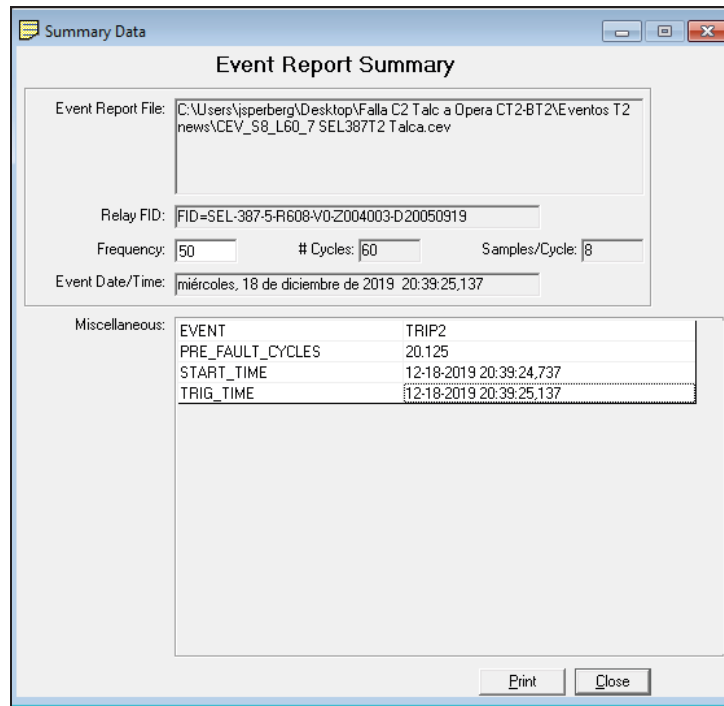


Figura 3. Reporte de Evento – Relé SEL 387.

Se indica evento con operación del TRIP2 ajustado en la protección.

Nota: Registro de eventos se encuentran indicados en horario UTC.

INFORME (s) CDEC N°: IF: 2019003494	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2019
INSTALACIÓN (ES) S/E Talca	

Oscilografía del evento del SEL 387.

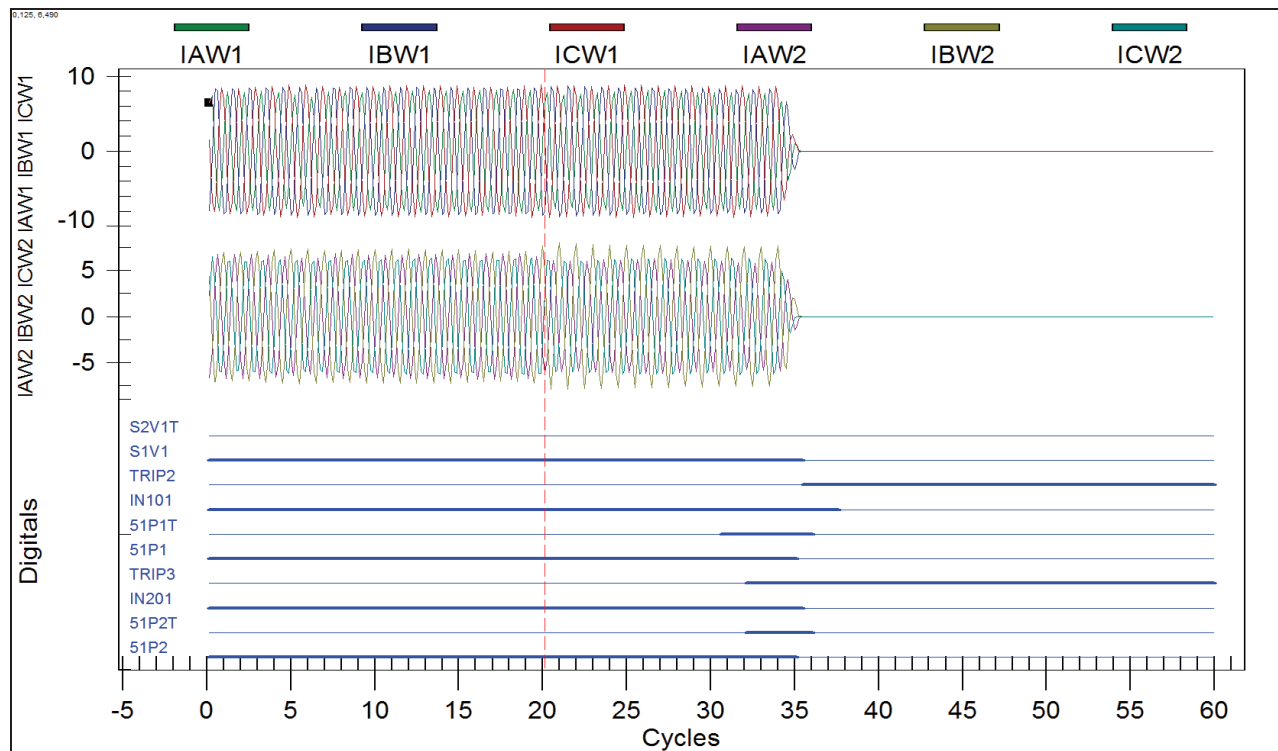


Figura 4. Oscilografía Relé SEL 387 de SE Talca.

En la figura anterior, se observa la oscilografía del relé SEL 387 asociado a T2 de SE Talca, donde es posible observar que producto de una falla trifásica en el lado MT (en redes de distribución, externo a transformador), se produce la activación de los elementos de sobrecorriente 51P1 y 51P2 correspondientes al lado AT y MT del transformador respectivamente, el cual producto del tipo de falla y magnitud de esta, se produce la correcta operación en respaldo del elemento sobrecorriente de fase 51P1T y 51P2T tras cumplirse su temporización. Mediante el cambio de estado del elemento digital IN101 e IN102, es posible observar la apertura de interruptores 52CT2 y 52BT2 de SE Talca.

Nota: Registro de eventos se encuentran indicados en horario UTC.



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF: 2019003494

FECHA DE FALLA:
18 de diciembre de 2019

INSTALACIÓN (ES) S/E Talca

Registros Secuencial de Evento SER de Relé SEL 387.

S.E TALCA Date: 01/02/20 Time: 19:50:49.846
87-51-51N, T-2

FID=SEL-387-5-R608-V0-Z004003-D20050919

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
60	12/13/19	15:07:45.898	IN201	Deasserted
59	12/13/19	15:07:45.898	S1V1T	Deasserted
58	12/13/19	15:07:45.898	S1V1	Deasserted
57	12/13/19	15:07:45.898	OUT201	Deasserted
56	12/18/19	20:39:23.487	51P2	Asserted
55	12/18/19	20:39:23.487	S1V1T	Asserted
54	12/18/19	20:39:23.487	S1V1	Asserted
53	12/18/19	20:39:23.487	OUT201	Asserted
52	12/18/19	20:39:23.497	51P1	Asserted
51	12/18/19	20:39:23.497	IN201	Asserted
50	12/18/19	20:39:25.347	51P1T	Asserted
49	12/18/19	20:39:25.347	S1V2	Asserted
48	12/18/19	20:39:25.377	51P2T	Asserted
47	12/18/19	20:39:25.377	TRIP3	Asserted
46	12/18/19	20:39:25.377	OUT103	Asserted
45	12/18/19	20:39:25.377	OUT105	Asserted
44	12/18/19	20:39:25.420	IN102	Deasserted
43	12/18/19	20:39:25.437	51P1	Deasserted
42	12/18/19	20:39:25.437	51P2	Deasserted
41	12/18/19	20:39:25.445	IN201	Deasserted
40	12/18/19	20:39:25.445	S1V1T	Deasserted
39	12/18/19	20:39:25.445	S1V1	Deasserted
38	12/18/19	20:39:25.445	TRIP2	Asserted
37	12/18/19	20:39:25.445	OUT201	Deasserted
36	12/18/19	20:39:25.445	OUT102	Asserted
35	12/18/19	20:39:25.457	51P1T	Deasserted
34	12/18/19	20:39:25.457	51P2T	Deasserted
33	12/18/19	20:39:25.457	S1V2	Deasserted
32	12/18/19	20:39:25.487	IN101	Deasserted
31	12/18/19	20:39:26.077	TRIP3	Deasserted
30	12/18/19	20:39:26.077	OUT103	Deasserted
29	12/18/19	20:39:26.145	TRIP2	Deasserted
28	12/18/19	20:39:26.145	OUT102	Deasserted
27	12/18/19	20:39:26.145	OUT105	Deasserted
26	12/18/19	20:43:33.432	IN101	Asserted
25	12/18/19	20:44:08.660	IN102	Asserted
24	12/18/19	23:37:55.427	51P1	Asserted
23	12/18/19	23:37:55.427	51P2	Asserted
22	12/18/19	23:37:55.427	S1V1T	Asserted
21	12/18/19	23:37:55.427	S1V1	Asserted
20	12/18/19	23:37:55.427	OUT201	Asserted
19	12/18/19	23:37:55.440	IN201	Asserted
18	12/18/19	23:37:56.927	51P1	Deasserted
17	12/18/19	23:37:56.927	51P2	Deasserted
16	12/18/19	23:37:56.935	IN201	Deasserted

INFORME (s) CDEC N°: IF: 2019003494	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2019
INSTALACIÓN (ES) S/E Talca	

15	12/18/19	23:37:56.935	S1V1T	Deasserted
14	12/18/19	23:37:56.935	S1V1	Deasserted
13	12/18/19	23:37:56.935	OUT201	Deasserted
12	01/01/20	15:03:15.328	51P1	Asserted
11	01/01/20	15:03:15.328	51P2	Asserted
10	01/01/20	15:03:15.328	S1V1T	Asserted

En el registro secuencial de eventos de relé SEL 387 de SE Talca es posible observar que en SER 56 se activa la función de sobrecorriente 52P2 correspondiente al lado de MT del transformador T-2. Luego en registro SER 52 se aprecia que se activa la función de sobrecorriente 52P1 correspondiente al lado de 66kV del transformador. En SER 50 se opera la protección 51P1T, activándose el TRIP2 correspondiente al interruptor 52BT2 ($TR2 = !S1V1 * 51P1T + S1V2T + 51N1T + 50N12$). En el registro SER 48 se opera la protección 51P2T, activándose el TRIP3 correspondiente al interruptor 52CT2 ($TR3 = 51P2T + 51N2T$).

De esta forma vemos que producto de la falla en redes de MT, las protecciones de sobrecorriente ajustadas en el relé SEL 387T2 operan, al alcanzar sus niveles de pickup y tiempos de operación respectivos. Los tiempos de operación encontrados son del mismo valor para TRIP2 (66kV) y TRIP3 (15kV) y corresponde a 1,85 segundos.

Nota: Registro de eventos se encuentran indicados en horario UTC.

RELÉ SEL 311C – 52BT2 – SE TALCA
Registro Histórico de Eventos Relé SEL 311C

S. E. TALCA		Date: 01/02/2020		Time: 20:28:17.179					
21/21N/51/51N T-2									
#	DATE	TIME	EVENT	LOCAT	CURR	FREQ	GRP	SHOT	TARGETS
1	01/01/20	15:03:15.329	AB	45.87	356	49.95	1		
2	12/18/19	23:37:55.433	AB	44.96	415	50.01	1		
3	12/18/19	20:43:33.434	ER	\$\$\$\$\$\$	156	50.02	1		
4	12/18/19	20:39:25.353	ABC	21.59	700	50.00	1		
5	12/18/19	20:39:23.499	AB	49.81	378	50.02	1		
6	12/13/19	15:07:45.881	AB	121.53	378	50.02	1		
7	12/03/19	21:40:02.014	BC	20.59	837	49.92	1		
8	10/01/19	04:35:13.759	ABC	19.07	897	50.01	1		
9	10/01/19	04:35:07.821	ABC	18.96	907	50.02	1		
10	08/16/19	17:04:28.821	CA	55.67	332	49.97	1		
11	08/14/19	07:34:49.767	CA	76.35	443	50.00	1		
12	06/10/19	14:43:45.097	CA	50.50	383	50.05	1		
13	06/09/19	23:59:37.246	BC	609.14	326	49.99	1		

De acuerdo al registro del relé, este no tuvo operación el día 18-12-2019.

INFORME (s) CDEC N°: IF: 2019003494	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2019
INSTALACIÓN (ES) S/E Talca	

RELÉ SEL 551C – 52CT2 – SE TALCA

REPORTE DE EVENTO.

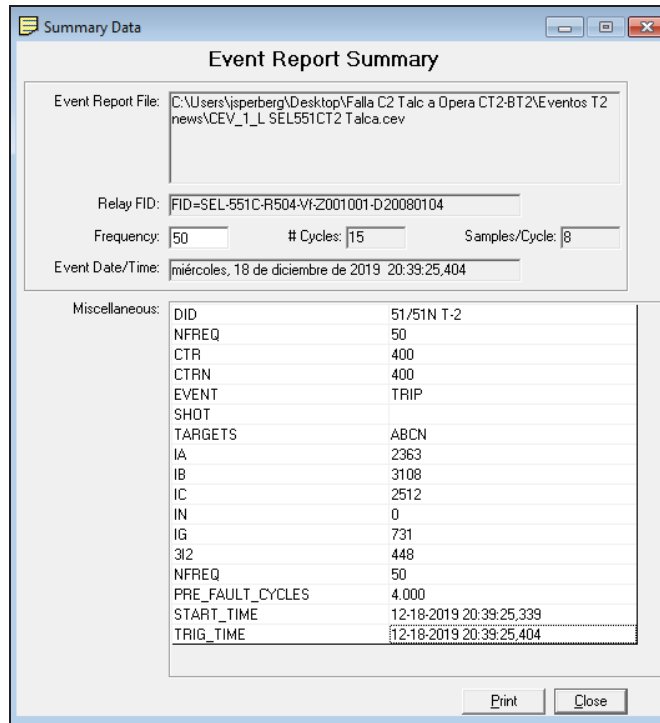


Figura 5. Reporte de Evento – Relé SEL 551

De acuerdo al resumen del evento, esta protección registra operación por falla trifásica.

Nota: Registro de eventos se encuentran indicados en horario UTC.

INFORME (s) CDEC N°: IF: 2019003494	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2019
INSTALACIÓN (ES) S/E Talca	

Oscilografía del evento del SEL 551.

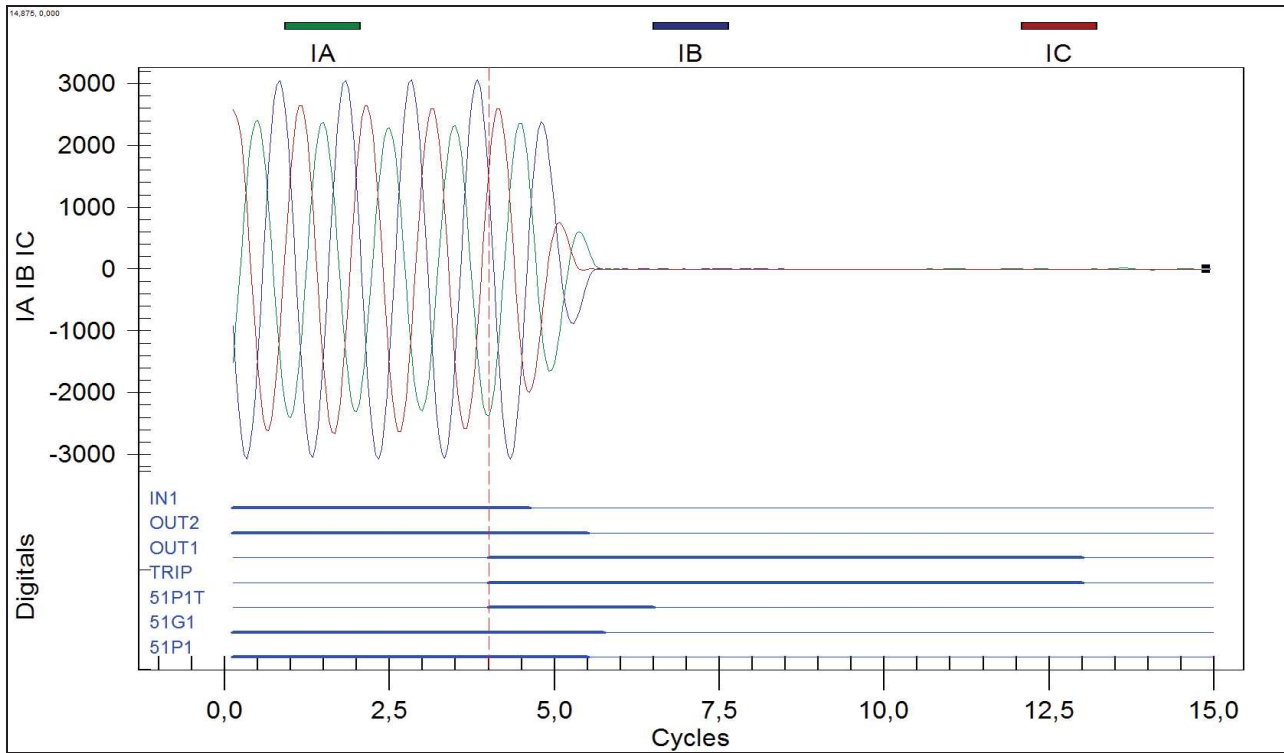


Figura 6. Reporte oscilográfico del evento – Relé SEL 551

De acuerdo a la oscilografía, se aprecia la activación de la función de sobrecorriente de fases 51P1 y posteriormente la operación del relé por esta protección, 51P1T. Con la orden de TRIP se abre el interruptor 52CT1 según se aprecia en la señal IN1=0 alrededor del ciclo 4,5.



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF: 2019003494	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2019
INSTALACIÓN (ES) S/E Talca	

Registros Secuencial de Evento SER de Relé SEL 551.

S.E TALCA Date: 01/02/20 Time: 20:05:13.699
51/51N T-2

FID=SEL-551C-R504-Vf-Z001001-D20080104 CID=4A78

Row	Date	Time	51	50	S	Lcl	Rem	SELogic	Var	In	Ou
								PPPANGQ	h	11111	t
								PPNGQQ135B111	7o	13571357O	1356789012341351
			IA	IB	IC	IN	IG	121112246C222	9t	24682468C	24TTTTTTTTTT24623
22	12/14/19	23:16:23.831	541	556	721	0	160	...r.....			1...3
21	12/18/19	20:39:23.474	917	703	660	0	331	...p.....			1...3 pick up 51G1
20	12/18/19	20:39:23.484	1440	696	653	0	973	p..p.....			1..23 pick up 51P1, 51G1
19	12/18/19	20:39:24.109	2617	2763	2181	0	197	p..r.....			1..23 pick up 51P1 (falla trifásica, sin residual)
18	12/18/19	20:39:25.129	2588	3033	2651	0	248	p..p.....			1..23 pick up 51P1, 51G1
17	12/18/19	20:39:25.404	2392	3077	2600	0	757	T..p.....			1..b3 Trip 51P1, apertura por Out2
16	12/18/19	20:39:25.417	2296	3036	2023	0	771	T..p.....			b3 Trip 51P1
15	12/18/19	20:39:25.434	448	899	297	0	341	1..p.....			13
14	12/18/19	20:39:25.439	357	203	0	0	155	1..r.....			13
13	12/18/19	20:39:25.454	0	4	0	0	5	...r.....			13
12	12/18/19	20:39:25.584	5	0	0	0	5			3
11	12/18/19	20:44:08.656	0	0	0	0	0			1...3
10	12/18/19	23:37:55.416	1113	851	793	0	525	...p.....			1...3
9	12/18/19	23:37:55.426	1889	843	765	0	1459	p..p.....			1..23
8	12/18/19	23:37:56.926	1008	548	507	0	504	r..p.....			1...3
7	12/18/19	23:37:56.936	504	433	409	0	13	r..r.....			1...3
6	01/01/20	13:45:18.838	360	369	652	0	317	...p.....			1...3
5	01/01/20	13:45:20.373	308	268	529	3	227	...r.....			1...3



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF: 2019003494	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2019
INSTALACIÓN (ES) S/E Talca	

En registro de eventos N°20 de la protección de sobrecorriente del lado de MT del transformador T-2 SEL 551, este detecta una sobre corriente en la fase A con un valor de máximo 1440 A la cual supera el valor ajustado de pickup de 1384 A. En el registro de evento N°19, la protección se activa para las tres fases, con valores A de 2.617 A., B de 2.763 A. y C de 2.181 A. Esta situación se mantiene en el registro de evento N°18 y en el registro N°17 se produce la operación de la protección, provocando una orden de apertura al interruptor 52CT2. El tiempo de la operación de la protección es de 1,92 segundos.

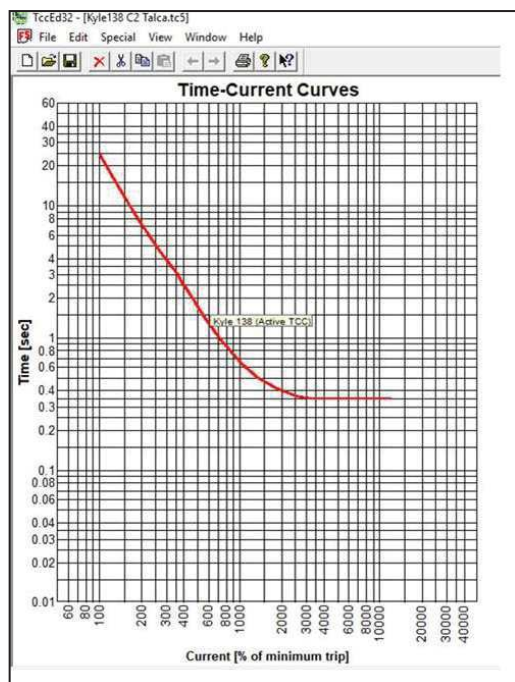
INFORME (s) CDEC N°: IF: 2019003494	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2019
INSTALACIÓN (ES) S/E Talca	

Registro eventos 52C2 Estación

Date & Time	Type	ID	Data
12/18/19 12:53:56.760	OPR	3-ph Close	- Manual or SCADA
12/18/19 12:01:28.860	ALR	Control AC power on	HIGH
12/18/19 12:00:45.100	OPR	3-ph Lockout	- Manual or SCADA
12/18/19 11:57:20.420	OPR	3-ph Other	- Over-Current Protection Reset
12/18/19 11:56:45.440	OPR	3-ph Trip	- Phase Fault PhAI=2243, PhBI=2861, PhCI=1988, Gn
12/04/19 23:07:59.900	OPR	3-ph Close	- Manual or SCADA
12/03/19 13:02:04.990	OPR	3-ph Lockout	- High-Current-Lockout
12/03/19 13:02:04.990	OPR	3-ph Trip	- High-Current-Trip Phase Fault
06/02/19 13:03:54.900	OPR	3-ph Close	- Manual or SCADA
06/02/19 12:58:45.020	OPR	3-ph Lockout	- Manual or SCADA

De acuerdo al registro del control, la operación de este equipo se produce por una falla trifásica de corrientes en fase A de 2.243 A., fase B de 2.861 A., y fase C de 1.988 A. El equipo reconecta a los 5 segundos y tiene un reset a los 30 segundos siguientes, debido a que encuentra los interruptores 52CT2 y 52BT2 operados, por tanto cierra en vacío. Durante el procedimiento de recuperación de la barra por parte de operador del COT, este abre en forma remota el reconectador 52C2, dejándolo en forma Lockout e indicando su revisión, por tener una alarma presente de apertura. Diferencia horaria a corregir en el control de 5 horas y 43 minutos.

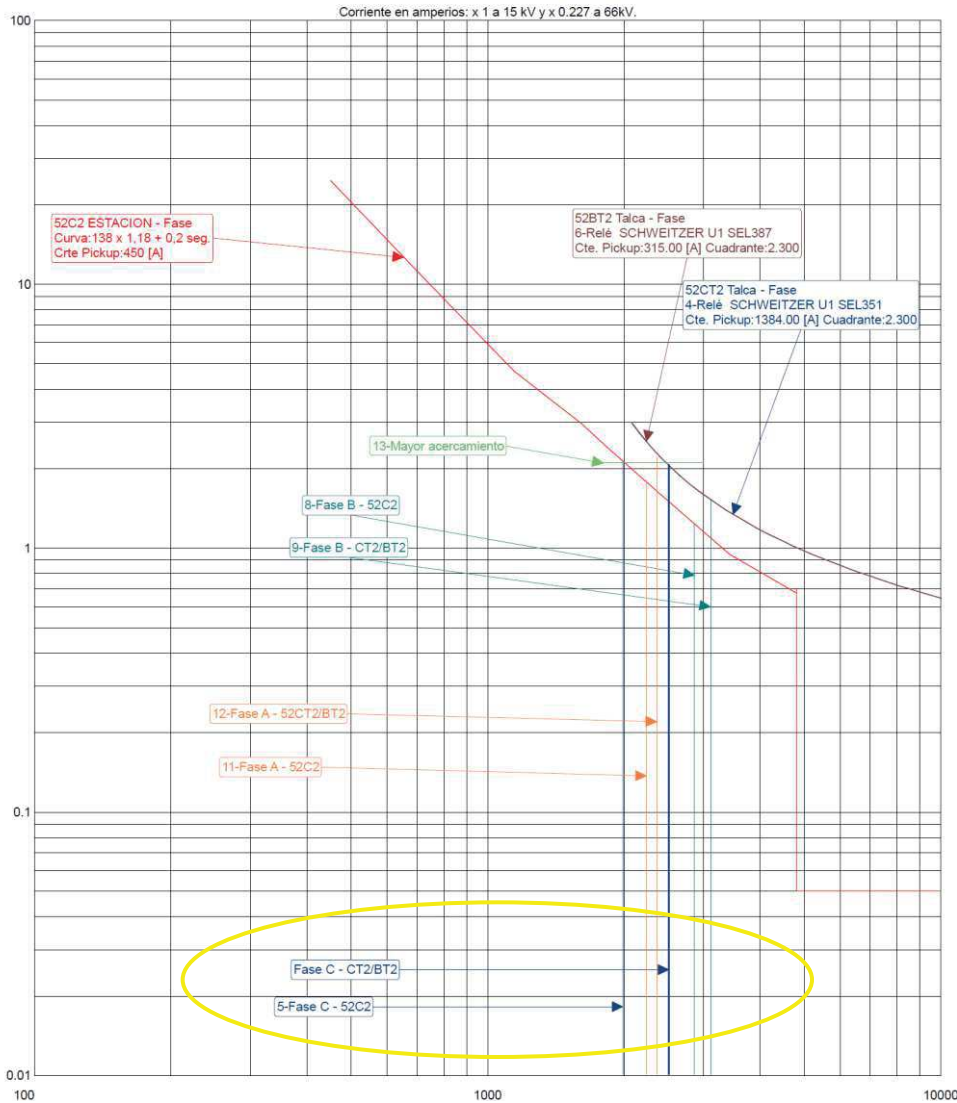
Verificación tiempo de apertura.



De acuerdo a los ajustes de la función de sobrecorriente de fases, para corrientes de falla registradas de valores entre 1.988 amperes (fase C) y 2.861 amperes (fase B). El valor del tiempo de operación debe estar comprendido entre 1,2 y 2 segundos.

INFORME (s) CDEC N°: IF: 2019003494	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2019
INSTALACIÓN (ES) S/E Talca	

ANÁLISIS DE CURVAS DE SOBRECORRIENTES.



En la figura, se observa que las curvas de sobrecorriente de fases programadas en los Relé SEL 311C, SEL 387 de SE Talca asociadas a los Paños BT2 y CT2 de SE Talca se encuentran dispuestas para permitir en el despeje de eventos de sobrecorriente aguas debajo del transformador en forma simultánea. Además para las corrientes de falla registradas en la fase C, los tiempos de operación de la protección 52C2 se hacen similares a los tiempos de operación de las protecciones 52CT2 y 52BT2.

Corrientes de falla (amperes)	Fase A / tiempo op.	Fase B / tiempo op.	Fase C / tiempo op
52C2 Alimentador Estación	2.243 - 1,8 s.	2.861 - 1,2 s.	1.988 - 2,1 s.
52CT2 – General MT	2.363 - 2,2 s.	3.108 - 1,5 s.	2.512 - 2,06 s.



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF: 2019003494	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2019
INSTALACIÓN (ES) S/E Talca	

Según lo que se advierte, la corriente de falla de un alimentador MT (C2 Estación, en este caso), es vista por la protección general MT (52CT2 e idéntico ajuste 52BT2) como un valor mayor, sumado a la corriente de falla el valor de la carga de todos los alimentadores conectados. Esta diferencia es capaz de provocar la operación de ambas protecciones, cada una en su ajuste particular, contando con una coordinación para el mismo valor de falla correcto, pero para los valores distintos indicados pueden llegar a operar en forma simultánea.

INFORME (s) CDEC N°: IF: 2019003494	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2019
INSTALACIÓN (ES) S/E Talca	

8. ACCIONES CORRECTIVAS A CORTO PLAZO

- a. Corregir la diferencia horaria encontrada en el control F5 del alimentador Estación C2 de SE Talca. Plazo día viernes 10 de enero 2020.
- b. Debido a que en la peor condición detectada de diferencias de corriente de falla, operan en el mismo tiempo, por lo que se debe agregar una temporización adicional a los relés de las protecciones de fase que actúan sobre los interruptores 52CT2 (SEL 387 y 551) y 52BT2 (SEL 387 y 311C) de manera que tengan un tiempo de 300 milisegundos que garantice su coordinación. Plazo día viernes 13 de Marzo de 2020.

9. ACCIONES CORRECTIVAS A LARGO PLAZO

No aplica

10. CONCLUSIONES

De acuerdo a los antecedentes expuestos en el presente documento, se concluye lo siguiente:

Considerando como antecedente que el sistema de re-energizó manualmente en forma exitosa, como también que durante la revisión de las instalaciones de la SE Talca se verifica la integridad de estas, es que se presume que producto de una perturbación de carácter transitoria en las redes de distribución es que se produce la correcta operación en respaldo del Paño BT2 de SE Talca, mediante los elementos de sobrecorriente de fase asociados a los relés SEL 387 y SEL 311C de dicho Paño.

11. ANÁLISIS CONJUNTO

A las 17:40 Hrs del día miércoles 18 de diciembre de 2019 se produce la operación del interruptor 52BT2 y 52CT2 de S/E Talca afectando los consumos de CGE Distribución.

A las 17:43 horas se realiza el despeje de la barra de MT del transformador N°2 y se realiza la energización del transformador N°2 y la normalización de la barra de MT N°2, luego se realiza el cierre parcial de los alimentadores 52C4 Cto. Tabaco y 52C5 Cto. Vaccaro a las 17:45 hrs.

Una vez que personal de distribución aísla la falla en redes de MT se realiza el cierre del interruptor 52C2 Cto. Estación, normalizando la configuración de las instalaciones.



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF: 2019003494	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2019
INSTALACIÓN (ES) S/E Talca	

ANEXO 1
HISTORICO DE ALARMAS



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF: 2019003494	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2019
INSTALACIÓN (ES) S/E Talca	

18-12-2019	20:39:30.9	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_ABIERTO_52BT2	CFN	Abierto	Talca_66_ST_Abierto_52BT2
18-12-2019	20:39:30.9	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_ABIERTO_52CT2	CFN	Abierto	Talca_15_ST_Abierto_52CT2
18-12-2019	20:39:34.9	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_ABIERTO_52C2	CFN	Abierto	Talca_15_ST_Abierto_52C2
18-12-2019	20:39:43.0	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_CERRADO_52C2	CFN	Cerrado	Talca_15_ST_Cerrado_52C2
18-12-2019	20:43:30.9	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_ABIERTO_52C2	CFN	Abierto	Talca_15_ST_Abierto_52C2
18-12-2019	20:43:44.9	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_ABIERTO_52C4	CFN	Abierto	Talca_15_ST_Abierto_52C4
18-12-2019	20:43:44.9	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_ABIERTO_52C5	CFN	Abierto	Talca_15_ST_Abierto_52C5
18-12-2019	20:43:44.9	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_CERRADO_52BT2	CFN	Cerrado	Talca_66_ST_Cerrado_52BT2
18-12-2019	20:44:17.0	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_CERRADO_52CT2	CFN	Cerrado	Talca_15_ST_Cerrado_52CT2
18-12-2019	20:44:32.9	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_CERRADO_52C4	CFN	Cerrado	Talca_15_ST_Cerrado_52C4
18-12-2019	20:44:41.0	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_CERRADO_52C5	CFN	Cerrado	Talca_15_ST_Cerrado_52C5
18-12-2019	21:36:45.5	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_CERRADO_52C2	CFN	Cerrado	Talca_15_ST_Cerrado_52C2
18-12-2019	23:38:04.1	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_ABIERTO_52C2	CFN	Abierto	Talca_15_ST_Abierto_52C2
18-12-2019	23:38:10.2	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_CERRADO_52C2	CFN	Cerrado	Talca_15_ST_Cerrado_52C2



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF: 2019003494	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2019
INSTALACIÓN (ES) S/E Talca	

ANEXO 2
AJUSTES DE PROTECCIONES



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF: 2019003494	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2019
INSTALACIÓN (ES) S/E Talca	

Ajustes Protecciones

PROTECCION DIFERENCIAL T2 Talca 66/15KV

RID =S.E TALCA

TID =87-51-51N, T-2

E87W1 = Y E87W2 = Y E87W3 = N E87W4 = N

EOC1 = Y EOC2 = Y EOC3 = N EOC4 = N

EOCC = N

E49A = N E49B = N

ESLS1 = Y ESLS2 = N ESLS3 = N

W1CT = Y W2CT = Y W3CT = Y W4CT = Y

CTR1 = 80 CTR2 = 400 CTR3 = 400 CTR4 = 400

MVA = 30.0 ICOM = Y

W1CTC = 12 W2CTC = 11

VWDG1 = 69.00 VWDG2 = 15.30

TAP1 = 3.14 TAP2 = 2.83

O87P = 0.30 SLP1 = 35 SLP2 = 50 IRS1 = 3.0

U87P = 10.0 PCT2 = 15 PCT5 = OFF

TH5P = OFF IHBL = N

E32I =0

Press RETURN to continue

50P11P = OFF 50P12P = OFF

50P13P = OFF 50P14P = OFF

51P1P = 3.94 51P1C = U1 51P1TD = 2.30 51P1RS = N

51P1TC =1

50Q11P = OFF 50Q12P = OFF

51Q1P = OFF

50N11P = OFF 50N12P = 5.00 50N12TC =1

51N1P = 0.50 51N1C = U4 51N1TD = 3.50 51N1RS = N



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF: 2019003494	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2019
INSTALACIÓN (ES) S/E Talca	

51N1TC =1

DATC1 = 15 PDEM1P = 7.00 QDEM1P = 1.00 NDEM1P = 1.00

50P21P = OFF 50P22P = OFF
50P23P = OFF 50P24P = OFF
51P2P = 3.46 51P2C = U1 51P2TD = 2.30 51P2RS = N
51P2TC =1

Press RETURN to continue

50Q21P = OFF 50Q22P = OFF
51Q2P = OFF
50N21P = OFF 50N22P = OFF
51N2P = 0.60 51N2C = U1 51N2TD = 9.00 51N2RS = N
51N2TC =1

DATC2 = 5 PDEM2P = 7.00 QDEM2P = 1.00 NDEM2P = 1.00

TDURD = 35.000 CFD = OFF

S1V1 =0
S1V1PU = 0.000 S1V1DO = 0.000
S1V2 =0
S1V2PU = 0.000 S1V2DO = 0.000
S1V3 =0
S1V3PU = 0.000 S1V3DO = 0.000
S1V4 =0
S1V4PU = 0.000 S1V4DO = 0.000
S1SLT1 =0

Press RETURN to continue

S1RLT1 =0
S1SLT2 =0
S1RLT2 =0
S1SLT3 =0
S1RLT3 =0
S1SLT4 =0
S1RLT4 =0



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF: 2019003494	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2019
INSTALACIÓN (ES) S/E Talca	

TR1 =87R + 87U
TR2 =51P1T + 51N1T + 50N12
TR3 =51P2T + 51N2T
TR4 =0
TR5 =0
ULTR1 =!(87R + 87U)
ULTR2 =!(51P1 + 51N1)
ULTR3 =!(51P2 + 51N2)
ULTR4 =0
ULTR5 =0
52A1 =IN101

Press RETURN to continue

52A2 =IN102
52A3 =0
52A4 =0
CL1 =0
CL2 =0
CL3 =0
CL4 =0
ULCL1 =0
ULCL2 =0
ULCL3 =0
ULCL4 =0
ER =/51P1 + /51N1 + /51P2 + /51N2 + /87R + /87U + /TRIP1 + /TRIP2
+ /TRIP3 + /IN101 + /IN102 + /51P1T + /51N1T
+ /50N12 + /51P2T + /51N2T
OUT101 =TRIP1
OUT102 =TRIP2
OUT103 =TRIP3
OUT104 =TRIP1
OUT105 =TRIP2 + TRIP3
OUT106 =!IN104

Press RETURN to continue

OUT107 =0

OUT201 =TRIP1 + TRIP2
OUT202 =0
OUT203 =0



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF: 2019003494	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2019
INSTALACIÓN (ES) S/E Talca	

- OUT204 =0
- OUT205 =0
- OUT206 =0
- OUT207 =0
- OUT208 =0
- OUT209 =0
- OUT210 =0
- OUT211 =0
- OUT212 =0



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF: 2019003494	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2019
INSTALACIÓN (ES) S/E Talca	

PROTECCION DISTANCIA T2 Talca

Group Settings

Group 1

Group Settings:

RID =S.E TALCA TID =21/21N/51/51N T-2
CTR = 80
CTRP = 80 PTR = 600.00 PTRS = 600.00
APP = 311C
Z1MAG = 2.45 Z1ANG = 87.51
ZOMAG = 2.48 ZOANG = 90.00 LL = 10.00
E21P = 2 E21MG = N E21XG = 2
E50P = N E50G = 1 E50Q = N
E51P = Y E51G = Y E51Q = N
E32 = AUTO EOOS = N ELOAD = N ESOTF = N
EVOLT = Y E25 = N E81 = N EFLOC = Y
ELOP = Y ECOMM = N E79 = N EZ1EXT= N
ECCVT = N ESV = N ELAT = 16 EDP = 16
EDEM = THM EADVS = N
Z1P = 1.99 Z2P = 5.68
50PP1 = 0.50
XG1 = 1.86 XG2 = 5.68

Press RETURN to continue

RG1 = 4.00 RG2 = 30.00
50L1 = 0.50
50GZ1 = 0.50
kOM1 = 0.127 kOA1 = 0.00
Z1PD = 0.00 Z2PD = 50.00
Z1GD = 0.00 Z2GD = 50.00
Z1D = 0.00 Z2D = 50.00
50G1P = 5.00
67G1D = 0.00
51PP = 3.94 51PC = U1 51PTD = 2.30 51PRS = N
51GP = 0.50 51GC = U4 51GTD = 3.50 51GRS = N
DIR3 = R DIR4 = F
ORDER = QV
27P = 53.10 59P = OFF 59N1P = OFF 59N2P = OFF



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF: 2019003494	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2019
INSTALACIÓN (ES) S/E Talca	

59QP = OFF 59V1P = OFF 27SP = OFF 59SP = OFF
27PP = OFF 59PP = OFF
DMTC = 15 PDEMP = OFF GDEMP = OFF QDEMP = OFF
TDURD = 9.00 CFD = 60.00 3POD = 0.50
OPO = 52 50LP = 0.25

Relay Settings:

RID =S.E TALCA TID =51/51N T-2
CTR = 400 CTRN = 400 TDURD = 9.000
50P1P = OFF 50P2P = OFF 50P3P = OFF 50P4P = OFF
50P5P = OFF 50P6P = OFF 50ABCP= OFF
51P1P = 3.5 51P1C = U1 51P1TD= 2.30 51P1RS= N
51P2P = OFF 51P2C = U3 51P2TD= 15.00 51P2RS= N
50N1P = OFF 50N2P = OFF
51N1P = OFF 51N1C = U1 51N1TD= 7.50 51N1RS= N
50G1P = OFF 50G2P = OFF
51G1P = 0.6 51G1C = U1 51G1TD= 9.00 51G1RS= N
50Q1P = OFF 50Q2P = OFF
51Q1P = OFF 51Q1C = U3 51Q1TD= 15.00 51Q1RS= N
51Q2P = OFF 51Q2C = U3 51Q2TD= 15.00 51Q2RS= N
79OI1 = 30.000 79OI2 = 600.000 79OI3 = 0.000 79OI4 = 0.000
79RSD = 1800.000 79RSLD= 300.000 CFD = 60.000
DMTC = 5
PDEMP = 5.00 NDEMP = 1.50 GDEMP = 1.50 QDEMP = 1.50

Press RETURN to continue

SV5PU = 0.000 SV5DO = 0.000 SV6PU = 0.000 SV6DO = 0.000
SV7PU = 0.000 SV7DO = 0.000 SV8PU = 0.000 SV8DO = 0.000
SV9PU = 0.000 SV9DO = 0.000 SV10PU= 0.000 SV10DO= 0.000
SV11PU= 0.000 SV11DO= 0.000 SV12PU= 0.000 SV12DO= 0.000
SV13PU= 0.000 SV13DO= 0.000 SV14PU= 0.000 SV14DO= 0.000
NFREQ = 50 PHROT = ABC DATE_F= MDY



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF: 2019003494	FECHA DE FALLA: 18 de diciembre de 2019
INSTALACIÓN (ES) S/E Talca	

PROTECCION SOBRECORRIENTE T2 Talca 52CT2

Relay Settings:

RID =S.E TALCA TID =51/51N T-2
CTR = 400 CTRN = 400 TDURD = 9.000
50P1P = OFF 50P2P = OFF 50P3P = OFF 50P4P = OFF
50P5P = OFF 50P6P = OFF 50ABCP= OFF
51P1P = 3.5 51P1C = U1 51P1TD= 2.30 51P1RS= N
51P2P = OFF 51P2C = U3 51P2TD= 15.00 51P2RS= N
50N1P = OFF 50N2P = OFF
51N1P = OFF 51N1C = U1 51N1TD= 7.50 51N1RS= N
50G1P = OFF 50G2P = OFF
51G1P = 0.6 51G1C = U1 51G1TD= 9.00 51G1RS= N
50Q1P = OFF 50Q2P = OFF
51Q1P = OFF 51Q1C = U3 51Q1TD= 15.00 51Q1RS= N
51Q2P = OFF 51Q2C = U3 51Q2TD= 15.00 51Q2RS= N
79OI1 = 30.000 79OI2 = 600.000 79OI3 = 0.000 79OI4 = 0.000
79RSD = 1800.000 79RSLD= 300.000 CFD = 60.000
DMTC = 5
PDEMP = 5.00 NDEMP = 1.50 GDEMP = 1.50 QDEMP = 1.50

Press RETURN to continue

SV5PU = 0.000 SV5DO = 0.000 SV6PU = 0.000 SV6DO = 0.000
SV7PU = 0.000 SV7DO = 0.000 SV8PU = 0.000 SV8DO = 0.000
SV9PU = 0.000 SV9DO = 0.000 SV10PU= 0.000 SV10DO= 0.000
SV11PU= 0.000 SV11DO= 0.000 SV12PU= 0.000 SV12DO= 0.000
SV13PU= 0.000 SV13DO= 0.000 SV14PU= 0.000 SV14DO= 0.000
NFREQ = 50 PHROT = ABC DATE_F= MDY