

Estudio para análisis de falla EAF 440/2019

“Desconexión forzada del transformador N° 1 66/23 kV de S/E Frutillar”

Fecha de Emisión: 16-01-2020

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	24/12/2019
Hora	10:00

b. Estimación de consumos desconectados

Consumos desconectados (MW)	5.20
-----------------------------	------

c. Origen de la falla

Según lo indicado por STS S.A., se produce la desconexión de los transformadores 66/23 kV N°1 y 23/13.2 kV N°2 en S/E Frutillar ante una falla ocurrida al interior de la celda de 23 kV del paño ET2 en S/E Frutillar.

c.1 Fenómeno Físico:

OPE10: Falla de material, por fatiga de material o mala calidad

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

c.2 Elemento donde se produjo la falla

PR6: Interruptores

c.3 Fenómeno eléctrico

PR51: Protección de sobrecorriente temporizada de fase

c.4 Modo (comportamiento de interruptores principales)

13: Opera según lo esperado

d. Comuna donde se presenta la falla

10105: Frutillar

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 FRUTILLAR	TRANSFORMADOR 66/23 kV N°1	10:00	13:13
S/E FRUTILLAR	BARRA 23 kV N°1	10:00	13:15
S/E FRUTILLAR	TRANSFORMADOR 23/13.2 kV N°2	10:00	13:23

c. Consumos

Sub-Estación	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	H. Desc.	H. Norm.
S/E FRUTILLAR	2.30	0.020	10:00	13:26
S/E FRUTILLAR	1.00	0.010	10:00	13:26
S/E FRUTILLAR	1.90	0.020	10:00	13:17

Total: 5.20 MW

0.050 %

- Las horas y montos señalados corresponden a lo informado por la empresa STS 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 FRUTILLAR	SAESA	REGULADO	2.30	3.43	7.9
S/E FRUTILLAR	SAESA	REGULADO	1.00	3.43	3.4
S/E FRUTILLAR	SAESA	REGULADO	1.90	3.28	6.2

Clientes Regulados : 17.5 MWh

Clientes Libres : 0.0 MWh

Total : 17.5 MWh

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

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9927.0 MW

Regulación de Frecuencia

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

Operación Programada

En anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 24 de diciembre de 2019.

Operación Real

En anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 24 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 24 de diciembre de 2019.

Mantenimientos

En anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 24 de diciembre de 2019.

Estado y configuración previo a la falla

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

Otros antecedentes relevantes

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

- "Se produce fallo al interior de celda 23 kV ET2 en S/E Frutillar."
- "Se indisponen interruptor 52ET2 para colocar en servicio de forma provisoria el interruptor 52E2 y así recuperar los consumos asociados al T2 a través de la barra de transferencia."

Acciones correctivas a corto plazo

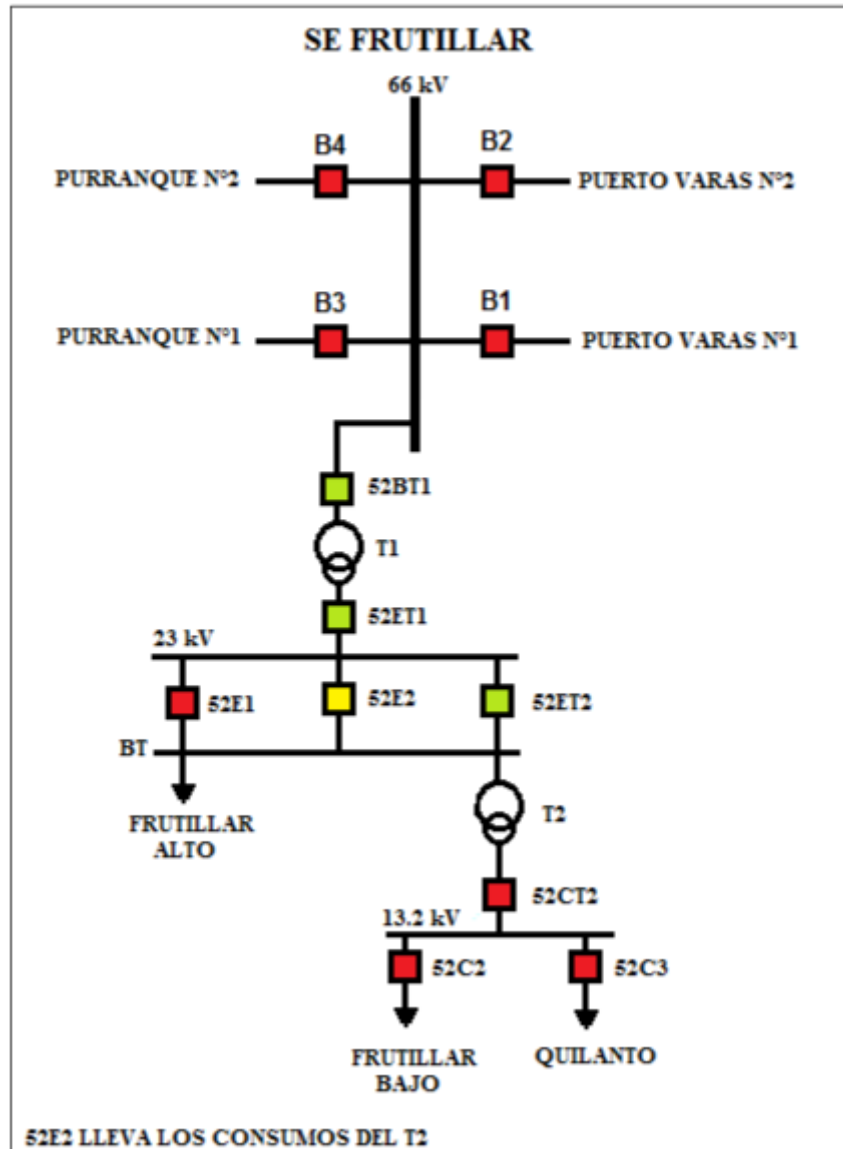
De acuerdo con lo informado por STS S.A.:

- De acuerdo con inspección de personal de STS y el fabricante ABB en terreno, se desconectará todo el juego de celda de 23 kV para determinar la causa de la falla e identificar medidas correctivas.

Acciones correctivas a largo plazo

No se señalan

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Evento
10:00	Apertura automática del interruptor 52ET2 en S/E Frutillar, asociado al transformador 23/13.2 kV N°2, por operación de protecciones.
10:00+	Apertura automática del interruptor 52BT1 en S/E Frutillar, asociado al transformador 66/23 kV N°1, por operación de protecciones.
10:00+	Apertura automática del interruptor 52ET1 en S/E Frutillar, asociado a la barra 23 kV N°1, por operación de protecciones.

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Hora	Acción
24/12/2019	11:21	Apertura del interruptor 52E1 en S/E Frutillar, asociado al alimentador 23 kV Frutillar Alto, por maniobras de normalización.
24/12/2019	11:23	Apertura del interruptor 52CT2 en S/E Frutillar, asociado a la barra 13.2 kV N°2, por maniobras de normalización.
24/12/2019	11:25	Apertura del interruptor 52C3 en S/E Frutillar, asociado al alimentador 13.2 kV Quilanto, por maniobras de normalización.
24/12/2019	11:26	Apertura del interruptor 52C2 en S/E Frutillar, asociado al alimentador 13.2 kV Frutillar Bajo, por maniobras de normalización.
24/12/2019	13:13	Cierre del interruptor 52BT1 en S/E Frutillar, asociado al transformador 66/23 kV N°1, por maniobras de normalización. Se energiza transformador 66/23 kV N°1.
24/12/2019	13:15	Cierre del interruptor 52ET1 en S/E Frutillar, asociado a la barra 23 kV N°1, por maniobras de normalización. Se energiza barra 23 kV N°1.
24/12/2019	13:17	Cierre del interruptor 52E1 en S/E Frutillar, asociado al alimentador 23 kV Frutillar Alto, por maniobras de normalización. Se recuperan los consumos del alimentador 23 kV Frutillar Alto.
24/12/2019	13:23	Cierre del interruptor 52E2 en S/E Frutillar, asociado a barra de transferencia 23 kV, por maniobras de normalización. Se energiza transformador 23/13.2 kV N°2 en vacío.
24/12/2019	13:25	Cierre del interruptor 52CT2 en S/E Frutillar, asociado a la barra 13.2 kV N°2, por maniobras de normalización. Se energiza barra 13.2 kV N°2.
24/12/2019	13:26	Cierre del interruptor 52C3 en S/E Frutillar, asociado al alimentador 13.2 kV Quilanto, por maniobras de normalización. Se recuperan los consumos del alimentador 13.2 kV Quilanto.
24/12/2019	13:26	Cierre del interruptor 52C2 en S/E Frutillar, asociado al alimentador 13.2 kV Frutillar Bajo, por maniobras de normalización. Se recuperan los consumos del alimentador 13.2 kV Frutillar Bajo.

- Las fechas y horas señaladas corresponden a lo indicado por la empresa STS S.A.

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

Según lo indicado por STS S.A., se produce la desconexión de los transformadores 66/23 kV N°1 y 23/13.2 kV N°2 en S/E Frutillar ante una falla ocurrida al interior de la celda de 23 kV del paño ET2 en S/E Frutillar.

A raíz de la desconexión forzada de los transformadores 66/23 kV N°1 y 23/13.2 kV N°2 en S/E Frutillar, se produjo la pérdida de 5.2 MW de consumos asociados a la S/E Frutillar. A continuación, se analiza lo acontecido en las instalaciones afectadas sobre la base de la información proporcionada por la empresa STS S.A.

- Registros oscilográficos y de eventos relé SEL 351S, asociado al interruptor 52ET2 S/E Frutillar:



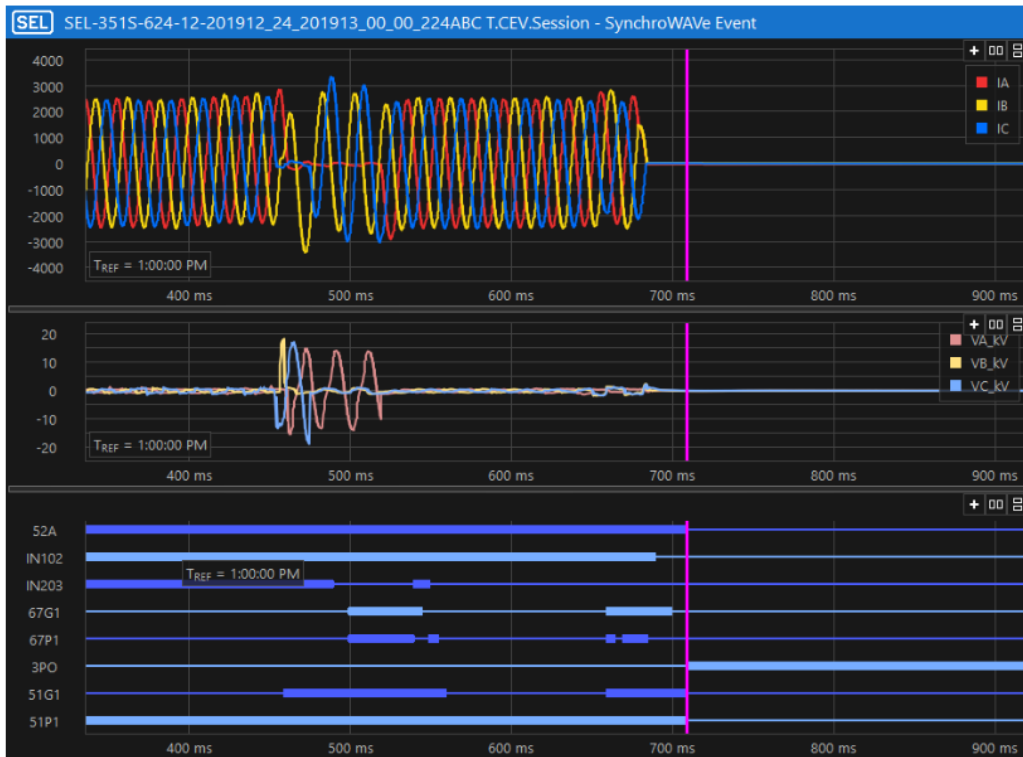
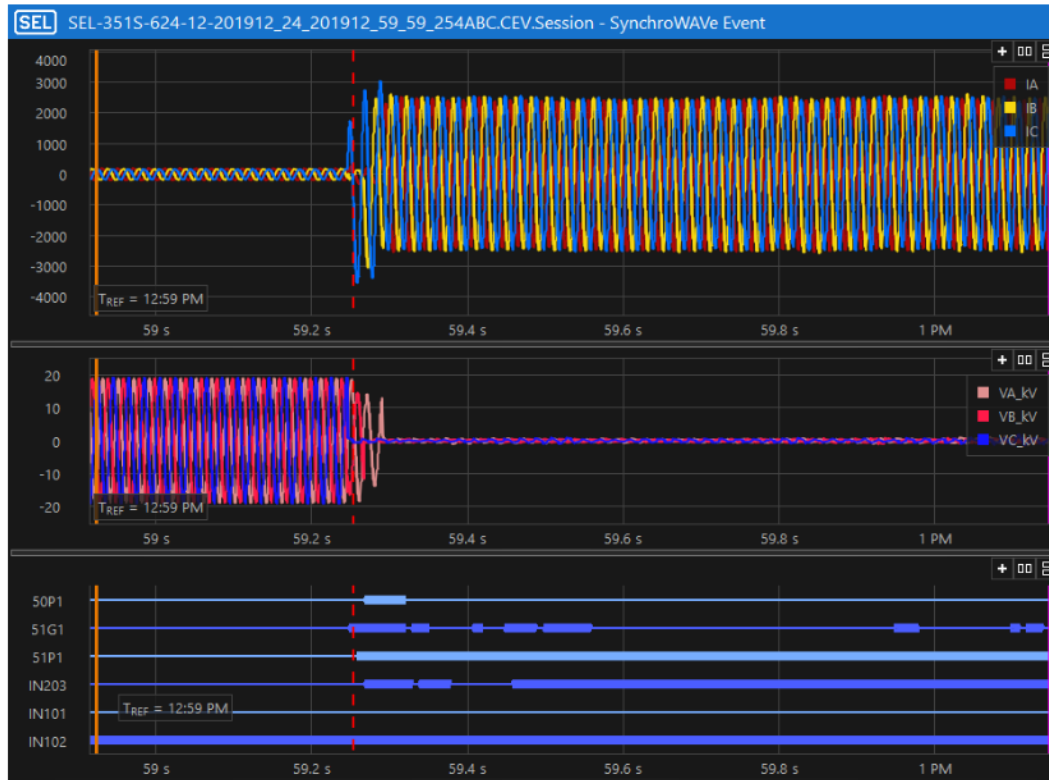
Registro evento N°1 – relé F51-ET2:

#	Date	Time	Element	State
63	12/24/19	04:05:26.141	51P1	Asserted
62	12/24/19	04:05:26.141	OUT104	Asserted
61	12/24/19	04:05:26.181	51P1	Deasserted
60	12/24/19	04:05:26.181	OUT104	Deasserted
59	12/24/19	12:24:05.596	51P1	Asserted
58	12/24/19	12:24:05.596	OUT104	Asserted
57	12/24/19	12:24:05.646	51P1	Deasserted
56	12/24/19	12:24:05.646	OUT104	Deasserted
55	12/24/19	12:59:59.200	51G1	Asserted
54	12/24/19	12:59:59.200	OUT104	Asserted
53	12/24/19	12:59:59.270	51P1	Asserted
52	12/24/19	12:59:59.280	51P1	Deasserted
51	12/24/19	12:59:59.320	51G1	Deasserted
50	12/24/19	12:59:59.320	OUT104	Deasserted
49	12/24/19	12:59:59.330	51P1	Asserted
48	12/24/19	12:59:59.330	51G1	Asserted
47	12/24/19	12:59:59.330	OUT104	Asserted
46	12/24/19	12:59:59.370	51P1	Deasserted
45	12/24/19	12:59:59.370	51G1	Deasserted
44	12/24/19	12:59:59.370	OUT104	Deasserted
43	12/24/19	12:59:59.450	51P1	Asserted
42	12/24/19	12:59:59.450	51G1	Asserted
41	12/24/19	12:59:59.450	OUT104	Asserted
40	12/24/19	12:59:59.680	51G1	Deasserted
39	12/24/19	12:59:59.700	51G1	Asserted
38	12/24/19	12:59:59.800	51G1	Deasserted
37	12/24/19	12:59:59.840	51G1	Asserted
36	12/24/19	13:00:00.410	51P1T	Asserted
35	12/24/19	13:00:00.410	OUT101	Asserted
34	12/24/19	13:00:00.410	OUT102	Asserted
33	12/24/19	13:00:00.410	OUT103	Asserted
32	12/24/19	13:00:00.410	OUT203	Asserted
31	12/24/19	13:00:00.410	TRIP	Asserted
30	12/24/19	13:00:00.430	SV12	Asserted
29	12/24/19	13:00:00.430	SV11	Asserted
28	12/24/19	13:00:00.430	SV16	Asserted
27	12/24/19	13:00:00.430	SV15	Asserted
26	12/24/19	13:00:00.430	IN205	Deasserted
25	12/24/19	13:00:00.430	IN207	Deasserted
24	12/24/19	13:00:00.470	51G1	Deasserted
23	12/24/19	13:00:00.475	SV11	Deasserted
22	12/24/19	13:00:00.475	52A	Deasserted
21	12/24/19	13:00:00.475	SV15	Deasserted
20	12/24/19	13:00:00.475	IN206	Asserted
19	12/24/19	13:00:00.480	51P1	Deasserted
18	12/24/19	13:00:00.480	SV12	Deasserted
17	12/24/19	13:00:00.480	SV16	Deasserted

En el registro oscilográfico del equipo de protección asociado al interruptor 52ET2 en S/E Frutillar, correspondiente al transformador 23/12 kV N°2, se aprecia de manera conjunta con sus señales digitales y registros de eventos, en primera instancia la detección de sobrecorrientes en las fases A, B y C, que da cuenta de una falla trifásica con componente residual detectada por los elementos de sobrecorriente de fase (registro N°43) y residual (registro N°42). Posteriormente, se observa en el registro de eventos las desactivaciones y activaciones del elemento de sobrecorriente residual por la evolución del comportamiento de la falla trifásica.

Finalmente se observa la orden de trip emitida por el elemento de sobrecorriente de fase al interruptor 52ET2 en S/E Frutillar (registro N°36, 51P1T=1), luego de 960 ms (registros N°43 y N°36). La apertura del interruptor se produce luego de 65 ms (registro N°22, 52A=0).

- Registros oscilográficos y de eventos relé SEL 351S, asociado al interruptor 52ET1 S/E Frutillar:



Comportamiento de Protección Sobrecorriente Barra 23 kV – F50T-S3 – 52ET1 (SEL-351S).

Registro evento N°2 – relé F50T-S3:

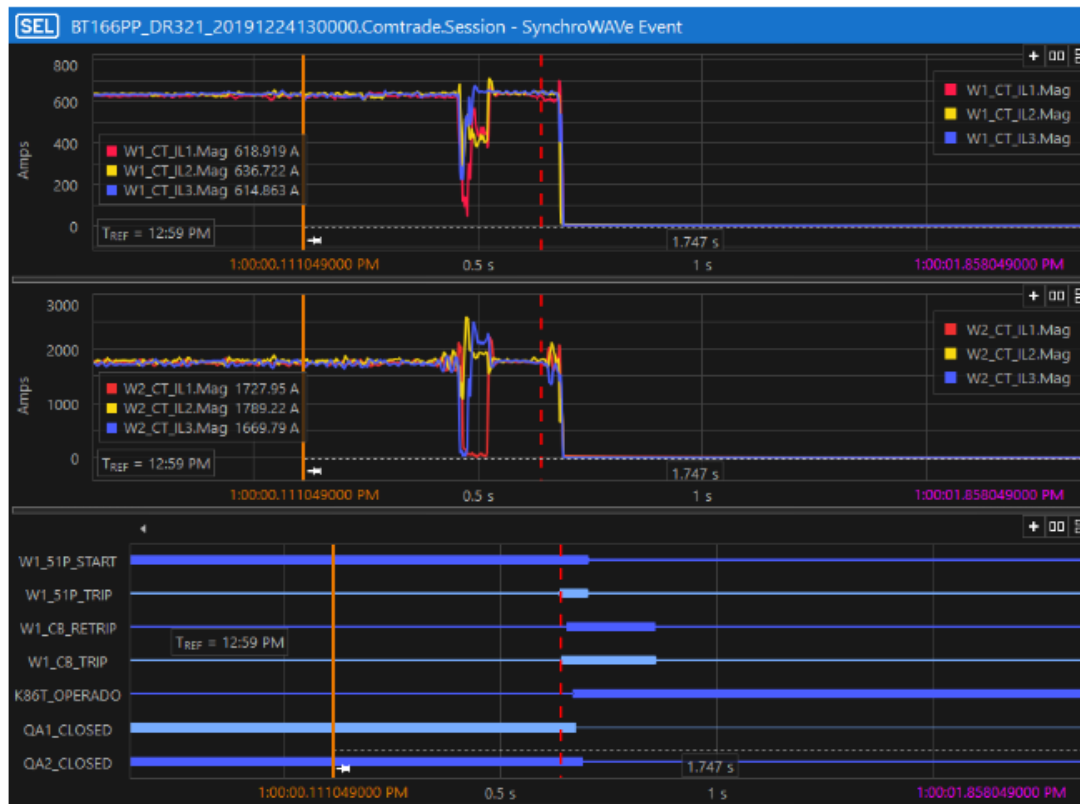
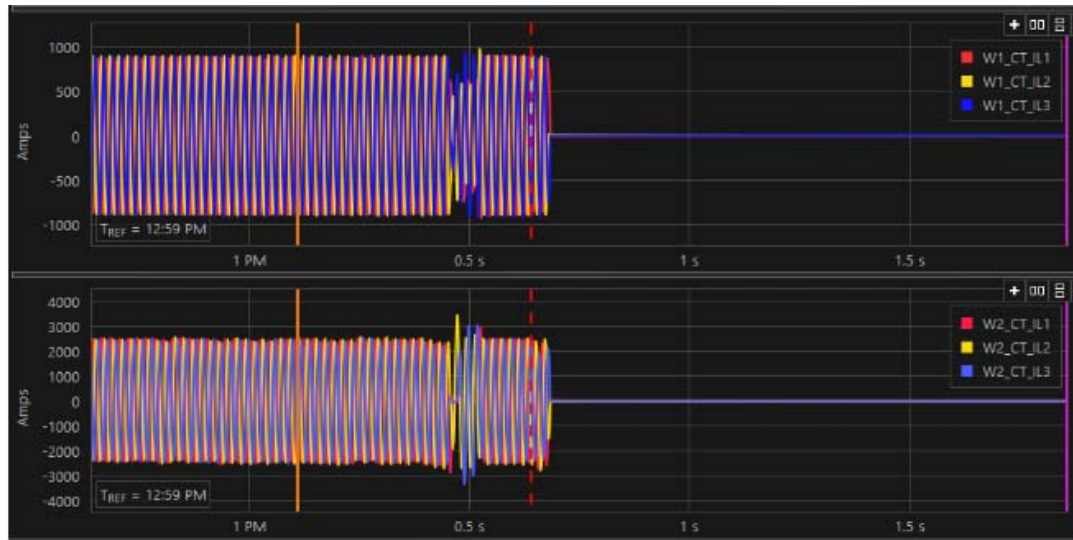
#	Date	Time	Element	State
100	12/24/19	12:24:05.634	51P1	Deasserted
99	12/24/19	12:24:05.664	IN203	Deasserted
98	12/24/19	12:29:59.249	51G1	Asserted
97	12/24/19	12:29:59.256	51P1	Asserted
96	12/24/19	12:29:59.259	50G1	Asserted
95	12/24/19	12:29:59.259	SV4	Asserted
94	12/24/19	12:29:59.269	50P1	Asserted
93	12/24/19	12:29:59.269	SV2	Asserted
92	12/24/19	12:29:59.279	IN203	Asserted
91	12/24/19	12:29:59.314	50G1	Deasserted
90	12/24/19	12:29:59.314	SV4	Deasserted
89	12/24/19	12:29:59.319	50P1	Deasserted
88	12/24/19	12:29:59.319	51G1	Deasserted
87	12/24/19	12:29:59.319	SV2	Deasserted
86	12/24/19	12:29:59.329	51G1	Asserted
85	12/24/19	12:29:59.349	51G1	Deasserted
84	12/24/19	12:29:59.389	IN203	Deasserted
83	12/24/19	12:29:59.409	51G1	Asserted
82	12/24/19	12:29:59.419	51G1	Deasserted
81	12/24/19	12:29:59.449	51G1	Asserted
80	12/24/19	12:29:59.469	IN203	Asserted
79	12/24/19	12:29:59.489	51G1	Deasserted
78	12/24/19	12:29:59.499	51G1	Asserted
77	12/24/19	12:29:59.559	51G1	Deasserted
76	12/24/19	12:29:59.949	51G1	Asserted
75	12/24/19	12:29:59.979	51G1	Deasserted
74	12/24/19	13:00:00.099	51G1	Asserted
73	12/24/19	13:00:00.109	51G1	Deasserted
72	12/24/19	13:00:00.119	51G1	Asserted
71	12/24/19	13:00:00.139	51G1	Deasserted
70	12/24/19	13:00:00.219	51G1	Asserted
69	12/24/19	13:00:00.229	51G1	Deasserted
68	12/24/19	13:00:00.249	51G1	Asserted
67	12/24/19	13:00:00.259	51G1	Deasserted
66	12/24/19	13:00:00.269	51G1	Asserted
65	12/24/19	13:00:00.299	51G1	Deasserted
64	12/24/19	13:00:00.459	51G1	Asserted
63	12/24/19	13:00:00.459	50G1	Asserted
62	12/24/19	13:00:00.459	SV4	Asserted
61	12/24/19	13:00:00.484	50P1	Asserted
60	12/24/19	13:00:00.484	SV2	Asserted

#	Date	Time	Element	State
59	12/24/19	13:00:00.499	IN203	Deasserted
58	12/24/19	13:00:00.539	50P1	Deasserted
57	12/24/19	13:00:00.539	SV2	Deasserted
56	12/24/19	13:00:00.544	50G1	Deasserted
55	12/24/19	13:00:00.544	SV4	Deasserted
54	12/24/19	13:00:00.549	50P1	Asserted
53	12/24/19	13:00:00.549	SV2	Asserted
52	12/24/19	13:00:00.554	50P1	Deasserted
51	12/24/19	13:00:00.554	SV2	Deasserted
50	12/24/19	13:00:00.559	51G1	Deasserted
49	12/24/19	13:00:00.639	51P1T	Asserted
48	12/24/19	13:00:00.639	OUT104	Asserted
47	12/24/19	13:00:00.639	OUT106	Asserted
46	12/24/19	13:00:00.639	OUT107	Asserted
45	12/24/19	13:00:00.639	TRIP	Asserted
44	12/24/19	13:00:00.654	SV12	Asserted
43	12/24/19	13:00:00.654	OUT202	Deasserted
42	12/24/19	13:00:00.659	50P1	Asserted
41	12/24/19	13:00:00.659	51G1	Asserted
40	12/24/19	13:00:00.659	50G1	Asserted
39	12/24/19	13:00:00.659	SV4	Asserted
38	12/24/19	13:00:00.659	SV2	Asserted
37	12/24/19	13:00:00.664	50P1	Deasserted
36	12/24/19	13:00:00.664	SV2	Deasserted
35	12/24/19	13:00:00.669	50P1	Asserted
34	12/24/19	13:00:00.669	SV2	Asserted
33	12/24/19	13:00:00.684	50P1	Deasserted
32	12/24/19	13:00:00.684	SV2	Deasserted
31	12/24/19	13:00:00.699	50G1	Deasserted
30	12/24/19	13:00:00.699	SV4	Deasserted
29	12/24/19	13:00:00.704	SV12	Deasserted
28	12/24/19	13:00:00.704	OUT202	Asserted
27	12/24/19	13:00:00.709	51P1	Deasserted
26	12/24/19	13:00:00.709	51G1	Deasserted
25	12/24/19	13:00:00.709	52A	Deasserted
24	12/24/19	13:00:00.729	51P1T	Deasserted
23	12/24/19	13:00:00.819	OUT104	Deasserted
22	12/24/19	13:00:00.819	OUT106	Deasserted
21	12/24/19	13:00:00.819	OUT107	Deasserted
20	12/24/19	13:00:00.819	TRIP	Deasserted
19	12/24/19	14:31:41.521	IN104	Deasserted

En el registro oscilográfico del equipo de protección asociado al interruptor 52ET1 en S/E Frutillar, correspondiente a la barra de 23 kV N°1, se aprecia de manera conjunta con sus señales digitales y registros de eventos, en primera instancia la detección de sobrecorrientes en las fases A, B y C, que da cuenta de una falla trifásica con componente residual detectada por los elementos de sobrecorriente de fase (registro N°97) y residual (registro N°98). Posteriormente, se observa en el registro de eventos las desactivaciones y activaciones del elemento de sobrecorriente residual por la evolución del comportamiento de la falla trifásica. Adicionalmente, en el registro oscilográfico se observa, luego de 450 ms de registro, la apertura del interruptor 52ET2 y la permanencia de la falla registrada en el interruptor 52ET1 en S/E Frutillar.

Finalmente se observa en el registro de eventos la orden de trip emitida por el elemento de sobrecorriente de fase al interruptor 52ET1 en S/E Frutillar (registro N°49, 51P1T=1), luego de 1.390 segundos (entre registros N°97 y N°49). La apertura del interruptor se produce luego de 70 ms (registro N°25, 52A=0).

- Registros oscilográficos y de eventos asociados a la protección diferencial del transformador 66/23 kV N°1 en S/E Frutillar:



Registro evento N°3 – relé F87T-S1:

Type	Date & Time	Signal name	Status
P	24-12-2019 15:13:09.008	-K86T_OPERADO	Off
P	24-12-2019 13:00:00.862	START_50BF	Off
P	24-12-2019 13:00:00.859	W1 CB TRIP	Off
P	24-12-2019 13:00:00.856	W1 CB RETRIP	Off
P	24-12-2019 13:00:00.715	FALLA_SCD2_OP	Off
P	24-12-2019 13:00:00.709	FALLA_SCD2_OP	On
P	24-12-2019 13:00:00.703	FALLA_SCD2_OP	Off
P	24-12-2019 13:00:00.702	W1_51P_START	Off
P	24-12-2019 13:00:00.702	W1_51P_TRIP	Off
P	24-12-2019 13:00:00.700	FALLA_SCD2_OP	On
P	24-12-2019 13:00:00.695	FALLA_SCD2_OP	Off
P	24-12-2019 13:00:00.691	FALLA_SCD1_OP	Off
P	24-12-2019 13:00:00.687	QA2_CLOSED	Off
P	24-12-2019 13:00:00.686	QA2_OPEN	On
P	24-12-2019 13:00:00.682	QA1_OPEN	On
P	24-12-2019 13:00:00.671	QA1_CLOSED	Off
P	24-12-2019 13:00:00.670	-K86T_OPERADO	On
P	24-12-2019 13:00:00.655	W1 CB RETRIP	On
P	24-12-2019 13:00:00.649	FALLA_SCD2_CL	On
P	24-12-2019 13:00:00.646	FALLA_SCD1_CL	On
P	24-12-2019 13:00:00.643	START_50BF	On
P	24-12-2019 13:00:00.640	W1 CB TRIP	On
P	24-12-2019 13:00:00.638	W1_51P_TRIP	On
P	24-12-2019 12:59:59.255	W1_51P_START	On
P	24-12-2019 12:24:05.632	W1_51P_START	Off
P	24-12-2019 12:24:05.600	W1_51P_START	On

En el registro oscilográfico del equipo de protección asociado a la protección diferencial (87T) del transformador 66/23 kV N°1 en S/E Frutillar, se aprecia de manera conjunta con sus señales digitales la existencia de sobrecorrientes en las fases A, B y C, que originan la activación del elemento de sobrecorriente de fase 51P, en el lado de 66 kV, el cual luego de 1.383 segundos (W1_51P_STAR) emite la orden de trip (W1_51P_TRIP=On) sobre el relé maestro 86T (-K86T_OPERADO = On) con la consecuente emisión de órdenes de apertura sobre los interruptores 52BT1 y 52ET1 en S/E Frutillar.

De acuerdo con los antecedentes informado por la empresa STS S.A. en su informe de fallas de 5 días, teóricamente, para la magnitud de corriente de cortocircuito de fases del evento, de acuerdo con los ajustes programados para el relé F87T-S1, el tiempo de operación es de 1,41s.

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

Detalle de la generación programada para el día 24 de diciembre de 2019 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 24 de diciembre de 2019 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 24 de diciembre de 2019 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 24 de diciembre de 2019 (Anexo N°4).

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

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

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Pronunciamiento Coordinador Eléctrico Nacional y Propiedad

Según lo indicado por STS S.A., se produce la desconexión de los transformadores 66/23 kV N°1 y 23/13.2 kV N°2 en S/E Frutillar ante una falla ocurrida al interior de la celda de 23 kV del paño ET2 en S/E Frutillar.

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

9.2 Desempeño de Protecciones Eléctricas

De acuerdo con los antecedentes proporcionados por STS S.A., y el correspondiente análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye correcta operación del sistema de protección del interruptor 52ET2 de S/E Frutillar, asociado al transformador 23/13.2 kV N°2.
- Se concluye correcta operación del sistema de protección del interruptor 52ET1 de S/E Frutillar, asociado a la barra 23 kV N°1.
- Se concluye correcta la operación del elemento de sobrecorriente de fase de la protección diferencial (87T) asociada al transformador 66/23 kV N°1 en S/E Frutillar

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 24 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 STS S.A.:
 - Informe con resultados de la investigación de la causa de falla ocurrida en la celda de 23 kV de S/E Frutillar y las medidas correctivas correspondientes para evitar su repetición.
- 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 24 de diciembre de 2019

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 24 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	138	129	127	123	122	125	129	125	111	111	109	108	103	101	93	84	83	82	85	106	115	130	130	122	2.694
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Costos Totales [KUSD]	138	129	127	123	122	125	129	125	111	111	109	108	103	101	93	84	83	82	85	106	115	130	130	122	2.694
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	34
NALCAS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	91
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26	
HIDROBONITO-MC1	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	108	
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	50	
ENSENADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LAARENA	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72	
ELCOLORADO	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	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72	
DONGO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	60	

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	453	447	459	439	410	379	358	345	324	297	285	321	419	567	722	897	1030	1156	1266	1300	1337	1275	1197	1122	16.804
PE-SIERRAGORDA	6	9	18	20	27	30	34	38	34	12	4	17	41	61	74	83	89	93	98	89	53	15	4	3	951
PE-VALLEDELOSIENTOS	2	1	2	3	5	6	7	7	6	3	2	8	42	72	82	83	82	82	81	74	52	24	9	9	815
PE-TALTAL	37	36	30	25	22	20	20	20	19	14	9	7	12	25	40	51	55	52	41	27	14	7	7	13	601
PE-SARCO	12	12	12	10	11	10	10	10	9	6	4	4	4	7	12	17	21	31	55	51	105	114	92	61	678
PE-CABOLEONES-1	18	15	11	9	8	8	9	10	12	13	14	15	13	12	15	26	45	64	81	91	95	94	88	77	843
PE-SANJUAN	34	30	23	17	12	10	10	11	13	14	15	14	12	13	23	48	88	128	157	172	176	171	159	143	1492
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	6	8	8	9	8	7	4	2	1	0	0	61
PE-ELARRAYAN	30	39	46	49	47	41	33	24	15	11	10	13	19	28	39	53	68	82	94	101	105	108	110	111	1271
PE-TALINAYPONIENTE	21	26	29	30	28	24	20	15	11	9	9	11	15	21	28	35	42	49	53	55	57	38	37	38	699
PE-TALINAYORIENTE	18	19	19	18	16	13	10	7	5	4	5	10	21	36	51	64	73	79	83	74	68	84	83	80	938
PE-PUNTASIERRA	26	30	33	33	30	25	20	16	13	11	12	14	18	25	33	43	55	65	72	75	77	78	80	80	963
PE-LOSCURUROS	11	16	21	21	17	13	12	12	12	13	14	18	26	41	60	77	42	16	5	1	0	0	0	2	449
PE-MONTEREDONDO	9	11	13	13	11	9	7	5	4	3	4	5	6	9	13	19	27	19	6	1	0	0	0	2	198
PE-PUNTAPALMERAS	20	23	24	23	20	17	14	12	10	9	8	9	11	14	17	21	25	30	34	37	40	41	42	42	540
PE-CANELA	4	4	4	4	4	3	2	2	2	2	3	3	3	4	6	8	11	13	15	15	15	15	14	13	170
PE-CANELA-2	21	23	23	21	18	14	13	12	13	13	12	12	13	16	21	28	38	47	53	55	54	52	50	49	669
PE-TOTAL	13	16	17	16	14	11	8	7	6	5	6	6	7	8	11	17	25	32	38	40	41	41	41	40	463
PE-UCUQUER-2	5	5	5	5	6	6	6	5	4	3	2	1	2	3	4	5	6	6	6	6	6	6	6	6	111
PE-UCUQUER	6	6	6	6	6	6	5	3	2	2	2	1	2	2	2	3	3	5	4	5	6	5	4	2	93
PE-LASPENAS	8	8	8	8	8	8	8	8	6	7	8	8	6	6	8	8	8	8	8	6	8	8	8	8	186
PE-CUEL	6	5	5	5	6	6	7	7	6	6	6	5	5	4	4	5	7	9	12	16	19	21	22	22	218
PE-RENAICO	15	12	11	10	10	11	14	19	24	25	23	20	19	20	23	30	38	47	54	60	63	64	64	62	737
PE-SANGABRIEL	45	33	28	26	28	33	44	57	67	66	57	47	45	51	63	73	82	95	108	121	130	136	137	134	1706
PE-ELNOGAL	3	3	2	2	2	2	1	1	2	3	3	3	2	2	3	3	2	2	0	1	2	4	5	6	58
PE-LOSBUENOSAIRES	6	4	4	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	5	5	6	8	10	13	15	17	18	18	18	200
PE-LAESPERANZA	2	2	1	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	3	4	5	6	7	7	8	8	8	86
PE-LEBU-3	1	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	35
PE-LEBU	2	1	2	1	2	2	2	2	3	5	5	4	5	5	5	4	4	4	4	4	4	4	3	3	80
PE-HUAJACHE	4	4	3	3	5	4	4	5	4	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	6	6	6	121
PE-RAKI	4	4	4	4	6	5	5	6	5	7	8	8	8	8	8	8	9	9	8	8	7	7	7	7	161
PE-AURORA	41	32	36	34	23	20	15	8	2	6	9	14	9	9	6	5	1	1	7	24	35	28	34	36	434
PE-SANPEDRO	7	7	6	5	5	4	4	3	3	4	5	8	12	16	18	20	21	20	20	18	17	16	15	13	267
PE-SANPEDRO-2	14	14	13	12	10	8	7	6	6	7	10	16	22	29	34	37	38	38	37	36	34	33	30	28	516

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
Total	0	0	0	0	0	0	9	476	1550	2048	2245	2364	2430	2438	2424	2385	2301	2150	1793	792	63	0	0	0	25.470
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	54
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	75
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	75
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	10	14	14	15	15	15	15	15	16	15	11	3	0	0	0	0	159
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
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	3	9	14	18	22	23	23	23	23	19	15	9	3	0	0	0	0	203
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	19	54	73	80	83	86	87	87	85	82	76	61	30	5	0	0	0	906
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	100
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	107

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 24 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	138	129	127	123	122	125	129	125	111	111	109	108	103	101	93	84	83	82	85	106	115	130	130	122	2.694
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Costos Totales [KUSD]	138	129	127	123	122	125	129	125	111	111	109	108	103	101	93	84	83	82	85	106	115	130	130	122	2.694
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	12	25	28	29	30	30	30	30	30	30	26	10	0	0	0	0	0	342
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	9	19	21	22	22	22	22	22	22	22	19	8	0	0	0	0	0	253
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	11	40	47	49	53	54	55	56	55	55	54	46	16	0	0	0	0	590
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	24	88	109	112	115	116	116	115	114	113	110	94	33	1	0	0	0	1259
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	0	96
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	22	76	91	94	96	97	97	97	96	95	93	83	69	10	0	0	0	1116
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	30	98	113	117	120	123	125	125	123	124	121	104	43	1	0	0	0	1367
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	10	36	46	50	50	50	50	50	50	50	44	23	1	0	0	0	0	559
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	6	17	19	19	19	20	20	20	19	19	18	16	7	0	0	0	0	219
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	14	48	55	55	55	55	55	55	55	55	51	17	0	0	0	0	0	626
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	9	12	13	13	13	13	13	13	12	12	9	4	0	0	0	0	137
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	8	45	65	67	69	69	69	69	69	69	68	61	28	2	0	0	0	757
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	24	80	103	104	104	104	104	104	104	104	104	89	37	2	0	0	0	1166
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	7	36	52	61	65	65	65	65	65	65	65	58	26	1	0	0	0	697
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	3	16	27	32	34	35	35	35	35	35	34	26	10	0	0	0	0	358
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	15	45	54	59	61	63	64	65	65	64	61	53	29	2	0	0	0	699
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	14	21	27	29	29	29	29	25	20	14	6	0	0	0	0	249
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	58	72	73	73	73	73	73	73	73	72	66	0	0	0	0	0	778
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	44	108	127	135	135	136	135	135	134	133	127	110	56	4	0	0	0	1517
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	22	66	79	86	90	92	93	95	93	90	85	73	38	1	0	0	0	1004
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	5	22	34	39	42	44	45	45	44	43	41	33	14	1	0	0	0	451
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	6	3	1	0	0	0	0	79
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	2	2	3	3	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	23
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	23
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	2	11	21	32	39	44	45	45	41	34	23	11	2	0	0	0	0	350
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	1	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	94
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	96
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	8	4	0	0	0	0	99
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	8	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	0	98
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	49	99	142	175	191	187	176	164	144	107	57	14	0	0	0	0	1516
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	23	69	93	98	100	100	101	100	100	100	97	81	37	3	0	0	0	1100
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	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
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	21
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	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	21
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	6	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	42
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-SANTA CLARA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	31
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	1	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	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-CASASBLANCAS	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	1	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	30
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-CHUCHINI	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-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 24 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	138	129	127	123	122	125	129	125	111	111	109	108	103	101	93	84	83	82	85	106	115	130	130	122	2.694
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Costos Totales [KUSD]	138	129	127	123	122	125	129	125	111	111	109	108	103	101	93	84	83	82	85	106	115	130	130	122	2.694
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_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
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_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
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_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
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_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
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_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
ATACAMA-2TG2B_TG2B_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
ATACAMA-2TG2B_TG2B_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
ATACAMA-2TG2B_TG2B_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
ATACAMA-2TG2B_TG2B_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
ATACAMA-2TG2B_TG2B_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
ATACAMA-2TG2B_TG2B_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
ATACAMA-2TG2B_TG2B_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
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_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
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_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
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_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
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_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
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_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
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_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
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_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
PAM_COGEN	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	586
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
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
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
AGUASBLANCAS-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
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
TALTAL-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
TALTAL-1_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
TALTAL-1_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
TALTAL-1_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
TALTAL-1_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
TALTAL-1_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
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
TALTAL-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
TALTAL-2_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
TALTAL-2_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
TALTAL-2_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
TALTAL-2_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
TALTAL-2_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
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
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
ANDES-1_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
ANDES-2_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
ANDES-3_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
ANDES-4_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
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
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
EMELDA-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
EMELDA-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
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
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
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
GUACOLDA-1_CAR	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	133	147	147	147	147	147	147	3514
GUACOLDA-2_CAR	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	108	100	146	146	146	146	146	3420
GUACOLDA-3_CAR	152	136	136	136	136	136	136	136	108	100	100	100	45	100	45	45	45	45	45	100	100	136	136	136	2489
GUACOLDA-4_CAR	142	139	126	126	126	127	126	126	126	126	126	126	130	100	100	100	113	110	100	113	126	139	139	126	2938

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 24 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	138	129	127	123	122	125	129	125	111	111	109	108	103	101	93	84	83	82	85	106	115	130	130	122	2.694
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Costos Totales [kUSD]	138	129	127	123	122	125	129	125	111	111	109	108	103	101	93	84	83	82	85	106	115	130	130	122	2.694

Embalses y Reguladas	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
Totál	1879	1723	1512	1499	1509	1463	1605	1650	1549	1559	1674	1684	1583	1403	1313	1313	1134	1029	1084	1179	1445	1734	1675	1557	35.752
RAPEL-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
RAPEL-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
RAPEL-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
RAPEL-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESES-1	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	0	0	0	26	14	14	14	14	302
CIPRESES-2	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	0	0	0	0	20	20	20	20	400
CIPRESES-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
OJOSDEAGUA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	110
LAMINA	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	658
ISLA	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	53	53	53	61	63	63	63	63	1482
CURILLINQUE	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	59	59	59	68	71	71	71	71	1666
LOMAALTA	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	24	24	24	29	30	30	30	30	700
LOSHIERROS	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	144
LOSHIERROS-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
PEHUENCHE-1	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	3024
PEHUENCHE-2	0	0	0	0	0	126	126	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	252
COLBUN-1	153	100	100	100	100	0	0	100	100	113	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	117	146	100	1529
COLBUN-2	146	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	100	123	0	570	
MACHICURA-1	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	576
MACHICURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHIBURGO	0	16	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	0	0	0	0	0	322
SANCLEMENTE	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72
SANIGNACIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-1	68	68	68	68	68	26	68	68	84	26	68	68	26	68	84	84	60	56	34	26	68	68	60	68	1446
ELTORO-2	84	84	84	84	84	84	84	84	68	84	84	84	84	84	68	84	34	26	69	84	84	84	84	84	1864
ELTORO-3	84	84	38	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	68	84	51	84	84	84	84	84	46	84	1888
ELTORO-4	85	85	85	85	85	80	85	85	85	80	85	85	80	85	85	85	85	26	26	80	85	85	85	85	1895
ABANICO	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	833
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	115	109	74	109	115	74	109	110	109	74	109	115	74	109	109	109	74	74	74	74	109	115	74	109	2320
QUILLECO	49	47	32	47	49	32	47	47	47	32	47	49	32	47	47	47	32	32	32	32	47	49	32	47	996
LAJA1	7	6	0	6	7	0	6	6	6	0	6	7	0	6	6	6	0	0	0	0	6	7	0	6	94
RALCO-1	90	90	0	0	0	0	0	0	0	0	90	90	0	0	0	0	0	0	0	0	0	90	90	0	540
RALCO-2	122	122	181	90	90	90	165	199	136	212	122	122	212	90	0	0	0	0	0	90	122	122	126	2410	
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	722
PANGUE-1	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	1920
PANGUE-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
ANGOSTURA-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
ANGOSTURA-2	101	0	74	74	74	0	74	0	0	0	0	0	74	0	0	0	74	74	74	0	0	0	0	74	841
ANGOSTURA-3	0	39	24	0	0	0	39	0	39	39	39	39	0	39	39	39	0	0	0	39	39	39	39	0	525
CANUTILLAR-1	40	40	0	0	0	40	40	40	40	40	61	63	59	40	40	40	0	40	40	40	40	40	40	40	862
CANUTILLAR-2	40	40	40	40	40	40	40	40	40	62	68	68	45	40	40	40	40	0	0	40	0	40	40	40	923

ANEXO N° 2
Detalle de la generación real del día 24 de diciembre de 2019

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

24-12-2019

24-12-2019

	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.	
	MWh																								MWh	MWh		
PE-LASPENAS	0.2	0.0	0.1	0.5	1.7	4.4	7.0	6.3	7.5	7.1	4.9	6.5	8.0	7.2	7.4	6.9	7.5	6.4	7.9	8.3	8.3	8.4	8.4	8.4	137.3	8.4	5.7	
PE-CUJEL	12.3	8.0	8.2	8.8	8.9	7.3	9.7	5.2	8.1	20.1	8.7	10.7	10.0	4.6	5.5	7.3	7.9	6.9	9.2	11.4	19.8	19.6	24.7	28.0	270.9	28.0	11.9	
PE-LAESPERANZA	2.9	2.3	4.2	3.4	3.3	2.5	0.9	5.5	7.0	6.2	2.7	1.1	0.9	0.3	0.0	0.0	0.9	1.7	2.0	2.0	1.8	0.6	0.5	1.5	54.0	7.0	2.2	
PE-LOSBUENOSAIRE	12.3	11.4	9.5	9.5	7.8	6.0	6.5	4.1	9.2	17.8	9.0	10.6	8.1	2.7	6.6	8.8	6.7	7.6	8.8	13.7	17.7	19.7	22.7	23.6	260.4	23.6	10.8	
PE-LEBU	0.5	0.1	0.1	0.0	1.7	0.8	0.6	0.6	0.1	1.0	2.0	1.5	1.5	1.6	1.6	1.6	2.5	2.4	2.8	2.5	3.2	3.0	2.6	2.3	36.6	3.2	1.5	
PE-LEBU-3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.6	0.3	0.4	0.3	0.0	0.6	1.0	0.8	0.9	0.8	0.8	1.0	1.3	1.4	1.3	1.0	1.2	1.1	1.0	0.9	17.0	1.4	0.7	
PE-RAKI	0.7	0.2	0.1	0.5	2.9	2.3	2.2	1.6	0.4	2.0	4.7	4.5	4.4	5.8	6.5	6.0	7.1	6.5	7.4	6.5	6.0	6.0	6.4	5.8	96.6	7.4	4.0	
PE-HUAJACHE	0.6	0.3	0.1	0.2	2.3	1.9	1.8	0.9	0.3	1.7	3.2	3.8	3.0	5.1	4.8	4.5	5.0	5.7	5.4	4.3	4.7	5.0	5.3	4.8	74.6	5.7	3.1	
PE-ELNOGAL	0.7	1.5	1.6	2.3	2.4	1.9	1.2	3.8	5.0	2.9	1.0	2.1	1.4	0.6	0.7	1.3	0.6	2.1	2.1	2.7	3.9	5.1	5.7	6.5	59.0	6.5	2.5	
PE-SANGABRIEL	45.3	64.1	70.5	57.3	41.6	15.7	89.3	153.3	131.0	77.7	43.8	65.2	27.2	15.4	46.5	65.2	39.7	40.7	57.7	109.2	136.6	148.5	146.7	158.5	1846.4	158.5	76.9	
PE-RENAICO	21.4	14.3	20.6	19.7	13.1	1.2	36.2	74.1	68.8	44.9	32.5	41.3	18.2	12.5	24.2	36.5	26.9	22.9	42.5	45.6	64.2	55.9	60.7	73.9	871.9	74.1	36.3	
PE-AURORA	0.0	0.0	0.0	1.9	19.2	18.8	9.2	3.6	8.6	18.5	22.3	33.7	74.6	77.2	68.5	72.0	73.3	62.4	55.6	46.4	28.0	19.2	11.9	7.2	732.1	77.2	30.5	
PE-SANPEDRO	2.0	2.1	10.8	14.7	20.0	20.0	20.1	16.2	14.6	12.8	20.9	20.5	18.2	21.0	20.7	15.0	11.4	11.1	9.5	10.1	4.7	3.1	1.8	1.3	302.6	21.0	12.6	
PE-SANPEDRO-2	4.2	4.7	15.3	20.5	28.0	28.3	26.6	19.7	17.0	18.2	30.8	33.5	26.0	35.1	33.1	26.2	20.7	21.7	16.4	16.7	6.9	3.4	2.5	3.1	458.6	35.1	19.1	
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.2	1.5	1.7	1.7	1.8	1.7	1.3	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	1.8	0.6	
PFV-PAMPAGAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.0	4.8	5.2	5.5	5.6	5.7	5.7	5.6	5.6	5.1	4.4	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	58.5	5.7	2.4	
PFV-POZOALMONTE-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-POZOALMONTE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.0	6.1	6.3	6.4	6.5	6.6	6.7	6.7	6.6	6.2	5.4	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	72.2	6.7	3.0	
PFV-POZOALMONTE-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	10.9	13.1	13.5	13.7	13.9	14.3	14.3	14.3	14.1	13.6	11.7	4.6	0.0	0.0	0.0	0.0	154.8	14.3	6.4	
PFV-LOSPUQUIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAHUAYCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CALAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	7.6	8.6	8.6	8.4	8.9	9.0	9.0	9.0	8.9	8.6	7.6	3.7	0.1	0.0	0.0	0.0	100.1	9.0	4.2	
PFV-JAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9	25.0	27.1	27.6	27.2	29.0	30.1	29.4	29.7	29.2	28.4	25.3	11.2	0.1	0.0	0.0	0.0	328.2	30.1	13.7	
PFV-JAMA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.5	17.5	19.0	19.3	19.2	20.4	21.1	20.7	20.9	20.6	19.8	17.5	7.4	0.1	0.0	0.0	0.0	229.8	21.1	9.6	
PFV-MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	40.5	51.3	52.2	54.8	57.3	57.2	57.3	58.2	57.6	54.8	45.7	16.8	0.3	0.0	0.0	0.0	612.8	58.2	25.5	
PFV-FINISTERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.7	85.8	112.3	114.7	115.6	116.1	115.4	114.4	114.8	114.7	110.7	95.5	35.1	0.6	0.0	0.0	0.0	1264.2	116.1	52.7	
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	7.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.1	4.1	0.1	0.0	0.0	0.0	103.2	9.0	4.3	
PFV-CERRDOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	72.7	89.4	93.3	94.2	94.6	94.5	93.8	94.0	93.6	90.8	79.6	31.6	0.5	0.0	0.0	0.0	1039.3	94.6	43.3	
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	88.4	107.7	112.6	116.1	119.1	120.6	120.2	120.0	119.1	115.1	100.4	44.0	1.1	0.0	0.0	0.0	1305.7	120.6	54.4	
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	38.2	47.4	50.0	50.4	50.5	50.5	50.5	50.1	47.9	42.4	23.9	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	561.7	50.5	23.4	
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	16.0	19.5	19.2	19.3	19.1	20.2	20.2	20.1	20.2	19.6	17.1	7.7	0.1	0.0	0.0	0.0	224.2	20.2	9.3	
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.5	32.6	59.9	67.9	70.5	71.5	71.4	70.7	69.4	66.5	57.0	36.8	11.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	692.0	71.5	28.8	
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	6.6	8.4	8.9	9.0	8.9	8.8	8.8	8.8	8.8	8.6	7.4	3.0	0.1	0.0	0.0	0.0	97.8	9.0	4.1	
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	35.0	43.7	46.5	47.0	48.0	49.1	47.8	45.7	45.4	44.6	39.5	17.2	0.4	0.0	0.0	0.0	517.9	49.1	21.6	
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	10.3	13.9	14.9	15.6	15.8	15.8	15.5	14.4	14.5	14.2	11.3	4.9	0.2	0.0	0.0	0.0	163.9	15.8	6.8	
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	74.9	100.6	104.1	104.3	103.9	104.1	104.1	97.8	97.8	91.4	41.7	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	1143.7	104.3	47.7	
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	44.6	65.6	68.7	69.3	69.3	69.3	68.9	65.0	65.0	65.0	62.2	31.5	2.2	0.0	0.0	0.0	752.9	69.3	31.4	
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.0	16.9	57.4	61.8	61.9	61.9	60.9	60.6	59.1	53.9	27.0	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	589.6	61.9	24.6	
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.8	9.6	32.3	33.3	33.2	32.9	31.9	32.1	32.6	31.9	25.2	10.4	0.5	0.0	0.0	0.0	309.4	33.3	12.9	
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	46.6	56.6	60.3	61.5	61.5	61.1	60.9	60.6	60.1	58.7	52.2	29.7	2.0	0.0	0.0	0.0	684.2	61.5	28.5	
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DIEGODELMAORO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	6.7	22.4	25.7	28.3	29.2	28.2	26.5	24.1	20.0	14.0	5.5	0.3	0.0	0.0	0.0	232.3	29.2	9.7	
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	13.1	55.1	76.3	79.8	82.1	83.8	83.7	81.7	81.1	81.4	79.4	66.5	30.0	1.8	0.0	0.0	0.0	896.1	83.8	37.3	
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	32.7	99.1	120.5	128.4	132.9	134.4	134.3	132.8	131.6	131.6	126.4	111.6	61.7	5.0	0.0	0.0	0.0	1482.9	134.4	61.8	
PFV-LLANODELLAMPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	37.9	64.5	79.2	87.7	89.5	89.6	89.6	88.7	87.6	85.6	81.6	73.0	42.2	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	978.6	89.6	40.8	
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8	32.1	40.1	41.7	42.8	42.6	41.7	41.3	41.0	40.6	38.1	29.2	6.4	0.0	0.0	0.0	0.0	449.4	42.8	18.7	
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	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.2		

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

24-12-2019

24-12-2019

	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.		
	MWh/h																								MWh/h	MWh/h			
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.8	2.3	2.5	2.7	2.6	2.5	2.1	1.6	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	21.4	2.7	0.9		
PFV-LAQUINILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.6	2.7	1.0	
PFV-SDQx01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9	0.7	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	1.0	0.3	
PFV-LACHAPEANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.1	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	2.4	0.9	
PFV-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.7	1.6	4.1	5.2	5.5	5.4	5.0	4.2	3.0	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	37.2	5.5	1.5	
PFV-TALHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.8	2.5	2.9	2.2	1.6	2.1	2.9	2.9	2.8	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	23.8	2.9	1.0	
PFV-SANTAOLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.6	2.4	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	2.7	1.1	
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	2.3	4.7	7.3	8.9	9.0	9.0	9.0	8.7	6.6	3.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	70.8	9.0	2.9	
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	1.5	2.2	2.4	2.4	2.3	2.0	1.5	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	2.4	0.7	
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	2.2	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.4	3.0	1.3	
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	1.5	1.7	1.8	1.8	1.7	1.6	1.2	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.6	1.8	0.6	
PFV-GASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.3	2.0	2.3	2.4	2.5	2.5	2.4	2.2	1.9	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	2.5	0.9
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	2.6	1.1	
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	2.6	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.5	3.0	1.4	
PFV-JAURURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	1.7	0.7	
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.1	1.8	2.3	2.6	2.7	2.7	2.5	2.1	1.6	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.7	0.9	
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.1	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	2.5	1.1	
PFV-ILLAPEL6X	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.5	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.0	2.8	1.2	
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.8	2.0	2.6	2.8	2.8	2.6	2.2	1.4	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	2.8	0.9	
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.0	2.0	2.4	2.7	2.8	2.7	2.5	2.1	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	2.8	0.9	
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.3	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	1.8	2.5	2.7	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.1	3.0	1.3	
PFV-CABILISOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.1	1.7	2.2	2.5	2.6	2.6	2.4	2.0	1.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	2.6	0.8	
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.0	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.4	1.2	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.0	3.0	1.3	
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.6	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	0.8	0.3	
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.7	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.6	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.8	3.0	1.3	
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.1	1.6	1.9	1.4	1.5	1.7	1.4	1.2	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	1.9	0.6	
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.6	2.3	2.8	3.1	3.1	3.1	2.8	2.3	1.6	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.8	3.1	1.0	
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.7	2.9	2.9	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.6	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.7	3.0	1.2	
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	7.9	8.6	8.7	8.8	8.8	8.8	8.8	8.5	8.6	6.4	3.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	90.1	8.8	3.8	
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	2.5	2.4	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.4	2.5	0.5	
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	2.4	3.7	4.7	5.3	5.6	5.5	5.0	4.2	2.9	1.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	42.1	5.6	1.8	
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.5	1.1	2.0	2.3	1.2	1.3	1.2	1.8	1.2	1.9	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	45.7	2.3	0.7	
PFV-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.0	2.0	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	1.8	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.8	2.1	1.0	
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.9	4.2	5.1	5.4	5.4	5.3	5.2	4.2	4.9	4.0	4.3	3.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.5	5.4	2.3	
PFV-OOCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.7	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.3	3.1	1.5	
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.6	2.0	1.8	1.2	1.0	0.6	0.5	0.9	1.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	2.0	0.5	
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	3.7	5.5	6.8	7.4	7.6	7.7	7.3	6.6	3.4	2.2	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	60.8	7.7	2.5	
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.9	2.8	1.2	
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	2.2	2.2	2.2	2.1	1.8	1.0	0.7	0.3	1.1	2.3	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	2.3	0.8	
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.0	2.6	1.8	1.5	1.4	0.7	0.4	0.4	0.3	1.0	1.8	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	15.2	2.6	0.6	
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	2.4	2.8	3.8	3.3	3.5	3.3	2.6	3.1	2.0	1.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.9	3.8	1.2	
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.3	2.0	2.0	1.6	2.1	1.8	1.7	2.2	1.6	2.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.0	2.3	1.0	
PFV-TALGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.4	5.1	3.4	4.3	3.7	1.6	1.4	2.1	1.7	4.1	4.7	2.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	38.7	5.1	1.6	
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.9	2.3	1.3	1.3	1.1	0.7	0.4	0.4	0.3	0.8	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9	2.3	0.5	
PFV-QUILAPILLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	13.9	59.4	87.0	90.8	93.6	94.2	92.6	94.0	93.4	89.1	79.4	45.2	6.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1033.3	94.2	43.1	
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.2	2.6	1.2	
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.5	0.7	0.8																	

ANEXO N° 3

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

Última Actualización:	24-12-2019	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				
00:00	-	ELTORO-1	ELTORO sinv	-	N	-	CI	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	IL 1948				
00:00	-	ELTORO-2	ELTORO sinv	-	N	-	CI	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	ENEL GENERACION				
00:00	-	ELTORO-3	ELTORO sinv	-	N	-	CI	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	ENEL GENERACION				
00:00	-	ELTORO-4	ELTORO sinv	-	N	-	CI	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	IL 1948				
00:00	-	RALCO-2	RALCO sinv	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	ENEL GENERACION				
00:00	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	-	N	-	MT	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	COLBUN				
00:00	-	PANGUE-1	RALCO sinv	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	ENEL GENERACION				
00:00	-	CANUTILAR-1	CANUTILAR	0	DN	-	FS	-	RE	Finaliza participación en control secundario de frecuencia AGC	-	N	-	COLBUN				
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Ajetamiento	-	A	-	COLBUN				
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Ajetamiento	-	A	-	ENEL GENERACION				
00:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1 CAR	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	AES GENER				
00:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2 CAR	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	AES GENER				
00:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1 CAR	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	AES GENER				
00:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2 CAR	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	AES GENER				
00:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01 CAR	-	N	-	PC	-	CPF/OM	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	AES GENER				
00:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02 CAR	-	N	-	PC	-	CPF/OM	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	AES GENER				
00:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL INFLEX	-	N	LC	PC	-	CPF/OM	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	ENGIE				
00:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA CAR	-	LF	-	PC	PCP	CPF/OM	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	IL 1497				
00:00	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	-	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN				
00:03	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	200	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION				
00:03	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	200	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION				
00:15	-	CIPRES-1	CIPRES-1 sinv	0	DN	-	FS	-	RE	Convenio de riego de la Laguna Maule de 1947, en temporada de riego	-	N	-	IL 1876				
00:15	-	CIPRES-2	CIPRES-2 sinv	0	DN	-	FS	-	RE	Convenio de riego de la Laguna Maule de 1947, en temporada de riego	-	N	-	IL 1876				
00:15	-	CIPRES-3	CIPRES-3 sinv	0	DN	-	FS	-	RE	Convenio de riego de la Laguna Maule de 1947, en temporada de riego	-	N	-	IL 1876				
00:44	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	150	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION				
00:44	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	150	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION				
01:06	-	PANGUE-2	RALCO sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION				
01:27	S/E PAPOSO 220 kv	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E PAPOSO 220 kv: I-PE TALITALI ABSORBER MÁXIMO REACTIVO.	-	-	-	-				
01:40	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION				
01:40	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS CAR	N	PC	-	PC	-	OM	Cancela IL 2110	-	-	-	AES GENER				
02:26	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION				
02:31	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	-	PO	-	PC	-	OM	Pruebas periódicas de válvulas de control (CV), válvulas de corte (MSV), válvulas combinadas (CRV), bombas de emergencia y standby de lubricación e hidráulica. Pruebas periódicas de válvulas check de extracciones de vapor turbina.	-	-	-	SI 87259-87260				
03:12	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	250	LF	-	PC	PCP	OM	Limitada por control de temperatura descarga agua de mar del sistema de circulación.	-	-	-	IL 2116				
04:12	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC				
04:37	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	0	DN	-	FS	-	RE	Finaliza participación en control primario de frecuencia	-	-	-	COLBUN				
04:37	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	PC	N	-	PC	-	CPF	Inicia participación en control primario de frecuencia	-	-	-	COLBUN				
05:37	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC				
05:37	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC				
05:48	-	PANGUE-2	RALCO sinv	200	N	-	CI	-	RE	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC				
06:11	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	N	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	-	N	-	ENEL GENERACION				
06:37	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC				
07:11	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC				
07:36	-	PANGUE-2	RALCO sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION				
07:37	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC				
07:49	-	PANGUE-2	RALCO sinv	MT	N	-	PS	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION				
07:52	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 FSTVU GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION				
07:56	-	PANGUE-2	RALCO sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION				
08:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01 CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	AES GENER				
08:00	-	TARAPACA-CTTAR	TARAPACA-CTTAR_CAR	MT	LF	-	MT	MTP	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	IL 1871 - IL 1842 - 93632				
08:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02 CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	AES GENER				
08:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	AES GENER				
08:33	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	-	120	-	PP	-	RE	Control cota Machicura	-	A	-	COLBUN				
08:37	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC				
08:44	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	MT	N	-	MT	-	RE	Control cota Machicura	-	A	-	COLBUN				
08:47	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	-	N	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	-	A	-	COLBUN				
08:58	S/E RANDE 220 kv	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E RANDE 220 kv: I-PPV FINIS TERRAEI Absorber 15 MVAR.	-	-	-	-				
09:02	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	PC	N	-	PC	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	COLBUN				
09:31	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1 CAR	-	N	-	AGC	-	AGC	Cancela SICF 9382.	-	-	-	AES GENER				
10:05	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2 CAR	-	N	-	PC	PCP	OM	Finaliza participación en control AGC.	-	-	-	IL 2117				
10:31	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN				
10:31	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2 CAR	-	N	-	AGC	-	AGC	Cancela SICF 93851.	-	-	-	AES GENER				
10:37	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN				
10:37	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	MT	N	-	MT	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	COLBUN				
10:55	-	HORNITOS	Hidráulica Pasada	0	DF	-	FS	-	RE	-	-	IF XXXX	-	COLBUN				
11:15	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER				
11:18	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Inicio Ctx Lt 500 kv Nva Maitencillo - Nva Pan de Azúcar	Ctx Lt 500 kv Nva Maitencillo - Nva Pan de Azúcar	-	-	IL 1497				
11:18	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	100	LF	-	CI	PCP	OM	-	-	-	-	IL 2091				
11:18	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2 CAR	-	N	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en control AGC.	-	-	-	AES GENER				
11:45	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	IL 2091				
12:03	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	MT	N	-	PS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN				
12:09	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN				
12:09	S/E ANGAMOS 220 kv	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E ANGAMOS 220 kv: [-ANGAMOS] Bajar 3 kv.	-	-	-	-				
12:09	S/E KELAR 220 kv	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E KELAR 220 kv: [-KELAR] Bajar 3 kv.	-	-	-	-				
13:00	-	PFV-ELROMERO	ERNIC	184	N	-	CI	-	OM	Inicia Ctx Lt 220 kv Don Hector - Maitencillo	-	-	-	ENOR CHILE				
13:09	-	RALCO-1	RALCO sinv	MT	N	-	PS	-	RE	Finaliza participación en control secundario de frecuencia AGC	-	N	-	ENEL GENERACION				
13:12	-	TOTAL ERNC	Zona Norte	-60	-	-	-	-	-	Inicio Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales.	-	-	-	CDC				
13:12	-	PE-CANELA	PE-CANELA	8	N	-	CI	-	OM	Central sin variación.	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales.	-	-	ENEL GREEN POWER				
13:12	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	45	N	-	CI	-	OM	Central sin variación.	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales.	-	-	ENEL GREEN POWER				
13:12	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	61	N	-	CI	-	OM	Central sin variación.	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales.	-	-	ENOR CHILE				
13:12	-	PE-LOSURIUROS	PE-LOSURIUROS	82	N	-	CI	-	OM	Central sin variación.	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales.	-	-	LOS CURUROS				
13:12	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	36	N	-	CI	-	OM	Central sin variación.	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales.	-	-	MONTEREDONDO				
13:12	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	9	N	-	CI	-	OM	Central sin variación.	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales.	-	-	ENOR CHILE				
13:12	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	34	N	-	CI	-	OM	Central sin variación.	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales.	-	-	ENOR CHILE				
13:12	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	68	N	-	CI	-	OM	Central sin variación.	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales.	-	-	ENEL GREEN POWER				
13:12	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	65	N	-	CI	-	OM	Central sin variación.	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales.	-	-	ENEL GREEN POWER				
13:12	-	PE-TOTOBAL	PE-TOTOBAL	25	N	-	CI	-	OM	Central sin variación.	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales.	-	-	LAP				
13:12	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	1	N	-	CI	-	OM	Central sin variación.	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales.	-	-	LAP				
13:12	-	PFV-DOÑACARMEN	PFV-DOÑACARMEN	26	N	-	CI	-	OM	Central sin variación.	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales.	-	-	IMELSA CREEL				
13:12	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	61	N	-	CI	-	OM	Central sin variación.	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales.	-	-	PACIF HYDRO				
13:13	-	RALCO-1	RALCO sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION				
13:30	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	N	PC	-	PC	-	OM	Cancela limitación IL 2116.	-	-	-	AES GENER				
13:32	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	MT	N	-	PS	-	RE	Finaliza participación en control secundario de frecuencia AGC	-	A	-	COLBUN				
13:38	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	A	-	COLBUN				
13:50	-	TOTAL ERNC	Zona Norte	-30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	CDC				
13:50	-	PE-CANELA	PE-CANELA	8	N	-	CI	-	OM	Central sin variación.	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales.	-	-	ENEL GREEN POWER				
13:50	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	45	N	-	CI	-	OM	Central sin variación.	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales.	-	-	ENEL GREEN POWER				
13:50	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	67	N	-	CI	-	OM	Central sin variación.	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales.	-	-	ENOR CHILE				
13:50	-	PE-LOSURIUROS	PE-LOSURIUROS	76	N	-	CI	-	OM	Central sin variación.	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales.	-	-	LOS CURUROS				
13:50	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	33	N	-	CI	-	OM	Central sin variación.	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales.	-	-	MONTEREDONDO				
13:50	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	9	N	-	CI	-	OM	Central sin variación.	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales.	-	-	ENOR CHILE				
13:50	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	31	N	-	CI	-	OM	Central sin variación.	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales.	-	-	ENOR CHILE				
13:50	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	62	N	-	CI	-	OM	Central sin variación.	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales.	-	-	ENEL GREEN POWER				
13:50	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	42	N	-	CI	-	OM	Central sin variación.	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales.	-	-	ENEL GREEN POWER				
13:50	-	PE-TOTOBAL	PE-TOTOBAL	25	N	-	CI	-	OM	Central sin variación.	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales.	-	-	LAP				
13:50	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	4	N	-	CI	-	OM	Central sin variación.	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales.	-	-	LAP				

Última Actualización:	24-12-2019	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				
13:50		PFV-DOÑACARMEN	PFV-DOÑACARMEN	24	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales.	-	-	IMELSA CREEL				
13:50		PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	56	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales.	-	-	PACIF HYDRO				
14:20	S/E CALAMA 220 kv	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E CALAMA 220 kv: [-PE VALLE LOS VIENTOS].	Absorver 10 MVAR.	-	-	-				
14:20	S/E ENCUENTRO 220 kv	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E ENCUENTRO 220 kv: [-PE SIERRA GORDA].	Absorver 10 MVAR.	-	-	-				
14:30		NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	240	N	-	-	PCP	OM	-	-	-	IL2118	AES GENER				
14:31		PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	Finaliza participación en control secundario de frecuencia AGC	-	N	-	ENEL GENERACION				
14:58		TOTAL ERNC ÉOLICO	Zona Norte	-17	-	-	-	-	OM	Inicio Ctx Lt 220 kv Paposo - Diego de Almagro	Ctx Lt 220 kv Paposo - Diego de Almagro	-	-	CDC				
14:58		PFV-LAJACAMA	PFV-LAJACAMA	58	-	-	-	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Paposo - Diego de Almagro	-	-	ENEL GREEN POWER				
14:58		PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	69	-	-	-	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Paposo - Diego de Almagro	-	-	ENEL GREEN POWER				
14:58		PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	94	-	-	-	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Paposo - Diego de Almagro	-	-	ENOR CHILE				
14:58		PE-TALTAL	PE-TALTAL	55	-	-	-	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Paposo - Diego de Almagro	-	-	ENEL GREEN POWER				
15:46		ANGOSTURA-3	RALCO sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN				
15:48		ANGOSTURA-2	RALCO sinv	0	DN	-	PP	-	RE	Finaliza participación en control primario de frecuencia	-	-	-	COLBUN				
15:48		ANGOSTURA-3	RALCO sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COLBUN				
15:54		KELAR-TG12	KELAR-TG12 TG1+TG2+TV1 GNL INFLEX	460	N	LC	CI	-	OM	Control suministro de combustible	-	-	-	KELAR				
15:54		SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN				
15:54		NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	205	N	-	CI	PCP	OM	-	-	-	-	AES GENER				
16:02		GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	100	LF	-	CI	PCP	OM	-	-	-	-	AES GENER				
16:02		NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	MT	N	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	AES GENER				
16:42	S/E CARRERA PINTO 220 kv	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E CARRERA PINTO 220 kv: [-LUZ DEL NORTE].	Bajar 3 kv.	-	-	-				
16:49		GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 1845	AES GENER				
16:49		GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	100	LF	-	CI	PCP	OM	-	-	-	IL 1737	AES GENER				
16:50		LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA				
17:00		ELTORO-1	ELTORO sinv	47	N	-	CI	-	CPF	-	-	N	-	ENEL GENERACION				
17:00		ELTORO-2	ELTORO sinv	46	N	-	CI	-	CPF	-	-	N	-	ENEL GENERACION				
17:00		ELTORO-3	ELTORO sinv	46	N	-	CI	-	CPF	-	-	N	-	ENEL GENERACION				
17:00		ELTORO-4	ELTORO sinv	46	N	-	CI	-	CPF	-	-	N	-	ENEL GENERACION				
17:04		PFV-ELIOMERO	ERNC	184	N	-	PC	-	OM	FINALIZA Ctx Lt 220 kv Don Héctor - Maitencillo	-	-	-	ENOR CHILE				
17:13		LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI COGEN	N	PC	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA				
17:13		NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	240	N	-	PCP	PCP	OM	Cumple tiempo de estabilización a las 20:11	-	-	-	AES GENER				
17:13		SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	350	N	-	MT	PCP	OM	Cumple tiempo de estabilización a las 19:13	-	-	-	COLBUN				
17:15		GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	-	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 1737	AES GENER				
17:15		GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	-	LF	-	PC	PCP	OM	Cumple tiempo de estabilización a las 19:00 horas.	-	-	IL 1845	AES GENER				
17:27		TOTAL ERNC ÉOLICO	Zona Norte	-40	-	-	-	-	OM	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales. Aumento del recurso eólico PE San Juan	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales. Aumento de recurso eólico de PE San Juan	-	-	CDC				
17:27		PE-CANELA	PE-CANELA	-	-	-	-	-	OM	Central sin variación.	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales. Aumento de recurso eólico de PE San Juan	-	-	ENEL GREEN POWER				
17:27		PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	40	-	-	-	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales. Aumento de recurso eólico de PE San Juan	-	-	ENEL GREEN POWER				
17:27		PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	-	-	-	-	-	OM	Central sin variación.	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales. Aumento de recurso eólico de PE San Juan	-	-	ENOR CHILE				
17:27		PE-TALTAL	PE-TALTAL	-	-	-	-	-	OM	Central sin variación.	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales. Aumento de recurso eólico de PE San Juan	-	-	ENEL GREEN POWER				
17:27		PE-LOSURUROS	PE-LOSURUROS	74	-	-	-	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales. Aumento de recurso eólico de PE San Juan	-	-	LOS CURUROS				
17:27		PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	32	-	-	-	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales. Aumento de recurso eólico de PE San Juan	-	-	MONTEREDONDO				
17:27		PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	-	-	-	-	-	OM	Central sin variación.	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales. Aumento de recurso eólico de PE San Juan	-	-	ENOR CHILE				
17:27		PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	30	-	-	-	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales. Aumento de recurso eólico de PE San Juan	-	-	ENOR CHILE				
17:27		PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	60	-	-	-	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales. Aumento de recurso eólico de PE San Juan	-	-	ENEL GREEN POWER				
17:27		PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	41	-	-	-	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales. Aumento de recurso eólico de PE San Juan	-	-	ENEL GREEN POWER				
17:27		PE-TOTAL	PE-TOTAL	-	-	-	-	-	OM	Central sin variación.	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales. Aumento de recurso eólico de PE San Juan	-	-	LAP				
17:27		PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	128	-	-	-	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales. Aumento de recurso eólico de PE San Juan	-	-	LAP				
17:27		PFV-DOÑACARMEN	PFV-DOÑACARMEN	-	-	-	-	-	OM	Central sin variación.	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales. Aumento de recurso eólico de PE San Juan	-	-	IMELSA CREEL				
17:43		ELTOTORAL DIESEL	ELTOTORAL DIESEL	PC	DN	-	PC	-	OM	Control Transferecia Transformador S/E San Antonio	-	-	-	CHILQUINTA				
18:00		LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	COMASA				
18:00		NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	MT	N	-	MT	PCP	OM	no sigue bajando por pronta subida de la demanda. Cumple tiempo de estabilización a las 20:11	-	-	-	AES GENER				
18:00		SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	MT	N	-	MT	PCP	OM	no sigue bajando por pronta subida de la demanda. Cumple tiempo de estabilización a las 20:11	-	-	-	COLBUN				
18:16	S/E TEN 220kv	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E TEN 220kv: [-HEM-CTM3].	Bajar 3 kv.	-	-	-				
18:30		TOTAL ERNC ÉOLICO	Zona Norte	-	-	-	-	-	OM	Finaliza Ctx Lt 220 kv Paposo - Diego de Almagro	Ctx Lt 220 kv Paposo - Diego de Almagro	-	-	CDC				
18:43		MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC				
18:45		ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	Ctx Lt 500 kv Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	IL 1497				
18:46		QUINTAY DIESEL	QUINTAY DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	Control Transferecia Transformador S/E San Antonio	-	-	-	ENOJE				
19:01		LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA				
19:01		NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	240	N	-	PCP	PCP	OM	Cumple tiempo de estabilización a las 20:11	-	-	-	AES GENER				
19:01		SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	350	N	-	MT	PCP	OM	Cumple tiempo de estabilización a las 19:13	-	-	-	COLBUN				
19:01		GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2091	AES GENER				
19:01		TARAPACA-CTTAR	TARAPACA-CTTAR_CAR	-	RO	-	PC	PCP	OM	-	-	-	SICF 93682 - IL 1871 -1842	CELTA				
19:01		NORGENER-NTQ2	NORGENER-NTQ2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER				
19:01		GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER				
19:01		PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	160	-	-	-	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales. Aumento de recurso eólico de PE San Juan	-	-	LAP				
19:02		SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 FSTVU GN A	300	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION				
19:03		PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION				
19:16		PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	AGC	-	AGC	Inicio participación en control secundario de frecuencia AGC	-	N	-	ENEL GENERACION				
19:16		TOTAL ERNC	Zona Norte	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx Lt 220 kv Los Vilos - Nogales.	-	-	-	CDC				
19:25		SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 FSTVU GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION				
20:09		RALCO-1	RALCO sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION				
20:15		CIPRESSES-1	CIPRESSES sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION				
20:20		RALCO-1	RALCO sinv	MT	N	-	AGC	-	AGC	Inicio participación en control secundario de frecuencia AGC	-	N	-	ENEL GENERACION				
20:23		KELAR-TG12	KELAR-TG12 TG1+TG2+TV1 GNL INFLEX	PC	N	LC	PC	-	OM	Control Suministro combustible.	-	-	-	KELAR				
20:30		COLBUN-2	COLBUN sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	A	-	COLBUN				
20:39		COLBUN-2	COLBUN sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	A	-	COLBUN				
20:40		ELTOTORAL	ELTOTORAL DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA				
20:40		QUINTAY DIESEL	QUINTAY DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA				
20:57		GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	0	DF	-	SIF	-	RE	Salida de servicio de forma intempestiva con 146MW, frecuencia baja a 49.72Hz.	-	-	IF 3544	AES GENER				
21:09		COLBUN-1	COLBUN sinv	-	DN	-	PP	-	AGC	-	-	A	-	COLBUN				
21:11		COLBUN-2	COLBUN sinv	46	N	-	PC	-	RE	-	-	A	-	COLBUN				
21:11		VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	120	N	-	CI	PCP	OM	Inicio Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	Inicio Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	AES GENER				
21:17		COLBUN-1	COLBUN sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	A	-	COLBUN				
22:17		MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC				
22:21		COLBUN-1	COLBUN sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	A	-	COLBUN				
22:21		COLBUN-2	COLBUN sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	A	-	COLBUN				
22:44		VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	N	-	MT	PCP	OM	Finaliza Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	Finaliza Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	AES GENER				
22:53		COLBUN-1	COLBUN sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	A	-	COLBUN				
22:56		GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	Sincroniza en pruebas para superar IF 3544	-	-	IF 3544	AES GENER				
23:08		COLBUN-2	COLBUN sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	A	-	COLBUN				
23:13		SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 FSTVU GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION				

Ultima Actualización:	24-12-2019	23:54												
Hora Movi.	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
23:20	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	MT	N	-	MT	-	RE	Control Cota Angostura	-	-	-	COLBUN
23:20	-	ANGOSTURA-3	RALCO sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN
23:28	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3 CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER
23:41	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	AGC	Finaliza participación en control secundario de frecuencia AGC	-	N	-	ENEL GENERACION
23:53	-	CIPRESES-1	CIPRESES sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION
23:53	-	CIPRESES-3	CIPRESES sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC

INFORME DIARIO

Martes 24 de Diciembre del 2019



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Abanico	831.8	855.0	+2.79 %		Maitenes	291.0	295.1	+1.39 %	IF
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-		Malacahuello	0.0	0.0	-	SDCF
Alfalfal	3888.1	3556.3	-8.54 %		Mampil	272.6	446.9	+63.93 %	
Alto Renaico	22.1	21.5	-2.54 %	PMG	Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	
Ancoa	502.8	492.0	-2.15 %		Mariposas	62.4	58.3	-6.57 %	PMG
Andes Diésel	0.0	0.0	-		Masisa	127.2	135.0	+6.13 %	IL
Andes FO6	0.0	0.0	-		Maule	0.0	0.0	-	
Andina-CTA	2945.0	3326.0	+12.94 %	IL	Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
Angamos-ANG1	6642.2	6558.6	-1.26 %		Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	
Angamos-ANG2	6751.2	6592.5	-2.35 %		Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
Angostura	1365.8	2331.0	+70.67 %		Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	
Antihue	0.0	0.0	-	IL	Mejillones-CTM3 GNL	5909.8	5497.0	-6.98 %	
Antuco	3840.0	3886.0	+1.20 %	IL	Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	
Arauco	168.0	171.8	+2.26 %		Mejillones-PAM	584.6	401.4	-31.35 %	
Arica-GMAR	0.0	0.0	-		Nalcas	91.9	127.5	+38.84 %	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	0.0	0.0	-	
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	9278.4	9068.0	-2.27 %	
Bess Andes	-	9.4	GNP		Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
Bess Angamos	-	7.9	GNP		Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
Bess Cochrane	-	0.1	GNP		Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
Blanco	561.0	992.6	+76.93 %		Newen Diésel	0.0	0.0	-	
Bocamina	0.0	0.0	-		Newen Gas	0.0	0.0	-	
Bocamina 2	0.0	0.0	-	IF	Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
CMPC Cordillera	0.0	0.0	-		Newen Propano	0.0	-	-	
CMPC Laja	120.0	348.1	+190.08 %		Norgener-NTO1	1721.4	2134.6	+24.00 %	
CMPC Pacífico	288.0	281.1	-2.40 %		Norgener-NTO2	2220.1	2457.1	+10.67 %	
CMPC Santa Fe	0.0	58.2	GNP		Norgener-NTO2 Fuel Oil	-	0.0	-	
CMPC Tissue	-	20.2	-	PMG	Nueva Aldea 1	336.0	71.7	-78.65 %	
Callao	26.7	37.8	+41.36 %	PMG	Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
Calle Calle	0.0	0.0	-	IF	Nueva Aldea 3	720.0	748.8	+3.99 %	
Campiche	2162.3	4207.0	(*) +94.56 %		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	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-		Nueva Ventanas	5713.9	5329.0	-6.74 %	IL
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-		Ojos de Agua	110.8	110.0	-0.73 %	PMG
Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-		Olivos	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-		Palacios	21.8	24.7	+13.22 %	PMG
Canutillar	1784.9	15.0	(*) -99.16 %	IL	Palmucho	723.1	730.0	+0.95 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Capullo	190.0	272.6	+43.47 %	
Cardones	0.0	0.0	-	
Carena	0.0	0.0	-	PMG, IF, PMM
Carilafquén	0.0	0.0	-	PMM
Celco	119.7	142.7	+19.28 %	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	
Cenizas	0.0	0.0	-	IF
Chacabuquito	330.0	389.2	+17.94 %	
Chacayes	1527.0	1843.3	+20.71 %	
Chapiquiña	98.0	114.4	+16.73 %	
Chiburgo	322.0	323.0	+0.31 %	PMG
Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
Cholguán	96.0	92.5	-3.70 %	IL
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	0.0	0.0	-	IL
Cipreses	704.6	128.0	-81.83 %	IL
Cipresillos	-	0.0	-	PMG
Cochrane-CCH1	4699.4	5548.3	+18.06 %	
Cochrane-CCH2	4515.1	5544.7	+22.81 %	
Cogen. Aconcagua	-	0.0	-	
Colbún	2098.7	1179.0	-43.82 %	
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	74.4	0.0	-100.00 %	
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	217.0	267.7	+23.37 %	
Curillinque	1665.2	1496.0	-10.16 %	
Degañ	0.0	0.0	-	
Degañ 2	0.0	0.0	-	
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
Dos Valles	58.4	58.4	+0.01 %	PMG
El Paso	360.0	380.4	+5.67 %	
El Peñón	0.0	0.0	-	
El Rincón	6.0	6.0	-	PMG
El Salvador	0.0	0.0	-	
El Toro	7094.2	6069.0	-14.45 %	IL
El Totoral	0.0	10.0	-	PMG
Emelda 1	0.0	0.0	-	
Emelda 2	0.0	0.0	-	
Enaex-CUMMINS	0.0	0.0	-	
Enaex-DEUTZ	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	384.0	350.8	-8.66 %	IL
Escuadrón	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Pangué	1920.0	4010.0	(*) +108.85 %	IL
Pehuenche	3276.0	2515.0	-23.23 %	
Petropower	1560.0	1269.0	-18.65 %	
Peuchén	477.1	743.8	+55.89 %	
Picoiquén	100.8	103.6	+2.78 %	
Pilmaiquén	936.0	704.3	-24.76 %	IL
Placilla	0.0	0.0	-	PMG
Planta Valdivia	504.0	270.5	-46.34 %	
Providencia	38.4	44.4	+15.62 %	
Pulelfu	131.0	224.6	+71.45 %	PMG
Pullinque	385.9	354.6	-8.10 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	303.2	366.9	+21.01 %	
Queltehues	780.0	900.8	+15.48 %	
Quilleco	996.8	695.0	-30.28 %	
Quintay	0.0	8.4	-	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	2949.9	6712.0	(*) +127.54 %	
Rapel	0.0	0.0	-	
Renaico	86.4	103.9	+20.21 %	PMG
Renca	0.0	0.0	-	
Rucatayo	848.0	784.5	-7.49 %	
Rucúe	2319.8	1670.0	-28.01 %	
Río Colorado	127.9	125.0	-2.27 %	
Río Huasco	45.6	47.2	+3.59 %	
SF Energía	516.0	0.0	-100.00 %	PMMeP
San Andrés	760.8	996.1	+30.93 %	
San Clemente	72.0	73.5	+2.08 %	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	0.0	-	
San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	
San Isidro 2 GNL	0.0	0.0	-	
San Isidro 2 Gas Arg	6181.5	6367.0	+3.00 %	
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	171.5	-28.54 %	
Santa María	7894.0	8103.0	+2.65 %	
Sauzal	1008.7	1521.0	+50.79 %	
Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Sauzalito	201.7	258.0	+27.89 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-		Solar Aguila 1	12.8	13.8	+7.59 %	
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-		Solar Andes	219.2	222.4	+1.46 %	
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-		Solar Antay	78.5	70.8	-9.83 %	PMG
Espinos	0.0	0.0	-		Solar Carrera Pinto	778.1	896.1	+15.16 %	
Eólica Aurora	433.8	732.1	+68.76 %		Solar Cerro Dominador	1116.1	1039.3	-6.88 %	
Eólica Cabo Leones	842.7	870.1	+3.26 %		Solar Chañares	358.0	309.4	-13.57 %	
Eólica Canela	170.0	172.0	+1.22 %		Solar Diego de Almagro	249.2	232.3	-6.77 %	
Eólica Canela 2	669.3	703.3	+5.07 %		Solar Doña Carmen	233.8	215.7	-7.76 %	
Eólica Cuel	217.9	270.9	+24.32 %		Solar El Pelicano	1100.3	1100.7	+0.03 %	
Eólica El Arrayán	1271.0	1257.0	-1.10 %		Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Eólica La Esperanza	86.0	54.0	-37.30 %	PMG	Solar El Romero	1515.7	1547.1	+2.07 %	
Eólica La Flor	-	148.6	GNP		Solar FV Bolero	1366.9	1305.7	-4.48 %	
Eólica Lebu	79.9	36.6	-54.19 %	PMG	Solar Finis Terrae	1258.5	1264.2	+0.45 %	
Eólica Los Buenos Aires	199.7	260.4	+30.40 %		Solar Huatacondo	906.0	692.0	-23.62 %	
Eólica Los Cururos	449.4	1181.5	+162.90 %		Solar Jama	594.9	558.0	-6.20 %	
Eólica Monte Redondo	197.8	529.0	+167.50 %		Solar Javieria	696.7	589.6	-15.37 %	
Eólica Punta Colorada	61.2	81.3	+32.91 %	IF	Solar La Huayca 2	203.4	0.0	-100.00 %	
Eólica Punta Palmeras	539.6	622.0	+15.26 %		Solar La Silla	16.0	17.6	+9.94 %	
Eólica Punta Sierra	963.2	1264.5	+31.29 %		Solar Lalackama	625.9	517.9	-17.26 %	
Eólica Renaico	737.0	871.9	+18.31 %		Solar Lalackama 2	136.5	163.9	+20.10 %	
Eólica San Gabriel	1705.9	1846.4	+8.24 %		Solar Llano de Llampos	1003.8	978.6	-2.51 %	
Eólica San Juan	1491.5	1265.6	-15.15 %		Solar Loma Los Colorados	12.6	0.0	-100.00 %	PMG
Eólica San Pedro	266.6	302.6	+13.50 %		Solar Los Loros	349.8	335.7	-4.03 %	
Eólica San Pedro 2	515.6	458.6	-11.06 %		Solar Luz del Norte	1517.4	1482.9	-2.27 %	
Eólica Sarco	678.2	903.9	+33.28 %		Solar María Elena	590.1	612.8	+3.85 %	
Eólica Sierra Gorda	950.9	863.9	-9.15 %		Solar PV Conejo	1166.1	1143.7	-1.92 %	
Eólica Talinay Oriente	937.9	851.9	-9.17 %		Solar PV Salvador	699.3	684.2	-2.16 %	
Eólica Talinay Poniente	698.6	817.6	+17.03 %		Solar Pampa Camarones	54.0	58.5	+8.29 %	
Eólica Taltal	600.7	633.9	+5.53 %		Solar Pampa Solar Norte	757.4	752.9	-0.59 %	
Eólica Totoral	462.4	481.3	+4.09 %		Solar Piloto Cardones	2.0	1.2	-37.88 %	PMG
Eólica Ucuquer 2	111.0	108.1	-2.53 %		Solar Pozo Almonte 2	74.6	72.2	-3.21 %	
Eólica Valle de los Vientos	814.9	862.5	+5.84 %		Solar Pozo Almonte 3	159.4	154.8	-2.89 %	
Florida	159.7	291.7	+82.65 %		Solar Puerto Seco	95.5	103.2	+8.09 %	PMG
Geotérmica Cerro Pabellón	0.0	629.7	GNP		Solar Quilapilún	977.5	1033.3	+5.71 %	
Guacolda 1	3513.8	3374.0	-3.98 %	IL	Solar SDGx01	7.4	7.5	+1.35 %	PMG
Guacolda 2	3419.8	2811.0	-17.80 %	IL	Solar San Andrés	450.8	449.4	-0.31 %	
Guacolda 3	2489.3	2471.0	-0.74 %		Solar Santiago	1054.7	716.0	-32.11 %	
Guacolda 4	2937.8	2607.0	-11.26 %	IL	Solar Uribe	558.9	561.7	+0.50 %	
Guacolda 5	3749.2	3740.0	-0.24 %		Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Guayacán	188.1	210.8	+12.08 %		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	555.0	683.6	+23.17 %		Tamaya-Suta	0.0	0.0	-	
Hornitos-CTH	3541.2	0.0	(*) -100.00 %	IF, IL	Tarapacá-CTTAR	2460.9	1598.5	-35.04 %	IL
Huasco	0.0	0.0	-		Tarapacá-CTTAR Fuel Oil	-	0.0	-	
Huasco TG IFO	0.0	-	-		Tarapacá-GTAR	0.0	0.0	-	
IE Mejillones	8876.7	8895.0	+0.21 %	IL	Teno	0.0	0.0	-	
Inacal	0.0	0.0	-		Teno Gas 50	-	0.0	-	
Isla	1481.2	1253.0	-15.41 %		Termopacífico	0.0	0.0	-	
Itata	0.0	0.0	-	IL	Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Juncal	368.0	467.8	+27.12 %	
Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
Kelar GNL	12310.3	11989.8	-2.60 %	
La Confluencia	1380.0	1972.1	+42.91 %	
La Higuera	1680.0	2229.2	+32.69 %	
La Mina	656.6	476.3	-27.46 %	
La Portada-TECNET	0.0	0.0	-	
Laguna Verde TG	0.0	0.0	-	IF
Laguna Verde TV	0.0	0.0	-	
Laja 1	94.4	0.0	-100.00 %	
Laja Energía Verde	72.0	27.0	-62.50 %	
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
Lautaro 1	494.6	612.6	+23.85 %	
Lautaro 2	0.0	0.0	-	PMM
Lebu	-	0.0	-	PMG
Licantén	62.4	50.8	-18.53 %	
Licán	141.0	364.0	+158.18 %	
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
Lircay	458.4	413.4	-9.82 %	
Llauquereo	4.5	14.2	+215.11 %	PMG
Loma Alta	698.7	530.0	-24.15 %	
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, IF
Loma Los Colorados 2	336.0	351.4	+4.58 %	
Los Guindos Diésel	0.0	0.0	-	
Los Hierros	144.0	173.2	+20.26 %	
Los Hierros 2	24.0	31.4	+30.83 %	
Los Molles	57.0	56.0	-1.75 %	
Los Pinos	0.0	0.0	-	
Los Quilos	558.0	650.9	+16.65 %	
Los Vientos	0.0	0.0	-	
Machicura	576.0	528.0	-8.33 %	IL

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG3 GNL	592.7	0.0	-100.00 %	SDCF
Tocopilla-U14	0.0	0.0	-	
Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
Tocopilla-U15	0.0	0.0	-	
Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
Tocopilla-U16 Diésel	0.0	0.0	-	
Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	PMM
Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	
Trapén	0.0	0.0	-	
Trincao	0.0	0.0	-	
Trongol	-	0.0	-	PMG
Ujjina-1	0.0	0.0	-	
Ujjina-2	0.0	0.0	-	
Ujjina-3	0.0	0.0	-	
Ujjina-4	0.0	0.0	-	
Ujjina-5	0.0	0.0	-	
Ujjina-6	0.0	0.0	-	
Ventanas 1	0.0	0.0	-	
Ventanas 2	2160.0	2319.0	+7.36 %	IL
Viñales	528.0	748.0	+41.67 %	
Volcán	0.0	0.0	-	IF
Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 1 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 2 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 3 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 3 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 4	0.0	0.0	-	
Total	213225.7	215689.6	+1.16 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-
Alicahue	17.0	12.5	-26.70 %
Allipén	59.9	51.4	-14.24 %
Almendrado	-	0.0	-
Ancalí	-	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	74.2	60.6	-18.39 %
Bellavista 1	100.4	6.4	-93.64 %
Biocruz	-	6.4	-
Biomar	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-
Bureo	11.4	0.0	-100.00 %
Calfuco	-	0.0	-
Caliboro	23.8	15.1	-36.61 %
Casablanca 1	-	0.0	-
Casablanca 2	-	0.0	-
Cavancha	42.2	45.4	+7.47 %
Cañete	-	0.0	-
Chanleufu	3.7	0.0	-100.00 %
Chile Generación	-	0.0	-
Chorrillos	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-
Ciruelillo	-	0.0	-
Citrino	-	0.0	-
Collil	72.8	66.5	-8.72 %
Conchali	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-
Copiulemu	-	6.9	-
Correntoso	-	85.7	-
Cortés	-	0.0	-
Curacautín	-	0.0	-
Curauma	-	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
Danisco	-	0.0	-
Don Walterio	47.3	44.8	-5.16 %
Dongo	60.5	50.6	-16.29 %
Donguil	0.0	0.0	-
Doña Hilda	7.2	6.4	-11.39 %
Doñihue	84.9	5.5	-93.48 %
Eagon	-	0.0	-
El Agrio	20.9	14.3	-31.79 %
El Arrayán	-	7.9	-
El Campesino 1	-	1.1	-
El Canelo	52.0	34.5	-33.73 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Colorado	10.3	25.2	+143.94 %
El Diuto	65.5	41.4	-36.78 %
El Llano	7.7	8.7	+14.16 %
El Manzano	41.1	45.1	+9.75 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Alto	23.4	0.0	-100.00 %
Solar Altos de Til Til	15.4	0.1	-99.28 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	41.8	23.1	-44.90 %
Solar Amparo del Sol	24.1	9.7	-59.83 %
Solar Ariztía	27.3	0.0	-100.00 %
Solar Bellavista	21.3	12.0	-43.68 %
Solar Cabilsol	19.9	12.0	-39.97 %
Solar Cachiyuyo 2	97.7	56.1	-42.58 %
Solar Calama 1	106.8	57.7	-45.94 %
Solar Calle Larga	32.2	19.1	-40.69 %
Solar Canesa 1	30.3	0.4	-98.84 %
Solar Casuto	26.4	2.1	-92.25 %
Solar Catán	23.9	17.8	-25.69 %
Solar Cernicalo 1	17.7	4.1	-76.66 %
Solar Cernicalo 2	17.2	3.8	-78.14 %
Solar Chalinga	25.5	0.6	-97.77 %
Solar Chancon	21.7	16.5	-24.10 %
Solar Chimbarongo	22.6	8.1	-64.34 %
Solar Chuchiñi	21.5	12.3	-42.89 %
Solar Cordillerilla	11.6	2.6	-77.87 %
Solar Crucero	29.3	0.0	-100.00 %
Solar Cruz	34.2	2.6	-92.43 %
Solar Cuz Cuz	20.4	9.8	-51.90 %
Solar Don Eugenio	29.2	16.7	-42.69 %
Solar El Boco	21.7	15.5	-28.80 %
Solar El Chincol	34.6	5.1	-85.14 %
Solar El Divisadero	35.2	15.8	-55.26 %
Solar El Laurel	66.7	34.6	-48.20 %
Solar El Picurio	30.1	7.9	-73.72 %
Solar El Pilpen	28.8	20.8	-27.92 %
Solar El Pitio	23.6	6.6	-71.86 %
Solar El Queltehue	32.0	-	-
Solar El Quemado	33.7	19.4	-42.61 %
Solar El Queule	0.0	34.8	-
Solar El Roble	28.0	55.4	+97.86 %
Solar El Sauce	28.0	18.5	-34.07 %
Solar Encon	81.6	48.0	-41.24 %
Solar Esperanza	23.0	0.0	-100.00 %
Solar Fotovolt	6.2	0.1	-98.21 %
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar GR Santa Rosa	100.7	0.0	-100.00 %
Solar Homero	30.9	-	-
Solar Hormiga	14.7	6.2	-57.62 %
Solar Hornitos	1.1	0.7	-37.43 %
Solar Illapel 5X	5.2	0.3	-95.21 %
Solar Jaururo	13.1	0.1	-99.08 %
Solar José Soler Mallafré	11.0	0.1	-99.00 %
Solar La Acacia	82.7	42.3	-48.85 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
El Mirador	9.1	0.0	-100.00 %
El Molle	-	12.0	-
El Nogal	-	0.0	-
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	0.0	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	15.1	9.4	-37.56 %
Eólica Huajache	120.5	27.7	-77.01 %
Eólica Las Peñas	185.8	37.1	-80.04 %
Eólica Lebu 3	34.9	6.3	-82.00 %
Eólica Raki	160.5	35.6	-77.83 %
Eólica Ucuquer	92.7	45.6	-50.77 %
Eólico El Nogal	58.0	18.0	-69.08 %
Galpón	8.4	5.4	-36.02 %
Gami	-	0.0	-
HBS	-	0.0	-
HBS-GNL	-	0.0	-
Hidrobonito MC1	107.4	88.3	-17.78 %
Hidrobonito MC2	49.4	46.2	-6.46 %
Hidroeléctrica Cumpeo	52.2	32.4	-38.06 %
Hidroeléctrica Río Mulchén	0.6	1.2	+97.61 %
JCE	-	0.0	-
Juncalito	10.8	14.0	+29.63 %
La Arena	72.0	89.5	+24.36 %
La Bifurcada	4.7	0.1	-98.93 %
La Ligua	20.8	0.2	-98.99 %
La Montaña 1	0.0	0.0	-
La Montaña 2	0.0	0.0	-
La Paloma	54.5	30.3	-44.36 %
La Viña - Alto la Viña	12.1	7.3	-39.65 %
Las Flores	32.5	25.8	-20.72 %
Las Lechuzas	34.1	0.2	-99.44 %
Las Pampas	-	0.0	-
Las Vertientes	39.8	24.9	-37.42 %
Lepanto	-	0.0	-
Lipigas Concón	-	0.0	-
Lonquimay	-	0.0	-
Los Bajos	105.1	18.2	-82.70 %
Los Colonos	-	0.0	-
Los Corrales	0.0	0.0	-
Los Corrales 2	7.3	10.2	+39.41 %
Los Morros	23.4	23.1	-1.15 %
Los Padres	3.0	1.9	-37.26 %
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	91.0	54.4	-40.25 %
Solar La Chapeana	26.5	10.8	-59.15 %
Solar La Esperanza 2	101.9	59.6	-41.49 %
Solar La Frontera	37.9	20.3	-46.41 %
Solar La Lajuela	83.1	3.2	-96.12 %
Solar La Manga	17.4	9.9	-43.46 %
Solar La Quinta	30.8	17.6	-42.99 %
Solar Lagunilla	29.8	11.7	-60.73 %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Codornices	34.8	0.3	-99.05 %
Solar Las Mollacas	18.7	8.8	-52.97 %
Solar Las Palomas	23.4	6.9	-70.47 %
Solar Las Perdices	30.1	0.9	-96.94 %
Solar Las Terrazas	23.0	1.3	-94.26 %
Solar Las Turcas	30.8	19.8	-35.65 %
Solar Lipangue	16.7	0.0	-100.00 %
Solar Lo Sierra	16.8	0.0	-100.00 %
Solar Los Gorriones	34.7	6.4	-81.45 %
Solar Los Libertadores	65.5	40.8	-37.66 %
Solar Los Patos	28.5	10.0	-64.95 %
Solar Los Puquios	25.2	0.0	-100.00 %
Solar Luce	28.9	1.9	-93.56 %
Solar Luders	32.6	19.2	-41.26 %
Solar Luna	23.4	1.6	-93.24 %
Solar Luna del Norte	20.5	12.2	-40.30 %
Solar Malaquita 2	99.3	58.9	-40.65 %
Solar Marchigue 2	90.9	27.9	-69.28 %
Solar Marchigue 7	29.0	2.1	-92.63 %
Solar Marin	30.3	18.8	-37.98 %
Solar Montt	32.3	2.0	-93.96 %
Solar Norte Chico 1	20.2	0.0	-100.00 %
Solar Ocoa	29.5	20.2	-31.59 %
Solar Olivillo	94.1	49.9	-46.99 %
Solar Ovejería	88.6	53.5	-39.60 %
Solar PFV Mostazal	91.0	50.5	-44.54 %
Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Solar PSF Lomas Coloradas	14.6	8.7	-40.90 %
Solar Pama	14.7	8.8	-40.59 %
Solar Panquehue 2	41.8	28.2	-32.59 %
Solar Pedreros	31.1	0.0	-100.00 %
Solar Peralillo	28.4	16.8	-40.74 %
Solar Pica	0.0	0.0	-
Solar Piquero	29.5	14.2	-51.95 %
Solar Pirque	28.7	16.2	-43.42 %
Solar Placilla	0.0	0.0	-
Solar Población	30.6	16.9	-44.73 %
Solar Portezuelo	28.4	16.0	-43.53 %
Solar Pozo Almonte 1	74.5	0.0	-100.00 %
Solar Punta Baja	21.2	9.6	-54.88 %
Solar RLA	26.4	1.2	-95.57 %
Solar Ranguil	27.1	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
MSA-1	11.9	4.2	-64.26 %
Maisan	4.1	2.2	-46.26 %
Mallarauco	67.4	70.5	+4.66 %
María Elena	2.8	1.6	-43.43 %
Melo	46.0	29.5	-35.89 %
Mimbre	-	0.0	-
Minihidro Alto Hospicio	21.4	-	-
Minihidro El Toro 2	21.4	-	-
Minihidro Santa Rosa	11.3	-	-
Molinera Villarrica	4.4	1.7	-60.93 %
Monte Patria	-	0.0	-
Muchi	3.7	2.5	-30.68 %
Multiexport 1	-	0.0	-
Multiexport 2	-	0.0	-
Munilque 1	2.2	0.0	-100.00 %
Munilque 2	10.9	0.0	-100.00 %
Orafti	-	0.0	-
Palmar	-	130.3	-
Panguipulli	-	0.0	-
Pehui	14.0	12.1	-13.53 %
Pichilonco	13.9	4.3	-68.84 %
Picoltué	-	0.0	-
Pilpilen	-	0.0	-
Puclaro	17.2	31.0	+79.74 %
Punitaqui	-	0.0	-
Purísima	4.8	2.2	-53.72 %
Quillaileo	10.1	4.3	-57.82 %
Ramadilla	-	0.0	-
Raso Power	-	0.0	-
Reca	10.2	6.5	-36.30 %
Rey	-	0.0	-
Riñinahue	19.2	4.5	-76.79 %
Robleria	52.3	31.9	-39.11 %
Río Azul	-	0.0	-
Salmofood 1	-	0.0	-
Santa Elena	0.0	10.9	-
Santa Irene	-	0.0	-
Santa Isabel	13.3	8.4	-37.14 %
Sauce Andes	13.2	10.5	-20.69 %
Sepultura	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Rodeo	28.3	16.2	-42.82 %
Solar Rovián	76.9	33.3	-56.74 %
Solar San Francisco	60.7	20.6	-66.13 %
Solar San Isidro	7.9	0.0	-100.00 %
Solar San Pedro	16.5	13.3	-19.21 %
Solar Santa Adriana	23.7	2.1	-91.26 %
Solar Santa Cecilia	13.5	10.5	-22.37 %
Solar Santa Clara	31.2	11.4	-63.39 %
Solar Santa Julia	33.6	19.4	-42.18 %
Solar Santa Laura	22.7	15.5	-31.54 %
Solar Santuario	32.2	20.6	-35.90 %
Solar Sol	21.2	12.5	-41.10 %
Solar Talca	92.6	2.2	-97.60 %
Solar Talhuén	25.3	10.0	-60.59 %
Solar Tambo Real	20.5	12.6	-38.63 %
Solar Techos de Altamira	0.0	0.0	-
Solar Til Til	20.1	0.0	-100.00 %
Solar Tricahue 2	97.8	6.5	-93.35 %
Solar Tucúquere	33.1	2.3	-93.12 %
Solar Valle Este 2	94.0	26.1	-72.18 %
Solar Valle Oeste 2	96.3	25.8	-73.22 %
Solar Valle de la Luna 2	27.3	0.0	-100.00 %
Solar Villa Prat	33.0	13.2	-60.04 %
Solar Villa Seca	23.3	1.3	-94.59 %
Solar Vituco 2B	31.0	18.0	-41.77 %
Solar Ñilhue	6.1	3.9	-37.05 %
Southern	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	0.0	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	8.3	-
Trailelfú	9.8	11.4	+15.79 %
Tranquil	35.1	36.4	+3.68 %
Trebal Mapocho	-	4.7	-
Trueno	26.1	0.0	-100.00 %
Triful Triful	18.2	8.8	-51.49 %
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
Total	6899.1	3345.5	-51.51 %

Abreviaturas:

GNP: Generación no programada

IF: Indisponibilidad por Falla

IL: Informe de Limitación de Unidades Generadoras

PMG: Pequeño Medio de Generación

PMGD: Pequeño Medio de Generación Distribuida

PMM: Programa de Mantenimiento Mayor

PMMEp: Programa de Mantenimiento Mayor con extensión de plazo

SDCF: Solicitud de desconexión de curso forzoso

SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

Campiche	Mayor generación real por costo marginal.
Canutillar	Menor generación real por control transferencia línea de 220 kV Cautín - Ciruelos. marginal.
Pangue	Mayor generación real por control Cota.
Ralco	Mayor generación real por costo marginal.
Hornitos-CTH	Menor generación real por indisponibilidad.

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

CONTROL DE FRECUENCIA SEN

Central / Unidad	Hora Inicio	Hora Fin	Antecedentes
El Toro / U-4	00:00	23:59	Control primario de frecuencia distribuida CPF.D.
Angostura / U-1	00:00	04:37	Control primario de frecuencia distribuida CPF.D.
El Toro / U-2	00:00	23:59	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.
Canutillar / U-1	00:00	00:00	Control secundario de frecuencia AGC.
Cochrane / CCH1	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Cochrane / CCH2	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Ralco / U-1	00:00	13:09	Control secundario de frecuencia AGC.
Angamos / ANG1	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Angamos / ANG2	00:00	10:05	Control secundario de frecuencia AGC.
Ralco / U-2	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Pangue / U-1	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Angostura / U-2	04:37	15:48	Control primario de frecuencia distribuida CPF.D.
Pehuenche / U-1	06:11	14:31	Control secundario de frecuencia AGC.
Colbún / U-2	08:47	13:32	Control secundario de frecuencia AGC.
Angamos / ANG2	11:18	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Angamos / ANG1	13:42	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Pehuenche / U-1	19:16	23:41	Control secundario de frecuencia AGC.
Ralco / U-1	20:20	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.

ESTADO DE LAS CENTRALES

4.1. Indisponibilidad por Falla

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Bocamina 2	0.0	Amago de incendio en TT.CC de paño JG
Hornitos-CTH	0.0	Indisponible por Rotura en tubo de caldera (IF 3519).

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).
Antihue	100.0	TG1 y TG2 limitada a un mínimo técnico de 25 MW, por altas vibraciones en la turbina con menor generación.
Antuco	100.0	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 y U-2 limitadas, mínimo técnico de 80 MW.
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.
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 4	69.0	Limitada a 142 MW por alta diferencial de temperatura salida agua de mar.
Hornitos-CTH	0.0	Limitada en 170 MW por Máxima apertura válvulas de turbina (IL 1504).
IE Mejillones	83.0	Unidad presenta demora hasta los 223 MW, momento en que se pone en servicio pulverizador.
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	94.5	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.
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	44.3	Limitada en 70 MW por falla de molino B (SICF 93632) y en 110 MW por alta temperatura descarga agua de mar (IL 1871).
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-U16 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor (69789).

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.
00:01	Enel Distribución	SDAC deshabilitado.
00:17	Celeoredes	S/E Santiago Solar cerrado 52H2 de la línea de 110 kV Santiago Solar - C. Navia.
00:49	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 abierta para regular tensión.
01:29	Enel Distribución	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del ATR 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
01:40	AES Gener	C. Nueva Ventanas sin limitación y cancelada IL 2110.
01:47	Chilquinta	SS/EE San Felipe y San Rafael transferencia automática de consumos habilitada.
03:12	AES Gener	C. Nueva Ventanas limitada en 250 MW. Causa informada: Control de temperatura descarga agua de mar del sistema de circulación, según IL 2116.
03:43	San Andrés	C. San Andrés deja de verter.
04:36	CGE	S/E Las Arañas banco de CC.EE. N°1 de 15 kV, 3.75 MVAr interrupción forzada por protecciones, según IF 3538.
04:49	Transec	Línea de 220 kV Canutillar - P. Montt 1 abierta para regular tensión.
07:00	Enel Distribución	SDAC habilitado.
07:45	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 cerrado.
08:02	Engie	Línea de 110 kV Tocopilla - A con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Apertura de puentes en estructura N°110 y posterior energización desde el extremo Tocopilla para evitar robo de conductor, según SDCF 94127.
08:24	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada compensación serie de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1 y 2.
08:35	Chilquinta	SS/EE San Felipe y San Rafael transferencia automática de consumos deshabilitada por control transferencia de las líneas de 110 kV Los Maquis - Aconcagua - Esperanza.
08:57	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada compensación serie de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1.
09:20	Enel Distribución	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del ATR 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
09:31	AES Gener	C. Angamos unidad ANG1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 93627.
10:00	STS	S/E Frutillar TR-1 de 66/23 kV, 16 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 5 MW de consumos. Causa informada: Posible falla en TTPP de celda de media tensión, según IF 3542.
10:05	AES Gener	C. Angamos unidad ANG2 limitada en 210 MW. Causa informada: Pérdida de pulverizador. Según IL 2117.
10:31	AES Gener	C. Cochrane unidad CCH2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 93851.
10:55	Colbún	C. Hornitos sale del servicio de forma intempestiva con 30 MW. Causa informada: Falla en posicionamiento de inyector N° 5, según IF 3539.
11:00	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada compensación serie de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 2.
11:18	AES Gener	C. Angamos unidad ANG2 cancelada limitación.
11:25	Enel Generación	C. Antuco U-1 y U-2 cancelada limitación IL 2084 y 2106. Sus mínimos técnico oficiales son 80 MW.
11:28	Los Hierros	C. Los Hierro 2 sale del servicio de forma intempestiva con 1.4 MW, según IF 3541.
11:56	Los Hierros	C. Los Hierro 2 sincronizada, disponible y cancelado IF 3541.
12:00	Transec	S/E Don Héctor interruptores J4, J5, J7, J8, J10 y J11 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar.
12:00	Transec	S/E Pan de Azúcar interruptor H2 abierto por control transferencia línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar.

Hora	Centro de Control	Observación
12:48	Puntilla	C. Puntilla U-3 sale del servicio de forma intempestiva con 7.8 MW. Causa informada: Baja presión en tubería forzada debido a rejas tapadas por sedimentos, según IF 3543.
13:15	STS	S/E Frutillar TR-1 de 66/23 kV, 16 MVA en servicio y recuperado el 22% de los consumos.
13:26	STS	S/E Frutillar recuperado el 100% de los consumos.
13:30	AES Gener	C. Nueva Ventanas sube a plena generación y cancela limitación IL 2116.
13:33	Transec	Línea de 110 kV Maitencillo - Las Compañías reconexión automática habilitada.
13:41	Puntilla	C. Puntilla U-3 sincronizada, disponible y cancelado IF 3543.
14:30	AES Gener	C. Nueva Ventanas limitada en 240 MW. Causa informada: Control de temperatura de descarga de agua de mar, según IL 2118.
15:48	STS	C. PE San Pedro II cancelada solicitudes de desconexión de curso forzoso.
16:39	Chilquinta	Líneas de 66 kV Laguna Verde - Tap Algarrobo 1 y 2 se transfiere hacia S/E San Antonio por incendio cercano a las líneas de 110 kV Agua Santa - Laguna Verde 1 y 2.
16:39	Chilquinta	Línea de 110 kV Agua Santa - Laguna Verde 2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 30 MW de consumos correspondiente a las SS/EE Valparaíso y Playa Ancha. Causa informada: Incendio en la zona de Valparaíso.
16:43	Chilquinta	Línea de 110 kV Agua Santa - Laguna Verde 1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 18.2 MW de consumos correspondiente a la S/E Placeres. Causa informada: Incendio en la zona de Valparaíso.
17:07	Chilquinta	S/E Placeres se recuperan 4.7 MW de consumos a través de red de media tensión.
17:22	Colbún	C. Hornitos disponible y en servicio.
17:37	Chilquinta	Línea de 110 kV Agua Santa-Laguna Verde 1 cerrado tramo Laguna Verde-Tap Valparaíso (abierto desconectador en Tap Valparaíso que mira hacia S/E Agua Santa). Recupera parcialmente consumos de Playa Ancha.
17:43	Chilquinta	C. El Totoral sincronizada para controlar transferencia en el transformador de 110/66 kV, 30 MVA de S/E San Antonio.
17:57	Chilquinta	S/E Valparaíso se recuperan 2.4 MW de consumos desde la S/E Laguna Verde.
18:03	San Andrés	C. San Andrés comienza a verter.
18:03	Chilquinta	S/E Valparaíso se recuperan 4.2 MW de consumos desde la S/E Laguna Verde.
18:24	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada compensación serie de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1 y 2.
18:35	Enel Distribución	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del ATR 2 ó 3 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
18:46	Chilquinta	C. Quintay sincronizada para controlar la transferencia en el transformador de 110/66 kV, 30 MVA de S/E San Antonio.
19:13	Transec	S/E Don Héctor cerrado interruptores J4, J5, J7, J8, J10 y J11.
19:16	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada compensaciones serie de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
19:16	Transec	S/E Pan de Azúcar interruptor H2 cerrado.
19:17	Chilquinta	S/E Valparaíso se recuperan 2.5 MW de consumos desde la S/E Laguna Verde equivalente al 5 %.
19:23	Chilquinta	S/E Valparaíso se recuperan 2 MW de consumos desde la S/E Laguna Verde equivalente al 4 %.
19:27	Los Cururos	S/E La Cebada abierto interruptores JS seccionador, J1 de la línea de 220 kV La cebada - Punta Sierra y J4 de la línea de 220 kV La Cebada - Don Goyo por control transferencia línea de 220 kV Los Vilos - Nogales 1 y 2.
20:03	San Andrés	C. San Andrés deja de verter.
20:33	Chilquinta	Cerrada línea de 110 kV Agua Santa - Laguna Verde 2.
20:35	Chilquinta	Líneas de 66 kV Laguna Verde - Tap Algarrobo 1 y 2 se transfiere hacia S/E Laguna Verde, topología normalizada (abierto 52BL1 y 52BL2 en S/E Algarrobo).
20:40	Chilquinta	Cs. El Totoral y Quintay F/S.
20:42	Chilquinta	SS/EE Placeres, Valparaíso y Playa Ancha recuperado el 100 % de los consumos.
20:57	AES Gener	C. Guacolda U-2 sale de servicio en forma intempestiva con 146 MW. Frecuencia baja a 49.72 Hz. Causa informada : Falla en válvula de control de nivel de domo, según IF 3544
20:57	Celeoredes	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Santiago Solar - C. Navia abierto para controlar la transferencia de línea de 110 kV Quillota - San Pedro.
21:10	Chilquinta	Línea de 110 kV Agua Santa-Laguna Verde 1 cerrado tramo Agua Santa-Tap Valparaíso.
22:10	AES Gener	C. Nueva Ventanas limitada en 250 MW. Causa informada: Control de temperatura de descarga de agua de mar, según IL 2120. Cancelada IL 2118.
22:56	AES Gener	C. Guacolda U-2 sincronizada en pruebas.
23:34	Transec	Línea de 500 kV Ancoa-A. Jahuel 1 abierta para regular tensión.
23:35	Celeoredes	S/E Santiago Solar cerrado 52H2 de la línea de 110 kV Santiago Solar - C. Navia.
23:59	Engie	C. Tocopilla TG3 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 93635. Continúa indisponible por mantenimiento mayor, según SD 94351.

5.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule continúan extracciones para riego del canal Maule Norte Alto de 5.3 m3/seg, a solicitud de la DOH.
00:00	Enel Generación	Lago Laja continúan extracciones de 60 m3/s equivalentes a 280 MW a requerimiento de la DOH, según IL 1948.
00:00	Enel Generación	Laguna del Maule continúan extracciones en 48 m3/seg a solicitud de la DOH.
18:00	Enel Generación	Lago Laja bajan las extracciones de 40 m3/s equivalentes a 185 MW a requerimiento de la DOH, según IL 1948.
23:59	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule promedio de extracciones diaria de 4.72 m3/seg, a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Lago Laja promedio de extracciones diarias de 54.16 m3/s a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Laguna del Maule promedio de extracciones diarias de 45.15 m3/seg, a solicitud de la DOH.

5.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
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		
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		
Engie	S/E El Tesoro paño J2 (Esperanza) sin datos scada y tensión de la Barra 220 kV.	20/12/2019	21:30		
Transec	S/E Los Molles datos scada y telecontrol.	22/12/2019	06:30		
Enor Chile	C. PE Punta Colorada sin datos SCADA.	22/12/2019	07:30		
Acciona	Paño J9 S/E Las Palmas sin datos scada.	23/12/2019	00:00		
Enel Generación	Cs. Ojos de Agua, Cipreses, Loma Alta, Curillinque, Pehuenche sistema scada y telecontrol indisponible.	23/12/2019	20:45	24/12/2019	14:23
Transec	S/E Ancoa datos scada y telecontrol.	23/12/2019	20:45	24/12/2019	14:23
Interchile	S/E Nva. Pan de Azúcar intermitencia datos SCADA.	24/12/2019	07:30		

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	24/12/2019	12:16

ANEXO N° 4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 24 de diciembre de 2019

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-01-2020 16:20:16
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 136
 Total registros Subestación: 49

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Condiciones para Activación	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Inicio)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva (Inicio)	Fecha Efectiva (Fin)
201908803	Subestación	Ejecución Exitosa	ALEA EDUCIA LLANDURQUE S.p.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL PARQUE EDUICO AURORA	S/E CENTRAL AURORA IT	0	Corte y poda de arboles. Trabajos ejecutados por Translec. Condiciones requeridas: no reconectar S213 Tap Off Aurora.	Riesgo del trabajo es bajo.	Corte y poda de arboles. Trabajos ejecutados por Translec. Condiciones requeridas: no reconectar S213 Tap Off Aurora.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno			24-12-19 09:00	24-12-19 09:00	24-12-19 09:00	24-12-19 08:49
201907244	Subestación	Ejecución Exitosa	ALEA EDUCIA LLANDURQUE S.p.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL PARQUE EDUICO AURORA	S/E CENTRAL AURORA E1 S/E CENTRAL AURORA E2 S/E CENTRAL AURORA E3 S/E CENTRAL AURORA E4 S/E CENTRAL AURORA E5 S/E CENTRAL AURORA E6 S/E CENTRAL AURORA E7 S/E CENTRAL AURORA E8 S/E CENTRAL AURORA E9 S/E CENTRAL AURORA E10 S/E CENTRAL AURORA E11 S/E CENTRAL AURORA E12 S/E CENTRAL AURORA E13 S/E CENTRAL AURORA E14 S/E CENTRAL AURORA E15 S/E CENTRAL AURORA E16 S/E CENTRAL AURORA E17 S/E CENTRAL AURORA E18 S/E CENTRAL AURORA E19 S/E CENTRAL AURORA E20 S/E CENTRAL AURORA E21 S/E CENTRAL AURORA E22	0	Enaeración y pruebas de puesta en servicio de S/E Centr'l Parque Edico Aurora (Tap Off Aurora). Condiciones requeridas: a disposición del jefe de Faena equipos B96-11, S212, B971 y Cables de Medida Tensión. Solicitud de pruebas de puesta en servicio hasta entrada en operación comercial. Reemplaza solicitud 2019059816.	Riesgo del trabajo es bajo.	Enaeración y pruebas de puesta en servicio de S/E Central Parque Edico Aurora (Tap Off Aurora). Condiciones requeridas: a disposición del jefe de Faena equipos B96-11, S212, B971 y Cables de Medida Tensión. Solicitud de pruebas de puesta en servicio hasta entrada en operación comercial. Reemplaza solicitud 2019059816.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	06-11-19 09:00	31-12-19 23:59	06-11-19 09:00	04-01-20 00:00		
201909098	Subestación	Ejecución Exitosa	ALEA EDUCIA SARCO S.p.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SARCO	S/E SARCO E1 S/E SARCO E2 S/E SARCO E3 S/E SARCO E4 S/E SARCO E5 S/E SARCO E6 S/E SARCO E7 S/E SARCO E8 S/E SARCO E9 S/E SARCO E10 S/E SARCO E11 S/E SARCO E12 S/E SARCO E13 S/E SARCO E14 S/E SARCO E15 S/E SARCO E16 S/E SARCO E17 S/E SARCO E18 S/E SARCO E19 S/E SARCO E20 S/E SARCO E21 S/E SARCO E22 S/E SARCO E23 S/E SARCO E24 S/E SARCO E25 S/E SARCO E26 S/E SARCO E27 S/E SARCO E28 S/E SARCO E29 S/E SARCO E30 S/E SARCO E31 S/E SARCO E32 S/E SARCO E33 S/E SARCO E34 S/E SARCO E35 S/E SARCO E36 S/E SARCO E37 S/E SARCO E38 S/E SARCO E39 S/E SARCO E40 S/E SARCO E41 S/E SARCO E42 S/E SARCO E43 S/E SARCO E44 S/E SARCO E45 S/E SARCO E46 S/E SARCO E47 S/E SARCO E48 S/E SARCO E49 S/E SARCO E50 S/E SARCO E51 S/E SARCO E52 S/E SARCO E53 S/E SARCO E54 S/E SARCO E55 S/E SARCO E56 S/E SARCO E57 S/E SARCO E58 S/E SARCO E59 S/E SARCO E60 S/E SARCO E61 S/E SARCO E62 S/E SARCO E63 S/E SARCO E64 S/E SARCO E65 S/E SARCO E66 S/E SARCO E67 S/E SARCO E68 S/E SARCO E69 S/E SARCO E70 S/E SARCO E71 S/E SARCO E72 S/E SARCO E73 S/E SARCO E74 S/E SARCO E75 S/E SARCO E76 S/E SARCO E77 S/E SARCO E78 S/E SARCO E79 S/E SARCO E80 S/E SARCO E81 S/E SARCO E82 S/E SARCO E83 S/E SARCO E84 S/E SARCO E85 S/E SARCO E86 S/E SARCO E87 S/E SARCO E88 S/E SARCO E89 S/E SARCO E90 S/E SARCO E91 S/E SARCO E92 S/E SARCO E93 S/E SARCO E94 S/E SARCO E95 S/E SARCO E96 S/E SARCO E97 S/E SARCO E98 S/E SARCO E99 S/E SARCO E100	0	Enaeración y pruebas de puesta en servicio de S/E Sarco. Condiciones requeridas: a disposición del jefe de Faena equipos de paño 11 de S/E Sarco; a disposición de jefe de faena equipos de Cables de Medida Tensión E11, E12, E13, E14, E15, E16, E17, E8, E9, E10, E21. Considera pruebas y verificación de señales SCADA con Centro de Control. Periodo de pruebas hasta entrada en operación comercial. Reemplaza solicitud 201906490.	Riesgo del trabajo es bajo.	Enaeración y pruebas de puesta en servicio de S/E Sarco. Condiciones requeridas: a disposición del jefe de Faena equipos de paño 11 de S/E Sarco; a disposición de jefe de faena equipos de Cables de Medida Tensión E11, E12, E13, E14, E15, E16, E17, E8, E9, E10, E21. Considera pruebas y verificación de señales SCADA con Centro de Control. Periodo de pruebas hasta entrada en operación comercial. Reemplaza solicitud 201906490.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	14-12-19 10:00	31-12-19 23:59	14-12-19 11:12	04-01-20 00:00		
201906490	Subestación	Ejecución Exitosa	ALEA EDUCIA SARCO S.p.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SARCO	S/E SARCO E1 S/E SARCO E2 S/E SARCO E3 S/E SARCO E4 S/E SARCO E5 S/E SARCO E6 S/E SARCO E7 S/E SARCO E8 S/E SARCO E9 S/E SARCO E10 S/E SARCO E11 S/E SARCO E12 S/E SARCO E13 S/E SARCO E14 S/E SARCO E15 S/E SARCO E16 S/E SARCO E17 S/E SARCO E18 S/E SARCO E19 S/E SARCO E20 S/E SARCO E21 S/E SARCO E22 S/E SARCO E23 S/E SARCO E24 S/E SARCO E25 S/E SARCO E26 S/E SARCO E27 S/E SARCO E28 S/E SARCO E29 S/E SARCO E30 S/E SARCO E31 S/E SARCO E32 S/E SARCO E33 S/E SARCO E34 S/E SARCO E35 S/E SARCO E36 S/E SARCO E37 S/E SARCO E38 S/E SARCO E39 S/E SARCO E40 S/E SARCO E41 S/E SARCO E42 S/E SARCO E43 S/E SARCO E44 S/E SARCO E45 S/E SARCO E46 S/E SARCO E47 S/E SARCO E48 S/E SARCO E49 S/E SARCO E50 S/E SARCO E51 S/E SARCO E52 S/E SARCO E53 S/E SARCO E54 S/E SARCO E55 S/E SARCO E56 S/E SARCO E57 S/E SARCO E58 S/E SARCO E59 S/E SARCO E60 S/E SARCO E61 S/E SARCO E62 S/E SARCO E63 S/E SARCO E64 S/E SARCO E65 S/E SARCO E66 S/E SARCO E67 S/E SARCO E68 S/E SARCO E69 S/E SARCO E70 S/E SARCO E71 S/E SARCO E72 S/E SARCO E73 S/E SARCO E74 S/E SARCO E75 S/E SARCO E76 S/E SARCO E77 S/E SARCO E78 S/E SARCO E79 S/E SARCO E80 S/E SARCO E81 S/E SARCO E82 S/E SARCO E83 S/E SARCO E84 S/E SARCO E85 S/E SARCO E86 S/E SARCO E87 S/E SARCO E88 S/E SARCO E89 S/E SARCO E90 S/E SARCO E91 S/E SARCO E92 S/E SARCO E93 S/E SARCO E94 S/E SARCO E95 S/E SARCO E96 S/E SARCO E97 S/E SARCO E98 S/E SARCO E99 S/E SARCO E100	0	Enaeración y pruebas de puesta en servicio de S/E Sarco. Condiciones requeridas: a disposición del jefe de Faena equipos de paño 11 de S/E Sarco; a disposición de jefe de faena equipos de Cables de Medida Tensión E11, E12, E13, E14, E15, E16, E17, E8, E9, E10, E21. Considera pruebas y verificación de señales SCADA con Centro de Control. Periodo de pruebas hasta entrada en operación comercial. Maniobras de enaeración según Guía de Maniobras "Guía_Maniobras_Sarco_REV2" y "Guía_primeira_enaeracion_sarco_2o_enaeracion_m_sarco_3o_sarco_33o_rev_0en_vf". Reemplaza solicitud 2019059816.	Riesgo del trabajo es bajo.	Enaeración y pruebas de puesta en servicio de S/E Sarco. Condiciones requeridas: a disposición del jefe de Faena equipos de paño 11 de S/E Sarco; a disposición de jefe de faena equipos de Cables de Medida Tensión E11, E12, E13, E14, E15, E16, E17, E8, E9, E10, E21. Considera pruebas y verificación de señales SCADA con Centro de Control. Periodo de pruebas hasta entrada en operación comercial. Maniobras de enaeración según Guía de Maniobras "Guía_Maniobras_Sarco_REV2" y "Guía_primeira_enaeracion_sarco_2o_enaeracion_m_sarco_3o_sarco_33o_rev_0en_vf". Reemplaza solicitud 2019059816.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	01-10-19 00:00	31-12-19 23:59	01-10-19 00:00	14-12-19 11:11		
201908948	Subestación	Ejecución Exitosa	AES GENER	Desconexión	Origen Interno	Programada	ANDES 34S/220V11W'3		0	Mantenimiento mayor ATB de la S/E Andes	Es riesgo en bajo, se toman todas las medidas de seguridad		No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno			21-12-19 00:00	15-01-20 23:59	21-12-19 08:55	16-01-20 14:44
201909700	Subestación	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CSP CERRO DOMINADOR	S/E CSP CERRO DOMINADOR F1 S/E CSP CERRO DOMINADOR C1 S/E CSP CERRO DOMINADOR C2 S/E CSP CERRO DOMINADOR C3 S/E CSP CERRO DOMINADOR C4 S/E CSP CERRO DOMINADOR C5 S/E CSP CERRO DOMINADOR C6 S/E CSP CERRO DOMINADOR C7 S/E CSP CERRO DOMINADOR C8 S/E CSP CERRO DOMINADOR C9 S/E CSP CERRO DOMINADOR C10 S/E CSP CERRO DOMINADOR C11 S/E CSP CERRO DOMINADOR C12 S/E CSP CERRO DOMINADOR C13 S/E CSP CERRO DOMINADOR C14 S/E CSP CERRO DOMINADOR C15 S/E CSP CERRO DOMINADOR C16 S/E CSP CERRO DOMINADOR C17 S/E CSP CERRO DOMINADOR C18 S/E CSP CERRO DOMINADOR C19 S/E CSP CERRO DOMINADOR C20 S/E CSP CERRO DOMINADOR C21 S/E CSP CERRO DOMINADOR C22 S/E CSP CERRO DOMINADOR C23 S/E CSP CERRO DOMINADOR C24 S/E CSP CERRO DOMINADOR C25 S/E CSP CERRO DOMINADOR C26 S/E CSP CERRO DOMINADOR C27 S/E CSP CERRO DOMINADOR C28 S/E CSP CERRO DOMINADOR C29 S/E CSP CERRO DOMINADOR C30 S/E CSP CERRO DOMINADOR C31 S/E CSP CERRO DOMINADOR C32 S/E CSP CERRO DOMINADOR C33 S/E CSP CERRO DOMINADOR C34 S/E CSP CERRO DOMINADOR C35 S/E CSP CERRO DOMINADOR C36 S/E CSP CERRO DOMINADOR C37 S/E CSP CERRO DOMINADOR C38 S/E CSP CERRO DOMINADOR C39 S/E CSP CERRO DOMINADOR C40 S/E CSP CERRO DOMINADOR C41 S/E CSP CERRO DOMINADOR C42 S/E CSP CERRO DOMINADOR C43 S/E CSP CERRO DOMINADOR C44 S/E CSP CERRO DOMINADOR C45 S/E CSP CERRO DOMINADOR C46 S/E CSP CERRO DOMINADOR C47 S/E CSP CERRO DOMINADOR C48 S/E CSP CERRO DOMINADOR C49 S/E CSP CERRO DOMINADOR C50 S/E CSP CERRO DOMINADOR C51 S/E CSP CERRO DOMINADOR C52 S/E CSP CERRO DOMINADOR C53 S/E CSP CERRO DOMINADOR C54 S/E CSP CERRO DOMINADOR C55 S/E CSP CERRO DOMINADOR C56 S/E CSP CERRO DOMINADOR C57 S/E CSP CERRO DOMINADOR C58 S/E CSP CERRO DOMINADOR C59 S/E CSP CERRO DOMINADOR C60 S/E CSP CERRO DOMINADOR C61 S/E CSP CERRO DOMINADOR C62 S/E CSP CERRO DOMINADOR C63 S/E CSP CERRO DOMINADOR C64 S/E CSP CERRO DOMINADOR C65 S/E CSP CERRO DOMINADOR C66 S/E CSP CERRO DOMINADOR C67 S/E CSP CERRO DOMINADOR C68 S/E CSP CERRO DOMINADOR C69 S/E CSP CERRO DOMINADOR C70 S/E CSP CERRO DOMINADOR C71 S/E CSP CERRO DOMINADOR C72 S/E CSP CERRO DOMINADOR C73 S/E CSP CERRO DOMINADOR C74 S/E CSP CERRO DOMINADOR C75 S/E CSP CERRO DOMINADOR C76 S/E CSP CERRO DOMINADOR C77 S/E CSP CERRO DOMINADOR C78 S/E CSP CERRO DOMINADOR C79 S/E CSP CERRO DOMINADOR C80 S/E CSP CERRO DOMINADOR C81 S/E CSP CERRO DOMINADOR C82 S/E CSP CERRO DOMINADOR C83 S/E CSP CERRO DOMINADOR C84 S/E CSP CERRO DOMINADOR C85 S/E CSP CERRO DOMINADOR C86 S/E CSP CERRO DOMINADOR C87 S/E CSP CERRO DOMINADOR C88 S/E CSP CERRO DOMINADOR C89 S/E CSP CERRO DOMINADOR C90 S/E CSP CERRO DOMINADOR C91 S/E CSP CERRO DOMINADOR C92 S/E CSP CERRO DOMINADOR C93 S/E CSP CERRO DOMINADOR C94 S/E CSP CERRO DOMINADOR C95 S/E CSP CERRO DOMINADOR C96 S/E CSP CERRO DOMINADOR C97 S/E CSP CERRO DOMINADOR C98 S/E CSP CERRO DOMINADOR C99 S/E CSP CERRO DOMINADOR C100	0	Enaeración y pruebas de puesta en servicio S/E CSP Cerro Dominador y Sistema Auxiliare de Control CSP Cerro Dominador. Transformadores, sistema de bombas de agua y sales, amplitos de campo solar A y B. Condiciones requeridas: A disposición del jefe de faena S271, B971-1 y B971-2 S/E CSP Cerro Dominador. No considera puesta en servicio de Unidad Generadora CSP Cerro Dominador como tiempo operador e inyección de energía al SEN. Condiciones requeridas adicionales: No reconectar S213 S/E Cerro Dominador (Secundarios) y no reconectar S271 S/E CSP Cerro Dominador.	Riesgo del trabajo es bajo.	Enaeración y pruebas de puesta en servicio S/E CSP Cerro Dominador y Sistema Auxiliare de Control CSP Cerro Dominador. Transformadores, sistema de bombas de agua y sales, amplitos de campo solar A y B. Condiciones requeridas: A disposición del jefe de faena S271, B971-1 y B971-2 S/E CSP Cerro Dominador. No considera puesta en servicio de Unidad Generadora CSP Cerro Dominador como tiempo operador e inyección de energía al SEN. Condiciones requeridas adicionales: No reconectar S213 S/E Cerro Dominador (Secundarios) y no reconectar S271 S/E CSP Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	11-12-19 08:00	03-01-20 23:59	11-12-19 10:00	07-01-20 00:00		
201908754	Subestación	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CSP CERRO DOMINADOR	S/E CSP CERRO DOMINADOR 220V112V 12W 1T	0	Primera enaeración y pruebas de puesta en servicio línea 220V Cerro Dominador - CSP Cerro Dominador y S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: A disposición del jefe de faena S213, B913-1, B913-2 y B913-3 S/E Seccionadora Cerro Dominador. A disposición del jefe de faena S271, B971-1 y B971-2 S/E Seccionadora Cerro Dominador. Guía de Maniobras S/E SEN-MOEA-UTE-110-000-0001_Rev01. No considera puesta en servicio de Unidad Generadora CSP Cerro Dominador.	Riesgo del trabajo es bajo.	Primera enaeración y pruebas de puesta en servicio línea 220V Cerro Dominador - CSP Cerro Dominador y S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: A disposición del jefe de faena S213, B913-1, B913-2 y B913-3 S/E Seccionadora Cerro Dominador. A disposición del jefe de faena S271, B971-1 y B971-2 S/E Seccionadora Cerro Dominador. Guía de Maniobras S/E SEN-MOEA-UTE-110-000-0001_Rev01. No considera puesta en servicio de Unidad Generadora CSP Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	02-12-19 10:00	31-12-19 23:59	02-12-19 16:32	07-01-20 00:00		
201909235	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA DE CORTES	S/E PUNTA DE CORTES AT	0	A solicitud de TRANSELEC, según SDO 417, por faenas propias en sus instalaciones, requiere autorización de no reconexión de los interruptores S247 de S/E Punta de Cortes, S247 de S/E Pampa, S241 y S242 de S/E Felinos y S241 y S242 de S/E Matías.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno			24-12-19 08:00	24-12-19 08:00	24-12-19 06:09	24-12-19 18:11
201909067	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LAS COMPAÑAS	S/E LAS COMPAÑAS H2	0	A solicitud de TRANSELEC según SDO 2325 PDA, No reconectar S242 de S/E Las Compañías.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno			24-12-19 09:00	24-12-19 08:00	24-12-19 08:21	24-12-19 12:31
201908773	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS PELUMOS	S/E LOS PELUMOS I1	0	A solicitud de Translec se requiere no reconectar S212 por faenas cercanas a su instalación.	Riesgo no inherente a CGE. Trabajos en instalaciones de terceros.		No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno			24-12-19 09:00	24-12-19 08:00	24-12-19 09:04	24-12-19 14:28
201908714	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CAJAMA	BA S/E CAJAMA 120KV- B1	0	Instalación de estructuras metálicas, instalación de transformadores de potencia, instalación de caja de potenciales, colocación de cables de control, conexiones, pruebas eléctricas a equipos de paño. Equipos desconectados del tramo H2.	Trabajo presenta bajo riesgo.		No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno			02-12-19 08:00	31-12-19 08:00	02-12-19 08:32	20-12-19 19:30
201908404	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PIROQUE	S/E PIROQUE H1	0	Trabajos de fundiciones, caratometrías, montaje de equipos y estructuras, tendidos de cables y conexiones, pruebas eléctricas.	medios, se interviendá a nivel de piso y lepto de tendidos.		No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno			02-12-19 08:00	31-12-19 08:00	04-12-19 15:00	03-01-20 13:32
201908137	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E COCHAGUA	S/E COCHAGUA C1	0	Se realizará pruebas eléctricas e interruptor S2C3 de S/E Cochagua circuito Miraflores.	Nivel de riesgo medio, adoptándose las medidas preventivas operacionales adecuadas conforme a la planificación de los trabajos.		No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno			05-06-18 00:00	05-06-18 00:00	04-06-18 10:22	05-06-18 16:22
201908552	Subestación	Ejecución Exitosa	COBUN	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E MAIPO	S/E MAIPO XP1	0	Configuración del Sistema de Lectura Remota de Protecciones (SLRP), por tal motivo se requiere interrumpir protección asociada al paño XCP1, por tal motivo se solicita XCP1 Desconectado.	Nivel de riesgo controlado.		No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno			23-12-19 00:00	26-12-19 00:00	24-12-19 08:46	24-12-19 19:30
201907480	Subestación	Ejecución Exitosa	COBUN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS MAQUI	BA S/E LOS MAQUI 220KV B1	0	Trabajos a realizar: Terminaciones de grounding en fundaciones luminarias, pillar BA, Levantamiento de detalles, Término de detalles obras civiles, Levantamiento punch list.	Riesgo bajo: Por todas estas trabajos existirá personal de inspección y supervisión permanente de Cobun.		No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno			04-11-19 08:00	30-12-19 00:00	04-11-19 09:52	08-12-19 19:20
201909348	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISION CHENA S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CHENA	S/E CHENA I1 S/E CHENA I2	0	Transferir realita corte y poda en cercanía a su línea energizada.	Trabajo por parte de Translec.		No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno			24-12-19 08:00	24-12-19 18:00	24-12-19 06:17	24-12-19 18:02
2019092872	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ARICA	S/E ARICA B2	0	Mantenimiento Preventivo Básico OPAT línea Chapuqui, caja acoplamiento, cable SF6.	Riesgo bajo, trabajo considerado en matriz.	Sin condiciones.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno			24-12-19 09:00	24-12-19 16:00	24-12-19 09:08	24-12-19 13:01
201908415	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ARICA	S/E ARICA B2	0	Pruebas de control a nuevo interruptor S2B2.	Riesgo bajo, trabajo considerado en matriz.	Sin condiciones requeridas, esta solicitud es para realizar pruebas de apertura-cierre local, estado, alarmas y para verificación de estado de alarma, medidas de contacto, medid eléctrica, complementa a SD 201908314 (trabajo previo en el S2B2), interruptor transferido a S2B2 y a S201908314 (cableado control S2B2). NO CONSIDERAR CONECTAR CABLES EN ALTA TENSIÓN NI LA PUESTA EN SERVICIO DEL EQUIPO SIN ENTREGAR DOCUMENTACIÓN AL COORDINADOR.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno			06-12-19 00:00	31-12-19 08:00	06-12-19 08:17	13-01-20 19:21
201908534	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ARICA	S/E ARICA B2	0	Trabajos previos al cambio de interruptor S2B2.	Riesgo bajo, trabajo considerado en matriz.	Condiciones requeridas: S2B2 Transferido al S2B6 - Abierto B9B2-1 - Abierto B9B2-3 - Cerrado B9B2-3 - S2B2 a disposición del jefe de Faena. Esta solicitud reemplaza a las SDO 2019049310.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno			01-10-20 00:00	31-12-19 23:59	01-10-20 09:54	13-01-20 19:21
201908397	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ARICA	S/E ARICA C8 [En Revisión] S/E ARICA D1 (BESS) [En Revisión] S/E ARICA D2 (BESS) [En Revisión]	0	CONEXIÓN DE BESS Inverter y Banco de Baterías 2MVA, Transformador 1380KV/420KV, Transformador 500KV/100KV, Cables de MF, Equipo de Medición y S/Cable, Pruebas sobre equipos S2A3, S2C9, S2C10 (interruptores a disposición del jefe de Faena).	Riesgo bajo, manobras a realizar según Guía.		No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno			01-01-19 00:00	31-12-19 23:59	01-01-19 00:00	09-01-20 16:18
201908798	Subestación	Ejecución Exitosa	FRONTEL	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CUNCO	S/E CUNCO H2	0	No reconectar S2H3 a solicitud de LAP por faenas de poda, tal controlada en faja de serventomas línea 120KV Cuzco-Melipal.	Es riesgo del trabajo es bajo y controlado	No Hay	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno			05-12-19 08:00	31-12-19 08:00	05-12-19 09:59	31-12-19 17:07
2019087979	Subestación	Ejecución Exitosa	FRONTEL	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CUNCO	S/E CUNCO H1	0	No reconectar S2H3 a solicitud de LAP por faenas de poda, tal controlada en faja de serventomas línea 120KV Cuzco-Melipal.	Es riesgo del trabajo es bajo y controlado	No Hay	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno			05-12-19 08:00	31-12-19 08:00	05-12-19 09:59	31-12-19 17:07
201909723	Subestación	Ejecución Exitosa	HIDROPALMAR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PALMAR	S/E PALMAR H1 S/E PALMAR H2 S/E PALMAR H3 S/E PALMAR H4 S/E PALMAR H5 S/E PALMAR H6 S/E PALMAR H7 S/E PALMAR H8 S/E PALMAR H9 S/E PALMAR H10 S/E PALMAR H11 S/E PALMAR H12 S/E PALMAR H13 S/E PALMAR H14 S/E PALMAR H15 S/E PALMAR H16 S/E PALMAR H17 S/E PALMAR H18 S/E PALMAR H19 S/E PALMAR H20 S/E PALMAR H21 S/E PALMAR H22 S/E PALMAR H23 S/E PALMAR H24 S/E PALMAR H25 S/E PALMAR H26 S/E PALMAR H27 S/E PALMAR H28 S/E PALMAR H29 S/E PALMAR H30 S/E PALMAR H31 S/E PALMAR H32 S/E PALMAR H33 S/E PALMAR H34 S/E PALMAR H35 S/E PALMAR H36 S/E PALMAR H37 S/E PALMAR H38 S/E PALMAR H39 S/E PALMAR H40 S/E PALMAR H41 S/E PALMAR H42 S/E PALMAR H43 S/E PALMAR H44 S/E PALMAR H45 S/E PALMAR H46 S/E PALMAR H47 S/E PALMAR H48 S/E PALMAR H49 S/E PALMAR H50 S/E PALMAR H51 S/E PALMAR H52 S/E PALMAR H53 S/E PALMAR H54 S/E PALMAR H55 S/E PALMAR H56 S/E PALMAR H57 S/E PALMAR H58 S/E PALMAR H59 S/E PALMAR H60 S/E PALMAR H61 S/E PALMAR H62 S/E PALMAR H63 S/E PALMAR H64 S/E PALMAR H65 S/E PALMAR H66 S/E PALMAR H67 S/E PALMAR H68 S/E PALMAR H69 S/E PALMAR H70 S/E PALMAR H71 S/E PALMAR H72 S/E PALMAR H73 S/E PALMAR H74 S/E PALMAR H75 S/E PALMAR H76 													

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-01-2020 16:20:16
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 136
 Total registros Subestación: 49

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
201905876	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E NUEVA CARDONES BA S/E NUEVA CARDONES 220KV A		Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión Barra A 220KV S/E Nueva Cardones, para realizar trabajos relacionados con el proyecto Nueva ATR-1, decreto 9T.	Con las medidas de control adoptadas, no existen riesgos asociados.	La barra A 220KV de S/E Nueva Cardones se desconectará para realizar todas las labores asociadas a la adecuación de instalaciones existentes para la nueva posición del ATR-1 de dicha subestación. Condiciones Requeridas: Interruptores 520, 524 Alberto y Bloqueados, Desconexiónes 892, 892.2, 894, 894.2 Alberto y Bloqueados, Desconexiónes 890-1T, 894-1T, 894B-1T y 894B-1T y Bloqueados. Se realizarán además bloqueos de dispositivos asociados a los niveles S/E de barra 1 y de paños 17 y 14. Trabajos asociados a nuevo barra ATR-1, decreto supremo 9T.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-08-19 08:00	31-12-19 17:00	23-08-19 09:32	31-12-19 13:39	
201909089	Subestación	Ejecución Exitosa	PANQUE EDUCO EL AMITEN SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PANQUE EDUCO EL MATTEN BT1	S/E PANQUE EDUCO EL MATTEN BT1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de Transferido, reemplazo de perlas en Línea 66 KV Charica - Laja	El riesgo es bajo, por lo que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	No reconectar interruptores S2B1 de SE El Mabin.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-12-19 08:00	24-12-19 18:00	24-12-19 08:10	24-12-19 14:14
201908434	Subestación	Ejecución Exitosa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E ENCuentRO	S/E ENCuentRO 14	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Encuentro - Paño 14 Transferido, Cambio de desconector por tipo parafusado acuedo a decreto N°422.	Riesgo bajo, se trabaja con instalación desenergizada aislando la zona de trabajo. (Paño 14 transferido en S/E Encuentro)	En S/E Encuentro, Paño 14 Transferido, ya que se puede realizar por no contar con parque viejo Sierra Gorda conectado a la línea 220V Encuentro-B1 Teuco. En S/E Teuco en barra 521, sistema 220 V en anillo, ya que están todos los estudios de protecciones aprobados por el coordinador y que tiempo se encuentra a parque GCO conectado a la línea 220 KV. Señal digital para reemplazar a S/N 201070589.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-19 00:00	30-12-19 23:59	01-12-19 00:00	31-12-19 00:00	
2019091041	Subestación	Ejecución Exitosa	SATT	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E SECCIONADORA SAN ANDRÉS	S/E SECCIONADORA SAN ANDRÉS 172	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión del paño 172 por temas de pruebas de control y verificación de operación 15.5 del paño 172	No existe riesgo de trabajos asociados.	Nota, mientras este desconectado el paño 172 el paño 171 siempre estará conectado.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-19 21:00	24-12-19 06:00	23-12-19 21:00	24-12-19 05:58
201909056	Subestación	Ejecución Exitosa	SOM	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SUR VIEJO	SUR VIEJO 66/23 KV	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación S/E Sur Viejo 66/23 KV	Riesgo bajo, es lavado de rutina	Tap-Off New Victoria: No Reconectar 52B1 S/E Sur Viejo: No Reconectar 52B1	No tiene consumo afectado		ninguno			24-12-19 08:00	24-12-19 18:00	24-12-19 09:20	24-12-19 20:01
201909254	Subestación	Ejecución Exitosa	SOM	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LLAMARA	S/E LLAMARA ET1 S/E LLAMARA ET2 S/E LLAMARA B3	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación S/E Llamara 66/23 KV	Riesgo bajo, lavado de rutina	Tap-Off New Victoria: No Reconectar 52B1 S/E Llamara: No Reconectar 52B1.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-12-19 08:00	24-12-19 18:00	24-12-19 09:20	24-12-19 20:01
201908829	Subestación	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS CHANGOS	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizará integración de red IP SWITCH CISCO a la red SDN de la red troncal asociado a los enlaces de comunicaciones con subestaciones Ten - Los Changos - Cumbre Nueva Cardones, se realizarán pruebas de conectividad entre equipos Switch y Multiplexores, habrá portadas de servicios todas activadas con anterioridad al centro de control, pruebas punto a punto entre equipamiento telecom. Reconfiguración de equipamiento SDN (Multiplexores).	Riesgo controlado. Trabajo en equipamiento de telecomunicaciones de proyecto futuro de red IP.	Se verán afectados los servicios asociados en los Mux a intervenir, toda intervención de servicio se dará aviso a ■ Tenore en barra 521, sistema 220 V en anillo, ya que están todos los estudios de protecciones aprobados por el coordinador y que tiempo se encuentra a parque GCO conectado a la línea 220 KV. Señal digital para reemplazar a S/N 201070589.	No tiene consumo afectado		05-12-19 00:00	31-12-19 00:00	17-12-19 17:12	03-01-20 12:00			
201909306	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E POFACO (TRANSELEC)	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación cuenta con Teleprotección de respaldo en servicio.	Bajo	Actividades: S/E E Polipais - Cerro Navia: Configuración de teleprotecciones TPL1 de base de velocidad de canal de teleprotección, intervención en canal de MIMOD con Teleprotecciones. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Cerro Navia - Polopaco 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E E Polipais - Cerro Navia: Señalización y delimitación de la zona de trabajo (en armarios a intervenir).	No tiene consumo afectado		ninguno		24-12-19 09:00	24-12-19 17:00	24-12-19 09:14	26-12-19 20:06	
201909309	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación cuenta con Teleprotección de respaldo en servicio.	Bajo	Actividades: S/E E Polipais - Cerro Navia: Configuración de teleprotecciones TPL1 de base de velocidad de canal de teleprotección, intervención en canal de MIMOD con Teleprotecciones. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Cerro Navia - Polopaco 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E E Polipais - Cerro Navia: Señalización y delimitación de la zona de trabajo (en armarios a intervenir).	No tiene consumo afectado		ninguno		24-12-19 09:00	24-12-19 17:00	24-12-19 09:19	26-12-19 20:06	
201909378	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: S/E E Alto Jahuel y Cerro Navia: Instalación de tarjetas, switch y tendido de cable entre armarios de multiplexores SCADA y PMS por proyecto de nodo PDM entre ambas subestaciones. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Sistema SCADA alto Jahuel a SCADA Cerro Navia. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E E Alto Jahuel y Cerro Navia: Delimitación y señalización de la zona de trabajo en armarios a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-19 08:00	27-12-19 15:00	23-12-19 11:09	30-12-19 17:09	
201909379	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TARAPACA	S/E TARAPACA II S/E TARAPACA III	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Tarapaca: Pruebas de control con paño 13 energizado y Transferido.	Medio	Actividades: SE Tarapaca: Pruebas de control con paño 13 energizado y Transferido. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapaca-Cóndores, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Subestación Tarapaca, Viso de trip, arranque SDP en protección sistema 1, sistema 2 (En forma alternada Bloqueado, Bloqueo se realiza en forma alternada nunca las dos protecciones de línea estarán bloqueadas), y solo aplican si se realizan medidas de aislación en CC y CA. Subestación Tarapaca, Protección E7B Bloqueada sección 1 y 2. Mientras dure la intervención.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-12-19 09:00	24-12-19 08:00	24-12-19 09:02	24-12-19 02:20	
201909349	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E BAPUL	otros: grupo emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos asociados a obra de Extrans II por nuevo paño de 220KV JE.	Bajo	Actividades: S/E Bapel (nuevo paño JE). Modificación de canalizaciones de alumbrado de seguridad, por intervención de fundaciones de pararrayos y transformadores de potencia. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Bapel: ISAK CA. Temporalidad de los Riesgos: Durante el término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Bapel: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-19 08:00	24-12-19 08:00	19-12-19 12:46	20-12-19 18:31	
201909235	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHANBIA		Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Chanbia: Se realizará investigación, revisión y medición del tramo de fibra óptica entre sala de telecomunicaciones y sala SSG 220 KV (DCA). Por intermedia de enlace de comunicación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Chanbia Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-19 08:00	24-12-19 18:00	23-12-19 11:09	30-12-19 17:50	
201909144	Subestación	Ejecución Exitosa	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: conexión de protección GE D60 Sistema 1 Paño 17 a switch de gestión en SE Lagunas. Considera 1 - montaje de conexiones, tendido de cable de RED, cable de sincronización horaria 2 - Configuración de Protección según listado de señales en protocolo DMS; integración de SCADA de Protección GE D60 Paño 17. Considera actividades de configuración de RTU y Pruebas Punto a Punto con el CNOT. Posibles intermedios de los datos S/IR del paño 17 de Lagunas. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LAD, LAG-Priso Almonte o SCADA Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación Lagunas, Protección Sistema 1 (GE D60) Paño 17 con Bloqueo de Corrientes y Disparos.	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	
201909150	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL EL TORO	S/E CENTRAL EL TORO 174	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la línea de interconexión.	Bajo	Actividades: Corte a paño de líneas bajo conductor de línea de interconexión entre Unidad generadora y paño de transformación. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación 174 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		24-12-19 08:00	24-12-19 18:00	24-12-19 05:41	24-12-19 18:27	
201909183	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MIRAE	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación de Equipos en Campo R/E Torre B6 (a nivel de piso) con delimitación área de trabajo.	No hay.	Actividades: Instalación de Equipos en Campo R/E Torre B6 (a nivel de piso) con delimitación área de trabajo. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-12-19 08:00	24-12-19 08:00	17-12-19 19:41	24-12-19 14:49	
201909125	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TEMUCO		Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Temuco: Instalar y reemplazar Firewall y switch de medidores, tendido de cable Ethernet entre equipo VRT y tarjetas de comunicaciones. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Temuco o SCADA Cautín Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-19 09:00	24-12-19 18:30	23-12-19 09:48	24-12-19 13:31	
201909093	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MIRAE	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación automática para conectar sistema CCTV en R/E Torre B6.	No hay.	Actividades: Instalación automática para conectar sistema CCTV en R/E Torre B6. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-12-19 08:00	24-12-19 18:00	17-12-19 19:41	17-12-19 19:43	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-01-2020 16:20:56

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 136

Total registros Subestación: 43

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
201908081	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZÚCAR	BA S/E PAN DE AZÚCAR 220KV BARRA DE TRANSFERENCIA	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de azúcar Obra capex: Se realizará retiro de luminarias existentes e instalación de luminarias nuevas led en torres sector barra de transferencia	Bajo	Actividades: Normalización de Alumbrado en patios de AT, S/E Pan de azúcar Obra capex: Se realizará retiro de luminarias existentes e instalación de luminarias nuevas led en torres sector barra de transferencia Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra Transformadora 220 kv. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bisques del Jefe de Fama: Subestación P. Azúcar, Breaker N° 11 (Rad II) y Breaker N° 3 (Rad III) Abiertos. Abiertos	No tiene consumo afectado	ninguno			24-12-19 08:00	24-12-19 08:00	24-12-19 08:20	24-12-19 13:30	
201908103	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E RAPEL	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos asociados a obra de nueva línea de 220 KV Rapel - Alto Melipilla (Betrans II).	Bajo	Actividades: S/E Rapel Obras civiles y eléctricas sector de nuevo patio JA. Restricciones: Normalización según a modificación. Instalaciones en Riesgo: S/E Rapel: Barra de 220 KV sección 2 o Barra de Transferencia de 220 KV. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bisques del Jefe de Fama: S/E Rapel: Delimitación de la zona de trabajo con cerco azul. No serán intervenidos equipos en servicio. Actividades: Retiro: Retiro de protecciones eléctricas y reconexión de multiconectores, a todos los equipos de maniobra (Trabos los Patios del patio de 220KV), armarios de agrupamiento (CTB1, CTB2, CTB3, CTB4, CTB5, CTB6, CTB7, CTB8, CTB9, CTB10, CTB11, CTB12, CTB13, CTB14, CTB15) y armarios dentro de Sala de Protección (RT, RT1 y RT2). Considera actividades de descarga de multiconductores, abastecimiento, ampliación de equipos existentes, pasada de conductores dentro de equipos en explotación (Patios 220KV), magado de cables presentación y marquetado de conductores. Montaje e instalación de Armarios, considere las actividades de montaje de los armarios de la nueva protección (RT7 y RT8) asociados a la nueva protección diferencial de barra, incluya en suelo y conectado remoto. Trabajos asociados al reemplazo de protección 87B Sistema 1 de S/E Ancoa.- Nota: Se informará diariamente el Patio sobre el cual se interviendá.- Condiciones: Normalización según a Coordinación. Restricciones: Con bisques a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Patio Transformador #02 Ancoa o Patio Transformación #04 Ancoa o Patio Línea L06, ANC Itahué 2 o Patio Seccionador #01 Ancoa o Patio Ampliador #02 Ancoa o Patio Transformador #03 Ancoa o Patio Línea L06, ANC Pehuiche-Caral Mel o Patio Línea L06, ANC Pehuiche 2 o Patio Línea L06, ANC Itahué 1 o Patio Compensación #02 ANC o Patio Compensación #03 ANC Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bisques del Jefe de Fama: Subestación Ancoa, Delimitar Zona de Trabajo. Acceso a equipos de Patio de 220KV, Armarios de agrupamiento (CTB1,CTB2,CTB3,CTB4,CTB5,CTB6,CTB7,CTB8,CTB9,CTB10,CTB11,CTB12,CTB13,CTB14,CTB15), armarios de protección diferencial de barras sistema 1 existente (RT7) y armarios de Protección 87B sistema 1 nuevo (RT7 y RT8) dentro de sala de control y Protección Acceso a equipos de Patio de 220KV, Armarios de agrupamiento (CTB1,CTB2,CTB3,CTB4,CTB5,CTB6,CTB7,CTB8,CTB9,CTB10,CTB11,CTB12,CTB13,CTB14,CTB15)	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-19 08:00	31-12-19 08:00	05-12-19 08:10	23-12-19 08:20		
201908167	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANCOA	S/E ANCOA I1 S/E ANCOA I3 S/E ANCOA I6 S/E ANCOA I21 S/E ANCOA I5 S/E ANCOA I72 S/E ANCOA I74 S/E ANCOA I71 S/E ANCOA I4 S/E ANCOA I5 S/E ANCOA I8 S/E ANCOA I8 S/E ANCOA I82	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de Reemplazo de Protecciones de Sistemas de Control. Trabajos previos asociados al reemplazo de Protección 87B Sistema 1 de S/E Ancoa. Nota: Los trabajos serán suspendidos en horario nocturno.	Bajo	Restricciones: Con bisques a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Patio Transformador #02 Ancoa o Patio Transformación #04 Ancoa o Patio Línea L06, ANC Itahué 2 o Patio Seccionador #01 Ancoa o Patio Ampliador #02 Ancoa o Patio Transformador #03 Ancoa o Patio Línea L06, ANC Pehuiche-Caral Mel o Patio Línea L06, ANC Pehuiche 2 o Patio Línea L06, ANC Itahué 1 o Patio Compensación #02 ANC o Patio Compensación #03 ANC Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bisques del Jefe de Fama: Subestación Ancoa, Delimitar Zona de Trabajo. Acceso a equipos de Patio de 220KV, Armarios de agrupamiento (CTB1,CTB2,CTB3,CTB4,CTB5,CTB6,CTB7,CTB8,CTB9,CTB10,CTB11,CTB12,CTB13,CTB14,CTB15), armarios de protección diferencial de barras sistema 1 existente (RT7) y armarios de Protección 87B sistema 1 nuevo (RT7 y RT8) dentro de sala de control y Protección Acceso a equipos de Patio de 220KV, Armarios de agrupamiento (CTB1,CTB2,CTB3,CTB4,CTB5,CTB6,CTB7,CTB8,CTB9,CTB10,CTB11,CTB12,CTB13,CTB14,CTB15)	No tiene consumo afectado	ninguno		02-12-19 08:00	31-12-19 08:00	02-12-19 12:23	31-12-19 17:00		
201908782	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PARINACOTA	S/E PARINACOTA 66 KV	Obras Civiles	0	Barridos Obras Civiles. Remoción de Fundaciones Existentes. Instalación de Cerco Perimetral Acero/Al. Normalización de Plataforma y colocación de Gravitla.	Bajo nivel de riesgo	Condición requerida: No reconectar en S/E Parinacota S281; S282; S283. Señalizar el S/E Parinacota y Señalizar el RT1 S/E Chichorro	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-19 08:00	31-12-19 09:00	12-12-19 08:11	20-12-19 16:54		
201908781	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PARINACOTA	Parinacota 220/66/13.8 KV 4U	Obras Civiles	0	Barridos Obras Civiles. Remoción de Fundaciones Existentes. Distribución de Banco de Datos y/o computación.	bajo nivel de riesgo	No hay	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-19 08:00	31-12-19 09:00	14-12-19 09:50	20-12-19 16:54		
201908780	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PARINACOTA	S/E PARINACOTA 66 KV	Obras Civiles	0	1.- Cambios de MFI. Bases, obsoletos e estructuras y equipos. 2.- Tendido de cable RT preparación y conexión. 3.- Conexión de canalización a trinchera existente. 4.- Chicos AT a barra principal patio BR. 5.- Instalación de sacos alumbrado.	Bajo nivel de riesgo	Condición requerida: No reconectar en S/E Parinacota S281; S282; S283. Señalizar el S/E Parinacota y Señalizar el RT1 S/E Chichorro	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-19 08:00	31-12-19 09:00	18-12-19 09:06	20-12-19 16:54		

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 16-01-2020 16:20:16
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 136
 Total registros Central Generadora: 18

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Interno	Programada	Tipo Programación	Central	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	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
201908243	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ALSA EDUICA LIANDIQUÍE S/A	Intervención	Origen Interno	Programada	FE AURORA	CENTRAL COMPLETA			Puesta en servicio de nueva instalación	33	Energización, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de aerogeneradores Parque Edificio Aurora. Solicitud de pruebas de puesta en servicio hasta entrada en operación comercial. Condiciones requeridas: Parque Edificio Aurora a disposición del Jefe de Faena. Reemplaza intervención 201905815.	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de aerogeneradores Parque Edificio Aurora. Solicitud de pruebas de puesta en servicio hasta entrada en operación comercial. Condiciones requeridas: Parque Edificio Aurora a disposición del Jefe de Faena. Reemplaza intervención 201905815.	No tiene consumo afectado		P (Prueba de Puesta en Servicio)	06-11-19 00:00	31-12-19 23:59	06-11-19 00:00	04-01-20 00:00	
201909273	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ALSA EDUICA SARCO S/A	Intervención	Origen Interno	Programada	FE SARCO	CENTRAL COMPLETA			Puesta en servicio de nueva instalación	170	Energización, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de aerogeneradores Parque Edificio Sarco. Solicitud de pruebas de puesta en servicio hasta entrada en operación comercial. Condiciones requeridas: Parque Edificio Sarco a disposición del Jefe de Faena. Considerar pruebas de inyección de potencia activa y reactiva. Generación horaria según programa informado y sus actualizaciones. Reemplaza solicitud 201908299.	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de aerogeneradores Parque Edificio Sarco. Solicitud de pruebas de puesta en servicio hasta entrada en operación comercial. Condiciones requeridas: Parque Edificio Sarco a disposición del Jefe de Faena. Considerar pruebas de inyección de potencia activa y reactiva. Generación horaria según programa informado y sus actualizaciones. Reemplaza solicitud 201908299.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	20-12-19 00:01	31-01-20 23:59	20-12-19 00:00	04-01-20 00:00	
201908959	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ALSA EDUICA SARCO S/A	Intervención	Origen Interno	Programada	FE SARCO	CENTRAL COMPLETA			Puesta en servicio de nueva instalación	170	Energización, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de aerogeneradores Parque Edificio Sarco. Solicitud de pruebas de puesta en servicio hasta entrada en operación comercial. Condiciones requeridas: Parque Edificio Sarco a disposición del Jefe de Faena. Considerar pruebas de inyección de potencia activa y reactiva. Generación horaria según programa informado y sus actualizaciones. Reemplaza solicitud 201906491.	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de aerogeneradores Parque Edificio Sarco. Solicitud de pruebas de puesta en servicio hasta entrada en operación comercial. Condiciones requeridas: Parque Edificio Sarco a disposición del Jefe de Faena. Considerar pruebas de inyección de potencia activa y reactiva. Generación horaria según programa informado y sus actualizaciones. Reemplaza solicitud 201906491.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	15-12-19 08:00	31-12-19 23:59	14-12-19 11:12	20-12-19 00:00	
201906491	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ALSA EDUICA SARCO S/A	Intervención	Origen Interno	Programada	FE SARCO	CENTRAL COMPLETA			Puesta en servicio de nueva instalación	170	Energización, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de aerogeneradores Parque Edificio Sarco. Solicitud de pruebas de puesta en servicio hasta entrada en operación comercial. Condiciones requeridas: Parque Edificio Sarco a disposición del Jefe de Faena. Considerar pruebas de inyección de potencia activa y reactiva. Generación horaria según programa informado y sus actualizaciones. Reemplaza solicitud 201908299.	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de aerogeneradores Parque Edificio Sarco. Solicitud de pruebas de puesta en servicio hasta entrada en operación comercial. Condiciones requeridas: Parque Edificio Sarco a disposición del Jefe de Faena. Considerar pruebas de inyección de potencia activa y reactiva. Generación horaria según programa informado y sus actualizaciones. Reemplaza solicitud 201908299.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	01-10-19 00:00	31-12-19 23:59	01-10-19 00:00	14-12-19 11:11	
201909350	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COCHRANE	Intervención	Origen Interno	Cursio Forasico	TER COCHRANE	TER COCHRANE U2			Otro Tipo de Trabajo	274,8	Reparación válvula de seguridad bomba agua de alimentación 30 (BPP-X) CCH-2	Riesgo bajo por bomba desconectada	Bomba 30 F/S	No tiene consumo afectado	ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)	21-12-19 17:15	24-12-19 20:00	21-12-19 17:15	29-12-19 07:21	
201909378	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBURN	Intervención	Origen Interno	Cursio Forasico	HP BLANCO	CENTRAL COMPLETA			Otros Civiles	35	Exclusiones con Maquinaria Pesada en terrenos adyacentes al Central Acotíngala. Reparación Red de agua potable.	Medio, trabajo con maquinaria Pesada.	Por trabajos de Exclusiones con Maquinaria Pesada en terrenos adyacentes al Central Acotíngala, por falta y reemplazo de red de agua potable, con el riesgo de descontrol interfiere que no están identificadas lo que podría ocasionar la posible caída de servicio intersección de las unidades generadoras.	No tiene consumo afectado	ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)	18-12-19 13:00	31-12-19 23:59	18-12-19 13:00	15-01-20 12:44	
2019092187	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBURN	Intervención	Origen Interno	Programada	HE ANGOSTURA	CENTRAL COMPLETA			Otro Tipo de Trabajo	329	Por mantenimiento preventivo se realizara el reemplazo de la HMI del control centralizado. Se reemplazarán las pilas del controlador principal del control centralizado. Se realizarán verificaciones y comprobación de a medida de nivel de la compuerta N°2 de aducción.	Reemplazo de HMI no presenta riesgo debido a que se realizarán los trabajos con el control en modo local. Reemplazo de pilas de control principal no reviste problemas debido a que el controlador secundario siempre estará activo. Los trabajos en la medida de nivel de la compuerta de aducción N°2 con solo verificaciones del tipo de control, no se desconectará el acceso de media.	Energización, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de aerogeneradores Parque Edificio Sarco. Solicitud de pruebas de puesta en servicio hasta entrada en operación comercial. Condiciones requeridas: Parque Edificio Sarco a disposición del Jefe de Faena. Considerar pruebas de inyección de potencia activa y reactiva. Generación horaria según programa informado y sus actualizaciones. Reemplaza solicitud 201908299.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)	20-12-19 08:30	31-12-19 17:00	20-12-19 10:18	02-01-20 16:55	
201908780	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBURN	Intervención	Origen Interno	Programada	TER SANTA MARIA	TER SANTA MARIA U1			Otro Tipo de Trabajo	370	Pruebas periódicas de válvulas check de extracciones de vapor turbina.	Riesgo bajo, es un trabajo de rutina que no afecta la disponibilidad de la Unidad.	Pruebas periódicas de válvulas check de extracciones de vapor turbina.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)	04-12-19 00:00	31-12-19 23:59	04-12-19 01:38	15-01-20 14:05	
201908729	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBURN	Intervención	Origen Interno	Programada	TER SANTA MARIA	TER SANTA MARIA U1			Otro Tipo de Trabajo	370	Pruebas periódicas de válvulas de control (CV), válvulas de corte (MSV), válvulas combinadas (CVR), bombas de emergencia y standby de lubricación e hidráulica.	Riesgo bajo, es un trabajo de rutina que no afecta la disponibilidad de la Unidad.	Pruebas periódicas de válvulas de control (CV), válvulas de corte (MSV), válvulas combinadas (CVR), bombas de emergencia y standby de lubricación e hidráulica.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)	04-12-19 00:00	31-12-19 23:59	04-12-19 01:38	15-01-20 14:05	
201909091	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMELDA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER EMELDA	TER EMELDA U2			Otro Tipo de Trabajo	34,72	Emeida 2 100% Disponible con 34.72 MW. Pruebas para verificación de parámetros operacionales no indigene parte alguna de Emeida 2. Prueba FSN (Full Speed No Load) y Pruebas con Carga variable de OMW a Carga Base en coordinación con el CEN	No existen riesgos asociados debido a que se realizan pruebas con carga en la unidad Emeida 2, con los monitores y reguadores pertenientes a la operación.	Emeida 2 100% Disponible con 34.72 MW. Pruebas para verificación de parámetros operacionales no indigene parte alguna de Emeida 2. Prueba FSN (Full Speed No Load) y Pruebas con Carga variable de OMW a Carga Base en coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)	18-12-19 00:00	24-12-19 23:59	18-12-19 10:00	18-12-19 22:58	
201909090	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMELDA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER EMELDA	TER EMELDA U1			Otro Tipo de Trabajo	36,53	Emeida 1 100% Disponible con 36.53 MW. Pruebas para verificación de parámetros operacionales no indigene parte alguna de Emeida 1. Prueba FSN (Full Speed No Load) y Pruebas con Carga variable de OMW a Carga Base en coordinación con el CEN	No existen riesgos asociados debido a que se realizan pruebas con carga en la unidad Emeida 1, con los monitores y reguadores pertenientes a la operación.	Emeida 1 100% Disponible con 36.53 MW. Pruebas para verificación de parámetros operacionales no indigene parte alguna de Emeida 1. Prueba FSN (Full Speed No Load) y Pruebas con Carga variable de OMW a Carga Base en coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)	18-12-19 00:00	24-12-19 23:59	18-12-19 09:19	18-12-19 22:58	
201909382	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIA CERRO EL MICRADO	Intervención	Origen Externo	Programada	PHY DOÑA CARMEN SOLAR	CENTRAL COMPLETA			Lavado de Aislación	34,90	Lavado de aislación en estructura, instalación energizada línea de 220 kV Negales - Los Vilos 1 y 2.	Lavado de aislación en estructura, instalación energizada	Lavado de aislación en estructura, línea de 220 kV Negales - Los Vilos 1 y 2, solicita NO reanudar intersección 5211 (Doble Camino Solar)	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)	24-12-19 08:00	24-12-19 23:59	24-12-19 07:55	24-12-19 14:49	
201909305	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	Desconexión	Origen Interno	Cursio Forasico	TER TOCOPILLA	TER TOCOPILLA T02			Otro Tipo de Trabajo	0	Unidad sin vería para poder cumplir con la normativa vigente de emisiones de NOx.	No tiene riesgo ya que no hay trabajos involucrados, es solo para poder cumplir con la normativa vigente.	Unidad no tiene la posibilidad de realizar mediciones CENS por sus características físicas de chimenea.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)	23-12-19 05:00	31-12-19 23:59	23-12-19 04:46	25-12-19 22:59	
201908746	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER TOCOPILLA	TER TOCOPILLA U2S			Mantenimiento preventivo	0	Sin Comentarios	Riesgo de riesgo bajo. Los trabajos están bajo los estándares de seguridad de Engie.	Mantenimiento Mayor	No tiene consumo afectado	ninguno	M (Mantenimiento Mayor)	02-12-19 00:00	25-12-19 23:59	02-12-19 00:00	26-12-19 00:15	
201909302	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GASATACAMA	Intervención	Origen Interno	Cursio Forasico	TER TAPAPACA	TER TAPAPACA CTTAR			Otro Tipo de Trabajo	70	Unidad conbada a 70 MW por fallo en Molino de Carbón B por corte de eje Motor Molino. Se reanuda energización.	Riesgo bajo para el CEN.	No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	LF (Unidad con Inspección Forzada)	22-12-19 18:00	24-12-19 23:59	22-12-19 19:00	26-12-19 01:05	
201908725	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROPALMAR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP PALMAR	CENTRAL COMPLETA			Puesta en servicio de nueva instalación	7	Puesta en servicio Central Palmer - Primera Energización	Puesta en servicio Central Palmer - Primera Energización	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	16-12-19 08:00	15-01-20 08:00	16-12-19 08:47	15-01-20 07:51		
201908724	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROPALMAR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP COBRENTOSO	CENTRAL COMPLETA			Puesta en servicio de nueva instalación	8	Puesta en Servicio Central Correntoso - Primera Energización	Puesta en Servicio Central Correntoso - Primera Energización	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	16-12-19 08:00	15-01-20 08:00	16-12-19 08:47	15-01-20 08:11		
201908634	Central Generadora	Ejecución Exitosa	VENTOS DE RINACCO S.A. (Nacional)	Intervención	Origen Interno	Programada	FE LA FLOR	CENTRAL COMPLETA			Puesta en servicio de nueva instalación	33	Energizar Trufa B72 66/23 kV de la SE Nahuelbutu, Alimentadores 1 y 2 de 23 kV y PE La Flor unidades 01-09.	Riesgo Mínimo Energización y primer Sincronización de las Unidades 1 y 9	Efectuando Pruebas de la Fabrica de anonimosa y Puesta en Servicio	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	13-12-19 00:00	31-12-19 23:00	13-12-19 09:13	31-12-19 14:30	

Reporte Descomenzó/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-01-2020 16:20:56
 Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Extensa
 Total registros General: 136
 Total registros Línea: 69

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tamaño	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Inicio)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva (Inicio)	Fecha Efectiva (Fin)		
201908697	Línea	Ejecución Extensa	AEIA EDUICA SARCO SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	MATEUCILLO - SARCO 220KV	MATEUCILLO - SARCO 220KV C1	Puesta en servicio de nueva instalación	0	Energización y pruebas de puesta en servicio de Línea 220 KV Matheruco - Sarco. Condiciones requeridas: a disposición del jefe de Faena equipos de paño 17 y 18 de S/E Matheruco; a disposición del jefe de Faena equipos de paño 11 de S/E Sarco. Período de pruebas hasta entrada en operación comercial. Reemplazo solicitud 201909049	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización y pruebas de puesta en servicio de Línea 220 KV Matheruco - Sarco. Condiciones requeridas: a disposición del jefe de Faena equipos de paño 17 y 18 de S/E Matheruco; a disposición del jefe de Faena equipos de paño 11 de S/E Sarco. Período de pruebas hasta entrada en operación comercial. Reemplazo solicitud 201909049	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-19 00:00	31-12-19 23:59	13-12-19 00:00	04-01-20 00:00		
201906489	Línea	Ejecución Extensa	AEIA EDUICA SARCO SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	MATEUCILLO - SARCO 220KV	MATEUCILLO - SARCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Energización y pruebas de puesta en servicio de Línea 220 KV Matheruco - Sarco. Condiciones requeridas: a disposición del jefe de Faena equipos de paño 17 de S/E Matheruco; a disposición del jefe de Faena equipos de paño 11 de S/E Sarco. Período de pruebas hasta entrada en operación comercial. Mantención de primera energización según Guía de Mantención "Cable, Manobras, Suro, BVC". Reemplazo solicitud 201909088	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización y pruebas de puesta en servicio de Línea 220 KV Matheruco - Sarco. Condiciones requeridas: a disposición del jefe de Faena equipos de paño 17 de S/E Matheruco; a disposición del jefe de Faena equipos de paño 11 de S/E Sarco. Período de pruebas hasta entrada en operación comercial. Mantención de primera energización según Guía de Mantención "Cable, Manobras, Suro, BVC". Reemplazo solicitud 201909088	No tiene consumo afectado		ninguno			01-10-19 00:00	31-12-19 23:59	01-10-19 00:00	13-12-19 00:00		
201909385	Línea	Ejecución Extensa	AES GENER SING	Descomisión	Origen Externo	Programada	COBOS- ANDES 345KV	COBOS- ANDES 345KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Adacuación Línea Andes-Salta por incorporación de la S/E Altipampa (Argemita)	Riesgo bajo, se trabaja en instalación descometada	S/E Salta: 38805, 382C19 ahumado, 38805 cerrado. S/E Andes: 35242h y 35215/4 ahumado, alberto 38805, cerrado 38803	No tiene consumo afectado		ninguno			18-12-19 00:00	12-01-20 23:59	18-12-19 00:00	15-01-20 00:00		
201906080	Línea	Ejecución Extensa	CAP CAMP	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NEGRO 220KV	CERRO NEGRO NORDE - TOROTALRICO 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Nivel de riesgo bajo considerando el uso de los procedimientos específicos. Lavado de aislación en Torotalrico con sistema energizado. Se solicita No reconectar S22 en S/E CNM y no reconectar S21 en S/E Torotalrico		S/E	No tiene consumo afectado		ninguno			24-12-19 00:00	24-12-19 00:00	24-12-19 06:42	24-12-19 13:20		
201908743	Línea	Ejecución Extensa	CERRO DOMINADOR COP S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO DOMINADOR COP CERRO DOMINADOR 220V [En_Revision]	CERRO DOMINADOR - ESTRUCTURA N°5 220V C1 [En_Revision]	Puesta en servicio de nueva instalación	0	Primera energización y pruebas de puesta en servicio Línea 220 KV Cerro Dominador - COP Cerro Dominador y S/E COP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: A disposición del jefe de faena S21, BWS 1, BWS 2 y BWS 3 S/E Sectoradora Cerro Dominador. A disposición del jefe de faena S21T, BWS1-1 y BWS1-2 S/E Sectoradora Cerro Dominador. Guía de Mantención 038-MOM-UTP-193-000-0001, BWS1. No considera puesta en servicio de Unidad Generadora COP Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo.	Primera energización y pruebas de puesta en servicio Línea 220 KV Cerro Dominador - COP Cerro Dominador y S/E COP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: A disposición del jefe de faena S21, BWS 1, BWS 2 y BWS 3 S/E Sectoradora Cerro Dominador. A disposición del jefe de faena S21T, BWS1-1 y BWS1-2 S/E Sectoradora Cerro Dominador. Guía de Mantención 038-MOM-UTP-193-000-0001, BWS1. No considera puesta en servicio de Unidad Generadora COP Cerro Dominador.		ninguno			02-12-19 00:00	31-12-19 23:59	02-12-19 06:32	07-01-20 00:00			
201909292	Línea	Ejecución Extensa	CODEFO OHLE - DIVISION MINISTRO HNAES	Intervención	Origen Interno	Programada	ENCUENTRO - MMH 220KV	ENCUENTRO - PATIO DE MUÑAS 220 KV S/E ENCUENTRO 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo de movimiento de tierra con equipos menores, por debajo de dicha línea, entre las estructuras N°195 y 196. Tratado de pala de extracción, desde Chupimanta a 40M.	Riesgo menor debido caracter preventivo	Señalar y No Reconectar S211 en Encuentro y S212 en MMH	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-19 00:00	24-12-19 23:59	19-12-19 07:19	25-12-19 08:07		
201909393	Línea	Ejecución Extensa	ELECOA	Intervención	Origen Interno	Programada	PIV INHERR - TAL TA 110KV	TAP PUNTA OROSO - TAP LAS ULCAS 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación Línea 110 KV Las Ulcas - Talata. Se requiere retiro de reconexión automática del S202 en S/E Las Ulcas.	Riesgo bajo, se realiza lavado de aislación	Lavado de aislación Línea 110 KV Las Ulcas - Talata. Se requiere retiro de reconexión automática del S202 en S/E Las Ulcas.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-12-19 07:00	24-12-19 07:06	24-12-19 09:32	24-12-19 16:58		
201904127	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE	Descomisión	Origen Interno	Curso Forzoso	CENTRAL TOCOPILLA 213.5KV	CENTRAL TOCOPILLA - EST. N°76 C1 EST. N°75 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Abrir puertas en estructura N°12 y posterior energización desde el extremo Tocopilla para cortar cables de conductor.	Es considerado riesgo bajo ya que se tomaron todas las medidas de seguridad.	Condiciones Requeridas: S/E S2H1 Alvaro BWS1 - BWS1-1 Alvaro BWS1 - BWS1-2 S/E Cerro Tocopilla S2H1	No tiene consumo afectado		ninguno			24-12-19 08:30	24-12-19 16:00	24-12-19 08:02	08-01-20 13:42		
201909359	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL TOCOPILLA CRUCERO 220KV	CENTRAL TOCOPILLA - EST. 24 220KV C1 EST. 23 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado aisladores portal 6a y 7a G1S 220 KV	Riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: Reconectar S/E Tocopilla S2H4 S2H7A, S/E Cruceiro S2H4 y S2H7A, Tap-off Low S213. ENCARGADO MANOBRAS: S/E Tocopilla, Operador Transmision.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-12-19 07:00	24-12-19 08:00	24-12-19 07:13	24-12-19 08:03		
201908732	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	ARICA - R20 ALMONTE 110V	ARICA - EST. S2 110KV C1 EST. S2 - EST. S4 110KV C1 EST. S4 - TAP MAL PASO 110KV C1 TAP CHVA - EST. 279 110KV C1 EST. 279 - EST. 309 110KV C1 EST. 309 - TAP ENCHA 110KV C1 TAP MAL PASO - EST. 154 110KV C1 EST. 154 - TAP VITOR 110KV C1 TAP VITOR - TAP VITOR N°2 MOVIL 110KV C1 TAP VITOR MOVIL - EST. 236 110KV C1 EST. 236 - EST. 269 110KV C1 EST. 269 - CUETA 110KV C1	Inspección Visual	0	Inspección línea, ferretería y estructuras con Monicia drone.	Riesgo bajo, trabajo considerado en matriz.	Condiciones requeridas: S/E Arica, no reconectar S2H73 ; S/E Pazo Almonte, no reconectar S2H1.	No tiene consumo afectado		ninguno					24-12-19 00:00	24-12-19 15:00	24-12-19 05:00	24-12-19 13:01
201909076	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	CAPRICORNIO - ANTOFAGASTA 110KV	CAPRICORNIO - EST N° 54 - TAP URBE 110KV C1 TAP URBE - EST N°138 110KV C1 EST N°138 - ANTOFAGASTA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Intervención por construcciones habitacionales bajo línea AT.	Intervención de acuerdo a condición de construcciones debajo de LAT, riesgo bajo.	S/E Capricornio: S2H3 No reconectar. S/E Antofagasta: S2H3 No reconectar. S/E Tap-Off Urbe: S2H3 No reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno				08-01-19 00:00	31-12-19 23:59	08-01-19 00:00	31-12-19 23:59	
201909075	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	MEJILLONES - ANTOFAGASTA 110KV	EST N°202 - ANTOFAGASTA 110KV C1 TAP DESALAN - EST N°200 110KV C1 MEJILLONES - TAP DESALAN 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Intervención por construcciones habitacionales bajo línea AT.	Intervención de acuerdo a condición de construcciones debajo de LAT, riesgo bajo.	S/E Mejillones: S2H3 No reconectar. S/E Antofagasta: S2H3 No reconectar. S/E Desalán: S2H3 No reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno				08-01-19 00:00	31-12-19 23:59	08-01-19 00:00	31-12-19 23:59	
201909382	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	O'Higgins - COLOSO 220KV	O'HIGGINS - COLOSO 220V C1 O'HIGGINS - COLOSO 220V C1 O'HIGGINS - COLOSO 220V C1	Lavado de Aislación	0	"Lavado aisladores Línea 220 KV O'Higgins - Colosa, Circuitos 1 y 2"	Riesgo bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	S/E O'Higgins: No reconectar S214 y 18. S/E Colosa: No reconectar S213 y S232.	No tiene consumo afectado		ninguno				24-12-19 07:30	24-12-19 08:00	24-12-19 07:54	24-12-19 13:30	
201909281	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	6976 F - HAMBURGO 69KV	ESTE 6 - HAMBURGO 69KV C1	Medición de multa a tierra	0	Medición Multa a Tierra Línea 69 KV Fase B - Hamburgo Sur	Riesgo bajo. Trabajo programado y bajo procedimientos respectivos.	Se requieren las siguientes condiciones: SE Este 6 - No reconectar S2H3 S/E Este 6 - No reconectar S2H7 y S2H73	No tiene consumo afectado		ninguno				24-12-19 07:30	24-12-19 08:00	24-12-19 07:54	24-12-19 13:30	
201908999	Línea	Ejecución Extensa	RED ELECTRICA DEL NORTE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	EL TESORO - ESPERANZA 220V	EL TESORO - ESPERANZA 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se considera intervención por trabajos cercanos a instalación (instalación de cañerías que cruzan bajo las líneas de la línea 220/220V Torres - Esperanza)	Riesgo Bajo, se tomaron todas las medidas necesarias.	S/E Esperanza: Señalar y No Reconectar S2H2 S/E El Tesoro: Señalar y No Reconectar S2H3	No tiene consumo afectado		ninguno				09-12-19 08:00	30-12-19 00:00	09-12-19 11:40	31-12-19 09:07	
201908998	Línea	Ejecución Extensa	RED ELECTRICA DEL NORTE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	EL COBRE - ESPERANZA 220V	EL COBRE - ESPERANZA 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Intervención por trabajos cercanos a instalación (instalación de cañerías que cruzan bajo las líneas de la línea 220/220V Torres - Esperanza)	Riesgo Bajo, se tomaron todas las medidas necesarias.	S/E Esperanza: Señalar y No Reconectar S2H1 y S2H3 S/E El Cobre: Señalar y No Reconectar S2H4 S2H5	No tiene consumo afectado		ninguno				09-12-19 08:00	30-12-19 00:00	09-12-19 11:40	31-12-19 09:07	
201909055	Línea	Ejecución Extensa	SAESA	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOR - CHILECO 110KV	SECCION 1 EST 2110KV C1 SECCION 2 EST 2110KV C1	Roca y poda de franja servidumbre	0	No reconectar línea 220V Chileco - Ankor por faenas de roca y poda con riesgo de contacto o proyección de cables hacia línea AT en estructuras 1413B a 14152.	El riesgo es que opere la línea durante los trabajos de roca y árboles.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno					24-12-19 08:00	24-12-19 18:00	24-12-19 08:58	24-12-19 17:00
201909326	Línea	Ejecución Extensa	YEN	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS - CUMBRE 500V C1	LOS CHANGOS - CUMBRE 500V C1	Lavado de Aislación	0	Se realizará lavado de aislación circuitos 2 en tramo de Línea enó 187 - 208 de 500V LOS CHANGOS - Cumbre 500V C1	Riesgo de flashover en instalaciones mientras se realiza lavado.	Se realizará lavado de aislación en Línea 500V circuitos 2 Los Changos - Cumbre 500V C1.	No tiene consumo afectado		ninguno				24-12-19 07:00	24-12-19 08:00	24-12-19 07:02	24-12-19 15:13	
201909308	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - LOS VILOS 220V	NOGALES - LOS VILOS 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Coordinado con Energía del Cerro Morado.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación desde estructura, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Los Vilos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 VV Nogales - Los Vilos 1 o 2. Temporalidad 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			24-12-19 00:00	24-12-19 00:00	24-12-19 07:53	24-12-19 14:49		
201909387	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - LOS VILOS 220V	TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILOS 220V C1 NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Coordinado con Energía del Cerro Morado.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación desde estructura, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Los Vilos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 VV Nogales - Los Vilos 1 o 2. Temporalidad 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				24-12-19 00:00	24-12-19 00:00	24-12-19 07:53	24-12-19 14:49	
201909324	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	MATEUCILLO - CARBONES 220V L1	MATEUCILLO - CARBONES 220V L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	LAVADO DE AISLACION EST. 18 a 95.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION EST. 18 a 95. Restricciones: Subestación Matheruco, S212, con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, S214, con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220V Matheruco-Cardones, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Satisfacción de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-12-19 08:00	24-12-19 08:00	24-12-19 08:46	24-12-19 13:33		
201909304	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	POLPACO - QUILLOTA 220V C2	POLPACO - QUILLOTA 220V C2 POLPACO - QUILLOTA 220V C1	Roca y poda Franja servidumbre	0	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada.	Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 VV Polpaco - Quillota - Quillota N°1 y N°2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Polpaco - Quillota N°1 y N°2. Temporalidad 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				24-12-19 08:00	24-12-19 18:00	24-12-19 05:49	24-12-19 13:50	
201909302	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOR - ALTO JAHUEL 500V L1	ANCOR - ALTO JAHUEL 500V L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: Inspección de estado de fondo en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Anco - Alto Jahuel 1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 VV Anco - Alto Jahuel 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno				24-12-19 00:00	24-12-19 00:00	24-12-19 05:49	24-12-19 08:08	
201909398	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGURIRICA 154V C2	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGURIRICA 154V C2 TAP TUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154V C1 TAP TUNCHE - RANCAGUA 154V C2 TAP MALDON NUEVA - TINGURIRICA 154V C2 TAP TILCOLO - TAP MALDON NUEVA 154V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Coordinado con CEE.	Bajo	Actividades: Roca, corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 VV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 VV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno				24-12-19 00:00	24-12-19 00:00	24-12-19 05:49	24-12-19 18:27	
201909397	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGURIRICA 154V	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGURIRICA 154V C1 TAP TUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154V C1 TAP TUNCHE - RANCAGUA 154V C1 TAP MALDON NUEVA - TINGURIRICA 154V C1 TAP TILCOLO - TAP MALDON NUEVA 154V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Coordinado con CEE.	Bajo	Actividades: Roca, corte y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 VV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 VV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno				24-12-19 00:00	24-12-19 00:00	24-12-19 05:49	24-12-19 18:27	
201909294	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500V L2	EL RODEO - ALTO JAHUEL 500V L2 C1 ANCOA - EL RODEO 500V L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: Roca, corte y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 500 KV Anco - Alto Jahuel N° 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 VV Anco - Alto Jahuel N° 2. Temporalidad 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				24-12-19 00:00	24-12-19 08:00	24-12-19 05:49	24-12-19 18:27	
201909285	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - CHENA 220V	CERRO NAVIA - ESTRUCTURA 72 220V C2 ESTRUCTURA 72 - CHENA 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Coordinado con ENEL Distribución.	Bajo	Actividades: Roca, corte y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 VV Chena - Cerro Navia circuitos 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 VV Chena - Cerro Navia circuito 1 o línea de 220 VV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno				24-12-19 00:00	24-12-19 00:00	24-12-19 05:49	24-12-19 18:27	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-01-2020 16:20:16
 Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Extensa
 Total registros General: 136
 Total registros Línea: 69

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramite(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Etiqueta	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
201909284	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NEPTUNO - CHENA 220KV	NEPTUNO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Coordinado con ENEL Distribución.	Bajo	Actividades: Roca, corte y poda de árboles bajo conductor, con instalación engrañada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 y Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 KV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temperatura de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-12-19 08:00	24-12-19 08:00	24-12-19 05:49	24-12-19 18:27	
201909294	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - NEPTUNO 220KV	CERRO NAVIA - NEPTUNO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Normalización de bloques de prueba para incorporación de función 508F y 79 en protección sistema 1 Siemens 750S2, considera actividades de alineación, presentación de cables y marcado de los mismos. Configuración y pruebas de función 508F y 79 en protección sistema 1 Siemens 750S2 según EAP 62/2019. Desarmado y retiro de reconductor automático 56179 por incorporación de función en nivel de decisión. Restricciones: Normalización suelta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: Barra de 220V sección 1 o línea de 220 KV Neptuno - Cerro Navia circuito 1. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Cerro Navia: Delimitación de la zona de trabajo. El jefe de Faena bloqueará la protección sistema 1 del punto B1 (Elemento 750S2) mientras dura la Faena. Suficiencia de bloques adyacentes.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-19 08:00	27-12-19 04:30	24-12-19 08:42	30-12-19 17:37	
201909327	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - MARA 154KV C2 MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Instalación y/o reemplazo de cravetas e instalación en estructura N°30. Restricciones: Bloquear a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpen-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Hualpen-Lagunillas, C1. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-12-19 08:00	24-12-19 08:00	24-12-19 05:41	24-12-19 18:54	
201909349	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CONDORES - PARINACOTA 220KV	CONDORES - PARINACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Desarme y retiro de las estructuras bajas que soportan el disyuntor B01-1, pararrayes y TFP caudales del punto de 220 KV.	Bajo	Actividades: S/E Parinacota: A raíz de la incorporación del nuevo paño de línea 14220 KV Cándor: Parinacota, y que el día 22/12 se darán sólo retiros los equipos B01 - 1/001-17, P14, TPC1, aisladores pedestales (AP1) y las estructuras bajas que soportan los AP1, se programó el posterior desarme y retiro de las estructuras bajas que soportan el disyuntor B01 - 1, pararrayes y TFP caudales del punto de 220 KV. El desmontaje y retiro será con mandrilas manuales, hasta alcanzar una distancia horizontal al menos 1 m de la barra A. De allí podrán ser apoyadas por un cable pluma para ser llevados a lugar de acopio de cliente en zona. Restricciones: Subestación Condores, interruptor 522 No reconectar. Subestación Parinacota, interruptor 521 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220V Cándor: Parinacota, C1. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-12-19 08:00	24-12-19 08:00	24-12-19 07:38	24-12-19 10:51	
201909340	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - EMERALDA 220KV	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Otra reemplazo de conductor L220 W Atacama - Emeralda.	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección, Batido de Conductor Fase Inferior, Vestido Fase Inferior, Instalación cable piloto Fase Inferior, Tendido de conductor Fase Inferior, Tendido de conductor Fase Inferior, Engrape de conductor Fase Inferior, Instalación de Puertas Fase Inferior, Batido de Portales de Protección Tramo 90-112. Restricciones: Subestación Atacama, 5211 No reconectar. Subestación Emeralda, 5273 No reconectar. Tercera, S/E La Parada: Alimentador Arranque 611-856 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220V Atacama Emeralda, C1. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Subestación Atacama, E08, E09, E102, E104 Puente a Tierra Provisional Puente a Torres de Muebles tomados en T3 desenergizada.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-12-19 08:00	24-12-19 08:00	24-12-19 08:06	24-12-19 18:40	
201909353	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloquear a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Concepción-San Vicenta, C1 o Línea 154 KV Concepción-San Vicenta, C2. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-12-19 08:00	24-12-19 03:00	24-12-19 05:41	24-12-19 09:14	
201909352	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloquear a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Concepción-San Vicenta, C1 o Línea 154 KV Concepción-San Vicenta, C2. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-12-19 08:00	24-12-19 03:00	24-12-19 05:41	24-12-19 09:14	
201909359	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloquear a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Ríos-Ancoá, C2. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-12-19 08:00	24-12-19 08:00	24-12-19 05:41	24-12-19 13:31	
201909341	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRIA - BALCO 220KV	CHARRIA - TAP ZONA DE CADA 220KV C2 TAP ZONA DE CADA - BALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Roca en faja de servodumbre (grupo N° 1) Restricciones: Bloquear a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Balco-Charrúa, C1 o Línea 220KV Balco-Pachruche Charrúa, C2. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-12-19 08:00	24-12-19 08:00	24-12-19 05:41	24-12-19 18:54	
201909340	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRIA - BALCO 220KV	CHARRIA - BALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Roca en faja de servodumbre (grupo N° 1) Restricciones: Bloquear a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Balco-Charrúa, C1 o Línea 220KV Balco-Pachruche Charrúa, C2. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-12-19 08:00	24-12-19 08:00	24-12-19 05:41	24-12-19 18:54	
201909334	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: Roca en faja de servodumbre. Restricciones: Bloquear a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500KV Entre Ríos-Ancoá, C2. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-12-19 08:00	24-12-19 08:00	24-12-19 05:41	24-12-19 18:54	
201909329	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRIA - CONCEPCION 220V	CHARRIA - CONCEPCION 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Roca en faja de servodumbre. Restricciones: Bloquear a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220V Charrúa-Concepción, C1. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-12-19 08:00	24-12-19 08:00	24-12-19 05:41	24-12-19 18:27	
201909321	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRIA - CONCEPCION 154KV	CHARRIA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Roca en faja de servodumbre. Restricciones: Bloquear a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220V Charrúa-Hualpen, C1 o Línea 154V Charrúa-Concepción, C1. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-12-19 08:00	24-12-19 08:00	24-12-19 05:41	24-12-19 18:27	
201909330	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRIA - HUALPEN 220KV	CHARRIA - HUALPEN 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Roca en faja de servodumbre. Restricciones: Bloquear a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220V Charrúa-Hualpen, C1 o Línea 154V Charrúa-Concepción, C1. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-12-19 08:00	24-12-19 08:00	24-12-19 05:41	24-12-19 18:27	
201909317	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRIA - CONCEPCION 154KV	CHARRIA - CONCEPCION 154V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la línea.	Bajo	Restricciones: Bloquear a la reconexión, inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Línea 220V Charrúa-Hualpen, C1 o Línea 154V Charrúa-Concepción, C1. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-12-19 08:00	24-12-19 08:00	24-12-19 05:41	24-12-19 18:27	
201909316	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRIA - HUALPEN 220KV	CHARRIA - HUALPEN 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloquear a la reconexión, inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Línea 220V Charrúa-Hualpen, C1 o Línea 154V Charrúa-Concepción, C1. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-12-19 08:00	24-12-19 08:00	24-12-19 05:41	24-12-19 18:27	
201909313	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ABANCO - CHARRIA 154KV	TRUPAN - CHARRIA 154KV C1 ABANCO - TRUPAN 154KV C2 ABANCO - TRUPAN 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloquear a la reconexión, inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Línea 154V Abanco-Charrúa, C1. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-12-19 08:00	24-12-19 08:00	24-12-19 05:41	24-12-19 16:24	
201909308	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PARRAL - CHARRIA 154KV	PARRAL - MONTEBRICO 154KV C1 MONTEBRICO - CHARRIA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloquear a la reconexión, inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Charrúa-Parral, C1. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-12-19 08:00	24-12-19 08:00	24-12-19 05:41	24-12-19 18:54	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-01-2020 16:20:56
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 136
 Total registros Línea: 69

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramón	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
201909490	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - LAJA 66KV MATIEN 66KV C1 TAP PANQUE EDUCO EL MATIEN - LAJA 66KV C1		Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Instalación de perlas Grupo N° 2. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 V Charrua - Laja, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-12-19 08:00	24-12-19 18:00	24-12-19 08:00	24-12-19 14:49	
201909488	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - LAJA 66KV MATIEN 66KV C1 TAP PANQUE EDUCO EL MATIEN - LAJA 66KV C1		Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Instalación de perlas Grupo N° 1. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 V Charrua - Laja, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-12-19 08:00	24-12-19 18:00	24-12-19 05:41	24-12-19 14:49	
201909483	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PEHUENCHE - ANCOA 220KV	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 Pehuénche Canal Melado Anco 1 o Pehuénche-Anco 2. Temporalidad 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 220 KV Pehuénche Canal Melado Anco 1 y Pehuénche-Anco 2.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-12-19 08:00	24-12-19 18:00	24-12-19 05:49	25-12-19 17:20	
201909432	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PEHUENCHE - CANAL MELADO - ANCOA 220KV	PEHUENCHE - TAP LOMA ALTA 220KV C1 TAP LOMA ALTA - ANCOA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Hacer bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Pehuénche Canal Melado Anco 1 o Pehuénche-Anco 2. Temporalidad 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 220 KV Pehuénche Canal Melado Anco 1 y Pehuénche-Anco 2.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-12-19 08:00	24-12-19 18:00	24-12-19 05:49	25-12-19 17:20	
201909429	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CIPRESSES - ITAHUE 154KV	CIPRESSES - 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 Cipresses Itahue, Circuito 1 o Línea 154 KV Cipresses Itahue, Circuito 2. Temporalidad 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 Cipresses Itahue, Circuito 1 o Circuito 2.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-12-19 08:00	24-12-19 18:00	24-12-19 05:49	24-12-19 18:27	
201909428	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CIPRESSES - ITAHUE 154KV	CIPRESSES - CURLINQUE - 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 Cipresses Itahue, Circuito 1 o Línea 154 KV Cipresses Itahue, Circuito 2. Temporalidad 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 Cipresses Itahue, Circuito 1 o Circuito 2.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-12-19 08:00	24-12-19 18:00	24-12-19 05:49	24-12-19 18:27	
201909317	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CRUCE AEREO CANAL DE CHACAO 220KV	CRUCE AEREO CANAL DE CHACAO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.		Actividades: Hacer en Farja de servidumbre Cruz Aéreo Canal de Chacao Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Bajo no significativo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-19 08:00	24-12-19 18:00	23-12-19 05:50	24-12-19 18:42	
201909095	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LAS COMPANIAS - MATENCILLO 110KV	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1 INCANALAS - PAONALES 110KV C1 LAS COMPANIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 ALGARROBO - MATENCILLO 110KV C1 PAONALES - DOS AMIGOS 110KV C1 TAP ROMERAL - INCANALAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	LAVADO DE AISLACION ESTR. 11 a 136. (Sector Maltrancillo-Algobos)	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 1 a 136. (Sector Maltrancillo-Algobos). Restricciones: Subestación Compallás, S2 H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maltrancillo, S2 H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1 110KV Maltrancillo Las Compallás, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-12-19 08:00	24-12-19 18:00	24-12-19 08:20	24-12-19 13:33	
201909051	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de cadenas de aisladores Tramo 01: E21 a E22; Tramo 02: E302 y E109.	Bajo	Actividades: Reemplazo de cadenas de aisladores (Energizado, Método a distancia, Simple Circuito). Reemplazo de cadenas de aisladores Tramo 01: E21 a E22; Tramo 02: E102 y E109. Restricciones: Subestación Los Vilos, S2 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Los Vilos, S2 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Las Palmas, S2 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Los Vilos Las Palmas, C1 o 1 220KV Los Vilos Las Palmas, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-12-19 08:00	24-12-19 18:00	24-12-19 07:49	24-12-19 15:39	
201909050	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de cadenas de aisladores Tramo 01: E21 a E22; Tramo 02: E102 y E109.	Bajo	Actividades: Reemplazo de cadenas de aisladores (Energizado, Método a distancia, Simple Circuito). Reemplazo de cadenas de aisladores Tramo 01: E21 a E22; Tramo 02: E102 y E109. Restricciones: Subestación Los Vilos, S2 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Los Vilos, S2 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Las Palmas, S2 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Los Vilos Las Palmas, C1 o 1 220KV Los Vilos Las Palmas, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-12-19 08:00	24-12-19 18:00	24-12-19 07:49	24-12-19 15:39	
201909043	Línea	Ejecución Exitosa	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. Temporalidad 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			24-12-19 08:00	24-12-19 18:00	24-12-19 05:49	24-12-19 18:27	
201908629	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con CEE.	Bajo	Actividades: Corte y/o poda de árboles. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Los Peumos - Temuco, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-12-19 08:00	24-12-19 18:00	24-12-19 05:41	24-12-19 14:49	
201908676	Línea	Ejecución Exitosa	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 Edificio Ulanquihue	Bajo	Actividades: Corte y/o Poda de árboles. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Rahue - Puerto Montt, C1. Temporalidad 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 la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-12-19 08:00	24-12-19 18:00	24-12-19 05:41	24-12-19 18:54	
201908608	Línea	Ejecución Exitosa	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 Edificio Ulanquihue (Aurora)	Bajo	Actividades: Hacer en Ráp de servidumbre. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Rahue - Puerto Montt, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-12-19 08:00	24-12-19 18:00	24-12-19 05:41	24-12-19 18:54	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-01-2020 16:20:56

Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Extensa

Total registros General: 136

Total registros Línea: 69

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solución	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramite(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Etiqueta	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
201906309	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, Verificado de Conductor Fase Inferior, Instalación de Plano Fase Inferior, Tendido de Conductor Fase Inferior, Tendido de Conductor Fase Inferior, Engrampado de Conductor Fase Inferior, Instalación de Amortiguadores de Conductor Fase Inferior, Instalación de Poles dúbiles Fase Inferior Tramos: 1-2, 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, S2111 No reconectar. Subestación Emeralda, S2173 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama Emeralda, C1. Temperamental de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-12-19 08:00	24-12-19 08:00	24-12-19 07:49	24-12-19 18:52		
201906298	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, Verificado de Conductor Fase Inferior, Instalación de Plano Fase Inferior, Tendido de Conductor Fase Inferior, Tendido de Conductor Fase Inferior, Engrampado de Conductor Fase Inferior, Instalación de Amortiguadores de Conductor Fase Inferior, Instalación de Poles dúbiles Fase Inferior Tramos: 1-2, 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, S2111 No reconectar. Subestación Emeralda, S2173 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama Emeralda, C1. Temperamental de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-12-19 08:00	24-12-19 08:00	24-12-19 07:49	24-12-19 18:52		
201906287	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, Verificado de Conductor Fase Inferior, Instalación de Plano Fase Inferior, Tendido de Conductor Fase Inferior, Tendido de Conductor Fase Inferior, Engrampado de Conductor Fase Inferior, Instalación de Amortiguadores de Conductor Fase Inferior, Instalación de Poles dúbiles Fase Inferior Tramos: 1-2, 2-4, 4-5, 5-6, 6-7, 17-35, 35-47-47-62, 62-80, 80-90-90-112; 112-134. Restricciones: Subestación Emeralda, S2111 No reconectar. Subestación Emeralda, S2173 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama Emeralda, C1. Temperamental de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-12-19 08:00	24-12-19 08:00	24-12-19 07:49	24-12-19 18:52		
201906280	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, Verificado de Conductor Fase Inferior, Instalación de Plano Fase Inferior, Tendido de Conductor Fase Inferior, Tendido de Conductor Fase Inferior, Engrampado de Conductor Fase Inferior, Instalación de Amortiguadores de Conductor Fase Inferior, Instalación de Poles dúbiles Fase Inferior Tramos: 1-2, 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, S2111 No reconectar. Subestación Emeralda, S2173 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama Emeralda, C1. Temperamental de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-12-19 08:00	24-12-19 08:00	24-12-19 07:49	24-12-19 18:52		
201906214	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ITAHUE - MAULE 154KV	ITAHUE - MAULE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos previos asociados asociado a Obra de ampliación Pato de 220 KV S/E Itahue. Nota: Los trabajos serán suspendidos en horario nocturno.	Bajo	Actividades: Instalación de Portales de Protección Fase Inferior, Retiro de Conductor Fase Inferior, Verificado de Conductor Fase Inferior, Instalación de Plano Fase Inferior, Tendido de Conductor Fase Inferior, Tendido de Conductor Fase Inferior, Engrampado de Conductor Fase Inferior, Instalación de Amortiguadores de Conductor Fase Inferior, Instalación de Poles dúbiles Fase Inferior Tramos: 1-2, 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, S2111 No reconectar. Subestación Emeralda, S2173 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama Emeralda, C1. Temperamental de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		02-09-19 08:00	31-12-19 08:00	03-09-19 08:20	31-12-19 17:00		
201906033	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ITAHUE 220KV	ANCOA - ITAHUE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos previos asociados asociado a Obra de ampliación Pato de 220 kv S/E Itahue. Nota: Los trabajos serán suspendidos en horario nocturno.	Bajo	Actividades: Instalación de Portales de Protección Fase Inferior, Retiro de Conductor Fase Inferior, Verificado de Conductor Fase Inferior, Instalación de Plano Fase Inferior, Tendido de Conductor Fase Inferior, Tendido de Conductor Fase Inferior, Engrampado de Conductor Fase Inferior, Instalación de Amortiguadores de Conductor Fase Inferior, Instalación de Poles dúbiles Fase Inferior Tramos: 1-2, 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, S2111 No reconectar. Subestación Emeralda, S2173 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: N/A. Temperamental de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		02-09-19 08:00	31-12-19 08:00	03-09-19 08:20	31-12-19 17:00		
201906032	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ITAHUE 220KV	ANCOA - ITAHUE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos previos asociados asociado a Obra de ampliación Pato de 220 kv S/E Itahue. Nota: Los trabajos serán suspendidos en horario nocturno.	Bajo	Actividades: Instalación de Portales de Protección Fase Inferior, Retiro de Conductor Fase Inferior, Verificado de Conductor Fase Inferior, Instalación de Plano Fase Inferior, Tendido de Conductor Fase Inferior, Tendido de Conductor Fase Inferior, Engrampado de Conductor Fase Inferior, Instalación de Amortiguadores de Conductor Fase Inferior, Instalación de Poles dúbiles Fase Inferior Tramos: 1-2, 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, S2111 No reconectar. Subestación Emeralda, S2173 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: N/A. Temperamental de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		02-09-19 08:00	31-12-19 08:00	03-09-19 08:20	31-12-19 17:00		
201908775	Línea	Ejecución Extensa	TRANSMISORA VALLE ALPILLEN	Intervención	Origen Interno	Programada	CUNCO - MELIPILCO 110KV	CUNCO - MELIPILCO 110KV C1	Roco y podes Franja servidumbre	0	Trabajos de podes, roca tala menor y chipco en faja de servidumbre en la línea de 110 KV Cunco-Melipilco. Se coordina con STS Saes la no reconexión del interruptor S2H2 de S/E Cunco.	Bajo	Se realizarán trabajos de podes, roca tala menor y chipco en faja de servidumbre. Los trabajos no comprometen la seguridad de la línea ni personas en tramos afectados bajo la línea de 110 KV. Los interruptores se encuentran con la reconexión deshabilitada y se coordina con STS Saes la no reconexión del interruptor S2H2 de la S/E Cunco sin previo aviso al COG de LAP, esto en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno		04-12-19 08:00	31-12-19 20:00	04-12-19 08:53	31-12-19 17:01		
201908774	Línea	Ejecución Extensa	TRANSMISORA VALLE ALPILLEN	Intervención	Origen Interno	Programada	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roco y podes Franja servidumbre	0	Trabajos de podes, roca tala menor y chipco en faja de servidumbre de la línea Rio Toltén-Cunco 110 KV. Se coordina con STS Saes la no reconexión del interruptor S2H1 de S/E Cunco.	Bajo	Se realizarán trabajos de podes, roca tala menor y chipco en faja de servidumbre. Los trabajos no comprometen la seguridad de la línea ni personas en tramos afectados bajo la línea de 110 KV. Los interruptores se encuentran con la reconexión deshabilitada y se coordina con STS Saes la no reconexión del interruptor S2H1 de la S/E Cunco sin previo aviso al COG de LAP, esto en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno		04-12-19 08:00	31-12-19 20:00	04-12-19 08:53	31-12-19 17:01		
201908772	Línea	Ejecución Extensa	TRANSMISORA VALLE ALPILLEN	Intervención	Origen Interno	Programada	MELIPILCO - CAREN BAO 23KV	MELIPILCO - CAREN BAO 23KV C1	Roco y podes Franja servidumbre	0	Se realizarán trabajos de podes, roca tala menor y chipco en faja de servidumbre en la línea de 23 KV Melipilco-Carén Bajo.	Bajo	Se realizarán trabajos de podes, roca tala menor y chipco en faja de servidumbre. Los trabajos no comprometen la seguridad de la línea ni personas en tramos afectados bajo la línea de 23 KV. Los interruptores se encuentran con la reconexión deshabilitada.	No tiene consumo afectado	ninguno		04-12-19 08:00	31-12-19 20:00	04-12-19 08:53	31-12-19 17:01		

ANEXO N° 5

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

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 24-12-2019 13:33

Finalizado

Número:

2019003542

Solicitante:

Luis Moreira

Empresa:

STS

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E FRUTILLAR

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - FRUTILLAR 69/24KV 16MVA 1

Nombre : FRUTILLAR 69/24KV 16MVA 1

Fecha Perturbacion : 24-12-2019 10:00

Fecha Normaliza : 24-12-2019 13:23

Protección : 21

Interruptor : 52BT1, 52ET1, 52ET2

Consumo : 5.2

Comentario : No hay

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Los Lagos

Comuna

Frutillar

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Operación intempestiva de transformador T1 66/23kV en S/E Frutillar, operacion en conjunto con interruptor 52ET2. Dejando alimentadores de media tensión sin energia. 10500 clientes sin suministro.

Causas

- Fenómeno Físico:** Otros
- Elemento:** Celdas
- Fenómeno Eléctrico:** Sobrecorriente instantánea de fase
- Operación de los interruptores:** Varios

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** Se presume que la operación de los interruptores se debe a falla en TTPP de celda de media tensión.
- Elemento:** Se presume que la operación de los interruptores se debe a falla en TTPP de celda de media tensión.
- Fenómeno Eléctrico:** Se presume que la operación de los interruptores se debe a falla en TTPP de celda de media tensión.
- Operación de los interruptores:** Se presume que la operación de los interruptores se debe a falla en TTPP de celda de media tensión.

Observaciones:

- Observaciones:** Operación intempestiva de transformador T1 66/23kV en S/E Frutillar, operación en conjunto con interruptor 52ET2. Dejando alimentadores de media tensión sin energía. 10500 clientes sin suministro. 5,2 MW.
- Acciones Inmediatas:** Se da aviso a personal de mantenimiento para que se apersona en S/E. Se da aviso a Saesa de la falla en suministro.
- Hechos Sucidos:** 10:00 hrs. Operación intempestiva de transformador T1 66/23kV en S/E Frutillar, operación en conjunto con interruptor 52ET2. Dejando alimentadores de media tensión sin energía. 10500 clientes sin suministro.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Por definir
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** Por definir

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

SAESA / Perd. Estm. de Potencia: 5.2 / Región : Los Lagos

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

24-12-2019 10:00



Fecha / Hora Estimada Retorno:

24-12-2019 14:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

24-12-2019 13:23

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Data.zip (/informe_fallas/download_file/5e02184cad651f63ff2ed1d1/Data.zip)	03/01/2020 16:16:17
 IF2019003542_Frutillar.pdf (/informe_fallas/download_file/5e02184cad651f63ff2ed1d1/IF2019003542_Frutillar.pdf)	03/01/2020 16:16:17

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



INFORME DE FALLA
INTERRUPCIÓN 52BT1 52ET1 y 52ET2 EN SE FRUTILLAR
24 de Diciembre de 2019

Fecha de envío	03 de enero de 2020.
Hora	16:15 horas
Realizó	Pedro López - Luis Moreira.
Revisó	Mauro Cedeño.
Aprobó	Juan Pablo Antriao.

1. Antecedentes generales:

Evento – Inst. Afectada	Interrupción 52BT1, 52ET1 y 52ET2 en SE Frutillar.
Propietario	Sistema de Transmisión del Sur.
Ubicación	Frutillar, región de Los Lagos.
Fecha – Hora Inicio	24 de diciembre de 2019, 10:00 horas.
Fecha – Hora Término	24 de diciembre de 2019, 13:23 horas.
Duración	3 horas y 23 minutos.
N° Correlativo IF CDC	2019003542.

2. Información SEC:

Comuna ID	10105	Frutillar.
Fenómeno Físico	-	Se investiga.
Elemento	PR2	Celdas.
Fenómeno Eléctrico	PR51	Protección de sobre corriente temporizada de fase.
Modo	13	Opera según lo esperado.
Causa de Falla	En investigación.	
Evidencia Fotográfica	Ver anexo N°1.	

3. Consumos afectados:

Subestación	Alimentador	Pérdida de Consumo [MW]	H. Desc.	H. Norm.	Clientes Afectados	Empresa
Frutillar	52C2 Frutillar Bajo	2.3	10:00	13:26	3958	SAESA
Frutillar	52C3 Quilanto	1	10:00	13:26	3197	SAESA
Frutillar	52E1 Frutillar Alto	1.9	10:00	13:17	3378	SAESA
Total		5.2			10533	

4. Generación afectada:

Central	Unidad	Pérdida de Generación [MW]	H. Desc.	H. Norm.	Empresa
N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Total		-			

5. Sistema de Transmisión:

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
52BT1 Interruptor	-	10:00	13:13
52ET1 Interruptor	-	10:00	13:15
52ET2 Interruptor	-	10:00	-

5.1 Protecciones operadas:

Función activada	SSEE	Interruptor	Protección asociada
87B	Frutillar	52BT1	ABB RET 670
51	Frutillar	52ET1	SEL 351S
51	Frutillar	52ET2	SEL 351S

6. Cronología de eventos y maniobras de normalización.

Hora	Evento
10:00	Interrupción 52BT1, 52ET1 y 52ET2 en SE Frutillar, dejando sin energía el T1 y el T2.
10:01	Se da aviso al CDC del Coordinador Eléctrico Nacional, a personal de mantenimiento de STS y a distribuidora SAESA.
10:01	Se realiza lectura remota de protecciones alarmadas.
11:19	Personal de mantenimiento informa que en celda MT se encuentra posible falla y solicita condiciones para inspeccionar.
11:21	Apertura del 52E1 Frutillar Alto, maniobra solicitada para inspección.
11:23	Apertura del 52CT2 maniobra solicitada para inspección.
11:25	Apertura del 52C3 Quilanto, maniobra solicitada para inspección.
11:26	Apertura del 52C2 Frutillar Bajo, maniobra solicitada para inspección.
13:08	Personal de mantenimiento informa que se encontró daño en equipos de 52ET2 y la falla se encontraría aislada, solicitan normalizar condiciones de trabajo y realizar recuperación de consumos del T2 a través de paño 52E2 de respaldo.
13:10	Se solicita autorización al CDC para normalizar T1 y T2 a través de paño 52E2 de respaldo.
13:13	Cierre con éxito del interruptor 52BT1, energizando el T1 en vacío.
13:15	Cierre con éxito del interruptor 52ET1 energizando barra 23 kV en vacío.
13:17	Cierre con éxito del alimentador 52E1 Frutillar Alto.
13:23	Cierre con éxito del interruptor 52E2 energizando barra de transferencia de 23 kV y T2 en vacío.
13:25	Cierre con éxito del interruptor 52CT2 energizando en vacío barra de 13.2 kV.
13:26	Cierre con éxito de los alimentadores 52C3 Quilanto y 52C2 Frutillar Bajo recuperando el 100% de los consumos.

7. Esquema de las instalaciones previo a la falla.

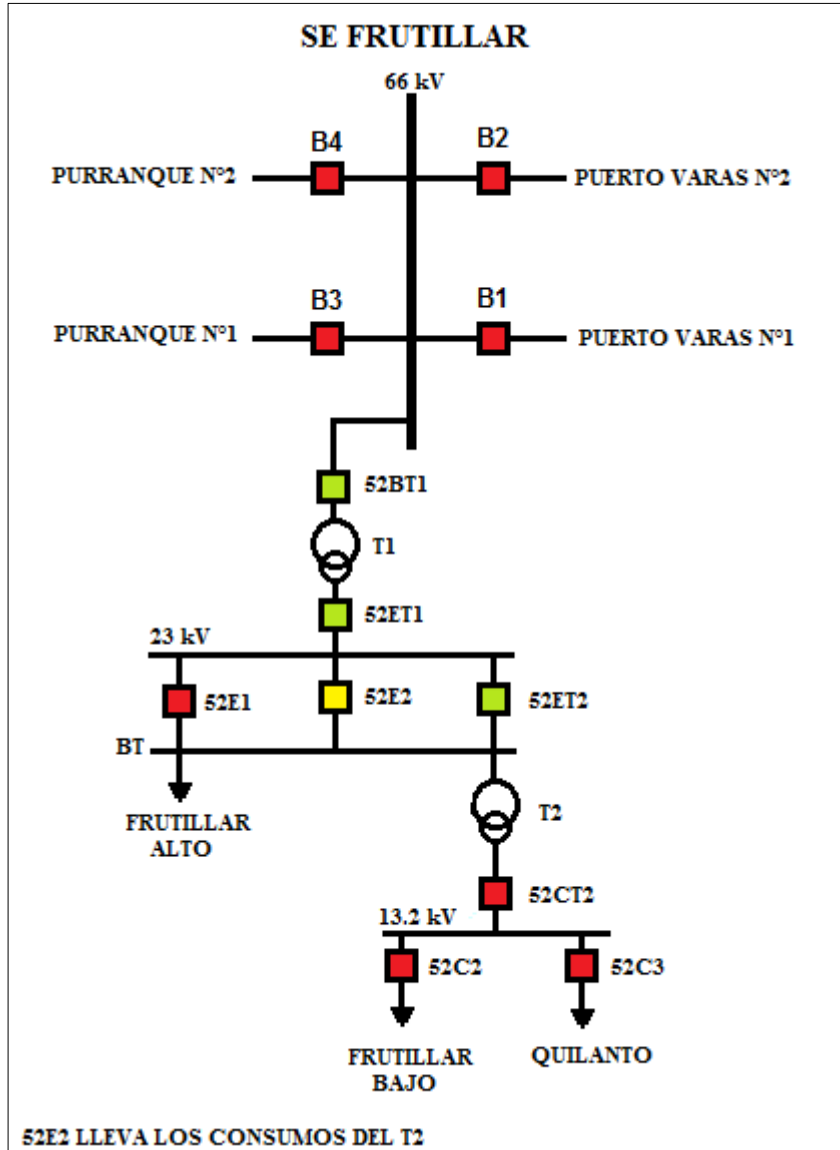


Figura N°1. Unilineal simplificado con la disposición de las instalaciones.

8. Listado de eventos generados y registrados en SCADA.

TimeStamp	RTU	Descripción	Mensaje
24/12/2019 10:00:00.465	FRUTILLAR_1	FRU_INTERRUPTOR 52ET2 ABIERTO/CERRADO	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado normal)
24/12/2019 10:00:00.681	FRUTILLAR_1	FRU_INTERRUPTOR 52BT1 ABIERTO/CERRADO	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado normal)
24/12/2019 10:00:00.684	FRUTILLAR_1	FRU_INTERRUPTOR 52ET1 ABIERTO/CERRADO	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado normal)
24/12/2019 10:00:16.396	FRUTILLAR_1	FRU_52CT2 Potencia activa total	Valor = 0 Mw (estado LOW)
24/12/2019 11:21:07.621	FRUTILLAR_1	FRU_INTERRUPTOR 52E1 ABIERTO/CERRADO	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado normal)
24/12/2019 11:22:45.935	FRUTILLAR_1	FRU_INTERRUPTOR 52CT2 ABIERTO/CERRADO	Comando ABRIR - exitoso
24/12/2019 11:41:51.150	FRUTILLAR	FRU_52C03	Valor manual = ABRIR (estado normal)
24/12/2019 11:41:55.830	FRUTILLAR	FRU_52C02	Valor manual = ABRIR (estado normal)
24/12/2019 11:50:36.352	FRUTILLAR_1	FRU_DESCONECTADOR 89ET2-1 ABIERTO/CERRADO	Valor = ABIERTO (estado normal)
24/12/2019 11:50:36.352	FRUTILLAR_1	FRU_DESCONECTADOR 89ET2-1T_2T ABIERTO/CERRADO	Valor = CERRADO (estado normal)
24/12/2019 11:50:54.758	FRUTILLAR_1	FRU_DESCONECTADOR 89E1-1 ABIERTO/CERRADO	Valor = ABIERTO (estado normal)
24/12/2019 11:51:01.352	FRUTILLAR_1	FRU_DESCONECTADOR 89E1-1T_2T ABIERTO/CERRADO	Valor = VIAJE (estado normal)
24/12/2019 11:51:01.352	FRUTILLAR_1	FRU_DESCONECTADOR 89E1-1T_2T ABIERTO/CERRADO	Valor = CERRADO (estado normal)
24/12/2019 11:51:34.748	FRUTILLAR_1	FRU_DESCONECTADOR 89ET1-1 ABIERTO/CERRADO	Valor = ABIERTO (estado normal)
24/12/2019 11:51:41.639	FRUTILLAR_1	FRU_DESCONECTADOR 89ET1-1T_2T ABIERTO/CERRADO	Valor = CERRADO (estado normal)
24/12/2019 11:52:07.207	FRUTILLAR_1	FRU_DESCONECTADOR 89E2-1 ABIERTO/CERRADO	Valor = ABIERTO (estado normal)
24/12/2019 11:52:18.266	FRUTILLAR_1	FRU_DESCONECTADOR 89E2-1T_2T ABIERTO/CERRADO	Valor = CERRADO (estado normal)
24/12/2019 12:13:12.728	FRUTILLAR_1	FRU_52BT1 RESET RELE MAESTRO K86T	Comando Reset_OK - exitoso
24/12/2019 12:18:27.349	FRUTILLAR_1	FRU_INTERRUPTOR 52ET2 ALT. SETTINGS HAB/DESHAB.	Comando Habilitar - exitoso
24/12/2019 12:18:50.785	FRUTILLAR_1	FRU_INTERRUPTOR 52E2 ALT. SETTINGS HAB/DESHAB.	Comando Habilitar - exitoso
24/12/2019 13:05:50.430	FRUTILLAR_1	FRU_DESCONECTADOR 89E1-1 ABIERTO/CERRADO	Valor manual = CERRADO (estado normal)
24/12/2019 13:12:50.357	FRUTILLAR_1	FRU_INTERRUPTOR 52BT1 ABIERTO/CERRADO	Comando CERRAR - exitoso
24/12/2019 13:14:47.611	FRUTILLAR_1	FRU_INTERRUPTOR 52ET1 ABIERTO/CERRADO	Comando CERRAR - exitoso
24/12/2019 13:17:07.003	FRUTILLAR_1	FRU 89E1-2 DESCONECTADOR ABIERTO/CERRADO	Valor manual = CLOSE (estado normal)
24/12/2019 13:17:21.463	FRUTILLAR_1	FRU_INTERRUPTOR 52E1 ABIERTO/CERRADO	Comando CERRAR - exitoso
24/12/2019 13:20:05.444	FRUTILLAR_1	FRU 89E1-3 DESCONECTADOR ABIERTO/CERRADO	Valor manual = CLOSE (estado normal)
24/12/2019 13:21:13.884	FRUTILLAR_1	FRU 89ET2-3 DESCONECTADOR ABIERTO/CERRADO	Valor manual = CLOSE (estado normal)
24/12/2019 13:22:32.354	FRUTILLAR_1	FRU_INTERRUPTOR 52E2 ABIERTO/CERRADO	Enviado COMMAND CERRAR por Imoreira en SAEXOS7
24/12/2019 13:22:33.640	FRUTILLAR_1	FRU_INTERRUPTOR 52E2 ABIERTO/CERRADO	Comando CERRAR - exitoso
24/12/2019 13:25:22.405	FRUTILLAR_1	FRU_INTERRUPTOR 52CT2 ABIERTO/CERRADO	Comando CERRAR - exitoso
24/12/2019 13:26:11.095	FRUTILLAR	FRU_52C02	Valor manual = CERRAR (estado normal)
24/12/2019 13:26:16.215	FRUTILLAR_1	FRU_52CT2 Potencia activa total	Valor = 3.64 Mw (estado NORMAL)
24/12/2019 13:26:35.325	FRUTILLAR	FRU_52C03	Valor manual = CERRAR (estado normal)

9. Análisis de la actuación de protecciones y control.

SE Frutillar – evento Celda ET2 – 24/12/2019

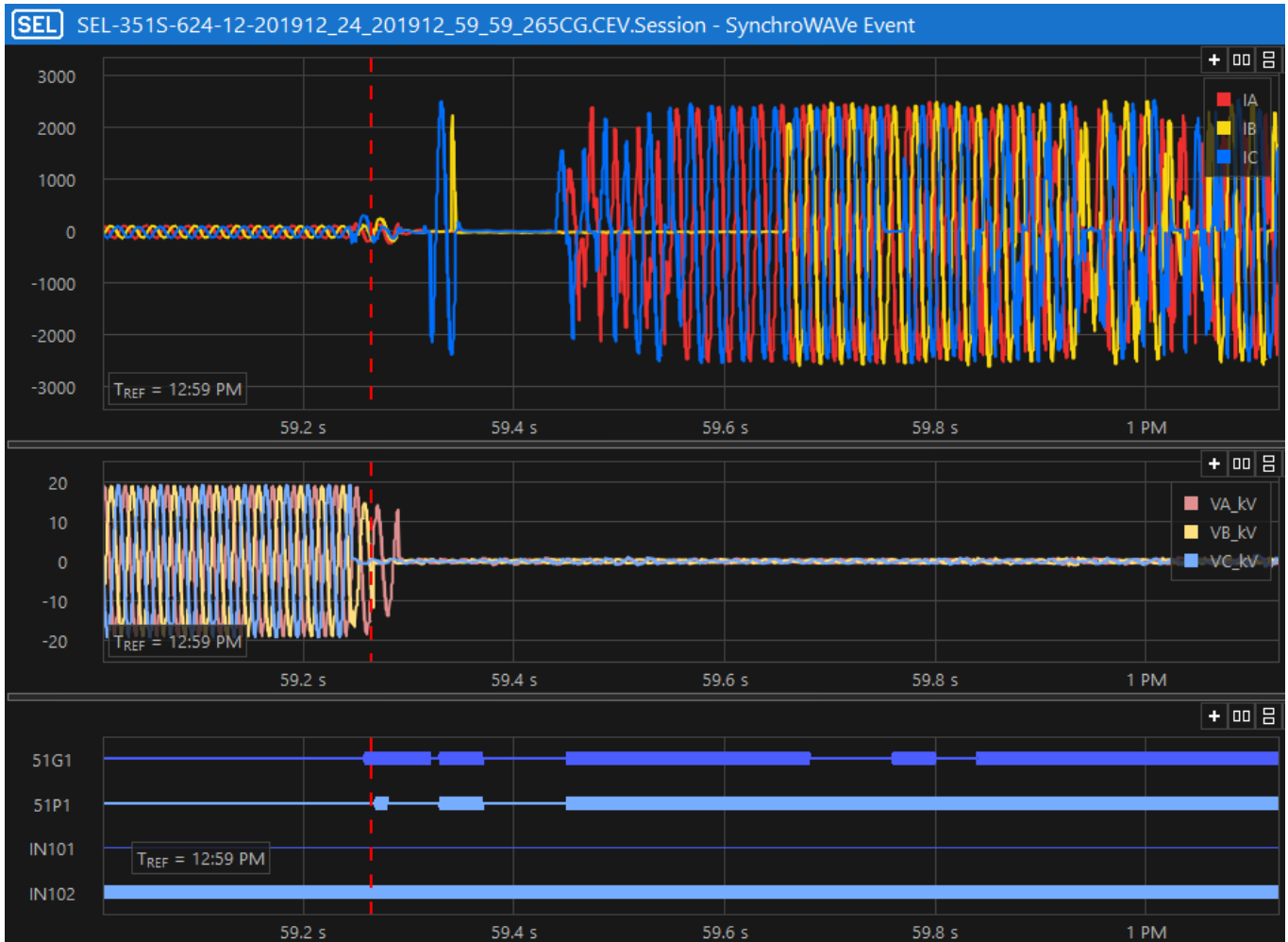
Comportamiento de Protección Sobrecorriente 23 kV T2 23/13.2 kV - 6MVA – F51-ET2 (SEL-351S).

Registro evento N°1 – relé F51-ET2:

#	Date	Time	Element	State
63	12/24/19	04:05:26.141	51P1	Asserted
62	12/24/19	04:05:26.141	OUT104	Asserted
61	12/24/19	04:05:26.181	51P1	Deasserted
60	12/24/19	04:05:26.181	OUT104	Deasserted
59	12/24/19	12:24:05.596	51P1	Asserted
58	12/24/19	12:24:05.596	OUT104	Asserted
57	12/24/19	12:24:05.646	51P1	Deasserted
56	12/24/19	12:24:05.646	OUT104	Deasserted
55	12/24/19	12:59:59.260	51G1	Asserted
54	12/24/19	12:59:59.260	OUT104	Asserted
53	12/24/19	12:59:59.270	51P1	Asserted
52	12/24/19	12:59:59.280	51P1	Deasserted
51	12/24/19	12:59:59.320	51G1	Deasserted
50	12/24/19	12:59:59.320	OUT104	Deasserted
49	12/24/19	12:59:59.330	51P1	Asserted
48	12/24/19	12:59:59.330	51G1	Asserted
47	12/24/19	12:59:59.330	OUT104	Asserted
46	12/24/19	12:59:59.370	51P1	Deasserted
45	12/24/19	12:59:59.370	51G1	Deasserted
44	12/24/19	12:59:59.370	OUT104	Deasserted
43	12/24/19	12:59:59.450	51P1	Asserted
42	12/24/19	12:59:59.450	51G1	Asserted
41	12/24/19	12:59:59.450	OUT104	Asserted
40	12/24/19	12:59:59.680	51G1	Deasserted
39	12/24/19	12:59:59.760	51G1	Asserted
38	12/24/19	12:59:59.800	51G1	Deasserted
37	12/24/19	12:59:59.840	51G1	Asserted
36	12/24/19	13:00:00.410	51P1T	Asserted
35	12/24/19	13:00:00.410	OUT101	Asserted
34	12/24/19	13:00:00.410	OUT102	Asserted
33	12/24/19	13:00:00.410	OUT103	Asserted
32	12/24/19	13:00:00.410	OUT203	Asserted
31	12/24/19	13:00:00.410	TRIP	Asserted
30	12/24/19	13:00:00.430	SV12	Asserted
29	12/24/19	13:00:00.430	SV11	Asserted
28	12/24/19	13:00:00.430	SV16	Asserted
27	12/24/19	13:00:00.430	SV15	Asserted
26	12/24/19	13:00:00.430	IN205	Deasserted
25	12/24/19	13:00:00.430	IN207	Deasserted
24	12/24/19	13:00:00.470	51G1	Deasserted
23	12/24/19	13:00:00.475	SV11	Deasserted
22	12/24/19	13:00:00.475	52A	Deasserted
21	12/24/19	13:00:00.475	SV15	Deasserted
20	12/24/19	13:00:00.475	IN206	Asserted
19	12/24/19	13:00:00.480	51P1	Deasserted
18	12/24/19	13:00:00.480	SV12	Deasserted
17	12/24/19	13:00:00.480	SV16	Deasserted

#	Date	Time	Element	State
16	12/24/19	13:00:00.480	OUT104	Deasserted
15	12/24/19	13:00:00.480	IN208	Asserted
14	12/24/19	13:00:00.500	51P1T	Deasserted
13	12/24/19	13:00:00.530	51G1	Asserted
12	12/24/19	13:00:00.530	OUT104	Asserted
11	12/24/19	13:00:00.540	51G1	Deasserted
10	12/24/19	13:00:00.540	OUT104	Deasserted
9	12/24/19	13:00:00.590	OUT101	Deasserted
8	12/24/19	13:00:00.590	OUT102	Deasserted
7	12/24/19	13:00:00.590	OUT103	Deasserted
6	12/24/19	13:00:00.590	OUT203	Deasserted
5	12/24/19	13:00:00.590	TRIP	Deasserted
4	12/24/19	15:18:21.777	SV10	Deasserted
3	12/24/19	15:18:21.777	SV9	Asserted
2	12/24/19	15:21:12.100	SV10	Asserted
1	12/24/19	15:21:12.100	SV9	Deasserted

Oscilografía N°1 – relé F51-ET2:



```

FRUTILLAR - -F51-ET2
Time: 12/24/2019 12:59:59.265000 PM
File: SEL-351S-624-12-201912_24_201912_59_59_265CG.CEV
FID=SEL-351S-6-R516-V1-Z106105-D20170818
Event: CG
Frequency: 50 Hz  Sample Rate: 128 Samples/Cycle
Targets: 10000000 00000000
Currents: IA:908 IB:1796 IC:1267 IN:0 IG:448 3I2:798
    
```

Oscilografía N°2 – relé F51-ET2:



```

FRUTILLAR - -F51-ET2
Time: 12/24/2019 1:00:00.409999 PM
File: SEL-351S-624-12-201912_24_201913_00_00_410ABC T.CEV
FID=SEL-351S-6-R516-V1-Z106105-D20170818
Event: ABC T
Frequency: 49.99 Hz Sample Rate: 128 Samples/Cycle
Targets: 11100010 00000110
Currents: IA:1547 IB:1785 IC:895 IN:0 IG:824 3I2:1350
    
```

Con fecha 24 de diciembre de 2019, a partir de las 12:59:59,260 horas (UTC-0) en relé de protección sobrecorriente 23kV, F51-ET2 tipo SEL-351S, de Transformador N°2 23/13.2kV, se detecta pick up residual (51G1) en fase C. Este elemento de protección en adelante se comporta de forma evolutiva, produciéndose activación/desactivación de este, como se puede apreciar en Registro de evento N°1 y Oscilografía N°1.

De manera análoga a lo anterior, pick up sobrecorriente de fases (51P1), se activa a partir del segundo 59,270. Luego, a partir del segundo 59,450 se establece falla trifásica desequilibrada con lo cual se produce operación de disparo por este elemento (51P1T) a las 13:00:00,410 horas (UTC-0), con apertura de interruptor 52ET2 en el segundo 00,475, es decir, 960ms más tarde.

Teóricamente, para el nivel de corriente de cortocircuito de fases del evento, de acuerdo con los ajustes programados para el relé F51-ET2, el tiempo de operación es de 0,90s.

La ecuación de trip para relé F51-ET2 es la siguiente:

$$TR = 51P1T + 51G1T$$

Los valores de programación de elemento 51 de fase, son los siguientes:

$$\begin{array}{llll} 51P1P = 0.38 & 51P1C = C2 & 51P1TD = 0.68 & 51P1RS = N \\ 51P1CT = 0.00 & 51P1MR = 0.00 & & \end{array}$$

No existen otros elementos de protección operados.

Otros antecedentes:

De acuerdo con información por terreno, se produce fallo al interior de celda 23 kV ET2 en SE Frutillar.

Conclusiones.

Relé de protección F51-ET2 opera correctamente de acuerdo con sus ajustes programados, y, de acuerdo con punto de falla detectado, el cual se ubica dentro de su zona de operación.

SE Frutillar – evento Celda ET2 – 24/12/2019.

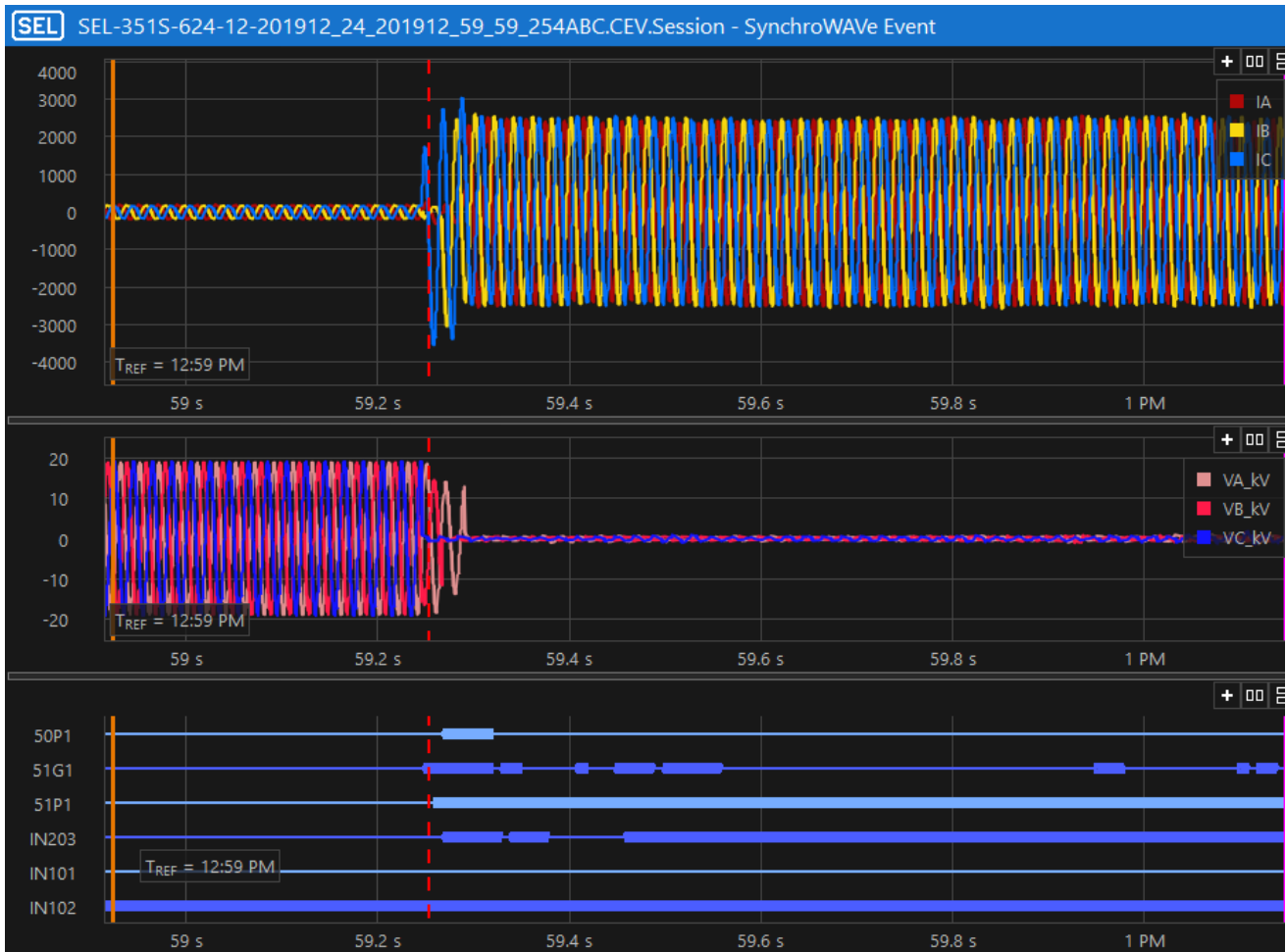
Comportamiento de Protección Sobrecorriente Barra 23 kV – F50T-S3 – 52ET1 (SEL-351S).

Registro evento N°2 – relé F50T-S3:

#	Date	Time	Element	State
100	12/24/19	12:24:05.634	51P1	Deasserted
99	12/24/19	12:24:05.664	IN203	Deasserted
98	12/24/19	12:59:59.249	51G1	Asserted
97	12/24/19	12:59:59.259	51P1	Asserted
96	12/24/19	12:59:59.259	50G1	Asserted
95	12/24/19	12:59:59.259	SV4	Asserted
94	12/24/19	12:59:59.269	50P1	Asserted
93	12/24/19	12:59:59.269	SV2	Asserted
92	12/24/19	12:59:59.279	IN203	Asserted
91	12/24/19	12:59:59.314	50G1	Deasserted
90	12/24/19	12:59:59.314	SV4	Deasserted
89	12/24/19	12:59:59.319	50P1	Deasserted
88	12/24/19	12:59:59.319	51G1	Deasserted
87	12/24/19	12:59:59.319	SV2	Deasserted
86	12/24/19	12:59:59.329	51G1	Asserted
85	12/24/19	12:59:59.349	51G1	Deasserted
84	12/24/19	12:59:59.389	IN203	Deasserted
83	12/24/19	12:59:59.409	51G1	Asserted
82	12/24/19	12:59:59.419	51G1	Deasserted
81	12/24/19	12:59:59.449	51G1	Asserted
80	12/24/19	12:59:59.469	IN203	Asserted
79	12/24/19	12:59:59.489	51G1	Deasserted
78	12/24/19	12:59:59.499	51G1	Asserted
77	12/24/19	12:59:59.559	51G1	Deasserted
76	12/24/19	12:59:59.949	51G1	Asserted
75	12/24/19	12:59:59.979	51G1	Deasserted
74	12/24/19	13:00:00.099	51G1	Asserted
73	12/24/19	13:00:00.109	51G1	Deasserted
72	12/24/19	13:00:00.119	51G1	Asserted
71	12/24/19	13:00:00.139	51G1	Deasserted
70	12/24/19	13:00:00.219	51G1	Asserted
69	12/24/19	13:00:00.229	51G1	Deasserted
68	12/24/19	13:00:00.249	51G1	Asserted
67	12/24/19	13:00:00.259	51G1	Deasserted
66	12/24/19	13:00:00.269	51G1	Asserted
65	12/24/19	13:00:00.299	51G1	Deasserted
64	12/24/19	13:00:00.459	51G1	Asserted
63	12/24/19	13:00:00.459	50G1	Asserted
62	12/24/19	13:00:00.459	SV4	Asserted
61	12/24/19	13:00:00.484	50P1	Asserted
60	12/24/19	13:00:00.484	SV2	Asserted
59	12/24/19	13:00:00.499	IN203	Deasserted
58	12/24/19	13:00:00.539	50P1	Deasserted
57	12/24/19	13:00:00.539	SV2	Deasserted
56	12/24/19	13:00:00.544	50G1	Deasserted
55	12/24/19	13:00:00.544	SV4	Deasserted
54	12/24/19	13:00:00.549	50P1	Asserted
53	12/24/19	13:00:00.549	SV2	Asserted
52	12/24/19	13:00:00.554	50P1	Deasserted

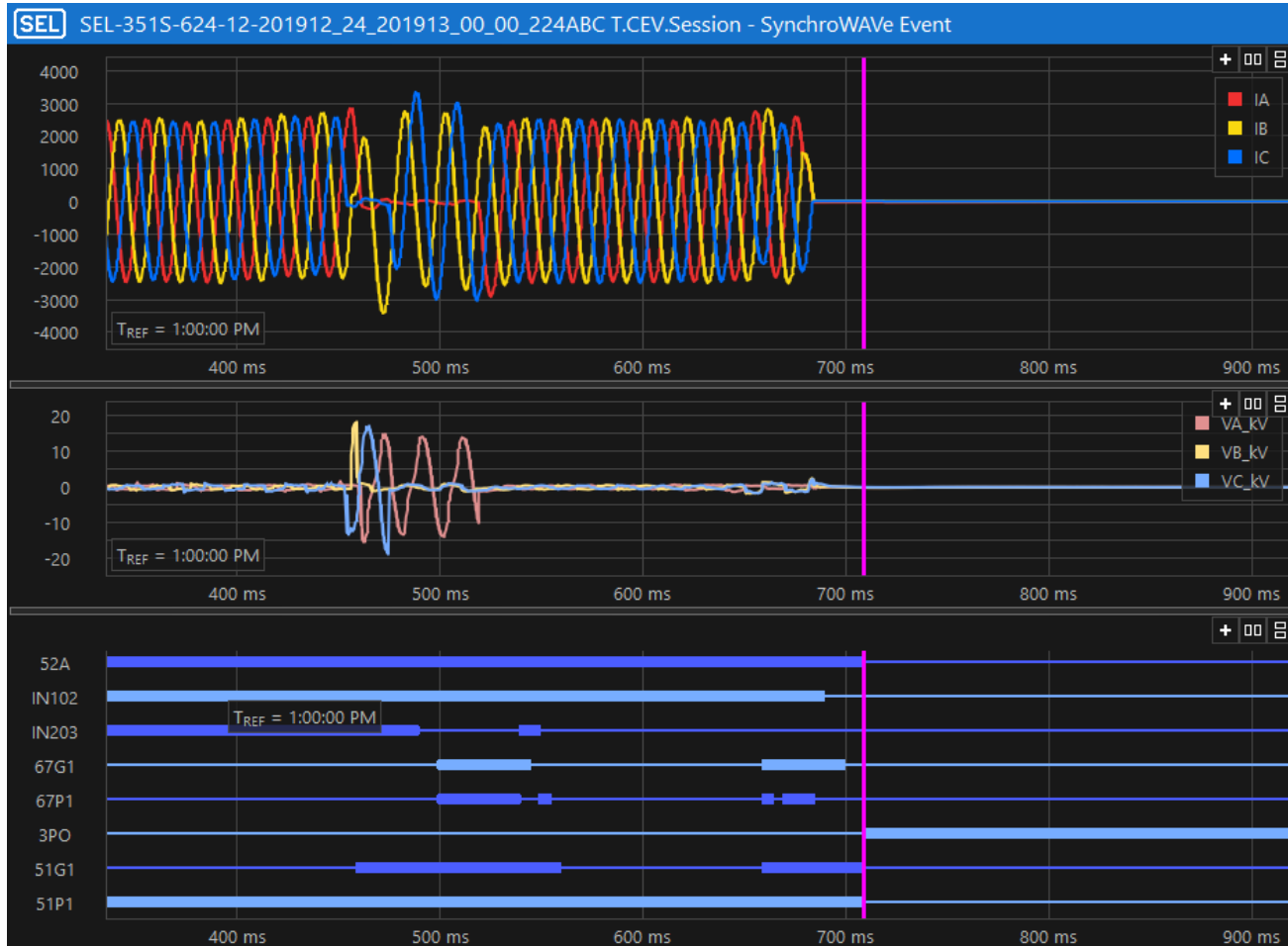
#	Date	Time	Element	State
51	12/24/19	13:00:00.554	SV2	Deasserted
50	12/24/19	13:00:00.559	51G1	Deasserted
49	12/24/19	13:00:00.639	51P1T	Asserted
48	12/24/19	13:00:00.639	OUT104	Asserted
47	12/24/19	13:00:00.639	OUT106	Asserted
46	12/24/19	13:00:00.639	OUT107	Asserted
45	12/24/19	13:00:00.639	TRIP	Asserted
44	12/24/19	13:00:00.654	SV12	Asserted
43	12/24/19	13:00:00.654	OUT202	Deasserted
42	12/24/19	13:00:00.659	50P1	Asserted
41	12/24/19	13:00:00.659	51G1	Asserted
40	12/24/19	13:00:00.659	50G1	Asserted
39	12/24/19	13:00:00.659	SV4	Asserted
38	12/24/19	13:00:00.659	SV2	Asserted
37	12/24/19	13:00:00.664	50P1	Deasserted
36	12/24/19	13:00:00.664	SV2	Deasserted
35	12/24/19	13:00:00.669	50P1	Asserted
34	12/24/19	13:00:00.669	SV2	Asserted
33	12/24/19	13:00:00.684	50P1	Deasserted
32	12/24/19	13:00:00.684	SV2	Deasserted
31	12/24/19	13:00:00.699	50G1	Deasserted
30	12/24/19	13:00:00.699	SV4	Deasserted
29	12/24/19	13:00:00.704	SV12	Deasserted
28	12/24/19	13:00:00.704	OUT202	Asserted
27	12/24/19	13:00:00.709	51P1	Deasserted
26	12/24/19	13:00:00.709	51G1	Deasserted
25	12/24/19	13:00:00.709	52A	Deasserted
24	12/24/19	13:00:00.729	51P1T	Deasserted
23	12/24/19	13:00:00.819	OUT104	Deasserted
22	12/24/19	13:00:00.819	OUT106	Deasserted
21	12/24/19	13:00:00.819	OUT107	Deasserted
20	12/24/19	13:00:00.819	TRIP	Deasserted
19	12/24/19	14:51:41.521	IN104	Deasserted

Registro evento N°3 – relé F50T-S3:



FRUTILLAR - -F50T-S3
 Time: 12/24/2019 12:59:59.254000 PM
 File: SEL-351S-624-12-201912_24_201912_59_59_254ABC.CEV
 FID=SEL-351S-6-R516-V1-Z106105-D20170818
 Event: ABC
 Frequency: 49.99 Hz Sample Rate: 128 Samples/Cycle
 Targets: 10000000 00000000
 Currents: IA:172 IB:1573 IC:2210 IN:0 IG:2436 3I2:1276

Registro evento N°4 – relé F50T-S3:



```

FRUTILLAR - -F50T-S3
Time: 12/24/2019 1:00:00.224000 PM
File: SEL-351S-624-12-201912_24_201913_00_00_224ABC T.CEV
FID=SEL-351S-6-R516-V1-Z106105-D20170818
Event: ABC T
Frequency: 49.99 Hz Sample Rate: 128 Samples/Cycle
Targets: 11100010 00011100
Currents: IA:43 IB:1886 IC:2178 IN:0 IG:2632 3I2:1281
    
```

Con fecha 24 de diciembre de 2019, a partir de las 12:59:59,249 horas (UTC-0) en relé de protección sobrecorriente 23kV, F50T-S3 tipo SEL-351S, de barra 23 kV asociado a interruptor 52ET1, se detecta pick up residual (51G1) en fase C.

A partir del segundo 59,259, se activa pick up sobrecorriente de fases (51P1), el cual se mantiene durante todo el evento como cortocircuito trifásico, de acuerdo con lo observado en Registro de evento N°2 y oscilografía N°2. Posteriormente, a las 13:00:00,639 horas (UTC-0), se produce disparo de relé F50T-S3 con apertura de interruptor 52ET1, es decir, 1,38s más tarde.

Además, de acuerdo con los registros obtenidos del relé F50T-S3, se observa activación/desactivación evolutiva de elementos de sobrecorriente de tiempo definido de fases y residual (50P1, 50G1), los cuales son “retenidos” por coordinación lógica con relé de protección aguas abajo, F51-ET2. Sin embargo, los elementos de tiempo definido se activan cada vez con tiempo de duración inferior a su retardo programado (300ms).

Teóricamente, para el nivel de corriente de cortocircuito de fases del evento, de acuerdo con los ajustes programados para el relé F50T-S3, el tiempo de operación es de 1,43s.

La ecuación de trip para relé F50T-S3 es la siguiente:

$$TR = 51P1T + 67P1T + 51G1T + 67G1T$$

Los valores de programación de elemento 51 de fase, son los siguientes:

$$\begin{array}{llll} 51P1P = 0.71 & 51P1C = C2 & 51P1TD = 0.42 & 51P1RS = N \\ 51P1CT = 0.00 & 51P1MR = 0.00 & & \end{array}$$

Los valores de programación de elemento 50 de fase y residual, son los siguientes:

$$\begin{array}{ll} 50P1P = 3.64 & \\ 67P1D = 15.00 & \\ \hline 50G1P = 0.560 & \\ 67G1D = 15.00 & \end{array}$$

No existen otros elementos de protección operados.

Otros antecedentes:

De acuerdo con información por terreno, se produce fallo al interior de celda 23 kV ET2 en SE Frutillar.

Conclusiones:

Relé de protección F50T-S3 de Barra 23 kV asociado con interruptor 52ET1, opera correctamente de acuerdo con sus ajustes programados, y, de acuerdo con punto de falla detectado, el cual se ubica dentro de su zona de operación.

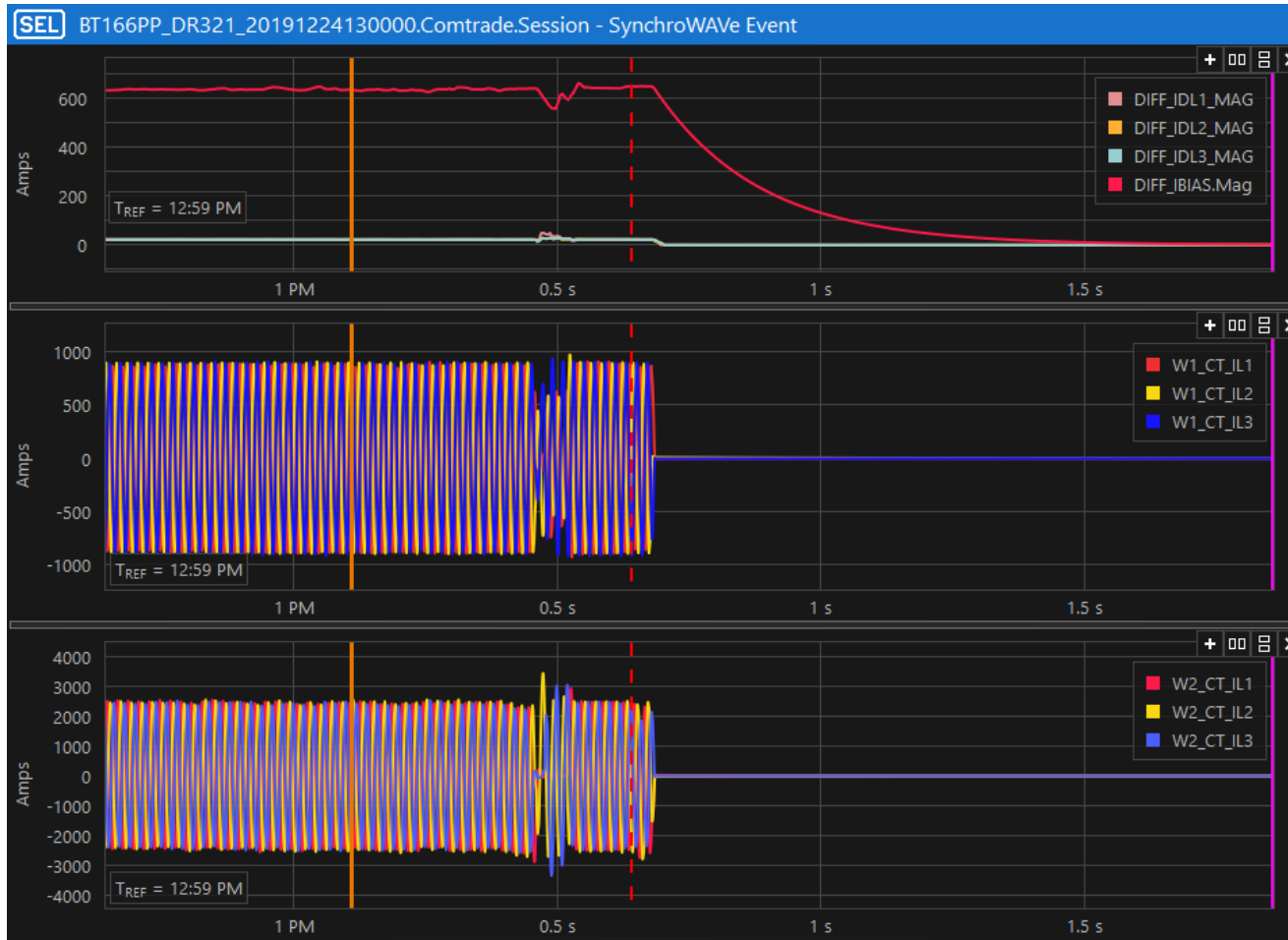
S/E Frutillar – evento Celda ET2 – 24/12/2019

Comportamiento de Protección Sobrecorriente Respaldo de Transformador N°1 - 66/23kV lado 66kV – F87T-S1 (ABB-RET670).

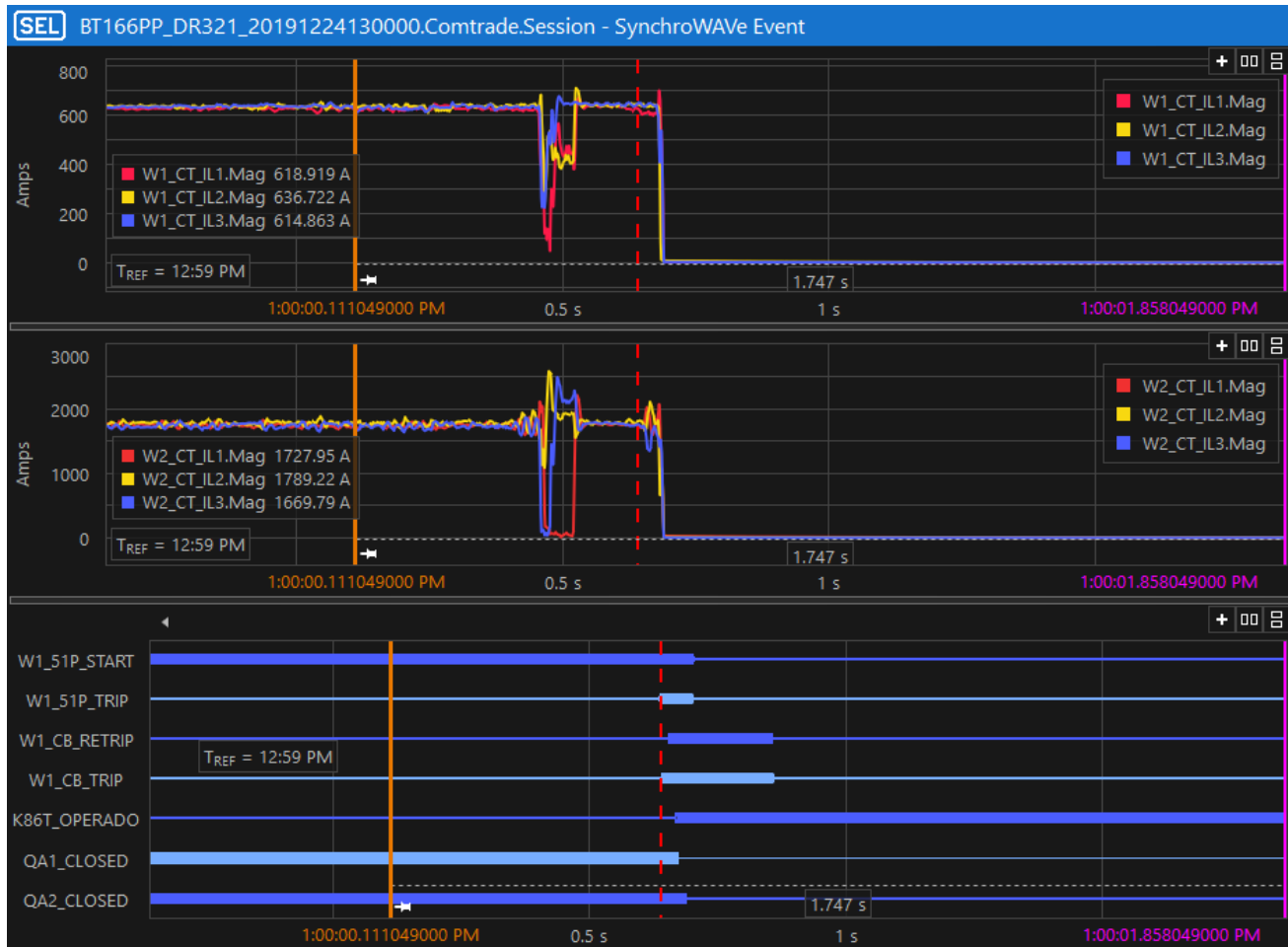
Registro evento N°3 – relé F87T-S1:

Type	Date & Time	Signal name	Status
P	24-12-2019 15:13:09.008	-K86T_OPERADO	Off
P	24-12-2019 13:00:00.862	START_50BF	Off
P	24-12-2019 13:00:00.859	W1 CB TRIP	Off
P	24-12-2019 13:00:00.856	W1 CB RETRIP	Off
P	24-12-2019 13:00:00.715	FALLA_SCD2_OP	Off
P	24-12-2019 13:00:00.709	FALLA_SCD2_OP	On
P	24-12-2019 13:00:00.703	FALLA_SCD2_OP	Off
P	24-12-2019 13:00:00.702	W1_51P_START	Off
P	24-12-2019 13:00:00.702	W1_51P_TRIP	Off
P	24-12-2019 13:00:00.700	FALLA_SCD2_OP	On
P	24-12-2019 13:00:00.695	FALLA_SCD2_OP	Off
P	24-12-2019 13:00:00.691	FALLA_SCD1_OP	Off
P	24-12-2019 13:00:00.687	QA2_CLOSED	Off
P	24-12-2019 13:00:00.686	QA2_OPEN	On
P	24-12-2019 13:00:00.682	QA1_OPEN	On
P	24-12-2019 13:00:00.671	QA1_CLOSED	Off
P	24-12-2019 13:00:00.670	-K86T_OPERADO	On
P	24-12-2019 13:00:00.655	W1 CB RETRIP	On
P	24-12-2019 13:00:00.649	FALLA_SCD2_CL	On
P	24-12-2019 13:00:00.646	FALLA_SCD1_CL	On
P	24-12-2019 13:00:00.643	START_50BF	On
P	24-12-2019 13:00:00.640	W1 CB TRIP	On
P	24-12-2019 13:00:00.638	W1_51P_TRIP	On
P	24-12-2019 12:59:59.255	W1_51P_START	On
P	24-12-2019 12:24:05.632	W1_51P_START	Off
P	24-12-2019 12:24:05.600	W1_51P_START	On

Oscilografía N°5 – relé F87T-S1:



Oscilografía N°5 – relé F87T-S1 (continuación):



Con fecha 24 de diciembre de 2019, a partir de las 12:59:59,255 horas (UTC-0) en relé de protección diferencial (F87T-S1) de Transformador N°1 66/23 kV, en su elemento sobrecorriente lado AT (W1), se detecta pick up de fases (W1 51P), de acuerdo con lo observado en registro de evento N°3 y oscilografía N°5.

Posteriormente, a las 13:00:00,638 horas (UTC-0), se produce disparo de elemento de sobrecorriente de fases (W1 51P Trip), es decir, 1,38s más tarde, con operación de relé auxiliar de bloqueo y desenganche de Transformador N°1 (K86T) en el segundo 00,670, con la consiguiente apertura de interruptores 52BT1 y 52ET1 en los segundos 00,682 y 00,686, respectivamente.

Teóricamente, para la magnitud de corriente de cortocircuito de fases del evento, de acuerdo con los ajustes programados para el relé F87T-S1, el tiempo de operación es de 1,41s.

De acuerdo con la oscilografía N°5, se aprecia que el evento se trata de falla tipo “pasante” para elemento de protección diferencial F87T-S1 (ver corriente de retención 87 y corriente diferencial 87).

No existen otros elementos de protección operados.

Otros antecedentes:

De acuerdo con información por terreno, se produce fallo al interior de celda 23 kV ET2 en SE Frutillar.

Conclusiones.

Por lo tanto, relé de protección F87T-S1 diferencial de transformador 66/23 kV asociado con interruptores 52BT1 y 52ET1, opera correctamente en su elemento de sobrecorriente de respaldo lado AT, de acuerdo con sus ajustes programados, y, de acuerdo con punto de falla detectado, el cual se ubica dentro de su zona de operación.

10. Acciones correctivas a corto plazo:

Se indispone interruptor 52ET2 para colocar en servicio de forma provisoria el interruptor 52E2 y así recuperar los consumos asociados al T2 a través de la barra de transferencia.

De acuerdo con inspección de personal de STS y el fabricante ABB en terreno se desconectará todo el juego de celda de 23 kV para determinar la causa de la falla e identificar medidas correctivas.

11. Acciones correctivas a largo plazo:

No hay.

Anexo N° 1: Registro fotográfico del evento.



Vista acceso al cubículo celda 52ET2 SE Frutillar.



Vista interna cubículo celda 52ET2 SE Frutillar.



Vista interna cubículo celda 52ET2 SE Frutillar.

