Estudio para análisis de falla EAF 434/2019

"Falla en línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos"

Fecha de Emisión: 09-01-2020

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	17/12/2019
Hora	14:44

b. Estimación de consumos desconectados

Consumos desconectados (MW)	11.22

c. Origen de la falla

Según lo indicado por la empresa CGE S.A., la desconexión forzada de la línea 66 kV Curanilahue – Tres Pinos fue a causa de caída de árbol sobre los conductores, en el vano comprendido por las estructuras N°368 y N°369, a una distancia de 0.4 km desde S/E Curanilahue, ante una tala no autorizada por parte del propietario del predio.

c.1 Fenómeno Físico:

ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación

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

c.2 Elemento donde se produjo la falla

TX2: Conductores

c.3 Fenómeno eléctrico

DI21: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)

c.4 Modo (comportamiento de interruptores principales)

13: Opera según lo esperado

d. Comuna donde se presenta la falla

8202: Arauco

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
Eólica Lebu	1	0.70	14:44	16:57

Total: 0.70 MW

- Las horas y el monto indicados corresponden a lo informado por las empresas CGE S.A. y Parque Eólico Lebu – Toro SpA.

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Curanilahue - Tres Pinos 66 kV	Curanilahue - Tres Pinos 66 kV C1	14:44	16:53
S/E Lebu	Transformador N°2 66/13.2 kV	14:44	16:56

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

c. Consumos

Sub-Estación	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	H. Desc.	H. Norm.
S/E Tres Pinos Transformador N°1 66/13.2 kV	2.40	0.020	14:44	16:53
S/E Tres Pinos Transformador N°2 66/23 kV	1.62	0.020	14:44	16:53
S/E Cañete E1 Tirúa	0.18	0.000	14:44	14:51
S/E Cañete E1 Tirúa	0.30	0.000	14:44	14:53
S/E Cañete E1 Tirúa	0.50	0.000	14:44	15:32
S/E Cañete E1 Tirúa	0.28	0.000	14:44	15:35
S/E Cañete E1 Tirúa	0.35	0.000	14:44	15:50
S/E Cañete E1 Tirúa	0.37	0.000	14:44	16:53
S/E Cañete E2 Cañete	0.80	0.010	14:44	15:18
S/E Cañete E2 Cañete	1.27	0.010	14:44	15:21
S/E Cañete E2 Cañete	1.36	0.010	14:44	15:24
S/E Cañete E2 Cañete	0.49	0.000	14:44	16:53
S/E Lebu	1.30	0.010	14:44	16:58

Total: 11.22 MW **0.080 %**

- Las horas y los montos indicados corresponden a lo informado por las empresas CGE S.A. y Frontel S.A., y a lo consignado en el registro histórico de los sistemas SCADA y PRMTE del Coordinador.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
S/E Tres Pinos Transformador N°1 66/13,2 kV	FRONTEL	Regulado	2.40	2.15	5.2
S/E Tres Pinos Transformador N°2 66/23 kV	FRONTEL	Regulado	1.62	2.15	3.5
S/E Cañete E1 Tirúa	FRONTEL	Regulado	0.18	0.12	0.0
S/E Cañete E1 Tirúa	FRONTEL	Regulado	0.30	0.15	0.0
S/E Cañete E1 Tirúa	FRONTEL	Regulado	0.50	0.80	0.4
S/E Cañete E1 Tirúa	FRONTEL	Regulado	0.28	0.85	0.2
S/E Cañete E1 Tirúa	FRONTEL	Regulado	0.35	1.10	0.4
S/E Cañete E1 Tirúa	FRONTEL	Regulado	0.37	2.15	0.8
S/E Cañete E2 Cañete	FRONTEL	Regulado	0.80	0.57	0.5
S/E Cañete E2 Cañete	FRONTEL	Regulado	1.27	0.62	0.8
S/E Cañete E2 Cañete	FRONTEL	Regulado	1.36	0.67	0.9
S/E Cañete E2 Cañete	FRONTEL	Regulado	0.49	2.15	1.1
S/E Lebu	FRONTEL	Regulado	1.30	2.23	2.9

Clientes Regulados : 16.7 MWh

Clientes Libres : 0.0 MWh

Total : 16.7 MWh

- Las horas y los montos indicados corresponden a lo informado por las empresas CGE S.A. y Frontel S.A., y a lo consignado en el registro histórico de los sistemas SCADA y PRMTE del Coordinador.

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

Demanda del sistema previo a la falla: 10343.97 MW

Regulación de Frecuencia

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

Operación Programada

En anexo Nº1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 17 de diciembre de 2019.

Operación Real

En anexo Nº2 se adjunta el detalle de la generación real del día 17 de diciembre de 2019.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En anexo Nº3 se presenta el detalle del movimiento de centrales e informe diario del CDC para el día 17 de diciembre de 2019.

Mantenimientos

En anexo Nº4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 17 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, con las protecciones y señales de trip asociadas al interruptor 52B1 de S/E Curanilahue transferidas al paño BT3 de dicha subestación.

Además, de acuerdo con el sistema PRMTE del Coordinador, los PMGD's Huajache y Raki, conectados al alimentador 23 kV Tres Pinos – Cañete en S/E Tres Pinos, se encontraban inyectando 0.47 MW y 0.43 MW, respectivamente, con una lectura en el paño ET2 de S/E Tres Pinos de 0.72 MW.

Por otra parte, el PMGD Los Álamos, conectado al alimentador 23 kV Tres Pinos – Cañete en S/E Tres Pinos no se encontraba generando al momento de la falla.

Otros antecedentes relevantes

<u>Según lo indicado por la empresa CGE S.A.:</u>

- El día 17 de diciembre de 2019, a las 14:44 horas, se produce la apertura por operación de protecciones del interruptor 52BT3 de S/E Curanilahue, correspondiente a la línea 66 kV Curanilahue - Tres pinos, que provoca pérdida de suministro en las SS/EE Tres Pinos, Cañete y Lebu.
- Cabe señalar que, las protecciones y señales (trip) del interruptor 52B1 de S/E Curanilahue se encontraban transferidas al interruptor 52BT3 de dicha subestación, dado que el interruptor 52B1 no se encontraba operativo.
- Luego, se coordina la interrogación de las protecciones operadas en S/E Curanilahue y en paralelo se realiza el recorrido pedestre de la línea, así como el traslado de la brigada liviana de la zona para apoyar el recorrido, sin encontrar causa de la falla.
- Ante lo anteriormente indicado, se coordina la energización en vacío de la línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos, la cual se realiza en forma exitosa a las 16:50 horas.
- A las 16:53 horas se realiza el cierre del interruptor 52BT3 de S/E Curanilahue, recuperando los consumos de las SS/EE Tres Pinos y Lebu.
- Además, a las 16:57 horas, se normaliza la topología asociada al parque Eólico Lebu, mediante el cierre del interruptor 52C4 de S/E Lebu.
- Luego, al encontrar el punto de falla, se detecta un árbol en el suelo, entre las estructuras N°368 y N°369, debido a tala no autorizada que realizó el propietario del predio.
- Cabe señalar que las instalaciones no presentaron daño, solo marcas superficiales de descarga.

Según lo indicado por la empresa Frontel S.A.:

- A las 14:44 horas del día 17 de diciembre de 2019, se produce la interrupción de la línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos afectando los consumos de S/E Cañete.
- No se produce la operación de protecciones o anormalidades que informar ante el evento en cuestión.

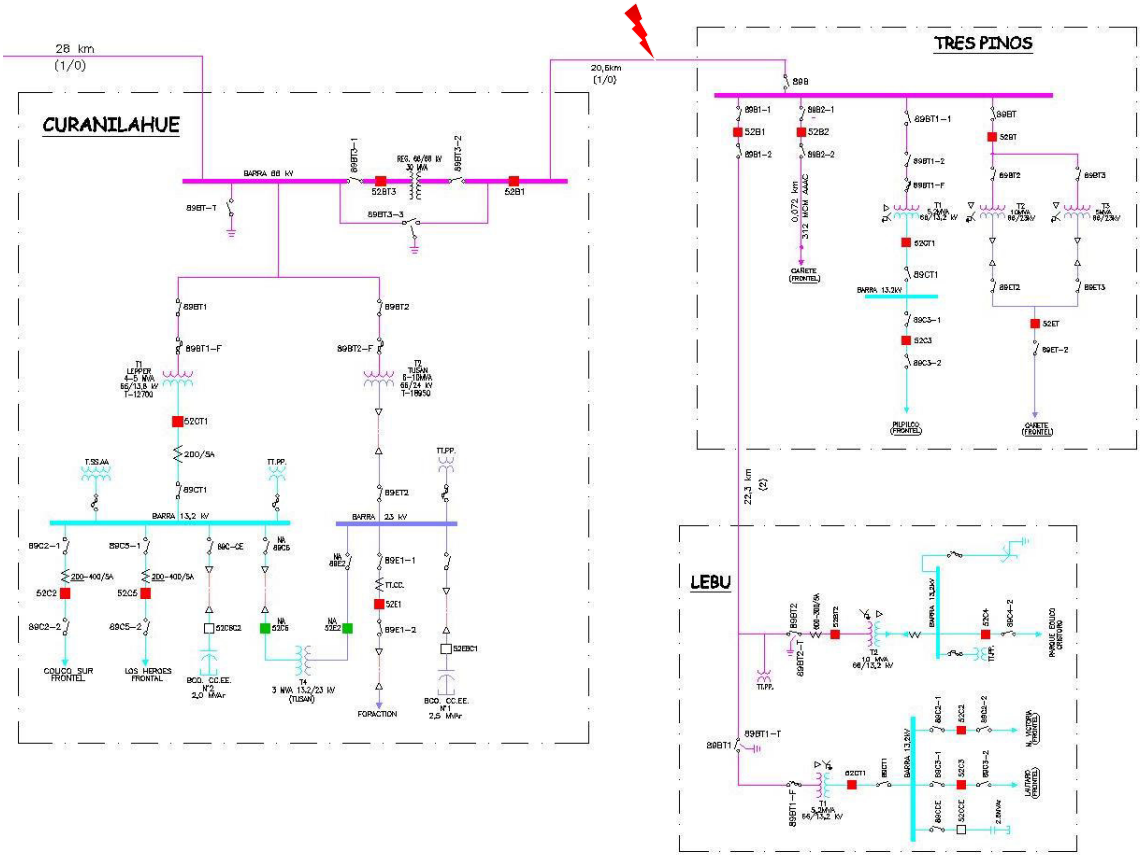
Acciones correctivas a corto plazo

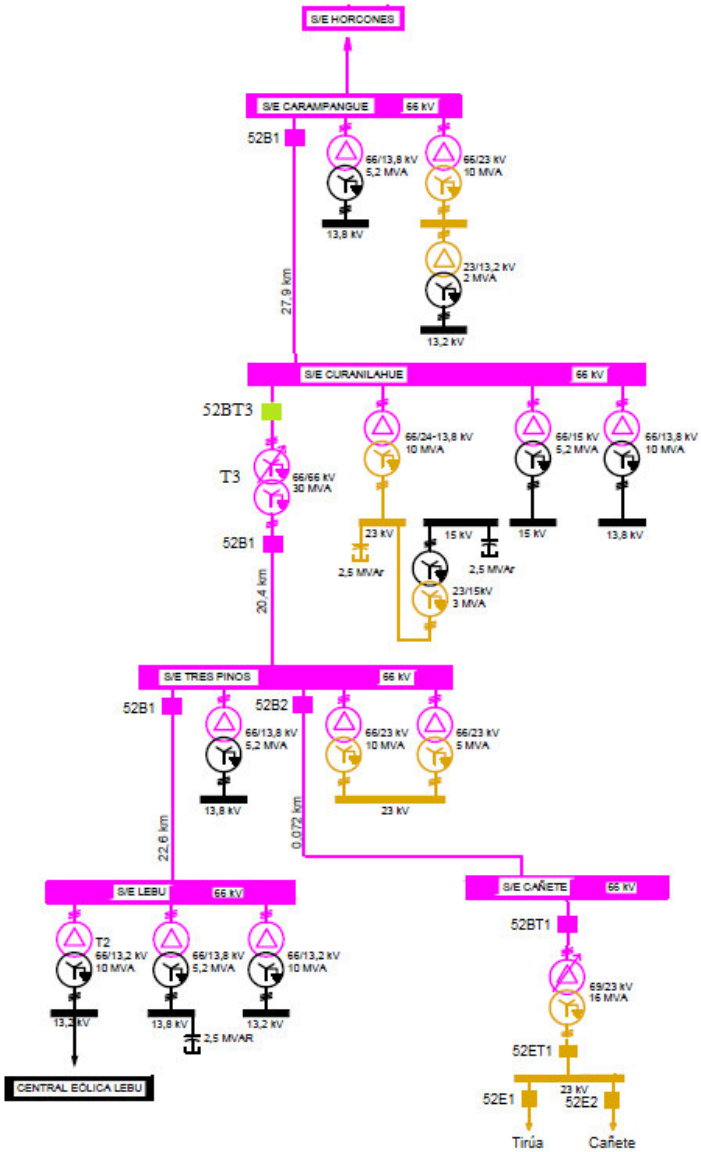
- La empresa CGE S.A., en virtud de respuesta a la carta DE_06787-19, relacionada con el EAF 418/2019, ver anexo N°6, responde que ha programado para el día 27 de febrero de 2020 la revisión de alambrados de control de la protección asociada al paño BT2 de S/E Lebu, con el fin de obtener mayores antecedentes que permitan explicar el origen de la operación de la protección direccional de sobrecorriente residual de dicho paño ante fallas en el sistema de 66 kV.
- La empresa Frontel S.A. indica que no hay acciones correctivas a corto plazo.

Acciones correctivas a largo plazo

- La empresa CGE S.A. indica que no aplica acciones correctivas a largo plazo.
- La empresa Frontel S.A. indica que no hay acciones correctivas a largo plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla





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

Hora	Evento
14:44	Apertura automática del interruptor 52BT3 de S/E Curanilahue, correspondiente a la línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos, por medio de la operación de su protección de distancia para fallas entre fases en primera zona.
14:44	Apertura automática del interruptor 52C4 de S/E Lebu, correspondiente a la línea 13.2 kV hacia el Parque Eólico Lebu.
14:44	Desconexión forzada del Parque Eólico Lebu.
14:44	Cierre automático sin éxito del interruptor 52BT3 de S/E Curanilahue, correspondiente a la línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos, ante la existencia de falla de características permanentes, por medio de la operación de la función de cierre contra falla.
14:44	Apertura automática del interruptor 52BT2 de S/E Lebu, correspondiente al transformador N°2 66/13,2 kV.

- Las horas indicadas corresponden a lo informado por las empresas CGE S.A. y Parque Eólico Lebu – Toro SpA.

6. Normalización del servicio

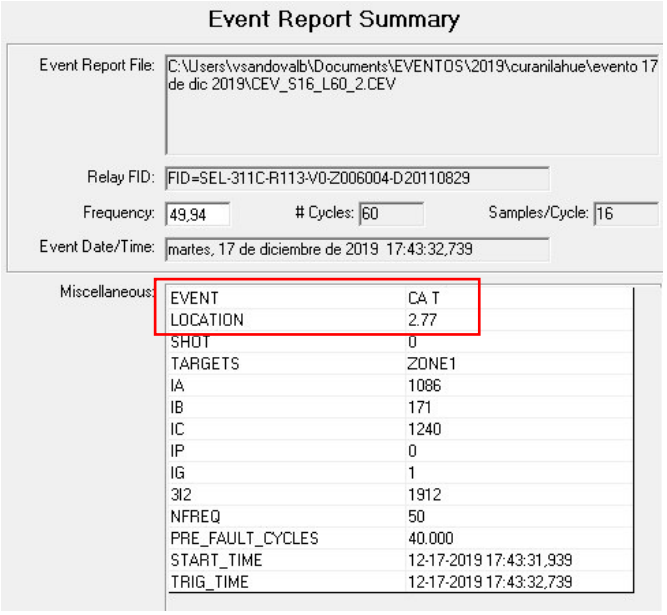
Fecha	Hora	Acción
17/12/2019	14:45	La empresa CGE S.A. coordina el apoyo de generación local y el recorrido de la línea.
17/12/2019	14:45	Frontel coordina la recuperación de los consumos de S/E Cañete con generación local de los PMGD Cañete y Tirúa, ubicados en redes de distribución de dicha subestación.
17/12/2019	14:49	Apertura local del interruptor 52C2 de S/E Lebu, correspondiente al alimentador Mina Victoria.
17/12/2019	14:51	Se recuperan 0.18 MW de consumos asociados al alimentador Tirúa en S/E Cañete por medio de redes de distribución.
17/12/2019	14:53	Se recuperan 0.30 MW de consumos asociados al alimentador Tirúa en S/E Cañete por medio de redes de distribución.
17/12/2019	15:08	Apertura del interruptor 52E2 de S/E Cañete, correspondiente al alimentador del mismo nombre, para respaldar consumos con generación en isla.
17/12/2019	15:18	Se recuperan 0.80 MW de consumos asociados al alimentador Cañete en la subestación del mismo nombre por medio de redes de distribución.
17/12/2019	15:21	Se recuperan 1.27 MW de consumos asociados al alimentador Cañete en la subestación del mismo nombre por medio de redes de distribución.
17/12/2019	15:24	Se recuperan 1.36 MW de consumos asociados al alimentador Cañete en la subestación del mismo nombre por medio de redes de distribución.
17/12/2019	15:32	Se recuperan 0.50 MW de consumos asociados al alimentador Tirúa en S/E Cañete por medio de redes de distribución.
17/12/2019	15:35	Se recuperan 0.28 MW de consumos asociados al alimentador Tirúa en S/E Cañete por medio de redes de distribución.
17/12/2019	15:50	Se recuperan 0.35 MW de consumos asociados al alimentador Tirúa en S/E Cañete por medio de redes de distribución.
17/12/2019	16:24	Apertura local del desconectador 89B de S/E Tres Pinos, correspondiente a la línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos.
17/12/2019	16:46	Cierre del interruptor 52BT3 de S/E Curanilahue, correspondiente a la línea Curanilahue - Tres Pinos. Prueba en vacío de dicha línea.
17/12/2019	16:50	Apertura del interruptor 52BT3 de S/E Curanilahue, correspondiente a la línea Curanilahue - Tres Pinos. Fin de la prueba en vacío.
17/12/2019	16:50	Cierre local del desconectador 89B de S/E Tres Pinos, correspondiente a la línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos.
17/12/2019	16:53	Cierre local del interruptor 52BT3 de S/E Curanilahue, correspondiente a la línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos. Se recuperan los consumos de las SS/EE Tres Pinos y Cañete.
17/12/2019	16:56	Cierre local del interruptor 52BT2 de S/E Lebu, correspondiente al transformador N°2 66/13,2 kV.
17/12/2019	16:57	Cierre local del interruptor 52C4 de S/E Lebu, correspondiente a la línea 13.2 kV hacia el Parque Eólico Lebu. Parque Eólico Lebu queda disponible.
17/12/2019	16:58	Cierre local del interruptor 52C2 de S/E Lebu, correspondiente al alimentador Mina Victoria. Se recuperan los consumos de S/E Lebu.
17/12/2019	17:21	Cierre del interruptor 52E2 de S/E Cañete. Se normaliza la topología del alimentador Cañete.

- Las fechas y las horas indicadas corresponden a lo informado por las empresas CGE S.A., STS S.A. y Parque Eólico Lebu – Toro SpA, y al registro histórico del sistema SCADA del Coordinador.

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

Según lo indicado por la empresa CGE S.A., la desconexión forzada de la línea 66 kV Curanilahue – Tres Pinos fue a causa de caída de árbol sobre los conductores, en el vano comprendido por las estructuras N°368 y N°369, a una distancia de 0.4 km desde S/E Curanilahue, ante una tala no autorizada por parte del propietario del predio. A raíz del evento en cuestión resultaron afectados 11.22 MW de consumos asociados a las SS/EE Tres Pinos, Cañete y Lebu, y 0.7 MW de generación asociada al Parque Eólico Lebu.

Apertura automática del interruptor 52BT3 de S/E Curanilahue, correspondiente a la línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos. Relé SEL 311C.



Event Report Summary

Event Report File: C:\Users\vsandovalb\Documents\EVENTOS\2019\curanilahue\evento 17 de dic 2019\CEV_S16_L60_2.CEV

Relay FID: FID=SEL-311C-R113-V0-Z006004-D20110829

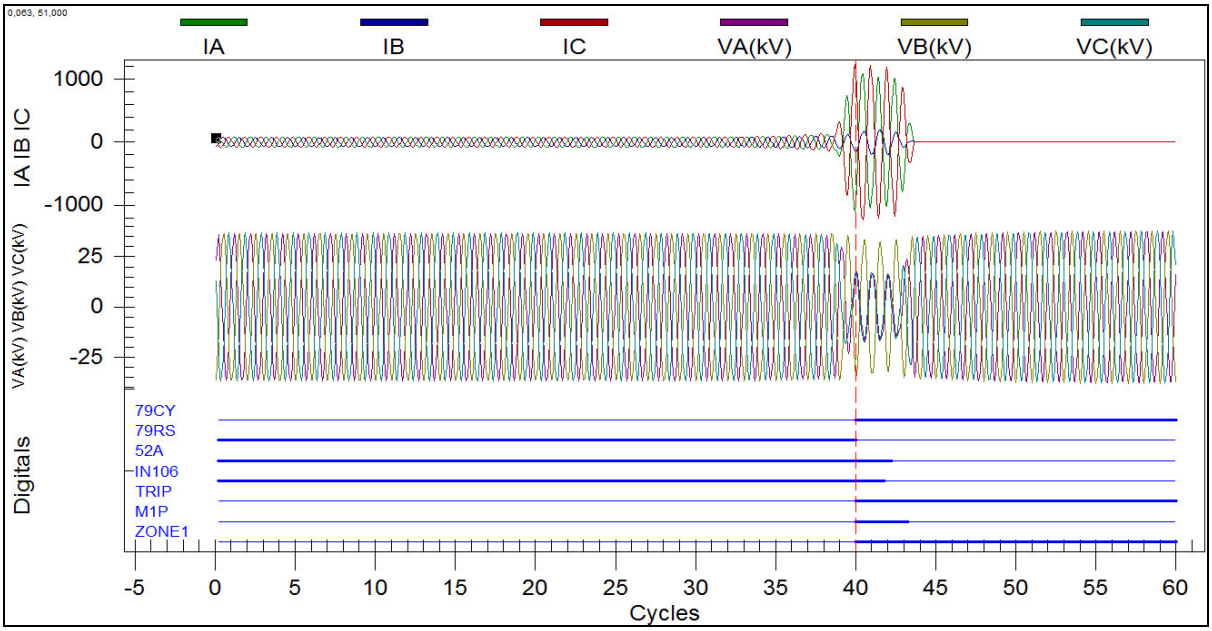
Frequency: 49.94 # Cycles: 60 Samples/Cycle: 16

Event Date/Time: martes, 17 de diciembre de 2019 17:43:32,739

Miscellaneous:

EVENT	CA T
LOCATION	2.77
SHOT	0
TARGETS	ZONE1
IA	1086
IB	171
IC	1240
IP	0
IG	1
3I2	1912
NFREQ	50
PRE_FAULT_CYCLES	40.000
START_TIME	12-17-2019 17:43:31,939
TRIG_TIME	12-17-2019 17:43:32,739

En el resumen del evento se registra una falla bifásica entre las fases “A” y “C”, a una distancia de 2.77 km desde S/E Curanilahue.



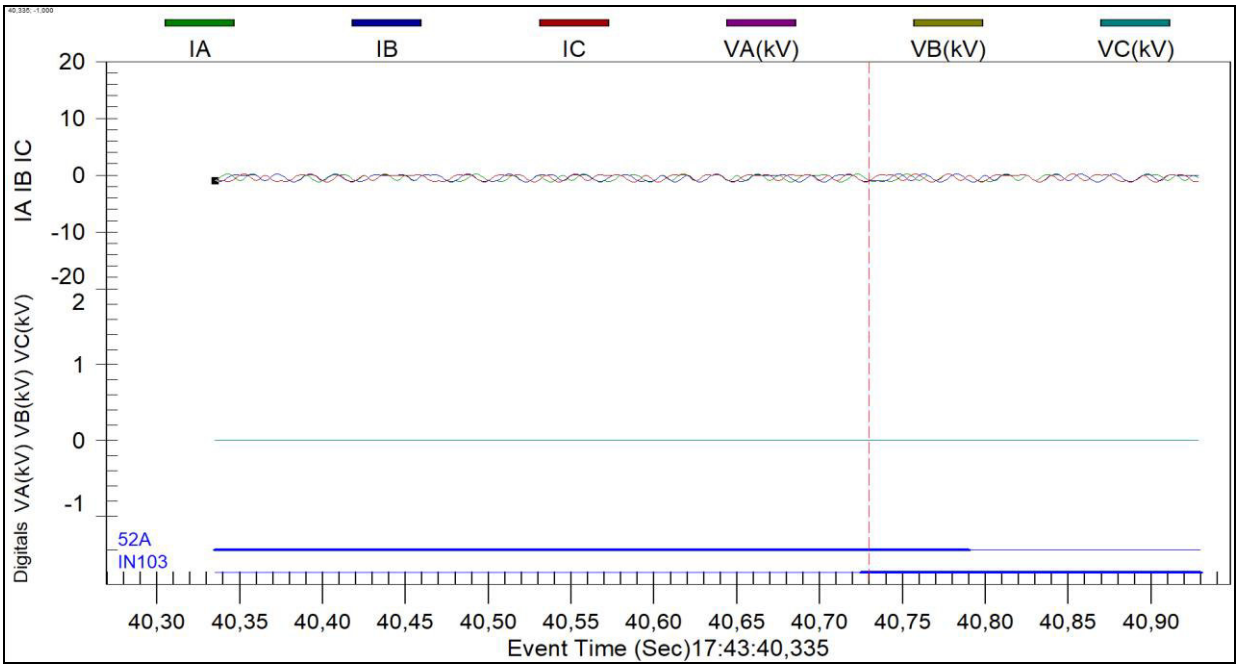
En el registro oscilográfico se observan sobrecorrientes y detrimento de las tensiones en las fases "A" y "C", afectando además en menor magnitud a la fase "B", cuyo comportamiento se explica por el contacto del árbol con los conductores en el momento de su caída. Por otra parte, en las señales digitales, se registra la activación de la función de distancia para fallas entre fases en primera zona (*M1P = 1*) y la consecuente operación de la protección en forma instantánea (*TRIP = 1*). Además, se da inicio al ciclo de reconexión automática (*79CY = 1*).

El registro secuencial de eventos de la protección se presenta a continuación:

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
54	12/17/2019	17:43:32.719	51P	Asserted
53	12/17/2019	17:43:32.734	M3P	Asserted
52	12/17/2019	17:43:32.739	M2P	Asserted
51	12/17/2019	17:43:32.739	M1P	Asserted
50	12/17/2019	17:43:32.739	TRIP	Asserted
49	12/17/2019	17:43:32.739	79CY	Asserted
48	12/17/2019	17:43:32.739	79RS	Deasserted
47	12/17/2019	17:43:32.739	OUT201	Asserted
46	12/17/2019	17:43:32.774	IN106	Deasserted
45	12/17/2019	17:43:32.799	51G	Asserted
44	12/17/2019	17:43:32.804	M2P	Deasserted
43	12/17/2019	17:43:32.804	M1P	Deasserted
42	12/17/2019	17:43:32.809	51G	Deasserted
41	12/17/2019	17:43:32.809	M3P	Deasserted
40	12/17/2019	17:43:32.814	51P	Deasserted
39	12/17/2019	17:43:32.859	SOTFE	Asserted
38	12/17/2019	17:43:33.539	TRIP	Deasserted
37	12/17/2019	17:43:33.539	OUT201	Deasserted
36	12/17/2019	17:43:43.532	CLOSE	Asserted
35	12/17/2019	17:43:43.532	OUT202	Asserted
34	12/17/2019	17:43:43.617	CLOSE	Deasserted
33	12/17/2019	17:43:43.617	IN106	Asserted

En el registro N°51 se aprecia la activación de la función de distancia para fallas entre fases en primera zona (*M1P = Asserted*) y la consecuente operación de la protección en forma instantánea (*TRIP = Asserted,* registro N°50). El tiempo de apertura del interruptor fue de 35 [ms] (registros N°46 y N°50).

Apertura automática del interruptor 52C4 de S/E Lebu, correspondiente a la línea 13.2 kV hacia el Parque Eólico Lebu. Relé SEL 351R.



En el registro oscilográfico se verifica la ausencia de corrientes y tensiones ante la desconexión automática de la línea 66 kV Curanilahue – Tres Pinos, durante su primera operación. En las señales digitales se registra la recepción de una orden externa de apertura por medio de la entrada IN103, proveniente del relé SEL 311C del paño BT2 de S/E Lebu por activación de su función de subtensión, con la consecuente apertura del interruptor 52C4 de dicha subestación (52A = 0).

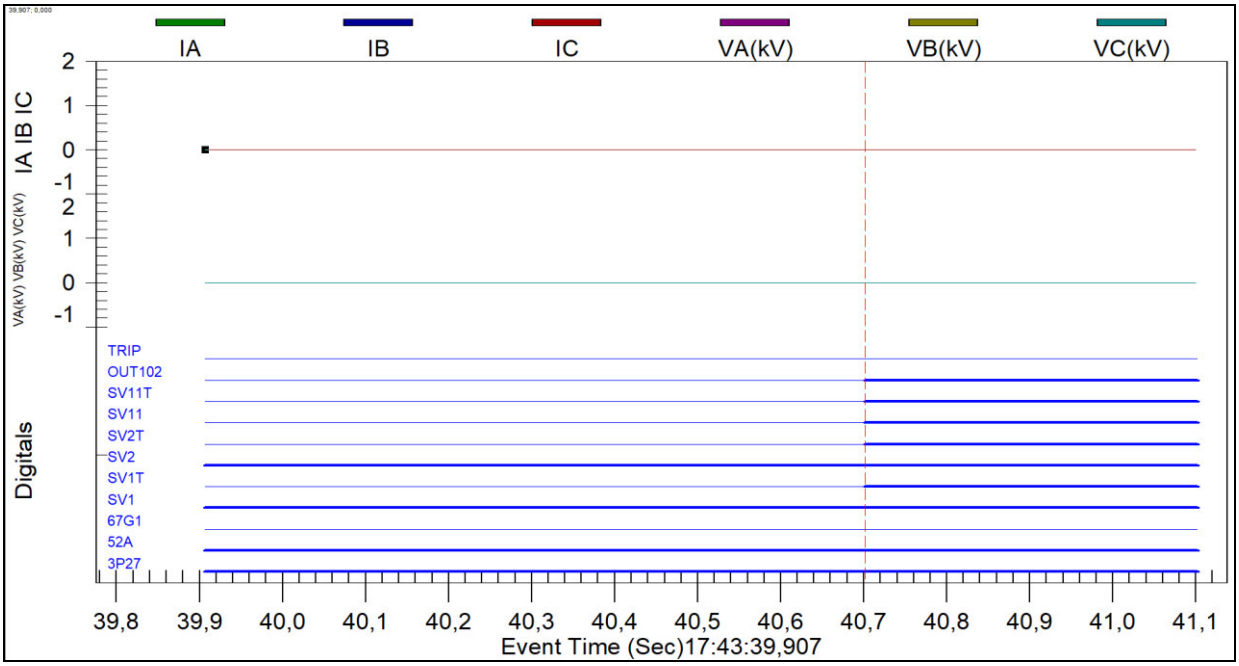
El registro secuencial de eventos del relé SEL 351R se presenta a continuación:

SE LEBU, LINEA PARQUE EOLICO
FID=SEL-351R-2-R309-V0-Z008006-D20110923 CID=7271 BCBFID=R107

15	12/14/19	21:02:48.796	59S1	Asserted
14	12/17/19	17:43:32.843	59S1	Deasserted
13	12/17/19	17:43:33.233	59S1	Asserted
12	12/17/19	17:43:33.293	59S1	Deasserted
11	12/17/19	17:43:38.483	59S1	Asserted
10	12/17/19	17:43:38.523	59S1	Deasserted
9	12/17/19	17:43:40.725	IN103	Asserted
8	12/17/19	17:43:40.790	52A	Deasserted
7	12/17/19	17:43:43.918	IN103	Deasserted
6	12/17/19	19:56:40.251	CLOSE	Asserted
5	12/17/19	19:56:40.251	CC	Asserted
4	12/17/19	19:56:40.256	CC	Deasserted
3	12/17/19	19:56:40.291	59S1	Asserted
2	12/17/19	19:56:40.306	CLOSE	Deasserted
1	12/17/19	19:56:40.306	52A	Asserted

En el registro N°9 se observa la recepción de la orden emitida por el relé SEL 311C del paño BT2 de S/E Lebu (*IN103 = Asserted*) y la consecuente apertura del interruptor 52C4 de dicha subestación en un tiempo de 65 [ms] (*52A = Deasserted,* registro N°8).

Se presenta a continuación el registro oscilográfico del relé SEL 311C asociado al paño BT2 de S/E Lebu, que emite la orden de apertura al paño C4 de dicha subestación:

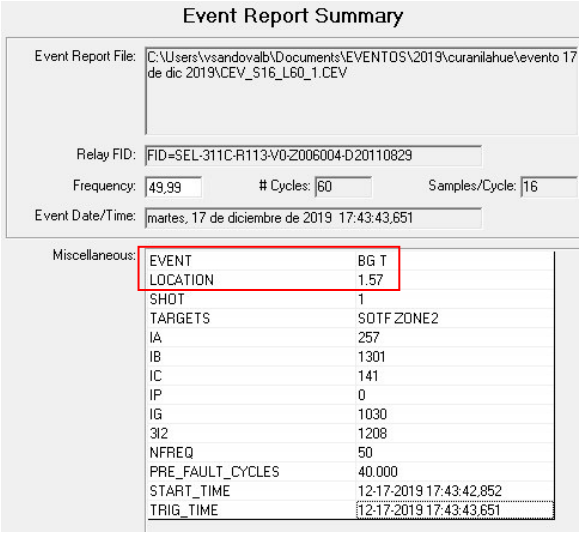


En el registro oscilográfico, correspondiente al relé SEL 311C del paño BT2 de S/E Lebu, se observa la activación de la función de subtensión (*3P27 = 1*), que a través de los elementos temporizados SV1 y SV2 contabilizan el tiempo ajustado de 400 ciclos para activar a su vez la variable SV11, sin temporización, la que emite la orden de apertura a través de la salida OUT102 a la protección SEL 351R del paño C4 de la misma subestación.

Desconexión forzada del Parque Eólico Lebu.

No se dispone de antecedentes que permita analizar la eventual operación de protecciones en el Parque Eólico Lebu, dado que a la fecha de emisión del presente estudio la empresa Parque Eólico Lebu – Toro SpA no ha remitido el respectivo informe de 5 días.

Cierre automático sin éxito del interruptor 52BT3 de S/E Curanilahue, correspondiente a la línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos, ante la existencia de falla de características permanentes. Relé SEL 311C.



Event Report Summary

Event Report File: C:\Users\vsandovalb\Documents\EVENTOS\2019\curanilahue\evento 17 de dic 2019\CEV_S16_L60_1.CEV

Relay FID: FID=SEL-311C-R113-V0-Z006004-D20110829

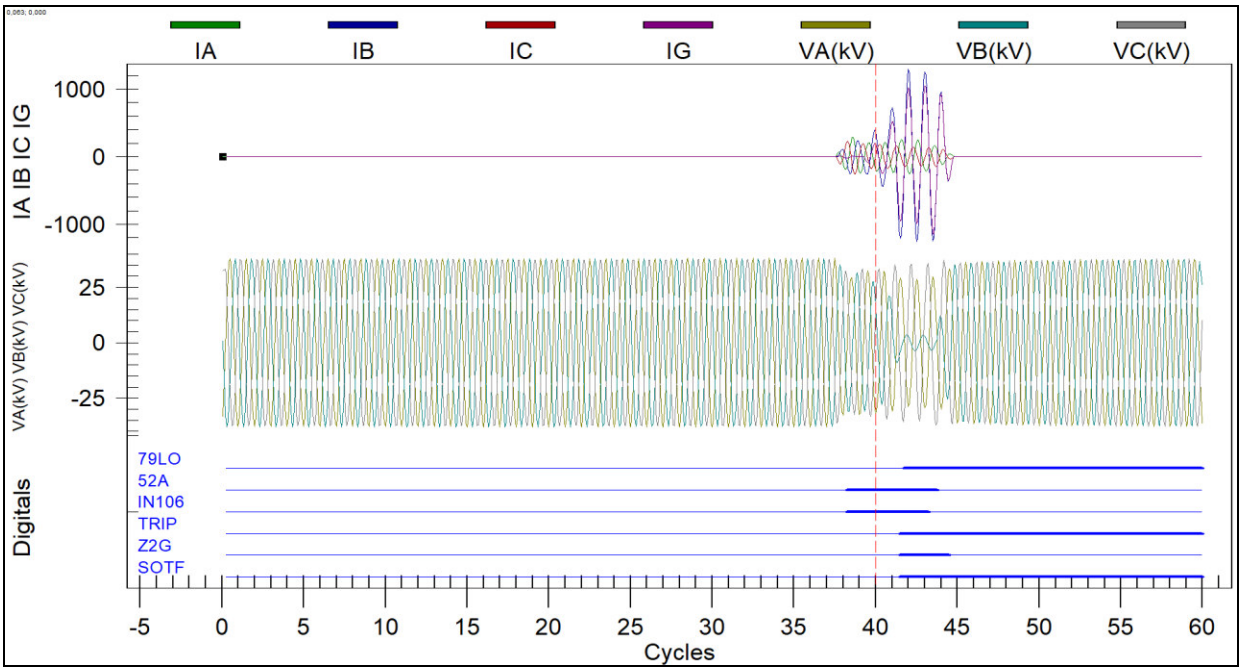
Frequency: 49,99 # Cycles: 60 Samples/Cycle: 16

Event Date/Time: martes, 17 de diciembre de 2019 17:43:43,651

Miscellaneous:

EVENT	BG T
LOCATION	1.57
SHOT	1
TARGETS	SOTF ZONE2
IA	257
IB	1301
IC	141
IP	0
IG	1030
3I2	1208
NFREQ	50
PRE_FAULT_CYCLES	40.000
START_TIME	12-17-2019 17:43:42,852
TRIG_TIME	12-17-2019 17:43:43,651

En el resumen del evento se registra una falla monofásica a tierra en la fase "B", a una distancia de 1.57 km desde S/E Curanilahue.



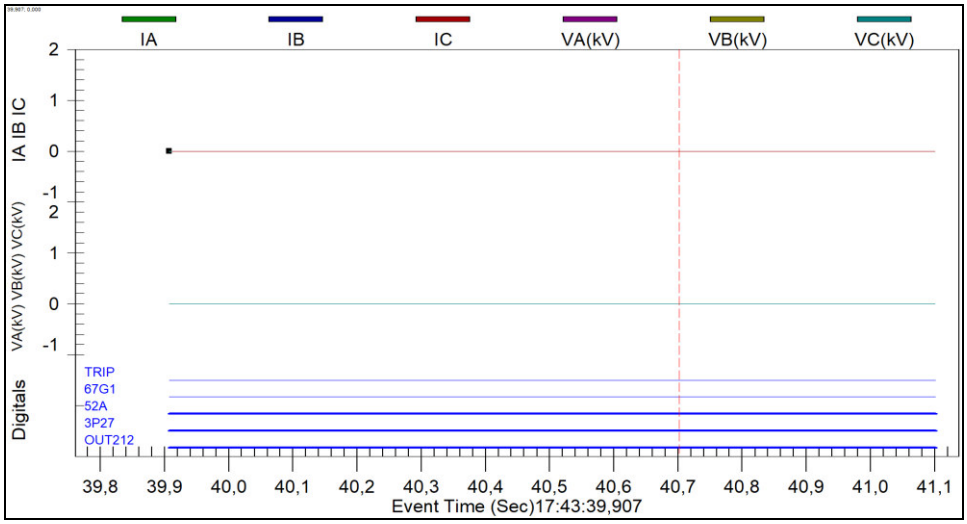
En el registro oscilográfico se observa que al momento de concretarse el cierre automático del interruptor 52BT3 de S/E Carampangue (*52A = 1*) se reenciende la falla en la fase "B" con una componente residual. En las señales digitales se registra la activación de la función de cierre contra falla (*SOTF = 1*) y la consecuente operación de la protección en forma instantánea (*TRIP = 1*). Además, dado que la operación de este elemento satisface la lógica 79DTL (Transferencia Directa a Lockout), y considerando que la protección posee habilitada dos reconexiones, dicha reconexión pasa a estado de Lockout (*79LO = 1*).

El registro secuencial de eventos de esta protección se presenta a continuación:

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
34	12/17/2019	17:43:43.617	CLOSE	Deasserted
33	12/17/2019	17:43:43.617	IN106	Asserted
32	12/17/2019	17:43:43.617	51P	Asserted
31	12/17/2019	17:43:43.617	OUT202	Deasserted
30	12/17/2019	17:43:43.647	51G	Asserted
29	12/17/2019	17:43:43.677	Z3G	Asserted
28	12/17/2019	17:43:43.682	Z2G	Asserted
27	12/17/2019	17:43:43.682	SOTF	Asserted
26	12/17/2019	17:43:43.682	TRIP	Asserted
25	12/17/2019	17:43:43.682	OUT201	Asserted
24	12/17/2019	17:43:43.687	Z1G	Asserted
23	12/17/2019	17:43:43.687	79LO	Asserted
22	12/17/2019	17:43:43.687	79CY	Deasserted
21	12/17/2019	17:43:43.717	IN106	Deasserted
20	12/17/2019	17:43:43.737	Z1G	Deasserted
19	12/17/2019	17:43:43.742	Z2G	Deasserted
18	12/17/2019	17:43:43.742	Z3G	Deasserted
17	12/17/2019	17:43:43.752	51G	Deasserted
16	12/17/2019	17:43:43.752	51P	Deasserted
15	12/17/2019	17:43:44.481	TRIP	Deasserted
14	12/17/2019	17:43:44.481	OUT201	Deasserted

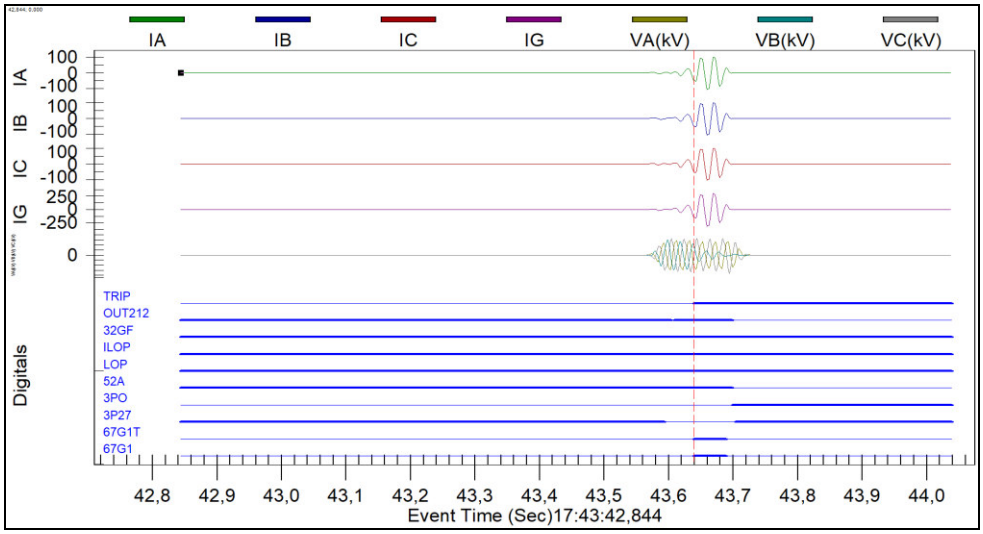
Una vez transcurridos 10.84 [s] desde la apertura del interruptor 52BT3 de S/E Curanilahue se confirma su cierre automático (*IN106 = Asserted*, registro N°33), produciéndose el reencendido de la falla de características permanentes, y la activación de la función de cierre contra falla (*SOTF = Asserted*, registro N°27), con la consecuente operación de la protección en forma instantánea (*TRIP = Asserted*, registro N°26). El tiempo de apertura del interruptor fue de 35 [ms] (registros N°21 y N°26). Además, la reconexión pasa a estado de lockout (*79LO = Asserted*, registro N°23).

Apertura automática del interruptor 52BT2 de S/E Lebu, correspondiente al transformador N°2 66/13,2 kV. Relé SEL 311C.



En el registro oscilográfico se verifica la ausencia de corrientes y tensiones ante la desconexión automática de la línea 66 kV Curanilahue – Tres Pinos, durante su primera operación. En las señales digitales sólo se activa la función de baja tensión que no es parte de la lógica de trip de esta protección, sin registrarse operación del equipo.

El siguiente registro presentado, corresponde a la continuación del registro anterior donde se visualiza el momento del cierre automático del paño BT3 de S/E Curanilahue:



En el registro oscilográfico se observa que al momento de concretarse el cierre automático del paño BT3 de S/E Curanilahue se produce el reencendido de la falla de características permanentes, con aportes por las tres fases hacia el punto de falla dada la conexión estrella aterrizada en el lado 66 kV del transformador N°2 66/13.2 kV de S/E Lebu, junto con una componente residual.

Con respecto a las señales digitales, se aprecia la activación de la función direccional de sobrecorriente residual (*67G1 = 1*), considerando la direccionalidad Forward hacia el transformador N°2 66/13.2 kV de S/E Lebu, y su consecuente operación en forma instantánea (*67G1T = 1*).

No se dispone de registros secuenciales de eventos, dado que la empresa CGE S.A. indica que estos fueron sobreescritos.

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

- Detalle de la generación programada para el día 17 de diciembre de 2019 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 17 de diciembre de 2019 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 17 de diciembre de 2019 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 17 de diciembre de 2019 (Anexo N°4).
- Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas CGE S.A., Frontel S.A. y Parque Eólico Lebu-Toro SpA (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por las empresas CGE S.A. y Frontel S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Pronunciamiento Coordinador Eléctrico Nacional y Propiedad

Según lo indicado por la empresa CGE S.A., la desconexión forzada de la línea 66 kV Curanilahue – Tres Pinos fue a causa de caída de árbol sobre los conductores, en el vano comprendido por las estructuras N°368 y N°369, a una distancia de 0.4 km desde S/E Curanilahue, ante una tala no autorizada por parte del propietario del predio.

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

9.2 Desempeño de Protecciones Eléctricas

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

- Se concluye correcta operación del sistema de protecciones asociado al paño B1 de S/E Curanilahue, correspondiente a la línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos, que emite orden de apertura al interruptor 52BT3 de dicha subestación, por medio de su función de distancia para fallas entre fases en primera zona.
- Se concluye correcta apertura automática del interruptor 52C4 de S/E Lebu, correspondiente a la línea 13.2 kV hacia el Parque Eólico Lebu, por orden de la protección del paño BT2 por medio de la función de subtensión.
- No se dispone de antecedentes que permitan analizar la eventual operación de protecciones en el Parque Eólico Lebu.
- Se concluye correcta operación del sistema de protecciones asociado al paño B1 de S/E Curanilahue, correspondiente a la línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos, durante el cierre automático sin éxito ante la existencia de falla de características permanentes, que emite orden de apertura al interruptor 52BT3 de dicha subestación, por medio de su función de cierre contra falla.
- Se concluye incorrecta operación del sistema de protecciones asociado al paño BT2 de S/E Lebu, correspondiente al transformador N°2 66/13.2 kV, por medio de su función direccional de sobrecorriente residual.

9.3 Desempeño EDAC

No aplica pronunciarse sobre el desempeño de EDAC ante este evento.

9.4 Desempeño EDAG

No aplica pronunciarse sobre el desempeño de EDAG ante este evento.

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

No hay observaciones respecto de las actuaciones del CDC y los CC durante la falla del día 17 de diciembre de 2019.

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

Se solicitará a la empresa CGE S.A. lo siguiente:

- Normalización de la estampa de tiempo de las alarmas SCADA, dado que presentan un desfase de 5 horas con respecto al horario real de la falla.
- Medidas que permitan evitar la sobreescritura de registros secuenciales de eventos del relé SEL 311C asociado al paño BT2 de S/E Lebu.
- Informes de inspecciones y mantenciones realizadas a la franja de la línea 66 kV Curanilahue – Tres Pinos durante los últimos 24 meses.

Se solicitará a la empresa Parque Eólico Lebu – Toro SpA el respectivo informe de 5 días con el análisis de las protecciones eventualmente operadas y las maniobras realizadas para la normalización de sus instalaciones.

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

ANEXO Nº 1

Detalle de la generación programada para el día 17 de diciembre de 2019

Periodo Desde: 17-12-2019 21-12-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes, 17 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	135	129	129	129	129	130	136	134	121	130	130	129	134	132	133	134	135	126	133	140	146	148	148	146	**3,217**
Costos Encendido/Detención	98	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**98**
Costos Totales [kUSD]	**233**	**129**	**129**	**129**	**129**	**130**	**136**	**134**	**121**	**130**	**130**	**129**	**134**	**132**	**133**	**134**	**135**	**126**	**133**	**140**	**146**	**148**	**148**	**146**	**3,315**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**35.7**	**32.2**	**31.4**	**31.3**	**32.3**	**32.3**	**35.2**	**35.2**	**35.1**	**35.3**	**35.3**	**35.3**	**35.7**	**35.7**	**35.7**	**35.7**	**35.8**	**35.7**	**35.8**	**36.4**	**37.8**	**39.2**	**38.8**	**37.7**	**35.29**
Pérdidas [MWh]	210	197	185	182	177	179	176	193	239	259	269	282	267	277	286	287	279	269	239	209	221	255	243	214	**5,595**
Consumos Propios [MWh]	424	424	424	424	424	424	424	424	424	424	424	424	424	424	424	424	424	424	424	424	425	425	425	424	**10,178**
Demanda Total [MWh]	8336	7944	7670	7575	7530	7632	7783	8093	8623	9070	9295	9417	9501	9520	9616	9694	9682	9468	9275	9101	9128	9484	9246	8814	**211,499**
Generación Total [MWh]	**8971**	**8565**	**8279**	**8181**	**8131**	**8234**	**8383**	**8710**	**9286**	**9753**	**9988**	**10123**	**10192**	**10221**	**10327**	**10405**	**10386**	**10161**	**9938**	**9734**	**9774**	**10164**	**9914**	**9452**	**227,271**

Hidroeléctricas de Pasada	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	**783**	**750**	**703**	**652**	**641**	**675**	**677**	**677**	**679**	**703**	**720**	**703**	**705**	**706**	**699**	**709**	**772**	**764**	**793**	**882**	**885**	**859**	**851**	**828**	**17,817**
CHAPIQUINA	8	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	6	8	8	8	8	8	**125**
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
CAVANCHA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	**42**
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
RIOHUASCO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**53**
PUCLARO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**29**
LOSMOLLES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**55**
LAPALOMA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**19**
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CH-HORNITOS	20	20	20	20	19	19	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	20	20	20	20	20	**452**
JUNCAL	14	14	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	18	18	18	**386**
JUNCALITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**8**
BLANCO	26	26	26	26	25	25	23	20	20	20	20	20	20	20	20	23	23	25	26	26	26	26	26	26	**564**
LOSQUILOS	22	22	22	22	21	21	21	20	20	20	20	20	20	20	20	22	22	23	23	24	24	24	24	24	**521**
CHACABUQUITO	14	14	13	13	13	13	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	13	13	14	14	14	14	14	**308**
SAUCEANDES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
CARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ALFALFAL	91	91	78	78	78	78	78	75	73	68	68	68	68	68	68	73	73	78	83	88	91	91	91	91	**1885**
MAITENES	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	13	12	**289**
QUELTEHUES	39	39	37	37	37	37	36	36	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	37	37	38	**865**
VOLCAN	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	8	8	8	8	8	9	9	9	9	9	9	9	**210**
GUAYACAN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	**166**
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
FLORIDA-2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	3	3	3	4	4	4	4	3	3	3	3	4	**71**
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**55**
PUNTILLA	7	7	8	8	9	8	10	11	11	12	13	13	13	14	12	11	11	10	10	10	10	10	9	9	**245**
EYZAGUIRRE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**14**
LASVERTIENTES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**41**
ELLLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
MALLARAUCO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**70**
LOSBAJOS	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**
AUXDELMAIPO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**55**
LOSMORROS	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**17**
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SAUZAL	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	**895**
SAUZALITO	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	**180**
CHACAYES	46	46	46	46	46	46	42	42	42	38	38	38	34	34	34	34	38	38	42	46	46	46	46	46	**995**
SANANDRES	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	28	28	28	28	28	28	**508**
CONVENTOVIEJO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**79**
LAHIGUERA	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	**1440**
LACONFLUENCIA	50	45	42	0	0	35	45	40	45	50	50	50	55	55	60	60	60	0	0	60	60	60	63	60	**1045**
ELPASO	5	5	5	5	5	5	5	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	15	15	15	15	10	**225**
DOSVALLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PALACIOS	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
LIRCAY	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	**480**
MARIPOSAS	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**
PROVIDENCIA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**41**
RIOCOLORADO	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	7	**152**
ROBLERIA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**43**

Periodo Desde: 17-12-2019 21-12-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 17 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	135	129	129	129	129	130	136	134	121	130	130	129	134	132	133	134	135	126	133	140	146	148	148	146	**3,217**
Costos Encendido/Detención	98	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**98**
Costos Totales [kUSD]	**233**	**129**	**129**	**129**	**129**	**130**	**136**	**134**	**121**	**130**	**130**	**129**	**134**	**132**	**133**	**134**	**135**	**126**	**133**	**140**	**146**	**148**	**148**	**146**	**3,315**
ANCOA	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	**516**
ITATA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELDIUTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**70**
MUNILQUE-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	**2**
MUNILQUE-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	**12**
BIFURCADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
CALIBORO	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**
RENAICO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**96**
ALTORENAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RIOPICOIQUEN	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**106**
BOQUIAMARGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELMIRADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
PEUCHEN	41	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	51	74	74	74	74	44	41	41	**539**
MAMPIL	32	24	19	9	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	19	28	36	36	36	28	24	**306**
LOSPADRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
LLAUQUEREO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
ELCANELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**53**
DONGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ALLIPEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**60**
RIOTRUENO	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**
ELMANZANO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**65**
TRUFUL-TRUFUL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**19**
MOLINERAVILLARRICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
TRAILELFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
CARILAFQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MALALCAHUELLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUILLAILEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
BUREO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
LAVINA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
MULCHEN	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**
ELAGRIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**19**
SANTAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PULLINQUE	6	6	6	6	6	6	6	12	12	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	12	**421**
RECA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
SANTAISABEL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**14**
LOSCORRALES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSCORRALES-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	**14**
RININAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MSA-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	**10**
MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
LAMONTANA-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**
LAMONTANA-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**
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
ELGALPON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
CUMPEO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**43**
DONWALTERIO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**58**
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**46**
LICAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	16	16	16	16	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	**140**
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
TRANQUIL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**14**
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PILMAIQUEN	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	29	29	29	29	29	29	29	29	**662**
RUCATAYO	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	36	36	36	36	36	36	36	36	**816**
CUMBRES	10	10	10	10	10	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	11	11	11	11	11	11	11	11	**233**
PULELFU	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**113**
CAPULLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**

Periodo Desde: 17-12-2019 21-12-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 17 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	135	129	129	129	129	130	136	134	121	130	130	129	134	132	133	134	135	126	133	140	146	148	148	146	**3,217**
Costos Encendido/Detención	98	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**98**
Costos Totales [kUSD]	**233**	**129**	**129**	**129**	**129**	**130**	**136**	**134**	**121**	**130**	**130**	**129**	**134**	**132**	**133**	**134**	**135**	**126**	**133**	**140**	**146**	**148**	**148**	**146**	**3,315**
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	**31**
NALCAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**62**
CALLAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
HIDROBONITO-MC1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**72**
HIDROBONITO-MC2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**48**
ENSENADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAARENA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**31**
ELCOLORADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
COLLIL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**31**
DONGO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**

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	**1049**	**953**	**886**	**831**	**750**	**658**	**611**	**582**	**522**	**457**	**427**	**452**	**540**	**642**	**690**	**714**	**736**	**783**	**820**	**809**	**742**	**660**	**574**	**500**	**16,385**
PE-SIERRAGORDA	5	5	8	10	21	31	42	49	39	16	4	15	35	54	68	81	87	91	96	87	49	14	4	5	**913**
PE-VALLEDELOSVIENTOS	4	3	2	3	5	5	7	9	9	4	2	6	34	67	79	83	82	83	83	82	72	50	23	8	**805**
PE-TALTAL	15	17	16	16	21	31	49	61	56	41	23	11	13	28	42	46	43	37	28	17	8	6	10	18	**652**
PE-SARCO	53	43	33	25	18	14	11	9	7	7	6	7	8	12	16	26	36	47	58	66	70	68	61	51	**752**
PE-CABOLEONES-1	71	56	39	26	15	6	4	3	6	11	16	18	19	18	15	11	10	13	17	21	23	20	14	9	**461**
PE-SANJUAN	133	110	85	72	55	35	22	12	7	7	8	9	11	11	9	10	14	26	37	43	45	43	36	26	**866**
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	9	10	8	6	4	2	1	0	0	0	**61**
PE-ELARRAYAN	103	96	91	88	82	69	52	36	22	12	7	6	7	8	10	13	16	21	29	33	33	34	34	33	**934**
PE-TALINAYPONIENTE	50	48	47	45	42	35	27	24	21	16	13	14	17	20	21	22	25	29	32	32	32	29	24	20	**683**
PE-TALINAYORIENTE	40	31	31	30	24	14	8	7	8	8	10	17	29	39	44	46	48	54	58	51	41	32	20	12	**699**
PE-PUNTASIERRA	68	59	56	51	40	30	24	21	18	18	22	27	33	39	43	45	46	48	49	47	45	42	33	24	**925**
PE-LOSCURUROS	38	29	21	14	9	6	2	1	0	0	3	12	21	31	43	47	42	36	27	17	10	5	2	1	**417**
PE-MONTEREDONDO	25	19	18	17	13	9	6	5	4	4	5	7	10	13	15	16	16	18	18	18	16	15	11	7	**305**
PE-PUNTAPALMERAS	33	30	28	25	22	17	14	12	11	13	15	18	20	22	22	21	21	22	21	18	17	17	15	13	**465**
PE-CANELA	7	6	5	5	4	3	2	2	2	3	4	5	7	8	8	7	7	7	7	5	5	4	4	3	**119**
PE-CANELA-2	33	29	27	23	19	14	12	12	13	16	20	23	26	28	28	27	27	29	30	27	24	22	20	16	**546**
PE-TOTORAL	25	22	21	18	13	9	7	6	5	5	7	9	13	14	14	13	13	13	12	12	13	15	14	11	**302**
PE-UCUQUER-2	9	9	9	9	9	9	8	7	5	3	3	3	3	3	3	4	5	5	5	6	7	8	9	9	**150**
PE-UCUQUER	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	5	5	2	1	1	1	0	0	**24**
PE-LASPENAS	8	7	7	7	7	5	4	3	2	1	1	1	1	5	5	5	5	6	7	7	8	8	8	8	**125**
PE-CUEL	26	25	24	24	24	24	24	23	20	17	15	14	13	12	10	9	9	9	9	9	10	10	10	11	**379**
PE-RENAICO	78	79	80	79	78	78	78	77	72	66	60	53	47	42	36	31	29	27	29	32	33	36	37	35	**1292**
PE-SANGABRIEL	162	162	162	162	161	161	160	156	148	138	128	117	105	96	85	74	67	61	65	72	74	76	79	79	**2745**
PE-ELNOGAL	6	5	5	5	5	3	4	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	**48**
PE-LOSBUENOSAIRES	21	20	20	20	20	20	20	19	18	17	16	14	13	13	12	11	10	10	10	10	10	11	11	10	**355**
PE-LAESPERANZA	10	10	10	10	10	9	9	9	8	8	7	7	6	5	5	4	4	3	3	4	4	4	5	5	**156**
PE-LEBU-3	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**15**
PE-LEBU	1	2	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	0	1	1	0	**21**
PE-HUAJACHE	3	3	3	4	4	3	3	2	2	2	3	3	4	3	2	2	2	3	3	2	2	4	3	3	**67**
PE-RAKI	4	4	4	5	5	4	4	3	3	3	3	3	5	4	3	3	3	3	3	3	3	5	3	3	**81**
PE-AURORA	20	21	29	31	18	7	2	5	2	1	1	0	1	0	0	0	5	15	20	23	21	13	18	13	**266**
PE-SANPEDRO	0	0	1	1	2	2	2	3	4	6	8	10	12	14	15	16	18	20	21	22	23	24	24	25	**272**
PE-SANPEDRO-2	0	1	2	3	4	5	4	6	10	15	17	19	20	23	24	27	31	35	36	38	40	42	42	42	**484**

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**	**459**	**1483**	**1970**	**2208**	**2347**	**2409**	**2411**	**2401**	**2371**	**2288**	**2135**	**1784**	**725**	**42**	**1**	**0**	**0**	**25,042**
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-PAMPACAMARONES	0	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-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	**71**
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	**72**
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	3	11	13	13	13	13	14	14	15	15	15	11	3	0	0	0	0	**152**
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**24**
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	8	11	14	16	17	17	18	19	16	12	7	2	0	0	0	0	**159**
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	20	55	75	81	84	87	88	88	86	83	77	60	28	4	0	0	0	**915**
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	**106**

Periodo Desde: 17-12-2019 21-12-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 17 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	135	129	129	129	129	130	136	134	121	130	130	129	134	132	133	134	135	126	133	140	146	148	148	146	**3,217**
Costos Encendido/Detención	98	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**98**
Costos Totales [kUSD]	**233**	**129**	**129**	**129**	**129**	**130**	**136**	**134**	**121**	**130**	**130**	**129**	**134**	**132**	**133**	**134**	**135**	**126**	**133**	**140**	**146**	**148**	**148**	**146**	**3,315**
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	13	26	28	29	30	30	30	30	30	30	30	26	9	0	0	0	0	**341**
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	9	19	21	21	22	22	22	22	22	22	22	19	7	0	0	0	0	**253**
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	9	37	44	47	52	54	55	56	55	54	52	44	15	0	0	0	0	**575**
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	26	88	107	110	115	114	114	115	113	112	110	97	34	0	0	0	0	**1255**
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	**90**
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	24	79	93	96	98	97	96	96	95	95	94	81	28	0	0	0	0	**1070**
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	32	100	114	119	122	125	127	127	124	125	122	105	41	1	0	0	0	**1381**
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	9	34	44	48	49	49	49	49	49	49	48	40	20	1	0	0	0	**536**
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	6	17	20	20	20	20	20	20	20	20	20	17	7	0	0	0	0	**228**
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	15	49	55	55	55	55	55	55	55	55	55	50	16	0	0	0	0	**626**
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	9	12	13	13	13	13	13	12	12	12	9	4	0	0	0	0	**136**
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	9	45	65	68	69	69	69	69	69	69	69	63	29	1	0	0	0	**762**
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	23	80	103	104	104	104	104	104	104	104	104	91	37	1	0	0	0	**1168**
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	5	24	41	52	59	62	63	62	61	60	59	52	23	1	0	0	0	**623**
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	3	13	24	30	33	35	35	35	34	34	32	25	9	0	0	0	0	**341**
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	16	47	56	61	63	64	65	66	64	63	59	51	26	1	0	0	0	**701**
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	7	15	22	27	28	28	28	28	24	20	14	5	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	59	72	73	73	73	73	73	73	73	72	66	0	0	0	0	0	**783**
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	45	109	127	135	136	136	136	135	135	134	128	111	55	3	0	0	0	**1524**
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	21	66	79	85	88	89	90	90	88	86	81	69	35	1	0	0	0	**966**
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	5	22	33	38	41	43	43	42	41	41	39	33	13	1	0	0	0	**434**
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	8	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	0	**76**
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	2	2	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**23**
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**23**
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	2	11	23	32	39	44	45	45	41	33	23	10	2	0	0	0	0	**349**
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**81**
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**81**
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	**102**
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	**101**
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	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	12	55	107	147	174	187	178	169	164	141	103	53	12	0	0	0	0	**1502**
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	24	72	94	98	99	100	100	100	100	100	97	82	37	2	0	0	0	**1104**
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	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**22**
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	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	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	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	**41**
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	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**30**
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	**15**
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	**16**
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**31**
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	**25**
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**31**
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	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
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**

Periodo Desde: 17-12-2019 21-12-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 17 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	135	129	129	129	129	130	136	134	121	130	130	129	134	132	133	134	135	126	133	140	146	148	148	146	**3,217**
Costos Encendido/Detención	98	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**98**
Costos Totales [kUSD]	**233**	**129**	**129**	**129**	**129**	**130**	**136**	**134**	**121**	**130**	**130**	**129**	**134**	**132**	**133**	**134**	**135**	**126**	**133**	**140**	**146**	**148**	**148**	**146**	**3,315**
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**20**
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	**21**
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**32**
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	2	7	14	20	26	31	32	31	28	24	17	9	3	0	0	0	0	**243**
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**33**
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**34**
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**27**
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**31**
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	**85**
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-SOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**35**
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**15**
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	**77**
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	0	**44**
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	9	9	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**92**
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**20**
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	2	29	71	91	91	91	91	91	91	91	91	91	82	44	9	0	0	0	**1054**
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-PLACILLA	0	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-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**34**
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0	**25**
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**98**
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	7	7	7	7	7	6	5	4	2	0	0	0	0	**66**
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	**26**
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	4	4	3	1	0	0	0	0	0	**33**
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	8	8	8	8	8	8	8	7	7	4	0	0	0	0	**81**
PFV-RANGUIL	0	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-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	7	7	7	7	8	8	7	7	3	0	0	0	0	**83**
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	**69**
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**15**
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	6	7	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	**67**
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**15**
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	2	17	50	75	84	90	101	101	101	98	85	67	75	41	6	1	0	0	**992**
PFV-LASARAUCARIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 17-12-2019 21-12-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 17 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	135	129	129	129	129	130	136	134	121	130	130	129	134	132	133	134	135	126	133	140	146	148	148	146	**3,217**
Costos Encendido/Detención	98	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**98**
Costos Totales [kUSD]	**233**	**129**	**129**	**129**	**129**	**130**	**136**	**134**	**121**	**130**	**130**	**129**	**134**	**132**	**133**	**134**	**135**	**126**	**133**	**140**	**146**	**148**	**148**	**146**	**3,315**
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	**90**
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	**88**
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	7	7	7	7	7	6	5	5	2	0	0	0	0	**63**
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**22**
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**86**
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	8	8	8	8	8	8	8	9	5	1	0	0	0	**82**
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**25**
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**25**
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	**83**
PFV-LASCODORNICES	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-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**18**
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	**17**
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**34**
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**33**
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**34**
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	**22**
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**34**
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**

Térmicas	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	**5640**	**5465**	**5424**	**5445**	**5467**	**5503**	**5659**	**5587**	**5261**	**5241**	**5206**	**5206**	**5099**	**5028**	**5058**	**5093**	**5123**	**5075**	**5209**	**5450**	**5640**	**5704**	**5704**	**5659**	**128,945**
ARICA-GMAR_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**
ARICA-M1AR_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**
ARICA-M2AR_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**
TARAPACA-CTTAR_CAR	140	70	70	70	102	102	140	79	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	140	140	140	140	140	**2243**
TARAPACA-TGTAR_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**
UJINA-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**
UJINA-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-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**
UJINA-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-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**
UJINA-3_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-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**
UJINA-4_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-5_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-6_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CERROPABELLON-G1A_GEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CERROPABELLON-G2A_GEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NORGENER-NTO1_CAR	141	141	141	141	141	141	141	141	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	141	141	141	141	141	**2543**

Periodo Desde: 17-12-2019 21-12-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 17 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	135	129	129	129	129	130	136	134	121	130	130	129	134	132	133	134	135	126	133	140	146	148	148	146	**3,217**
Costos Encendido/Detención	98	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**98**
Costos Totales [kUSD]	**233**	**129**	**129**	**129**	**129**	**130**	**136**	**134**	**121**	**130**	**130**	**129**	**134**	**132**	**133**	**134**	**135**	**126**	**133**	**140**	**146**	**148**	**148**	**146**	**3,315**
NORGENER-NTO2_CAR	136	136	136	136	136	136	136	136	128	128	128	128	136	136	128	128	129	136	136	136	136	136	136	136	**3205**
TOCOPILLA-U14_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U15_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_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**
TOCOPILLA-TG3_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**
TOCOPILLA-TG3_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**
TOCOPILLA-TG3_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	36	36	36	**126**
TAMAYA-SUTA_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**
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_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**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_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**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_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**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_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**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_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**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	533	533	510	533	529	533	533	533	533	507	484	517	279	279	279	279	279	279	279	279	279	279	279	279	**9624**
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_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**
KELAR-TG2_TG2_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**
KELAR-TG2_TG2_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**
KELAR-TG2_TG2_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**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_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**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_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**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_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**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_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**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_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**
ANGAMOS-ANG1_CAR	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	87	87	87	87	87	80	80	80	87	80	80	87	**2809**
ANGAMOS-ANG2_CAR	281	281	281	281	281	281	281	281	281	200	200	200	101	101	101	101	101	108	108	108	101	108	108	101	**4382**
COCHRANE-CCH1_CAR	275	275	275	275	275	275	275	275	257	257	257	257	257	257	257	257	257	275	257	275	275	275	275	275	**6422**
COCHRANE-CCH2_CAR	275	275	275	275	275	275	275	275	187	141	145	119	209	209	197	189	188	178	209	275	275	275	275	275	**5543**
MEJILLONES-CTM1_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 17-12-2019 21-12-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 17 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	135	129	129	129	129	130	136	134	121	130	130	129	134	132	133	134	135	126	133	140	146	148	148	146	**3,217**
Costos Encendido/Detención	98	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**98**
Costos Totales [kUSD]	**233**	**129**	**129**	**129**	**129**	**130**	**136**	**134**	**121**	**130**	**130**	**129**	**134**	**132**	**133**	**134**	**135**	**126**	**133**	**140**	**146**	**148**	**148**	**146**	**3,315**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INFLEX	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	**5909**
MEJILLONES-IEM_CAR	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	**9048**
ANDINA-CTA_CAR	170	170	170	170	170	170	170	170	152	163	152	152	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	**4020**
HORNITOS-CTH_CAR	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	**4080**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_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-1TG1A_TG1A_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-1TG1A_TG1A_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-1TG1A_TG1A_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-1TG1A_TG1A_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-1TG1A_TG1A_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-1TG1A_TG1A_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-1TG1A_TG1A+0.5TV1_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-1TG1A_TG1A+0.5TV1_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-1TG1A_TG1A+0.5TV1_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-1TG1A_TG1A+0.5TV1_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-1TG1A_TG1A+0.5TV1_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-1TG1A_TG1A+0.5TV1_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-1TG1A_TG1A+0.5TV1_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-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_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-1TG1B_TG1B_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-1TG1B_TG1B_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-1TG1B_TG1B_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-1TG1B_TG1B_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-1TG1B_TG1B_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-1TG1B_TG1B_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-1TG1B_TG1B+0.5TV1_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-1TG1B_TG1B+0.5TV1_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-1TG1B_TG1B+0.5TV1_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-1TG1B_TG1B+0.5TV1_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-1TG1B_TG1B+0.5TV1_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-1TG1B_TG1B+0.5TV1_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-1TG1B_TG1B+0.5TV1_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-2TG2A_TG2A_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-2TG2A_TG2A_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-2TG2A_TG2A_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-2TG2A_TG2A_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-2TG2A_TG2A_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-2TG2A_TG2A_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-2TG2A_TG2A_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-2TG2A_TG2A+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-2TG2A_TG2A+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-2TG2A_TG2A+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-2TG2A_TG2A+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-2TG2A_TG2A+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-2TG2A_TG2A+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-2TG2A_TG2A+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**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_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-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_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**

Periodo Desde: 17-12-2019 21-12-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 17 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	135	129	129	129	129	130	136	134	121	130	130	129	134	132	133	134	135	126	133	140	146	148	148	146	**3,217**
Costos Encendido/Detención	98	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**98**
Costos Totales [kUSD]	**233**	**129**	**129**	**129**	**129**	**130**	**136**	**134**	**121**	**130**	**130**	**129**	**134**	**132**	**133**	**134**	**135**	**126**	**133**	**140**	**146**	**148**	**148**	**146**	**3,315**
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_FO6	0	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_FO6	0	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_FO6	0	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_FO6	0	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	147	147	147	147	147	147	147	**3528**
GUACOLDA-2_CAR	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	**3504**
GUACOLDA-3_CAR	152	152	149	152	136	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	**3629**
GUACOLDA-4_CAR	135	129	114	110	119	135	135	135	126	135	135	135	135	135	135	135	135	135	125	135	135	135	135	135	**3153**

Periodo Desde: 17-12-2019 21-12-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 17 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	135	129	129	129	129	130	136	134	121	130	130	129	134	132	133	134	135	126	133	140	146	148	148	146	**3,217**
Costos Encendido/Detención	98	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**98**
Costos Totales [kUSD]	**233**	**129**	**129**	**129**	**129**	**130**	**136**	**134**	**121**	**130**	**130**	**129**	**134**	**132**	**133**	**134**	**135**	**126**	**133**	**140**	**146**	**148**	**148**	**146**	**3,315**
GUACOLDA-5_CAR	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	**3749**
HUASCO-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**
HUASCO-1_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-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**
HUASCO-2_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-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**
HUASCO-3_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PCOLORADA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PCOLORADA_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PENON_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
OLIVOS_BL1_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**
OLIVOS_BL1+BL2_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**
ESPINOS_BL1_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**
ESPINOS_BL1+BL2_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**
NUEVAVENTANAS_CAR	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	**6528**
CAMPICHE_CAR	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	**6528**
VENTANAS-1_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VENTANAS-2_CAR	208	208	208	208	208	208	208	208	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	208	208	208	208	208	208	**3812**
QUINTERO-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**
QUINTERO-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-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**
QUINTERO-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**
QUINTERO-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**
QUINTERO-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**
QUINTERO-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**
QUINTERO-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-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**
QUINTERO-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**
QUINTERO-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-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**
QUINTERO-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**
QUINTERO-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**
QUINTERO-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**
QUINTERO-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**
QUINTERO-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-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**
SANISIDRO-1_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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**

Periodo Desde: 17-12-2019 21-12-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 17 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	135	129	129	129	129	130	136	134	121	130	130	129	134	132	133	134	135	126	133	140	146	148	148	146	**3,217**
Costos Encendido/Detención	98	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**98**
Costos Totales [kUSD]	**233**	**129**	**129**	**129**	**129**	**130**	**136**	**134**	**121**	**130**	**130**	**129**	**134**	**132**	**133**	**134**	**135**	**126**	**133**	**140**	**146**	**148**	**148**	**146**	**3,315**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_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**
SANISIDRO-2_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	217	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	329	258	307	351	380	368	380	380	0	0	380	380	**5588**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	380	380	0	0	**760**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_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**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_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**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_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**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_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**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_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**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 17-12-2019 21-12-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 17 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	135	129	129	129	129	130	136	134	121	130	130	129	134	132	133	134	135	126	133	140	146	148	148	146	**3,217**
Costos Encendido/Detención	98	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**98**
Costos Totales [kUSD]	**233**	**129**	**129**	**129**	**129**	**130**	**136**	**134**	**121**	**130**	**130**	**129**	**134**	**132**	**133**	**134**	**135**	**126**	**133**	**140**	**146**	**148**	**148**	**146**	**3,315**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	387	387	387	386	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	**9277**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLMITO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLMITO_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLMITO_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CONCON_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PLACILLA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAGVERDE-TG_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAGVERDE-TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTAY_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELTOTORAL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LASVEGAS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_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**
LOSVIENTOS_DIESEL_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	**336**
NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	198	160	160	160	160	160	265	253	270	334	329	322	339	339	339	339	339	339	339	339	339	339	339	339	**6837**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_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**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 17-12-2019 21-12-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 17 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	135	129	129	129	129	130	136	134	121	130	130	129	134	132	133	134	135	126	133	140	146	148	148	146	**3,217**
Costos Encendido/Detención	98	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**98**
Costos Totales [kUSD]	**233**	**129**	**129**	**129**	**129**	**130**	**136**	**134**	**121**	**130**	**130**	**129**	**134**	**132**	**133**	**134**	**135**	**126**	**133**	**140**	**146**	**148**	**148**	**146**	**3,315**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	45	45	0	**91**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_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**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_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**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RENCA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RENCA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCCORDILLERA_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCCORDILLERA_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCCORDILLERA_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAMARTA_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	**240**
CANDELARIA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-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**
CANDELARIA-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**
CANDELARIA-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**
CANDELARIA-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**
CANDELARIA-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**
CANDELARIA-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-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**
CANDELARIA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-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**
CANDELARIA-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**
CANDELARIA-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**
CANDELARIA-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**
CANDELARIA-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**
CANDELARIA-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-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**
EPACIFICO_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	**384**
COLIHUES-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**
COLIHUES-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLIHUES-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**
COLIHUES-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TENO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CEMENTOSBIOBIO_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LICANTEN_BL1_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**60**
LICANTEN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CONSTITUCION_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MAULE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VINALES_BL1_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	**240**
VINALES_BL1+BL2_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	**288**
CELCO_BL1_COGEN	5	3	3	3	3	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**110**
CELCO_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LINARES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANGREGORIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	**168**
NUEVAALDEA-1_BL1+BL2_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	**168**
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVAALDEA-3_COGEN	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	**720**
LAJAEVE-1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAJAEVE-2_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**72**
MASISA_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**127**
SANTALIDIA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSPINOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 17-12-2019 21-12-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 17 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	135	129	129	129	129	130	136	134	121	130	130	129	134	132	133	134	135	126	133	140	146	148	148	146	**3,217**
Costos Encendido/Detención	98	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**98**
Costos Totales [kUSD]	**233**	**129**	**129**	**129**	**129**	**130**	**136**	**134**	**121**	**130**	**130**	**129**	**134**	**132**	**133**	**134**	**135**	**126**	**133**	**140**	**146**	**148**	**148**	**146**	**3,315**
LOSGUINDOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSGUINDOS-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAFE_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PMGD-CMPCSANTAFE_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCLAJA_BL1_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**120**
CMPCLAJA_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	**288**
CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	50	50	50	50	50	50	50	0	0	0	0	0	0	0	**400**
YUNGAY-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHOLGUAN_BL1_COGEN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**96**
CHOLGUAN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_PROPANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PETROPOWER_PET	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	**1560**
ESCUADRON_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAMARIA_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
BOCAMINA-1_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
BOCAMINA-2_CAR	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	178	350	350	350	350	**4903**
HORCONES_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**
ARAUCO_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	**168**
LAUTARO-1_BL1_COGEN	22	11	11	11	11	11	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	**473**
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAUTARO-2_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	**192**
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	**192**
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**120**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANTILHUE-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**
ANTILHUE-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**
CALLECALLE_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**
CHUYACA_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**
TRAPEN_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**
DEGAN_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**
DEGAN2-NAVE4_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**
DEGAN2-NAVE5_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**
TRINCAO_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**
CHILOE_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**

Periodo Desde: 17-12-2019 21-12-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes, 17 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	135	129	129	129	129	130	136	134	121	130	130	129	134	132	133	134	135	126	133	140	146	148	148	146	**3,217**
Costos Encendido/Detención	98	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**98**
Costos Totales [kUSD]	**233**	**129**	**129**	**129**	**129**	**130**	**136**	**134**	**121**	**130**	**130**	**129**	**134**	**132**	**133**	**134**	**135**	**126**	**133**	**140**	**146**	**148**	**148**	**146**	**3,315**

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
Total	**1499**	**1397**	**1266**	**1253**	**1273**	**1399**	**1427**	**1406**	**1341**	**1382**	**1428**	**1414**	**1439**	**1434**	**1480**	**1519**	**1467**	**1405**	**1333**	**1867**	**2465**	**2941**	**2785**	**2465**	**39,083**
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	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	13	13	13	13	13	13	13	26	19	7	7	13	**169**
CIPRESES-2	20	0	0	0	0	0	0	0	0	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	0	20	35	32	20	**327**
CIPRESES-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	0	9	12	0	**30**
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	**113**
LAMINA	37	37	37	37	37	37	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	**716**
ISLA	63	55	55	55	55	55	54	54	54	60	60	60	64	64	64	64	64	64	64	64	65	69	69	64	**1454**
CURILLINQUE	71	61	61	61	61	61	60	60	60	67	68	67	72	72	72	72	72	72	72	72	74	79	79	72	**1631**
LOMAALTA	30	25	25	25	25	25	25	25	25	28	28	28	30	30	30	30	30	30	30	30	31	33	33	30	**684**
LOSHIERROS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**96**
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	139	131	126	126	182	216	250	216	216	247	**3612**
PEHUENCHE-2	126	126	0	0	0	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	248	270	270	270	270	**3344**
COLBUN-1	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	0	0	100	100	0	0	182	199	217	182	**2381**
COLBUN-2	100	100	100	100	100	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	182	229	229	229	229	**1896**
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	**578**
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**196**
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**96**
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	26	84	69	51	84	34	84	84	79	34	84	50	65	65	84	84	84	67	34	76	84	84	84	84	**1660**
ELTORO-2	84	26	30	26	26	45	26	44	36	53	46	26	57	53	84	84	69	26	84	84	84	84	84	44	**1306**
ELTORO-3	53	31	26	26	31	62	81	26	26	54	84	76	84	84	84	44	84	84	43	84	72	84	84	84	**1490**
ELTORO-4	85	76	85	58	76	76	26	62	76	76	26	41	26	26	34	85	26	41	69	53	57	45	45	85	**1347**
ABANICO	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	**811**
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	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	56	55	61	85	52	52	52	74	74	91	74	74	**1428**
QUILLECO	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	24	24	26	37	22	22	22	32	32	39	32	32	**614**
LAJA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RALCO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	90	90	0	0	0	0	90	280	265	202	**1017**
RALCO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	95	258	343	274	169	**1139**
PALMUCHO	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	**725**
PANGUE-1	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	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	98	74	0	**172**
ANGOSTURA-2	0	0	0	74	0	0	74	0	0	0	0	74	0	0	0	0	0	0	0	0	74	106	77	74	**553**
ANGOSTURA-3	39	39	39	0	39	39	0	39	39	39	39	0	39	39	39	39	39	39	39	39	0	36	24	0	**715**
CANUTILLAR-1	59	40	40	40	40	40	45	58	66	68	72	86	86	86	68	68	86	69	59	49	63	68	68	54	**1475**
CANUTILLAR-2	57	40	40	40	40	40	40	40	68	71	86	72	84	84	79	79	86	86	57	68	68	68	68	68	**1525**

ANEXO Nº 2

Detalle de la generación real del día 17 de diciembre de 2019

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

17-12-2019 17-12-2019

.	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/h	MWh/h
CHAPIQUINA	7.0	7.0	6.0	6.0	6.0	4.8	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.6	4.8	8.0	8.0	8.0	8.0	119.2	8.0	5.0
ELTORON2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.6	1.0	1.0
CAVANCHA	1.7	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.3	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	2.6	2.6	2.6	2.4	2.4	45.3	2.6	1.9
ALTOHOSPICIO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.8	1.0	1.0
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.8	0.5	0.5
RIOHUASCO	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.9	1.9	1.9	1.8	1.9	2.1	2.3	2.4	2.3	2.3	2.3	2.4	2.3	2.3	2.3	2.4	2.3	2.3	50.6	2.4	2.1
PUCLARO	0.6	0.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	10.8	0.6	0.4
LOSMOLLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.0	4.0	3.0	58.0	5.0	2.4
LAPALOMA	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	57.2	2.5	2.4
CH-HORNITOS	27.0	25.9	24.7	23.7	23.0	22.4	22.0	21.8	21.6	21.5	21.3	21.1	21.0	20.9	20.7	20.6	20.6	20.8	21.0	21.7	28.2	36.6	38.9	38.2	585.2	38.9	24.4
JUNCALITO	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.6	0.8	0.8	0.8	11.7	0.8	0.5
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	15.0	15.0	14.4	13.9	13.4	13.1	12.8	12.6	12.5	12.5	12.4	12.3	12.3	12.2	12.1	12.1	12.0	11.9	12.0	12.3	12.5	15.8	19.2	20.2	324.5	20.2	13.5
BLANCO	29.9	27.8	25.3	23.8	22.3	21.2	20.1	18.9	17.8	17.1	16.6	16.1	15.8	15.4	15.6	21.0	30.8	37.6	41.2	43.4	45.7	45.0	43.2	41.8	653.4	45.7	27.2
LOSQUILOS	26.7	27.3	26.6	25.2	24.1	22.2	23.1	21.3	21.5	20.6	20.3	21.0	20.3	19.2	19.4	20.0	19.4	23.2	25.5	27.4	28.5	27.4	27.9	26.5	564.6	28.5	23.5
CHACABUQUITO	15.3	15.5	15.8	16.0	15.8	14.9	14.0	13.5	13.6	13.2	13.0	12.6	12.5	12.8	12.1	12.0	12.1	12.0	13.0	14.5	15.7	16.7	16.7	16.8	340.1	16.8	14.2
SAUCEANDES	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.8	0.5	0.5
CARENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MINI_ARRAYAN	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.3	0.3	0.4	0.5	0.6	0.6	7.8	0.6	0.3
ALFALFAL	89.8	84.8	77.1	75.3	75.3	75.3	75.3	78.4	77.7	76.3	73.1	71.9	64.6	64.5	64.5	66.5	70.7	88.7	89.2	93.6	99.6	99.7	99.8	99.9	1931.6	99.9	80.5
MAITENES	12.3	12.2	11.9	11.7	12.0	12.6	12.7	12.2	11.9	12.0	11.9	11.9	12.5	12.4	12.4	12.2	11.9	11.8	11.9	12.0	12.3	12.4	12.3	12.0	291.4	12.7	12.1
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.7	0.2	0.2
CALIBORO	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.7	1.1	1.0
MALLARAUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	2.7	3.1	3.1	3.2	3.2	3.2	3.2	0.6	24.3	3.2	1.0
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	55.5	55.6	55.6	55.5	52.5	49.5	49.5	49.0	49.8	50.1	49.1	49.4	49.5	48.2	44.4	43.5	39.5	39.3	42.6	53.3	57.4	59.4	62.4	64.2	1224.8	64.2	51.0
SAUZAL	41.0	41.0	41.0	41.0	41.0	41.0	43.0	44.0	44.0	45.0	44.0	44.0	44.0	44.0	44.0	42.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	37.0	36.0	36.0	993.0	45.0	41.4
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZALITO	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	9.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	7.0	7.0	7.0	190.0	9.0	7.9
LAHIGUERA	48.0	48.0	48.0	48.3	48.1	48.1	47.9	49.5	50.8	51.7	49.6	50.1	50.5	49.7	50.1	49.9	50.0	50.0	54.5	55.5	55.3	55.0	54.9	54.8	1218.1	55.5	50.8
LACONFLUENCIA	55.3	0.1	0.0	20.1	50.3	50.3	50.3	50.2	50.7	52.3	37.1	0.0	0.0	49.1	60.5	60.4	62.4	49.5	11.4	0.0	31.2	60.4	60.4	60.5	922.6	62.4	38.4
ELPASO	16.8	9.7	8.0	9.2	9.4	8.7	7.1	7.3	6.7	6.7	6.7	7.1	7.0	7.1	7.1	7.0	8.2	14.4	20.2	27.8	38.6	38.5	20.3	15.9	315.5	38.6	13.1
SANANDRES	24.2	25.0	25.0	24.5	21.8	20.8	20.7	19.1	19.6	18.0	17.4	20.2	21.2	21.3	21.4	32.1	37.3	36.0	32.1	37.8	41.8	41.8	37.8	31.3	648.2	41.8	27.0
CONVENTOVIEJO	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	77.4	3.3	3.2
LAMONTANA-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
LAMONTANA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CUMPEO	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	2.3	2.3	2.3	0.4	2.8	2.5	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	57.7	2.8	2.4
ROBLERIA	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	55.4	2.4	2.3
LIRCAY	19.1	19.1	19.1	19.1	19.1	19.0	18.6	18.5	18.9	18.9	18.9	18.9	18.9	18.9	19.1	19.1	19.2	19.3	19.3	19.3	19.3	19.3	19.3	19.1	457.3	19.3	19.1
MARIPOSAS	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	65.3	2.8	2.7
PROVIDENCIA	2.4	2.3	2.3	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	53.6	2.4	2.2
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISIMA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	5.2	0.2	0.2
ELGALPON	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.7	0.4	0.4
RIOCOLORADO	6.4	6.3	6.2	6.2	6.0	6.0	5.8	5.8	5.7	5.6	4.4	5.6	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.6	5.7	5.9	6.0	6.1	6.0	6.0	138.8	6.4	5.8
ITATA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELDIUTO	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	70.3	3.0	2.9
BUREO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.4	0.6	0.8	0.8	0.8	0.8	0.6	0.6	0.3	0.0	11.4	0.8	0.5
MUNILQUE-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.3	0.0	0.3	0.0	0.2	0.0	0.2	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.3	0.0	0.2	0.0	2.2	0.3	0.1
MUNILQUE-2	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.2	0.4	10.9	0.5	0.5
BOQUIAMARGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELMIRADOR	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	8.9	0.4	0.4
LLEUQUEREO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PEUCHEN	30.6	20.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8	30.6	27.2	26.3	42.4	55.8	58.7	58.5	50.4	407.3	58.7	17.0
MAMPIL	31.0	22.9	18.0	12.6	3.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	6.2	0.0	0.0	0.0	11.3	8.2	14.9	18.5	20.6	33.4	30.8	32.2	270.7	33.4	11.3
LOSPADRES	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	3.2	0.1	0.1
QUILLAILEO	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.2	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.1	0.5	0.5
MULCHEN	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0	0.0	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.2	0.1
ALTO_LA_VINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RIOTRUENO	1.3	0.4	1.2	1.3	0.5	1.2	1.2	0.2	1.1	1.1	1.2	0.3	1.3	1.2	0.4	1.2	1.3	0.2	1.3	1.2	0.4	1.2	1.3	0.3	22.3	1.3	0.9
RENAICO	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.9	5.0	5.0	4.9	4.8	4.7	4.7	4.5	4.4	4.5	4.4	4.4	4.4	4.4	115.0	5.0	4.8
ALTORENAICO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	23.3	1.0	1.0
RIOPICOIQUEN	5.0	5.0	4.9	4.9	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.6	4.5	4.7	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	115.5	5.0	4.8
ELMANZANO	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.7	2.8	2.7	2.6	2.7	2.8	2.7	2.7	64.4	2.8	2.7
TRUFUL-TRUFUL	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	18.0	0.8	0.7
MOLINERAVILLARRICA	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	6.2	0.4	0.3
CARILAFQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MALALCAHUELLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRAILELFU	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	7.9	0.3	0.3
ALLIPEN	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	59.4	2.5	2.5
DONGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MAISAN	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.0	0.2	0.2
ELCANELO	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.2	51.6	2.2	2.1
ELAGRIO	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.7	0.7	0.8	0.7	18.0	0.8	0.8
PILMAIQUEN	30.2	30.2	30.1	30.2	30.1	30.0	29.9	30.3	30.4	30.5	30.5	30.6	30.5	30.4	30.4	30.6	32.6	33.0	33.1	33.1	33.0	33.0	33.0	32.5	748.1	33.1	31.2
RININAHUE	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	22.1	0.9	0.9
DOSVALLES	2.8	2.8	2.6	2.6	2.5	2.4	2.4	2.3	2.3	2.2	2.3	2.2	2.3	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.8	2.7	61.7	2.8	2.6
PALACIOS	0.8	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.9	0.9	1.2	1.6	2.1	2.4	2.6	2.6	2.3	1.9	1.7	1.5	1.4	29.9	2.6	1.2
CORRENTOSO	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.5	13.1	0.6	0.5
PALMAR	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	59.0	2.6	2.5
PULELFU	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	112.8	4.7	4.7
MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0
LOSCOLONOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANLEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.0	0.0	0.0	1.1	0.0	0.0	3.0	1.1	0.1
CAPULLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	5.1	5.8	5.7	5.4	5.4	5.5	5.8	5.5	5.4	5.4	5.4	5.6	5.5	5.5	5.7	6.0	5.8	5.7	105.1	6.0	4.4
NALCAS	2.8	2.7	2.7	2.8	2.7	2.7	2.8	2.7	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.8	2.7	2.8	65.8	2.8	2.7
CALLAO	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	7.4	0.3	0.3
HIDROBONITO-MC1	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.6	2.6	2.7	2.7	62.1	2.7	2.6
HIDROBONITO-MC2	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.8	1.8	1.8	41.9	1.8	1.7

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

17-12-2019 17-12-2019

.	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/h	MWh/h
RUCATAYO	33.0	32.5	38.9	38.1	37.9	37.9	37.9	37.8	36.8	34.8	33.8	33.4	33.0	32.4	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.7	37.9	37.3	583.5	38.9	24.3
ENSENADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAARENA	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	23.4	1.1	1.0
ELCOLORADO	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.3	0.4	0.4
DONGO	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.6	0.6	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.8	0.9	14.6	0.9	0.6
COLLIL	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	17.9	0.8	0.7
LLAUQUEREO	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.8	0.2	0.2
QUELTEHUES	33.5	32.4	31.0	30.7	30.7	30.8	30.8	32.8	35.1	35.0	35.0	35.0	35.0	34.9	34.9	34.8	34.4	34.1	34.1	34.2	34.2	34.2	34.2	34.3	806.3	35.1	33.6
VOLCAN	9.0	10.0	9.8	9.3	7.9	8.7	9.1	8.8	9.1	8.5	9.6	7.9	8.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	116.3	10.0	4.8
GUAYACAN	7.3	7.7	8.1	7.2	9.2	8.2	8.1	8.8	8.8	8.2	8.3	8.9	8.8	8.7	8.6	7.7	7.4	7.1	7.0	6.8	4.9	4.8	7.9	8.7	187.0	9.2	7.8
FLORIDA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
FLORIDA-2	1.5	1.5	1.6	3.8	4.0	4.6	6.0	5.4	4.9	4.3	4.0	2.6	2.3	4.1	4.1	2.7	3.7	2.0	2.0	1.9	0.3	1.3	1.6	1.8	72.0	6.0	3.0
FLORIDA-3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	55.2	2.3	2.3
PUNTILLA	8.0	8.0	9.3	11.4	11.9	13.0	11.2	12.0	10.2	10.7	11.7	9.8	7.8	8.5	10.2	9.2	9.3	9.2	6.2	8.0	5.2	6.5	6.7	5.4	219.4	13.0	9.1
EYZAGUIRRE	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	15.3	0.7	0.6
LASVERTIENTES	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.8	1.8	1.7	1.7	1.8	1.8	1.7	1.8	1.7	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	41.9	1.8	1.7
ELLLANO	0.1	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	4.4	0.3	0.2
ELRINCON	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.0	0.3	0.3
LOSMORROS	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.7	1.0	0.8	0.8	1.0	1.0	1.3	1.2	0.9	0.8	0.9	0.9	0.9	0.8	0.6	0.3	0.4	0.4	0.5	17.9	1.3	0.7
LOSBAJOS	2.4	2.9	2.7	3.4	4.1	4.1	4.3	3.9	4.1	4.0	4.9	4.2	3.5	3.0	3.2	3.7	3.4	3.5	2.8	2.4	2.6	1.9	2.4	2.4	79.8	4.9	3.3
AUXDELMAIPO	2.0	2.3	2.1	2.3	2.9	2.9	3.1	2.9	2.9	2.7	3.2	3.2	2.1	2.1	2.2	2.7	2.6	2.5	2.4	1.9	2.1	2.0	2.0	2.1	59.4	3.2	2.5
PULLINQUE	5.1	5.1	5.3	5.5	5.5	5.5	5.4	9.9	10.7	19.9	20.7	20.2	20.5	20.4	20.2	20.3	20.5	20.6	20.4	20.5	20.4	20.4	20.4	9.0	352.4	20.7	14.7
RECA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	8.5	0.4	0.4
PANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DONAHILDA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.7	0.5	0.4
MUCHI	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.1	0.1
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	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.1	26.0	1.1	1.1
PEHUI	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.8	0.9	1.0	0.9	0.9	0.9	0.4	0.4	0.5	0.2	0.2	0.2	9.4	1.0	0.4
LICAN	7.7	5.3	5.0	4.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	12.5	14.3	14.7	14.5	14.3	13.1	9.3	6.6	5.7	130.3	14.7	5.4
CUMBRES	9.5	9.4	9.4	9.2	9.2	9.1	8.9	8.9	8.9	9.2	9.4	8.7	6.7	8.3	8.5	8.5	8.7	9.3	9.6	9.6	9.7	9.8	9.9	9.8	218.1	9.9	9.1
SANTAISABEL	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	14.0	0.6	0.6
LOSCORRALES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSCORRALES-2	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	13.9	0.6	0.6
MSA-1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.3	0.3	6.9	0.3	0.3
PICHILONCO	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.5	0.2	0.2
DONWALTERIO	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.1	2.1	2.1	34.4	2.3	1.4
MELO	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0	2.0	47.5	2.1	2.0
CONTRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURILEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANCOA	21.5	21.4	21.5	21.5	21.5	21.5	21.6	22.2	21.3	21.5	21.7	21.2	21.0	21.7	22.1	21.8	21.6	20.6	21.9	22.0	20.2	21.6	22.0	20.9	515.8	22.2	21.5
LAVINA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.3	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.9	0.5	0.5
SANTAELENA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.2	0.5	0.5
TRANQUIL	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.6	0.6	0.5
ELTORO	256.0	256.0	256.0	260.0	260.0	256.0	252.0	248.0	264.0	273.0	248.0	256.0	260.0	248.0	256.0	252.0	256.0	256.0	252.0	261.0	260.0	256.0	252.0	252.0	6146.0	273.0	256.1
ANTUCO	133.0	133.0	133.0	133.0	133.0	133.0	133.0	133.0	133.0	133.0	133.0	136.0	138.0	166.0	180.0	177.0	152.0	132.0	138.0	138.0	138.0	138.0	138.0	137.0	3371.0	180.0	140.5
ABANICO	35.0	35.0	35.0	34.0	35.0	35.0	35.0	35.0	35.0	34.0	35.0	35.0	34.0	34.0	34.0	34.0	34.0	34.0	35.0	35.0	35.0	35.0	36.0	36.0	834.0	36.0	34.8
RUCUE	64.0	59.0	64.0	70.0	70.0	70.0	70.0	69.0	72.0	64.0	69.0	70.0	63.0	68.0	69.0	72.0	75.0	81.0	81.0	76.0	68.0	62.0	61.0	62.0	1649.0	81.0	68.7
QUILLECO	30.0	28.0	26.0	25.0	27.0	29.0	29.0	31.0	30.0	29.0	30.0	27.0	27.0	25.0	28.0	31.0	31.0	31.0	33.0	34.0	28.0	30.0	27.0	27.0	693.0	34.0	28.9
LAJA1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANUTILLAR	42.0	69.0	84.0	84.0	84.0	84.0	84.0	84.0	68.0	66.0	54.0	62.0	66.0	90.0	132.0	116.0	109.0	130.0	111.0	113.0	130.0	153.0	152.0	138.0	2305.0	153.0	96.0
CIPRESES	31.0	28.0	24.0	25.0	25.0	25.0	24.0	22.0	23.0	24.0	22.0	22.0	23.0	22.0	22.0	28.0	55.0	37.0	31.0	33.0	33.0	33.0	33.0	33.0	678.0	55.0	28.3
OJOSDEAGUA	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	110.8	4.6	4.6
LAMINA	21.0	21.0	21.0	21.0	21.1	21.0	21.2	21.4	21.4	21.4	21.4	21.4	21.2	21.2	20.8	20.7	20.9	20.9	20.7	20.7	21.0	20.4	20.4	20.6	503.8	21.4	21.0
ISLA	60.0	60.0	59.0	59.0	59.0	59.0	59.0	59.0	59.0	59.0	59.0	59.0	58.0	58.0	58.0	59.0	66.0	61.0	59.0	59.0	59.0	59.0	59.0	59.0	1424.0	66.0	59.3
CURILLINQUE	74.0	73.0	73.0	70.0	71.0	71.0	71.0	71.0	70.0	72.0	70.0	71.0	72.0	68.0	70.0	70.0	76.0	80.0	73.0	73.0	73.0	73.0	74.0	70.0	1729.0	80.0	72.0
LOMAALTA	32.0	31.0	31.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	31.0	30.0	31.0	29.0	30.0	30.0	31.0	35.0	32.0	31.0	31.0	31.0	31.0	31.0	738.0	35.0	30.8
LOSHIERROS	5.7	5.7	5.7	5.8	5.8	5.7	5.6	5.5	6.0	6.2	5.6	5.7	5.8	5.6	5.8	5.7	5.7	5.7	5.7	5.8	5.8	5.7	5.7	5.7	137.4	6.2	5.7
LOSHIERROS-2	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.1	1.2	1.0	1.0	1.1	1.3	1.1	1.0	1.1	1.1	1.1	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	26.0	1.3	1.1
COLBUN	173.0	18.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	150.0	201.0	202.0	151.0	219.0	236.0	118.0	107.0	106.0	109.0	208.0	399.0	465.0	451.0	3327.0	465.0	138.6
MACHICURA	23.0	23.0	23.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	531.0	23.0	22.1
CHIBURGO	0.0	16.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	322.0	18.0	13.4
SANCLEMENTE	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	81.6	3.4	3.4
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PEHUENCHE	302.0	279.0	222.0	178.0	183.0	191.0	278.0	274.0	259.0	316.0	361.0	305.0	370.0	236.0	330.0	455.0	406.0	422.0	358.0	376.0	414.0	465.0	406.0	296.0	7684.0	465.0	320.2
RALCO	567.0	399.0	208.0	202.0	212.0	200.0	199.0	205.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	248.0	263.0	203.0	345.0	505.0	604.0	505.0	542.0	5421.0	604.0	225.9
PALMUCHO	31.0	31.0	31.0	31.0	31.0	31.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	726.0	31.0	30.3
PANGUE	136.0	113.0	101.0	103.0	102.0	102.0	100.0	99.0	115.0	189.0	98.0	99.0	102.0	95.0	139.0	149.0	150.0	149.0	144.0	200.0	334.0	404.0	325.0	97.0	3645.0	404.0	151.9
ANGOSTURA	46.0	47.0	48.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	112.0	99.0	101.0	102.0	100.0	105.0	113.0	142.0	142.0	97.0	85.0	84.0	89.0	139.0	81.0	2014.0	142.0	83.9
PE-SIERRAGORDA	0.0	1.7	9.0	6.9	16.8	22.8	41.9	46.9	31.2	19.4	1.4	3.4	30.5	43.7	60.9	88.2	100.6	102.6	91.2	72.8	54.6	17.2	2.3	0.0	865.6	102.6	36.1
PE-VALLEDELOSVIENTOS	0.0	0.0	0.0	1.3	2.1	4.2	4.4	4.9	6.6	1.9	0.0	0.0	11.2	75.5	86.9	86.6	86.6	86.6	86.5	87.1	85.7	75.2	52.1	14.7	860.0	87.1	35.8
PE-TALTAL	6.7	21.8	36.2	30.5	51.2	64.5	47.8	71.3	77.5	52.4	38.4	16.4	12.4	33.5	33.1	44.4	34.4	46.0	29.1	16.2	4.1	2.2	14.6	36.2	820.6	77.5	34.2
PE-SARCO	41.5	36.7	49.3	47.2	27.2	24.7	9.2	0.2	0.0	0.2	10.1	14.6	11.3	9.0	4.3	0.6	0.6	1.8	11.0	22.6	16.9	5.2	12.2	5.7	362.1	49.3	15.1
PE-SANJUAN	67.4	47.4	59.3	50.3	35.6	36.4	21.3	3.1	0.0	0.0	3.2	12.7	11.0	7.2	1.9	0.0	2.6	10.5	29.4	45.8	39.3	19.6	22.7	14.0	540.7	67.4	22.5
PE-CABOLEONES	28.9	15.0	16.3	12.2	7.7	8.6	3.8	0.0	0.0	0.1	4.8	22.9	27.3	21.0	12.8	3.7	5.2	10.1	19.3	23.4	18.8	7.1	5.3	2.0	276.3	28.9	11.5
PE-PUNTACOLORADA	0.0	0.2	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	5.0	8.2	7.9	6.8	5.5	5.6	5.7	5.2	4.2	2.7	0.6	0.3	0.0	0.0	59.9	8.2	2.5
PE-ELARRAYAN	107.5	109.9	103.2	75.4	60.1	40.2	50.7	45.0	35.6	21.2	25.0	24.8	24.1	19.9	14.4	19.7	27.3	23.5	13.0	25.5	35.3	34.1	21.6	21.1	978.1	109.9	40.8
PE-LOSCURUROS	45.3	44.2	14.1	4.0	0.5	3.2	1.5	0.2	0.4	3.5	16.8	24.2	33.9	49.2	51.1	61.9	56.8	36.0	34.9	49.6	37.9	21.4	3.6	1.5	595.7	61.9	24.8
PE-TALINAYORIENTE	40.6	58.1	32.2	3.3	1.7	4.3	3.4	3.7	3.6	2.4	4.0	17.0	21.2	32.6	40.3	51.1	50.3	47.6	37.8	54.6	41.8	33.6	14.8	8.2	607.9	58.1	25.3
PE-TALINAYPONIENTE	55.0	54.7	49.9	35.6	19.0	25.1	29.8	27.5	18.6	14.4	9.4	12.4	14.6	22.9	25.4	27.5	26.6	22.5	26.7	40.2	40.8	41.7	39.4	39.2	718.6	55.0	29.9
PE-PUNTASIERRA	80.6	73.7	67.1	44.6	24.5	21.2	12.2	12.6	7.6	5.9	13.3	17.6	25.0	33.9	33.0	40.0	37.2	31.1	39.0	43.0	40.4	42.9	24.6	34.9	805.6	80.6	33.6
PE-MONTEREDONDO	28.7	26.0	14.5	7.9	2.0	4.4	2.6	1.5	1.1	1.6	6.6	8.1	11.3	15.0	14.9	16.1	17.6	12.4	13.7	15.6	11.2	8.4	5.9	3.9	251.0	28.7	10.5
PE-CANELA	5.4	2.8	3.4	2.4	3.3	1.6	1.7	1.3	0.8	1.0	1.6	2.5	1.5	2.2	3.0	5.1	3.7	3.2	4.5	3.9	3.5	3.5	1.9	2.5	65.9	5.4	2.7
PE-CANELA-2	32.1	21.8	25.4	19.9	24.1	15.8	13.5	14.1	10.7	9.2	11.8	13.6	11.6	14.9	16.4	20.6	14.4	12.8	18.1	24.0	24.5	20.0	20.5	18.3	427.9	32.1	17.8
PE-TOTORAL	22.0	15.4	13.1	9.4	9.3	6.7	7.2	4.1	2.1	1.0	2.8	3.5	5.0	4.0	7.0	9.3	9.2	8.2	13.8	11.1	11.3	12.7	14.1	15.0	217.3	22.0	9.1
PE-PUNTAPALMERAS	36.2	27.8	24.6	21.0	17.4	12.9	9.6	8.8	5.3	5.7	8.2	9.2	9.7	12.4	14.7	20.6	17.2	16.2	18.6	20.0	17.0	21.5	14.4	21.6	390.1	36.2	16.3
PE-UCUQUER	3.0	5.3	5.6	5.8	5.4	5.5	5.5	3.8	2.6	1.1	1.1	1.0	1.1	1.7	2.8	2.3	1.8	3.3	4.0	5.2	5.8	6.0	7.3	5.2	92.3	7.3	3.8
PE-UCUQUER-2	9.6	10.4	10.3	10.4	9.9	10.3	10.0	7.4	5.4	1.6	1.5	1.2	1.5	1.8	2.5	2.1	2.0	5.1	4.9	5.7	7.7	10.2	9.9	8.3	149.9	10.4	6.2

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

17-12-2019

17-12-2019

.	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 MWh	DMAX. MWh/h	DMED. MWh/h
PE-LASPENAS	8.4	8.4	8.4	8.3	8.2	8.3	7.7	5.3	4.1	4.0	4.1	3.5	6.7	6.2	6.5	6.2	6.5	7.8	7.8	8.0	7.0	8.0	4.9	3.4	157.6	8.4	6.6
PE-CUEL	26.1	23.3	23.8	24.0	22.0	19.4	19.2	21.6	21.1	15.7	15.8	10.6	8.7	6.5	7.3	5.3	3.3	2.4	3.7	4.8	13.5	12.9	11.7	7.2	329.5	26.1	13.7
PE-LAESPERANZA	8.7	8.5	8.8	8.6	8.4	8.3	8.6	8.6	7.7	5.6	5.0	2.7	3.6	4.8	4.5	3.2	1.5	1.5	1.9	3.3	5.1	2.8	4.7	5.8	131.9	8.8	5.5
PE-LOSBUENOSAIRES	22.8	23.0	20.7	20.1	19.6	17.9	18.8	19.4	19.4	16.4	15.0	14.8	11.3	9.8	5.7	5.5	2.8	2.8	4.2	6.7	14.2	12.8	17.2	7.3	327.8	23.0	13.7
PE-LEBU	2.4	2.8	2.1	1.9	3.0	2.1	2.2	1.4	1.3	1.5	0.9	0.6	0.4	0.4	4.5	4.2	0.2	0.1	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	32.4	4.5	1.4
PE-LEBU-3	1.1	1.1	0.9	0.9	1.2	0.8	0.8	0.6	0.7	1.0	0.4	0.4	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.2	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	1.2	0.5
PE-RAKI	6.6	7.0	6.1	5.4	6.9	6.5	6.2	5.9	3.1	2.3	0.6	1.1	0.7	1.7	0.7	0.0	0.0	0.4	0.8	0.6	0.2	0.0	0.0	0.2	63.1	7.0	2.6
PE-HUAJACHE	5.4	5.7	5.0	4.2	5.4	5.1	4.6	4.4	2.3	1.7	0.6	1.1	0.6	1.3	0.7	0.0	0.0	0.7	1.0	0.6	0.2	0.0	0.0	0.1	50.5	5.7	2.1
PE-ELNOGAL	5.7	7.0	6.7	5.4	4.3	3.5	4.0	5.2	4.4	2.5	3.0	1.5	2.2	1.9	2.2	2.0	0.6	0.7	0.8	1.3	4.9	5.2	2.8	1.5	79.3	7.0	3.3
PE-SANGABRIEL	170.0	176.8	178.4	173.3	169.0	174.4	172.1	152.8	150.7	127.4	101.6	78.1	63.0	70.1	54.5	52.5	41.2	44.6	47.8	83.4	122.9	123.6	115.8	69.6	2713.5	178.4	113.1
PE-RENAICO	75.1	72.7	75.4	66.3	59.3	57.6	66.4	81.6	75.2	54.4	56.0	43.4	29.2	31.8	28.2	27.9	15.0	16.2	26.2	47.0	48.9	45.3	35.7	26.8	1161.5	81.6	48.4
PE-AURORA	34.0	20.6	6.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.0	4.0	9.7	6.7	6.4	3.9	8.9	7.6	6.7	9.5	13.4	21.7	42.0	51.9	38.3	294.1	51.9	12.3
PE-SANPEDRO	0.3	1.2	1.0	1.8	2.6	6.2	10.9	17.1	23.2	28.3	27.9	26.3	24.9	29.4	32.1	31.8	29.8	29.4	32.3	31.7	29.7	29.6	29.9	31.4	508.8	32.3	21.2
PE-SANPEDRO-2	0.5	2.9	2.8	4.7	5.2	11.2	18.2	27.7	36.9	37.4	35.9	33.4	34.2	40.6	44.0	42.8	40.8	38.8	46.9	42.0	37.0	37.6	35.7	37.5	694.7	46.9	28.9
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.4	1.7	1.8	1.9	1.8	1.7	1.4	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.6	1.9	0.6
PFV-PAMPACAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.5	4.6	2.9	2.9	2.9	3.0	3.2	5.4	5.5	5.2	4.5	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	45.2	5.5	1.9
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
PFV-POZOALMONTE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	5.5	6.4	6.7	6.9	7.0	7.1	7.0	6.9	6.8	6.5	5.6	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	76.2	7.1	3.2
PFV-POZOALMONTE-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	11.7	13.6	14.4	14.9	15.1	15.1	14.9	14.8	14.5	13.9	12.0	4.6	0.0	0.0	0.0	0.0	162.7	15.1	6.8
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
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
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
PFV-CALAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	7.9	8.8	8.8	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.9	3.7	0.0	0.0	0.0	0.0	102.3	9.0	4.3
PFV-JAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5	25.6	27.9	28.4	28.7	29.2	30.1	30.4	30.2	30.2	29.3	25.9	10.7	0.1	0.0	0.0	0.0	337.2	30.4	14.1
PFV-JAMA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	17.5	19.6	20.1	20.4	20.6	21.1	21.2	21.1	21.2	20.0	17.6	7.2	0.1	0.0	0.0	0.0	235.1	21.2	9.8
PFV-MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	43.3	51.3	53.3	58.0	58.7	59.0	58.4	58.3	56.9	54.9	46.9	16.5	0.2	0.0	0.0	0.0	626.7	59.0	26.1
PFV-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.5	93.6	114.6	117.4	119.1	119.3	118.6	117.0	116.5	115.3	111.7	97.5	34.2	0.4	0.0	0.0	0.0	1298.6	119.3	54.1
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	8.2	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.4	4.1	0.1	0.0	0.0	0.0	104.3	9.0	4.3
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	77.7	93.4	95.7	96.1	95.9	95.7	94.8	93.7	95.0	93.6	82.6	31.7	0.4	0.0	0.0	0.0	1065.8	96.1	44.4
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	96.0	111.4	116.0	117.4	119.1	123.6	125.5	120.9	120.1	119.5	104.2	43.5	0.6	0.0	0.0	0.0	1344.4	125.5	56.0
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	27.2	47.2	49.6	50.5	50.5	50.5	50.5	50.5	50.4	49.0	43.3	23.6	0.7	0.0	0.0	0.0	545.9	50.5	22.7
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	16.9	19.5	19.7	20.4	19.8	20.0	19.9	19.9	20.0	19.7	17.1	7.4	0.1	0.0	0.0	0.0	225.5	20.4	9.4
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	30.0	60.6	70.9	73.7	74.6	74.7	74.0	73.8	72.5	68.8	51.2	19.0	0.9	0.0	0.0	0.0	748.4	74.7	31.2
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	7.2	8.7	9.0	9.0	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	7.9	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	100.5	9.0	4.2
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	36.9	46.7	47.9	49.4	50.7	51.6	50.4	49.2	49.2	46.9	39.6	16.1	0.3	0.0	0.0	0.0	544.7	51.6	22.7
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	10.9	14.5	14.3	15.4	16.2	16.2	15.9	15.7	15.6	14.6	11.3	4.5	0.1	0.0	0.0	0.0	168.2	16.2	7.0
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	62.7	102.4	103.3	104.3	103.8	104.3	104.2	103.8	104.0	102.2	88.8	37.2	1.4	0.0	0.0	0.0	1137.9	104.3	47.4
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	23.4	67.2	65.0	67.6	69.3	69.3	69.3	69.3	68.9	66.9	61.1	28.2	1.5	0.0	0.0	0.0	730.4	69.3	30.4
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.6	21.4	59.4	62.0	61.9	61.8	61.7	61.7	61.5	59.9	53.6	25.1	1.0	0.0	0.0	0.0	595.7	62.0	24.8
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.4	6.5	30.2	33.7	34.5	34.3	33.7	34.1	33.8	32.7	25.1	9.6	0.4	0.0	0.0	0.0	311.2	34.5	13.0
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	14.6	47.9	57.5	61.0	61.6	62.0	62.5	62.0	61.2	60.9	58.4	51.6	29.0	1.7	0.0	0.0	0.0	691.9	62.5	28.8
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
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	5.7	21.3	26.3	29.0	29.0	29.0	27.3	24.4	19.9	13.8	5.2	0.2	0.0	0.0	0.0	232.6	29.0	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
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	15.8	58.0	77.8	82.2	83.3	84.5	85.0	84.1	84.3	82.6	78.7	64.2	27.6	1.3	0.0	0.0	0.0	909.4	85.0	37.9
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	38.6	104.7	123.5	130.6	132.9	134.3	133.9	133.5	133.1	131.4	124.9	110.2	57.0	3.5	0.0	0.0	0.0	1492.1	134.3	62.2
PFV-LLANODELLAMPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	21.0	66.7	81.6	87.1	88.3	88.6	88.6	88.6	88.6	87.5	83.9	72.8	38.7	1.1	0.0	0.0	0.0	983.2	88.6	41.0
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	24.5	37.4	40.8	42.2	42.6	42.5	42.2	41.9	41.3	39.3	33.4	14.7	0.7	0.0	0.0	0.0	449.0	42.6	18.7
PFV-PILOTOCARDONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	0.3	0.1
PFV-ESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LASTERRAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0
PFV-LOSLOROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	9.7	21.7	31.7	38.6	42.8	45.0	43.8	39.4	32.9	22.7	10.6	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	342.5	45.0	14.3
PFV-HORNITOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.2	0.0
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.4	7.6	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.8	2.9	0.1	0.0	0.0	0.0	83.2	9.0	3.5
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.6	7.9	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.3	2.7	0.1	0.0	0.0	0.0	83.0	9.0	3.5
PFV-CACHIYUYO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	6.5	8.9	9.0	9.0	8.9	8.9	8.9	8.9	9.0	9.0	8.4	4.3	0.1	0.0	0.0	0.0	100.7	9.0	4.2
PFV-MALAQUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	7.2	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.0	2.5	0.1	0.0	0.0	0.0	100.4	9.0	4.2
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.6	1.9	2.1	2.2	2.1	1.9	1.6	1.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.2	0.7
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	6.8	8.7	8.8	8.8	8.8	8.7	8.7	8.8	8.7	8.5	7.5	3.8	0.4	0.0	0.0	0.0	99.6	8.8	4.2
PFV-LAACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	5.6	6.8	6.9	6.9	6.9	6.8	6.8	6.9	6.5	6.1	5.1	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	75.6	6.9	3.2
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.9	6.6	7.0	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.0	5.8	3.2	0.4	0.0	0.0	0.0	82.7	7.1	3.4
PFV-ALTOSDETILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.2	1.7	2.0	2.1	1.9	1.7	1.3	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	2.1	0.6
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	28.1	2.6	1.2
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	6.5	8.1	8.7	8.7	8.7	7.6	6.3	8.3	8.1	6.6	6.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	87.8	8.7	3.7
PFV-LOSGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.4	2.9	3.0	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.8	2.5	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	33.9	3.1	1.4
PFV-ELPITIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.3	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.7	2.5	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	33.2	3.0	1.4
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.4	1.9	2.3	2.5	2.5	2.4	2.1	1.7	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	2.5	0.8
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	1.9	2.0	2.0	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.7	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	22.8	2.1	1.0
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	26.6	2.5	1.1
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	8.2	1.0	7.3	8.6	7.5	7.8	8.6	0.0	0.0	4.9	9.1	4.6	0.6	0.0	0.0	0.0	71.0	9.1	3.0
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.5	2.6	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	2.6	0.4
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	6.8	8.8	9.0	9.0	9.0	8.9	8.7	8.8	8.5	8.4	6.9	3.4	0.5	0.0	0.0	0.0	99.4	9.0	4.1
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.7	2.7	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	30.0	2.7	1.3
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	1.4	2.2	2.2	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	26.8	2.6	1.1
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.4	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	30.3	2.8	1.3
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	2.6	2.9	2.9	2.9	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.6	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	33.2	3.0	1.4
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	5.4	6.0	6.5	6.7	6.6	6.5	6.4	6.4	5.9	5.2	2.7	0.3	0.0	0.0	0.0	66.9	6.7	2.8
PFV-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.7	7.2	7.6	7.6	7.6	7.5	7.5	7.5	7.4	7.2	6.5	3.1	0.4	0.0	0.0	0.0	84.2	7.6	3.5
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.6	2.7	2.6	2.7	2.5	2.6	2.6	2.5	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.7	2.7	1.1
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.6	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	33.6	3.0	1.4
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.0	7.8	7.9	6.8	7.9	8.3	8.2	8.1	7.9	7.5	6.4	3.1	0.3	0.0	0.0	0.0	88.6	8.3	3.7
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	50.0	100.5	139.7	169.3	188.8	193.2	158.4	155.0	147.2	109.2	58.2	12.6	0.5	0.0	0.0	0.0	1490.1	193.2	62.1
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	70.0	90.4	97.8	100.0	100.0	100.0	99.8	100.0	99.6	95.7	80.8	37.5	2.3	0.0	0.0	0.0	1095.8	100.0	45.7
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	1.6	0.7
PFV-PUNTABAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	22.0	2.0	0.9
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.9	2.3	2.7	2.8	2.7	2.5	2.1	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	2.8	0.9
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.4	2.0	2.4	2.7	2.7	2.6	2.3	1.9	1.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.7	0.9

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

17-12-2019

17-12-2019

.	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 MWh	DMAX. MWh/h	DMED. 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	2.2	2.5	2.6	2.6	2.4	2.1	1.5	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8	2.6	0.9
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	29.8	2.7	1.2
PFV-SDGx01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.7	0.9	1.0	1.0	0.9	0.9	0.7	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	1.0	0.3
PFV-LACHAPEANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	26.5	2.4	1.1
PFV-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	2.4	3.7	4.6	5.2	5.5	5.2	4.7	4.0	2.9	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	41.2	5.5	1.7
PFV-TALHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.4	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.5	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	33.7	2.9	1.4
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.4	2.7	2.7	2.7	2.5	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	30.5	2.7	1.3
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.1	5.3	8.2	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.5	6.3	3.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	78.9	9.0	3.3
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	1.5	1.9	2.2	2.4	2.4	2.2	1.9	1.5	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	2.4	0.8
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.5	3.0	3.0	3.0	1.2	0.0	1.8	3.0	3.0	3.0	2.9	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	27.4	3.0	1.1
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.2	1.5	1.7	1.8	1.8	1.7	1.5	1.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	1.8	0.6
PFV-CASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.3	1.0	1.8	2.1	2.3	2.4	2.5	2.4	2.4	2.2	1.9	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	2.5	1.0
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.2	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	27.0	2.6	1.1
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	2.6	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	2.4	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	31.9	2.9	1.3
PFV-JAURURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.7	1.1	1.3	1.5	1.6	1.6	1.5	1.2	0.9	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	1.6	0.5
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.8	2.3	2.6	2.7	2.6	2.4	2.1	1.5	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	2.7	0.9
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.2	2.3	1.8	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	25.0	2.4	1.0
PFV-ILLAPEL5X	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	2.8	2.8	1.3	1.2	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	2.8	0.5
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	1.5	1.8	2.0	2.1	2.1	2.0	1.6	1.2	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	2.1	0.7
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.9	2.4	2.5	2.7	2.5	2.3	2.0	1.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.7	0.9
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.4	2.8	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	2.5	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.2	3.0	1.4
PFV-CABILSOL	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	2.5	2.3	1.9	1.4	0.7	0.2	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	0.8	2.3	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.6	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.5	3.0	1.4
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.7	0.8	0.8	0.7	0.4	0.5	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	0.8	0.2
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.6	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	2.9	1.3
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	1.5	1.8	1.9	1.0	1.0	1.3	1.4	1.0	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	1.9	0.6
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.6	2.3	2.8	3.1	3.1	3.0	2.8	2.3	1.6	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	3.1	1.0
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	2.6	2.9	2.9	2.9	3.0	2.9	2.9	2.9	2.8	2.4	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	30.0	3.0	1.3
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.2	8.0	8.4	8.7	8.8	8.8	8.7	8.7	8.7	8.5	6.7	3.2	0.4	0.0	0.0	0.0	94.2	8.8	3.9
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	27.0	2.5	1.1
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	2.5	3.8	4.7	5.1	5.4	5.3	4.9	4.0	2.8	1.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	41.3	5.4	1.7
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	2.8	2.9	2.9	3.0	2.9	2.9	2.9	2.8	2.6	1.8	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	31.3	3.0	1.3
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
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.0	2.1	2.0	2.0	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	23.1	2.1	1.0
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-OCOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.6	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.6	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	34.4	3.0	1.4
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.5	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.3	1.7	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	28.2	2.7	1.2
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.7	2.9	2.9	1.4	2.4	2.7	2.5	2.6	2.6	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	27.9	2.9	1.2
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.3	1.5	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	29.2	2.8	1.2
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.5	2.9	3.0	3.1	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.3	1.9	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	32.5	3.1	1.4
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	2.4	3.5	4.3	4.6	4.7	4.5	4.1	3.5	2.4	1.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	37.3	4.7	1.6
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	27.1	2.4	1.1
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.0	7.7	8.3	8.6	8.6	8.7	8.7	8.6	8.4	6.4	6.1	2.7	0.4	0.0	0.0	0.0	91.4	8.7	3.8
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	1.8	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	27.5	2.6	1.1
PFV-QUILAPILUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	15.9	58.8	85.9	87.9	91.9	93.1	93.8	92.8	91.5	89.9	85.4	74.9	39.4	4.3	0.0	0.0	0.0	1005.8	93.8	41.9
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
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	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	27.9	2.6	1.2
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	0.7	0.8	0.8	0.8	0.7	0.5	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	0.8	0.3
PFV-FRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-BLANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	5.1	8.2	8.6	8.9	9.0	8.8	8.9	8.8	8.6	8.2	6.4	2.9	0.4	0.0	0.0	0.0	94.5	9.0	3.9
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	6.4	7.9	8.6	8.9	8.9	8.8	8.7	8.6	8.4	8.0	6.8	2.8	0.5	0.0	0.0	0.0	95.5	8.9	4.0
PFV_SAN_ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.7	0.8	0.9	1.0	0.9	0.8	0.7	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	1.0	0.3
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	1.8	2.3	2.6	2.7	2.7	2.5	2.1	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	2.7	0.9
PFV-LASTURCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	2.7	2.9	2.9	2.9	3.0	3.0	3.0	2.9	2.8	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	32.2	3.0	1.3
PFV-PAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	1.3	1.6	1.8	1.8	1.8	1.7	1.4	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	1.8	0.6
PFV-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	6.4	14.4	22.9	28.0	28.7	34.0	34.0	26.4	26.3	17.8	11.0	3.6	0.5	0.0	0.0	0.0	255.7	34.0	10.7
PFV-SANTUARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	2.8	3.0	2.9	2.9	2.9	3.0	2.9	2.9	2.7	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	31.3	3.0	1.3
PFV-CALLELARGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	33.2	3.0	1.4
PFV-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	2.5	1.1
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.3	6.7	7.3	7.6	7.8	7.9	7.7	7.7	7.6	7.2	5.8	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	80.1	7.9	3.3
PFV-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.6	1.8	1.9	1.9	1.9	1.8	1.6	1.2	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	1.9	0.7
PFV-CORDILLERILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	0.7	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	10.9	1.1	0.5
PFV-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.4	2.1	2.6	2.8	2.9	2.9	2.6	2.2	1.6	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	2.9	1.0
PFV-JOSESOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.4	0.3	0.4	0.8	0.8	0.8	0.8	0.0	1.4	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	9.5	1.4	0.4
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.6	3.0	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	2.4	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	35.1	3.1	1.5
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	17.8	1.6	0.7
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.1	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	16.6	1.5	0.7
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.6	3.1	3.1	3.1	3.1	2.6	3.1	3.1	3.0	2.9	2.5	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	34.5	3.1	1.4
PFV_VILLA_SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.6	0.0	0.7	1.9	2.6	2.6	2.6	2.3	1.9	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	22.4	2.6	0.9
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.6	2.9	3.1	3.1	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.8	2.3	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	34.1	3.1	1.4
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	2.9	3.0	3.1	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.6	2.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	34.5	3.1	1.4
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.4	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	28.4	2.6	1.2
PFV-VALLEDELALUNA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.4	2.5	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	1.7	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	27.3	2.6	1.1
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.4	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	2.4	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	33.7	3.0	1.4
PFV-SANFRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	1.8	1.9	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	21.5	2.0	0.9
PFV-LIPANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.1	1.6	0.0	0.0	0.8	1.0	0.9	1.3	1.1	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	9.6	1.6	0.4
PFV-LAQUINTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.5	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	30.3	2.8	1.3
PFV-CUZCUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.9	2.1	2.2	2.1	2.2	1.1	2.1	2.1	1.7	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	2.2	0.8
PFV-NORTECHICO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	1.8	0.1
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PERALILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.4	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.4	1.7	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	31.9	3.0	1.3
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	5.9	23.5	47.4	64.4	81.2	88.5	91.0	87.6	78.4	64.6	45.8	22.8	6.0	1.0	0.0	0.0	0.0	708.5	91.0	29.5
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	30.4	2.7	1.3
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.4	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.3	1.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	2.6	1.1
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.8	2.9	2.9	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.7	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	32.6	3.0	1.4
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.6	2.7	2.8	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	2.6	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	30.3	2.9	1.3

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

17-12-2019 17-12-2019

.	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/h	MWh/h
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	28.8	2.5	1.2
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.4	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.3	2.4	2.4	2.0	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	27.4	2.6	1.1
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.7	2.6	2.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	31.0	2.9	1.3
PFV-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	5.1	7.2	8.5	8.9	8.9	8.9	8.8	8.8	8.7	8.5	7.3	3.6	0.3	0.0	0.0	0.0	95.6	8.9	4.0
PFV-LASARAUCARIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GMAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
M1AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
M2AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MAIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MIIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MSIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-SUIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-TGIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_2-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_13_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_7-12_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTTAR_CARBÓN	100.8	103.0	104.0	104.1	103.4	103.0	98.7	98.0	95.1	65.1	61.2	61.0	62.2	69.0	100.4	108.4	108.8	108.2	105.6	106.3	109.4	101.6	97.4	98.2	2273.0	109.4	94.7
TGTAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG1_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG2_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG3_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG4_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG5_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG6_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CERROPABELLON-U1_GEO	10.6	10.6	10.8	10.9	10.9	11.0	11.0	10.7	10.9	11.0	8.1	7.9	8.0	7.8	7.0	9.7	9.7	9.8	10.0	10.8	12.2	12.2	12.3	12.2	245.9	12.3	10.2
CERROPABELLON-U2_GEO	13.8	13.8	14.3	14.5	14.4	14.5	14.5	14.5	14.2	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	9.2	9.2	9.3	9.4	168.2	14.5	7.0
NORGENER-NTO1_CAR	130.5	130.9	131.0	130.9	131.1	131.2	131.4	131.5	112.7	70.8	67.3	67.7	68.0	67.3	67.7	67.5	67.6	67.6	102.0	130.2	132.4	132.7	132.4	132.3	2534.8	132.7	105.6
NORGENER-NTO2_CAR	131.0	130.8	130.7	130.0	128.6	128.3	128.8	130.5	130.2	130.4	129.8	129.3	130.7	130.8	129.9	130.6	130.7	130.8	130.1	129.2	130.5	130.2	130.5	130.7	3123.0	131.0	130.1
U12_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U13_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U14_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U15_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TG_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TG_CP_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TG_CP2_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TV_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TV_CP_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TV_CP2_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG3_GAS NATURAL	30.2	30.2	30.2	30.2	30.2	30.2	30.2	30.2	30.2	30.2	30.2	30.2	30.2	30.2	30.2	30.2	30.2	30.3	30.2	30.2	30.2	30.2	30.2	30.2	724.7	30.3	30.2
TG3_CP_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG3_CP2_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR TG1_GAS NATURAL	164.4	164.3	164.2	164.9	164.7	164.5	164.3	164.0	164.9	165.3	163.9	164.3	164.6	163.7	138.6	89.1	87.1	87.2	86.9	88.0	87.6	87.1	87.0	86.9	3227.4	165.3	134.5
KELAR TG1_CP_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR TG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR TG2_GAS NATURAL	164.7	164.7	164.7	165.0	164.8	164.8	164.7	164.1	165.7	166.8	164.0	164.7	165.6	164.1	139.2	89.2	87.3	87.3	87.1	88.2	87.8	87.3	87.2	87.1	3235.9	166.8	134.8
KELAR TG2_CP_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR TV_GAS NATURAL	163.7	163.9	163.9	163.8	163.7	163.6	163.7	163.6	164.2	164.6	163.8	163.8	164.2	163.6	154.6	119.7	115.4	115.7	115.7	116.7	116.5	116.2	115.7	115.8	3495.9	164.6	145.7
KELAR TV_CP_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANGAMOS-ANG1_CAR	274.0	273.9	273.6	273.6	273.4	274.5	273.6	273.3	273.0	273.0	273.9	274.9	273.5	272.4	221.6	120.0	87.8	87.2	86.9	88.3	87.8	87.4	87.1	87.1	4871.8	274.9	203.0
ANGAMOS-ANG2_CAR	276.7	277.2	278.9	277.5	277.4	279.0	276.3	277.2	276.5	267.8	204.8	201.0	241.1	259.1	219.7	141.4	89.5	89.1	89.2	90.0	90.0	89.5	89.2	89.6	4747.5	279.0	197.8
CCH1_CARBÓN	274.0	274.1	274.2	274.5	274.5	274.3	274.5	268.7	195.2	117.6	108.3	92.5	91.0	90.6	90.7	90.4	90.5	90.4	134.7	227.0	273.5	273.5	273.5	273.5	4701.3	274.5	195.9
CCH2_CARBÓN	273.5	272.3	273.5	273.5	273.8	273.3	273.1	267.3	190.5	112.6	107.8	91.8	93.0	92.4	92.0	91.7	91.7	91.7	144.2	226.7	268.8	273.7	272.9	273.5	4695.2	273.8	195.6
MEJILLONES-CTM1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTM3-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTM3-TG_GAS NATURAL	77.0	75.0	75.0	76.0	75.0	76.0	75.0	41.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	16.0	20.0	28.0	49.0	121.0	819.0	121.0	34.1
CTM3-TG_CP_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTM3-TG_CP2_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTM3-TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTM3-TV_GAS NATURAL	55.0	56.0	55.0	56.0	56.0	55.0	56.0	35.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	68.0	517.0	68.0	21.5
CTM3-TV_CP_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTM3-TV_CP2_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-IEM_CAR	220.0	230.0	220.0	240.0	230.0	220.0	270.0	340.0	360.0	370.0	360.0	380.0	360.0	370.0	360.0	380.0	360.0	370.0	360.0	380.0	360.0	370.0	360.0	350.0	7820.0	380.0	325.8
ANDINA-CTA_CAR	168.0	167.0	168.0	168.0	169.0	168.0	168.0	169.0	169.0	169.0	168.0	169.0	169.0	168.0	168.0	169.0	168.0	169.0	168.0	169.0	169.0	169.0	168.0	168.0	4042.0	169.0	168.4
HORNITOS-CTH_CAR	169.0	170.0	164.0	173.0	170.0	174.0	168.0	169.0	167.0	173.0	172.0	169.0	167.0	167.0	170.0	167.0	170.0	166.0	170.0	165.0	172.0	165.0	174.0	167.0	4058.0	174.0	169.1
TG1A_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

17-12-2019 | 17-12-2019

.	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/h	MWh/h
TV1C_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TV2C_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PAM_COGEN	16.8	17.3	17.2	17.3	17.1	17.6	17.6	17.5	17.3	17.1	16.8	16.6	16.7	16.7	16.3	16.3	16.0	16.6	16.4	16.7	16.6	16.6	16.6	16.8	404.6	17.6	16.9
ENAEX CUMMINS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENAEX DEUTZ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
INACAL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
AGB_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DALMAGRO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SALVADOR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	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_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CENIZAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TERMOPACIFICO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CARDONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-1_CAR	143.0	143.0	143.0	143.0	143.0	143.0	143.0	143.0	144.0	144.0	144.0	144.0	144.0	144.0	143.0	143.0	143.0	143.0	143.0	143.0	144.0	144.0	144.0	144.0	3442.0	144.0	143.4
GUACOLDA-2_CAR	148.0	148.0	148.0	147.0	147.0	147.0	147.0	147.0	147.0	147.0	147.0	147.0	147.0	147.0	147.0	146.0	147.0	147.0	147.0	146.0	146.0	146.0	146.0	146.0	3525.0	148.0	146.9
GUACOLDA-3_CAR	154.0	153.0	154.0	154.0	154.0	153.0	154.0	154.0	154.0	153.0	154.0	154.0	154.0	153.0	153.0	154.0	154.0	153.0	154.0	154.0	154.0	153.0	154.0	154.0	3689.0	154.0	153.7
GUACOLDA-4_CAR	135.0	138.0	140.0	136.0	135.0	135.0	135.0	135.0	134.0	77.0	50.0	45.0	37.0	54.0	60.0	52.0	47.0	41.0	55.0	130.0	134.0	135.0	135.0	135.0	2410.0	140.0	100.4
GUACOLDA-5_CAR	156.0	156.0	156.0	156.0	156.0	156.0	156.0	156.0	156.0	156.0	156.0	156.0	156.0	156.0	156.0	156.0	156.0	156.0	156.0	156.0	156.0	156.0	156.0	156.0	3744.0	156.0	156.0
HUASCO TV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO_IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PCOLORADA_IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	16.1	16.4	16.4	16.4	8.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	78.7	16.4	3.3
PCOLORADA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PENON_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
OLIVOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPINOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VENTANAS-1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VENTANAS-2_CAR	111.0	91.0	91.0	91.0	91.0	91.0	91.0	92.0	92.0	92.0	90.0	86.0	115.0	123.0	124.0	130.0	123.0	124.0	154.0	186.0	186.0	186.0	183.0	184.0	2927.0	186.0	122.0
NUEVAVENTANAS_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	97.0	158.0	195.0	248.0	268.0	268.0	1257.0	268.0	52.4
CAMPICHE_CAR	267.0	267.0	267.0	267.0	267.0	268.0	267.0	267.0	267.0	268.0	267.0	267.0	267.0	267.0	267.0	267.0	267.0	267.0	267.0	268.0	269.0	269.0	269.0	269.0	6419.0	269.0	267.5
COLMITO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLMITO_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONCON_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LIPIGASCONCON_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PLACILLA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTAY_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELTOTORAL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAGVERDE-TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAGVERDE-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-1_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-2_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-1_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-2_GAS	378.0	377.0	377.0	377.0	377.0	377.0	378.0	378.0	377.0	378.0	377.0	380.0	379.0	374.0	374.0	370.0	369.0	370.0	370.0	367.0	370.0	378.0	379.0	377.0	9008.0	380.0	375.3
NEHUENCO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-1_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-2_GAS	0.0	0.0	36.0	78.0	78.0	115.0	168.0	168.0	170.0	252.0	307.0	306.0	181.0	176.0	190.0	350.0	357.0	357.0	359.0	360.0	364.0	364.0	362.0	360.0	5458.0	364.0	227.4
SANISIDRO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASVEGAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSVIENTOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	14.3	6.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	3.5	3.9	4.8	7.2	8.0	9.6	11.0	12.2	83.8	14.3	3.5
NUEVA RENCA CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_GN	322.0	325.0	327.0	329.0	329.0	329.0	291.0	229.0	306.0	323.0	320.0	315.0	312.0	307.0	305.0	305.0	306.0	302.0	302.0	305.0	306.0	311.0	313.0	317.0	7436.0	329.0	309.8
NUEVARENCA_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_FA1_GLP	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

17-12-2019 17-12-2019

.	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/h	MWh/h
NUEVARENCA_FA1_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_FA1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RENCA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RENCA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAMARTA_COGEN	5.3	5.3	5.2	5.3	5.3	5.2	5.2	5.2	4.8	4.6	4.8	5.0	5.0	5.1	4.8	4.7	4.2	4.8	5.9	6.0	6.0	6.1	6.1	6.1	126.0	6.1	5.3
CMPCCORDILLERA_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	10.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.6	17.7	1.2
LEPANTO_BIOGAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CMPCTISSUE_COGEN	0.0	0.2	0.3	0.6	0.2	0.4	0.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	0.7	0.1
CANDELARIA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EPACIFICO_COGEN	14.8	14.6	13.4	13.4	15.1	14.8	15.0	14.4	14.3	14.3	14.2	14.5	14.8	14.7	14.7	13.7	14.5	12.0	14.6	14.3	14.2	15.0	15.0	15.0	345.3	15.1	14.4
SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLIHUES_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLIHUES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TENO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TENO_GAS_50	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CEMENTOSBIOBIO_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LICANTEN_COGEN	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.7	1.7	1.7	1.7	1.5	1.5	1.0	1.6	1.3	1.6	43.5	2.0	1.8
VINALES_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	27.9	28.2	28.6	29.0	29.0	29.0	29.0	30.7	240.9	30.7	10.0
CONSTITUCION-1-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.2	8.5	8.6	8.6	8.6	8.6	7.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.2	8.6	2.3
CONSTITUCION-2-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	5.6	5.3	5.5	5.7	5.7	4.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.6	5.7	1.4
CELCO_COGEN	6.4	5.7	6.4	6.5	5.6	5.9	6.9	6.8	6.7	7.5	7.2	7.8	8.2	7.6	7.1	6.3	7.1	6.8	6.3	6.7	6.3	6.6	6.5	6.6	161.4	8.2	6.7
RASOPOWER_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LINARES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANGREGORIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVAALDEA-1_COGEN	0.3	0.1	0.1	0.3	0.2	0.3	1.1	2.1	2.1	1.9	1.6	1.8	2.3	3.0	4.6	5.3	2.8	2.2	2.6	2.5	3.8	3.9	3.8	3.8	52.1	5.3	2.2
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVAALDEA-3_COGEN	26.7	19.2	19.3	16.7	12.9	12.7	16.5	19.2	16.3	13.8	14.8	13.2	13.8	12.2	11.1	13.3	12.7	11.1	7.6	6.9	7.7	5.8	5.3	5.3	314.2	26.7	13.1
LAJAEVE	2.0	2.0	1.0	2.0	2.0	1.0	1.0	2.0	2.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	2.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	31.0	2.0	1.3
MASISA_COGEN	5.6	5.6	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	133.9	5.6	5.6
YUNGAY-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	0.0	23.3	18.1	6.0	0.0	6.0	9.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	65.9	23.3	2.7
YUNGAY-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTALIDIA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAFE_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CMPCLAJA_COGEN	16.7	14.1	15.5	17.2	17.5	24.5	21.9	16.8	17.3	17.0	22.5	19.8	19.5	13.7	18.4	22.6	20.9	20.3	21.8	17.9	17.6	17.3	21.0	16.9	448.7	24.5	18.7
CMPCPACIFICO_COGEN	10.9	10.4	10.5	11.0	13.3	13.7	11.0	11.7	12.7	8.9	9.7	13.0	12.7	14.3	11.9	13.4	15.6	15.3	17.1	15.3	12.8	13.1	13.7	15.0	307.0	17.1	12.8
PMGD-CMPCSANTAFE_COGEN	3.5	4.2	3.7	3.7	4.1	3.9	4.5	4.6	5.3	5.3	4.3	4.4	4.5	5.2	4.3	2.3	3.2	1.5	1.3	1.2	1.5	0.7	0.9	1.3	79.4	5.3	3.3
LOSPINOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSGUINDOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSGUINDOS_2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHOLGUAN_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_PROPANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_BUTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_PRO_ BUT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PETROPOWER_PET	53.0	53.0	52.0	51.5	53.0	52.5	51.0	52.0	53.0	52.0	53.5	53.0	53.0	53.0	52.5	52.5	54.0	53.5	53.0	53.5	53.5	52.5	53.5	53.5	1267.5	54.0	52.8
ESCUADRON_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAMARIA_CAR	357.0	357.0	358.0	358.0	359.0	359.0	359.0	359.0	359.0	359.0	358.0	358.0	358.0	359.0	359.0	359.0	359.0	359.0	359.0	359.0	358.0	358.0	358.0	358.0	8603.0	359.0	358.5
CORONEL_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BOCAMINA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BOCAMINA-2	190.0	191.0	187.0	186.0	187.0	189.0	189.0	188.0	188.0	219.0	327.0	349.0	348.0	349.0	348.0	349.0	349.0	349.0	349.0	349.0	349.0	348.0	348.0	348.0	6773.0	349.0	282.2
HORCONES_TG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HORCONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARAUCO_COGEN	0.8	0.5	1.7	2.0	0.9	1.9	4.5	8.0	7.7	7.0	8.9	9.9	9.5	11.1	9.6	10.2	7.1	4.0	6.7	6.8	6.3	5.3	2.3	2.2	134.8	11.1	5.6
LAUTARO-1_COGEN	24.5	23.3	22.3	25.6	21.2	19.6	21.0	24.3	21.7	13.4	13.7	13.8	13.9	13.7	14.0	13.9	14.0	15.8	24.7	21.7	24.3	25.9	25.9	24.5	476.9	25.9	19.9
LAUTARO-2_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VALDIVIA_COGEN	14.6	10.4	11.4	7.4	12.1	11.6	13.5	10.0	12.2	12.5	15.5	11.3	9.5	7.7	16.4	19.8	14.9	7.3	10.4	12.1	10.5	9.8	8.4	9.3	278.5	19.8	11.6
ANTILHUE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CALLECALLE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHUYACA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRAPEN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALMENDRADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRINCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CALFUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILOE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MONTEPATRIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PUNITAQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELMOLLE	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.1	1.1	1.0
BIOCRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.2	1.2	1.2	0.5	0.0	0.5	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	6.5	1.2	0.3
TOMAVAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	1.1	0.1

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

17-12-2019 17-12-2019

.	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/h	MWh/h
PMGD-CORTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ERMITANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CASABLANCA-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
CASABLANCA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TAPIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURAUMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.7	0.0
PMGD-CHORRILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TREBALMAPOCHO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.2	0.0
ELNOGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESTANCILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-COPIULEMU	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	19.1	0.9	0.8
PMGD-ELCAMPESINO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.3	0.3	0.3	1.8	0.4	0.1
PMGD-MIMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAIRENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASPAMPAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TAMM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILE_GEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ORAFTI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENERGIA BIOBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COELEMU	3.8	3.7	3.7	3.6	3.7	3.7	3.8	4.2	4.2	3.6	3.6	3.6	3.4	3.1	3.7	3.4	3.4	3.3	3.6	3.8	4.2	4.2	4.1	4.0	89.6	4.2	3.7
CAÑETE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRONGOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LEBU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TIRUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONTULMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSALAMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HBS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	0.9	0.1
HBS_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANCALI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PICOLTUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOSSAUCES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOSSAUCES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOSSAUCES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-MALLECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHUFKEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURACAUTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LONQUIMAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EAGON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LPLAUTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LPPANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
REY_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SOUTHERN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WATTS-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WATTS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SKRETTINGOSORNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CIRUELILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELCANELO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SKRETTING	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DANISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOMAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SALMOFOOD-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANGOS->CUMBRES C1	29.6	59.6	68.7	74.8	86.3	99.5	120.5	193.3	260.3	189.3	143.6	168.4	212.5	274.5	217.3	72.7	23.6	19.1	34.7	8.7	-64.5	-115.9	-113.9	-88.3	1974.2	274.5	82.3
CHANGOS->CUMBRES C2	26.5	56.5	65.6	71.6	83.1	96.3	117.3	190.0	256.8	185.9	140.2	165.0	209.0	271.0	213.8	69.4	20.5	16.0	31.6	5.6	-67.3	-118.6	-116.6	-91.1	1897.8	271.0	79.1
CUMBRES->CHANGOS C1	-20.7	-51.8	-61.4	-67.9	-79.6	-93.0	-114.3	-188.2	-256.2	-185.6	-139.7	-164.5	-208.7	-271.2	-213.5	-67.3	-17.5	-12.8	-28.6	-1.7	73.5	126.2	124.4	98.3	-1821.7	126.2	-75.9
CUMBRES->CHANGOS C2	-21.2	-52.3	-62.0	-68.5	-80.2	-93.7	-115.0	-189.1	-257.1	-186.4	-140.4	-165.2	-209.5	-272.1	-214.3	-67.9	-18.0	-13.4	-29.2	-2.2	73.1	125.9	124.1	98.0	-1836.4	125.9	-76.5
TOTAL HORA.	6424.7	5912.9	5588.4	5425.5	5362.1	5387.1	5452.4	5642.0	6134.0	6740.9	7144.6	7266.0	7247.5	7213.4	7437.0	7801.7	7883.3	7736.0	7405.2	7301.0	7391.6	7863.4	7701.3	7195.1	162,657		
TOTAL HORA. SING	2725	2737	2732	2762	2757	2758	2813	2948	3053	2933	2832	2832	2896	3007	2907	2644	2542	2534	2571	2462	2330	2285	2285	2345	64,688		
TOTAL SEN	9150	8650	8320	8187	8119	8146	8265	8590	9187	9674	9977	10098	10143	10220	10344	10445	10425	10270	9976	9763	9722	10148	9986	9540	227,345		
CONS. PROPIOS	174	174	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	180	180	180	180	203	203	202	202	202	202	202	4,457		
CONS. PROPIOS SING	204	204	204	204	204	204	204	204	197	197	197	197	197	197	197	197	197	197	202	202	202	202	204	204	4,821		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	49	110	129	141	165	191	234	380	515	374	282	331	420	544	429	139	40	31	62	9	-139	-243	-240	-188	3,765		
PERDIDAS APROX.	182	158	142	135	133	136	141	158	191	218	238	249	253	259	266	271	270	258	239	229	225	249	238	211	5,048		
PERDIDAS APROX. SING	86	80	76	79	75	71	73	71	68	71	70	64	60	59	61	64	64	64	64	57	59	67	66	67	1,635		
DEMANDA APROX.	6118	5691	5396	5252	5214	5263	5366	5685	6278	6717	7009	7170	7235	7319	7420	7490	7473	7306	7026	6879	6825	7169	7021	6594	156,916		
DEMANDA APROX. SING	2385	2343	2322	2337	2313	2291	2302	2292	2273	2291	2283	2240	2218	2207	2220	2244	2241	2242	2243	2194	2209	2260	2254	2261	54,466		
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX :	7883.3	7883

ANEXO Nº 3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 17 de diciembre de 2019

Ultima Actualización:	17-12-2019	23:14												
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
0:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	COLBUN
0:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	ENEL GENERACION
0:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	ENEL GENERACION
0:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	ENEL GENERACION
0:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	N	-	ENEL GENERACION
0:00	-	PANGUE-1	ELTORO_sinv	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	ENEL GENERACION
0:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	AES GENER
0:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	AES GENER
0:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	AES GENER
0:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	AES GENER
0:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	-	N	-	CI	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	ENEL GENERACION
0:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	-	N	-	CI	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	ENEL GENERACION
0:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	-	N	-	CI	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	ENEL GENERACION
0:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	-	N	-	CI	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	ENEL GENERACION
0:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION
0:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	COLBUN
0:00	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Con SICF 92398	-	-	SICF 92398	AES GENER
0:09	-	PANGUE-2	ELTORO_sinv	MT	N	-	PS	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION
0:14	-	PANGUE-2	ELTORO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION
0:30	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INFLEX	130	LF	LC	CI	PCP	SICF	Cancela IF 3468 y vigente SICF 92399	-	-	SICF 92399	ENGIE
0:35	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	PS	-	RE	Control Cota Machicura	-	A	-	COLBUN
0:40	S/E MAITENCILLO 220 kV	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E MAITENCILLO 220 kV: [PE EL PELICANO]. Bajar 2 kV.	-	-	-	-
0:41	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	Control Cota Machicura	-	A	-	COLBUN
1:03	S/E CHARRUA 220 kV	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E CHARRUA 220 kV: [-ELTORO-ANTUCO-BOCAMINA 2-PANGUE-RALCO]. Bajar 3 kV.	-	-	-	-
1:03	S/E RENCA 110 kV	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E RENCA 110 kV: [-NUEVA RENCA]. Bajar 3 kV.	-	-	-	-
1:07	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	PS	-	RE	-	-	A	-	COLBUN
1:11	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	A	-	COLBUN
1:16	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COLBUN
1:20	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN
1:29	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	0	DF	-	FS	-	SIF	-	-	-	IF 3477	KDM
2:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	-	DN	LC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
2:17	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza participación en control secundario de frecuencia AGC	-	N	-	ENEL GENERACION
2:21	-	RALCO-1	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION
2:30	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TG	-	-	-	ENEL GENERACION
2:32	S/E RENCA 110 kV	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E RENCA 110 kV: [-NUEVA RENCA]. Bajar 3 kV.	-	-	-	-
2:32	S/E CHARRUA 220 kV	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E CHARRUA 220 kV: [-ELTORO-ANTUCO-BOCAMINA 2-PANGUE-RALCO]. Bajar 3 kV.	-	-	-	-
2:36	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza participación en control secundario de frecuencia AGC	-	N	-	ENEL GENERACION
2:40	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	N	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION
3:40	-	**MOV. CMG**	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC
4:40	-	**MOV. CMG**	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC
5:12	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TV	-	-	-	ENEL GENERACION
5:43	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION
5:55	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	N	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	-	N	-	ENEL GENERACION
6:04	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
6:15	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION
6:24	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	N	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	-	N	-	ENEL GENERACION
6:29	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	250	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA
6:57	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	-	RO	-	AGC	-	AGC	Inicia SICF 92417	-	-	SICF 92417	AES GENER
7:16	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INFLEX	130	RO	LC	PS	PCP	SDCF	Inicia retiro con SDCF 92411	-	-	SDCF 92411	ENGIE
7:36	-	RALCO-1	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	Finaliza participación en control secundario de frecuencia AGC	-	N	-	ENEL GENERACION
7:36	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	200	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA
7:42	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	Finaliza participación en control secundario de frecuencia AGC	-	N	-	ENEL GENERACION
7:56	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_A	-	RO	LC	PS	PCP	SDCF	F/S TV	-	-	SDCF 92411	ENGIE
7:58	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_A	0	DRO	DLC	FS	PCP	SDCF	F/S TG	-	-	SDCF 92411	ENGIE
8:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA
8:00	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	ENEL GENERACION
8:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	MT	N	-	AGC	-	AGC	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	AES GENER
8:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	N	-	AGC	-	AGC	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	AES GENER
8:00	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	AES GENER
8:00	-	TARAPACA-CTTAR	TARAPACA-CTTAR_CAR	-	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en La Política de Precios, se mantiene por limitación	-	-	IL 1871 - IL 1842	CELTA
8:10	-	TARAPACA-CTTAR	TARAPACA-CTTAR_CAR	60	LF	-	MT	MTP	SICF	Baja con SICF por limpieza de caja	-	-	SICF 82431- IL 1871 - IL 1842	CELTA
8:11	-	CELCO	CELCO_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	Regulacion de tension S/E Constitucion	-	-	-	ARAUCO
8:11	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	Regulacion de tension S/E Constitucion	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION
8:13	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	Regulacion de tension S/E Constitucion	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION
8:24	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	-	PO	-	PC	PCP	SICF	Inicia hora de prueba	-	-	SICF 92391	ENGIE
8:26	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	Finaliza participación en control secundario de frecuencia AGC	-	N	-	ENEL GENERACION
8:34	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	45	N	-	AGC	-	AGC	No se retira por control Tx L. 220 kV Cautin - Ciruelos	-	N	-	COLBUN
8:34	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN
8:34	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
8:50	-	MAULE	MAULE_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	Regulacion de tension S/E Constitucion	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION
8:50	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	LF	-	PC	PCP	OM	liniicia limitación IL 2058	-	-	IL 2058 - IL 2055 - IL 2051	AES GENER
9:00	S/E LABERINTO 220 kV	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E LABERINTO 220 kV: [-PFV BOLERO]. ABSORBER MÁXIMO REACTIVO.	-	-	-	-
9:00	S/E ENCUENTRO 220 kV	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E ENCUENTRO 220 kV: [-PFV FINIS TERRAE, PFV C.DOMINADOR,]. ABSORBER MÁXIMO REACTIVO.	-	-	-	-
9:00	S/E CRUCERO 220 kV	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E CRUCERO 220 kV: [-PFV VALLE DE LOS VIENTOS]. ABSORBER MÁXIMO REACTIVO.	-	-	-	-
9:00	S/E CARRERA PINTO 220 Kv								SSCC-CT	S/E CARRERA PINTO 220 kV: [-PFV LUZ DEL NORTE]. ABSORBER MÁXIMO REACTIVO.				
9:01	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	CPF	-	-	-	-	COLBUN
9:06	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	CPF	Inicia participación en control primario de frecuencia	-	-	-	COLBUN
9:06	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN
9:07	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
9:07	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	45	N	-	AGC	-	AGC	Finaliza control Tx L. 220 kV Cautin - Ciruelos	-	N	-	COLBUN
9:10		TOTAL ERNC	Zona Norte	-20	-	-	-	-	-	**Inicio Ctx Lt 220 kV Paposo - Diego de Almagro .**	Ctx Lt 220 kV Paposo - Diego de Almagro .	-	-	CDC
9:10		PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	62	-	-	-	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Paposo - Diego de Almagro .	-	-	ENEL GREEN POWER
9:10		PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	65	-	-	-	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Paposo - Diego de Almagro .	-	-	ENEL GREEN POWER
9:10		PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	100	-	-	-	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Paposo - Diego de Almagro .	-	-	ENOR CHILE
9:10		PE-TALTAL	PE-TALTAL	45	-	-	-	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Paposo - Diego de Almagro .	-	-	ENEL GREEN POWER
9:17	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION
9:18	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	300	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
9:24	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Cancelada SICF 92391	-	-	-	ENGIE
9:26	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	PO	-	CI	-	OT	Prueba de válvulas de turbina, sin CPF y AGC (finaliza control secundario AGC)	-	-	SI 90468	AES GENER
9:29	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	DN	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	-	N	-	ENEL GENERACION
9:39	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	100	N	-	CI	-	CPF	-	-	-	-	COLBUN
9:40	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	Control cota Machicura.	-	A	-	COLBUN
9:50	S/E KELAR 220 kV	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E KELAR 220 kV: [-KELAR]. Bajar 3 kV.	-	-	-	-
9:50	S/E ANGAMOS 220 kV	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E ANGAMOS 220 kV: [-ANGAMOS]. Bajar 3 kV.	-	-	-	-
9:50	S/E KELAR 220 kV	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E KELAR 220 kV: [-KELAR]. Bajar 3 kV.	-	-	-	-
9:51	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	Control cota Machicura.	-	A	-	COLBUN
10:27	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	200	N	-	CI	-	RE	Control cota Machicura.	-	A	-	COLBUN
11:12		Nota CDC	Zona Norte	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx Lt 220 kV Paposo - Diego de Almagro .	-	-	-	CDC

Ultima Actualización:	17-12-2019	23:14												
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
11:27	-	**MOV. CMG**	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC
11:48	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	N	-	AGC	-	AGC	Finaliza Pruebas e inicia participación en el control secundario de frecuencia AGC	-	-	-	AES GENER
11:57	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
12:57	-	**MOV. CMG**	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC
13:11	-	PCOLORADA	PCOLORADA_IFO	-	PO	-	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas	-	-	SD 90978	BARRICK
13:28	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	Control cota Machicura.	-	A	-	COLBUN
13:31	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	Control Tx L. 220kV Cautin - Ciruelos	-	N	-	COLBUN
13:34	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	Finaliza participación en control secundario de frecuencia AGC	-	N	-	ENEL GENERACION
13:36	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	-	N	-	COLBUN
13:52	-	VINALES	VINALES_BL1+BL2_COGEN	-	PO	-	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas	-	-	IF 3461	ARAUCO
13:54	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	**Inicio Control Tx Líneas de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azucar 1 y 2**	-	-	-	AES GENER
14:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	N	-	AGC	-	AGC	**Inicio trabajos programados SD 90969 Angamos + Kelar < 400 MW,**	Angamos + Kelar < 400 MW,	-	SD 90969	AES GENER
14:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	N	-	AGC	-	AGC	**Inicio trabajos programados SD 90969 Angamos + Kelar < 400 MW,**	Angamos + Kelar < 400 MW,	-	SD 90969	AES GENER
14:00	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	MT	N	LC	MT	-	OM	**Inicio trabajos programados SD 90969 Angamos + Kelar < 400 MW,**	Angamos + Kelar < 400 MW,	-	SD 90969	KELAR
14:03	-	PFV-ELROMERO	ERNC	-	N	-	CI	-	-	**Inicio Control Tx línea de 220 kV El Romero - Don Hector, línea radial hacia SE Don Hector**	-	-	-	ENOR CHILE
14:04	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	200	N	-	CI	-	RE	Control cota Machicura.	-	A	-	COLBUN
14:06	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	130	LF	-	CI	PCP	OM	**Inicio Control Tx L. 110 kV Quillota - San Pedro**	-	-	-	AES GENER
14:09	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	**Finaliza Control Tx Líneas de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azucar 1 y 2**	-	-	-	AES GENER
14:12	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION
14:12	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	Control cota Machicura.	-	A	-	COLBUN
14:20	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	-	N	-	ENEL GENERACION
14:24	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	90	N	-	CI	-	CPF	-	-	-	-	COLBUN
14:46	-	MAULE	MAULE_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	Regulacion de tension S/E Constitucion	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION
14:48	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	3	N	-	CI	-	OM	Regulacion de tension S/E Constitucion	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION
14:49	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
14:57	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	0	DF	-	FS	-	SIF	Falla en L23 kV C. Constitución - S/E Constitución	-	-	IF pendiente	ELEKTRAGEN CONSTITUCION
14:57	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	Finaliza control tensión en S/E Constitución	-	-	-	ARAUCO
15:16	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	L23 kV C. Constitución - S/E Constitución cerrada y C. Constitución queda disponble.	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION
15:31	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	CPF	-	-	-	-	COLBUN
15:40	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	20	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION
15:40	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	20	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION
15:45	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	N	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	-	N	-	ENEL GENERACION
16:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	Control Cota Machicura	-	A	-	COLBUN
16:35	-	PFV-ELROMERO	ERNC	-	N	-	PC	-	OM	**Finaliza Control Tx línea de 220 kV El Romero - Don Hector, línea radial hacia SE Don Hector**	-	-	-	ENOR CHILE
17:00	-	VINALES	VINALES_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	Cancela IF 3461	-	-	-	ARAUCO
17:23	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas	-	-	IF 3467	AES GENER
17:30	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION
17:57	-	PFV-DOÑACARMEN	ERNC	-	DF	-	FS	-	OT	Se retira de servicio según SDCF 92674.	-	-	SDCF 92674	IMELSA CREEL
18:00	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio en politica de precios.	-	-	-	AES GENER
18:00	-	TARAPACA-CTTAR	TARAPACA-CTTAR_CAR	PC	LF	-	PC	MTP	SICF	Cambio en politica de precios.	-	-	SICF 82431- IL 1871 - IL 1842	CELTA
18:08	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	-	PO	-	EP	MT	EP	Finaliza Ctx Línea 110 kV Quillota - San Pedro. Inicia medición y monitoreo de niveles de ruidos ambientales SD 89681	-	-	SD 89681	AES GENER
18:13	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	CPF	-	-	-	-	COLBUN
18:30	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	PO	-	EP	PCP	EP	Según IL 2068	-	-	IL 2068 - IL 2058 - IL 2055 - IL 2051	AES GENER
18:35	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_INFLEX	-	PO	LC	EP	-	EP	TG Sincroniza en pruebas, según SDCF 92411	-	-	SDCF 92411	ENGIE
18:51	-	PCOLORADA	PCOLORADA_IFO	-	DN	-	FS	-	OM	Finaliza pruebas y cancela SD 90978.	-	-	-	BARRICK
19:14	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	N	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	-	N	-	ENEL GENERACION
19:16	-	PANGUE-2	ELTORO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION
19:26	S/E NORGENER 220 kV	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E NORGENER 220 kV: [-NORGENER]. Bajar 2 kV.	-	-	-	-
19:26	S/E ANGAMOS 220 kV	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E ANGAMOS 220 kV: [-ANGAMOS]. Bajar 3 kV.	-	-	-	-
19:26	S/E COCHRANE 220 kV	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E COCHRANE 220 kV: [-COCHRANE]. Bajar 3 kV.	-	-	-	-
20:26	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	Control Cota Machicura	-	A	-	COLBUN
20:26	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	Control Cota Machciura	-	A	-	COLBUN
21:00	-	NUEVAALDEA-3	NUEVAALDEA-3_COGEN	0	DF	-	FS	-	SDCF	Ruido extraño en la turbina	-	-	SDCF 992713	ARAUCO
21:25	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	Control Cota Machicura	-	A	-	COLBUN
21:39	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Cancela IL 2068. Continúan IL 2058 - IL 2055 - IL 2051.	-	-	IL 2068 - IL 2058 - IL 2055 - IL 2051	AES GENER
21:52	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	CPF	-	-	-	-	COLBUN
21:55	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	Estable. Continúa en pruebas en P/C por 1 hora.	-	-	IF 3467	AES GENER
22:10	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INFLEX	-	RO	LC	PMT	PCP	SDCF	TV sincroniza en pruebas	-	-	SDCF 92411	ENGIE
22:35	-	PANGUE-2	ELTORO_sinv	MT	DN	-	MT	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION
22:43	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INFLEX	130	LF	LC	MT	PCP	OM	Cancela SDCF 92411 y continúa limitada con SICF 92399	-	-	SICF 92399	ENGIE
22:53	-	PANGUE-2	ELTORO_sinv	MT	N	-	PS	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION
22:55	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancelada IF 3467.	-	-	-	AES GENER
22:56	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	CPF	-	-	-	-	COLBUN
22:59	-	PANGUE-2	ELTORO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION
23:13	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	IL 1876 Convenio de Riego	-	N	IL 1876	ENEL GENERACION
23:13	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	IL 1876 Convenio de Riego	-	N	IL 1876	ENEL GENERACION
23:51	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	150	N	-	CI	-	RE	Control Cota Machicura	-	A	-	COLBUN
23:51	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	150	N	-	CI	-	RE	Control Cota Machicura	-	A	-	COLBUN
23:59	-	**MOV. CMG**	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC

COORDINADOR
ELÉCTRICO NACIONAL

INFORME DIARIO

Martes 17 de Diciembre del 2019

DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Abanico	810.8	834.0	+2.87 %	
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-	
Alfalfal	1884.1	1931.6	+2.52 %	
Alto Renaico	0.0	23.3	-	PMG
Ancoa	516.0	515.8	-0.04 %	
Andes Diésel	0.0	0.0	-	
Andes FO6	0.0	0.0	-	
Andina-CTA	4019.7	4042.0	+0.55 %	IL
Angamos-ANG1	2809.0	4871.8	(*) +73.44 %	
Angamos-ANG2	4382.3	4747.5	+8.33 %	
Angostura	1439.9	2014.0	+39.87 %	
Antilhue	0.0	0.0	-	IL
Antuco	3840.0	3371.0	-12.21 %	IL
Arauco	168.0	134.8	-19.77 %	
Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
Arica-M1AR	0.0	0.0	-	
Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
Atacama-1 Diésel	0.0	0.0	-	
Atacama-1 GNL	0.0	0.0	-	
Atacama-2 Diésel	0.0	0.0	-	
Atacama-2 GNL	0.0	0.0	-	
Bess Andes	-	9.3	GNP	
Bess Angamos	-	8.1	GNP	
Bess Cochrane	-	0.3	GNP	
Blanco	564.0	653.4	+15.85 %	
Bocamina	0.0	0.0	-	
Bocamina 2	4902.6	6773.0	(*) +38.15 %	
CMPC Cordillera	0.0	28.6	GNP	
CMPC Laja	120.0	448.7	+273.92 %	
CMPC Pacífico	288.0	307.0	+6.60 %	
CMPC Santa Fe	0.0	79.4	GNP	
CMPC Tissue	-	3.1	-	PMG
Callao	8.9	7.4	-16.69 %	PMG
Calle Calle	0.0	0.0	-	IF
Campiche	6528.0	6419.0	-1.67 %	IL
Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Canutillar	2999.3	2305.0	-23.15 %	IL

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Maitenes	288.5	291.4	+0.99 %	IF
Malalcahuello	0.0	0.0	-	SDCF
Mampil	305.9	270.7	-11.52 %	
Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	
Mariposas	72.0	65.3	-9.31 %	PMG
Masisa	127.2	133.9	+5.27 %	IL
Maule	0.0	32.6	GNP	
Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	
Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	
Mejillones-CTM3 GNL	5909.8	1336.0	(*) -77.39 %	SDCF
Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	
Mejillones-PAM	584.6	404.6	-30.80 %	
Nalcas	63.3	65.8	+3.89 %	PMG
Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	IL
Nehuenco 1 GNL	0.0	0.0	-	
Nehuenco 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-	IL
Nehuenco 2 GNL	0.0	0.0	-	
Nehuenco 2 Gas Arg	9277.3	9008.0	-2.90 %	
Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
Newen Diésel	0.0	0.0	-	
Newen Gas	0.0	0.0	-	
Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
Newen Propano	0.0	-	-	
Norgener-NTO1	2542.7	2534.8	-0.31 %	
Norgener-NTO2	3204.6	3123.0	-2.55 %	
Norgener-NTO2 Fuel Oil	-	0.0	-	
Nueva Aldea 1	336.0	52.1	-84.49 %	
Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
Nueva Aldea 3	720.0	314.2	-56.36 %	
Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	IL
Nueva Renca Gas Arg	6926.6	7436.0	+7.35 %	
Nueva Ventanas	6528.0	1257.0	(*) -80.74 %	IL, IF
Ojos de Agua	111.8	110.8	-0.86 %	PMG
Olivos	0.0	0.0	-	
Palacios	22.0	0.0	-100.00 %	PMG
Palmucho	725.3	726.0	+0.10 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Capullo	0.0	105.1	GNP	
Cardones	0.0	0.0	-	
Carena	0.0	0.0	-	PMG, IF
Carilafquén	0.0	0.0	-	PMM
Celco	110.0	161.4	+46.76 %	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	
Cenizas	0.0	0.0	-	IF
Chacabuquito	308.0	340.1	+10.42 %	
Chacayes	995.5	1224.8	+23.03 %	
Chapiquiña	125.0	119.2	-4.64 %	
Chiburgo	196.0	322.0	+64.29 %	PMG
Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
Cholguán	96.0	0.0	-100.00 %	
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	0.0	0.0	-	IL
Cipreses	525.7	678.0	+28.96 %	IL
Cipresillos	-	0.0	-	PMG
Citrino	-	0.0	-	
Cochrane-CCH1	6421.8	4701.3	(*) -26.79 %	
Cochrane-CCH2	5542.4	4695.2	-15.29 %	
Cogen. Aconcagua	-	0.0	-	
Colbún	4276.8	3327.0	-22.21 %	IL
Colihues Diésel	-	0.0	-	
Colihues HFO	0.0	0.0	-	
Colmito Diésel	0.0	0.0	-	IF
Colmito GNL	0.0	0.0	-	
Concón	0.0	0.0	-	PMG
Constitución	0.0	56.2	-	PMG
Contulmo	-	0.0	-	PMG
Convento Viejo	78.7	77.4	-1.66 %	
Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
Coronel GNL	0.0	0.0	-	
Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
Coya	0.0	0.0	-	
Cumbres	233.0	218.1	-6.40 %	
Curillinque	1631.4	1729.0	+5.98 %	
Degañ	0.0	0.0	-	
Degañ 2	0.0	0.0	-	
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG
El Paso	225.0	315.5	+40.22 %	
El Peñón	0.0	0.0	-	
El Rincón	6.0	6.0	-	PMG
El Salvador	0.0	0.0	-	
El Toro	5802.9	6146.0	+5.91 %	IL
El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
Emelda 1	0.0	0.0	-	
Emelda 2	0.0	0.0	-	
Enaex-CUMMINS	0.0	0.0	-	
Enaex-DEUTZ	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	384.0	345.3	-10.09 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Pangue	1920.0	3645.0	(*) +89.84 %	IL
Pehuenche	6955.7	7684.0	+10.47 %	
Petropower	1560.0	1267.5	-18.75 %	
Peuchén	538.2	407.3	-24.32 %	
Picoiquén	106.4	115.5	+8.57 %	
Pilmaiquén	661.4	748.1	+13.10 %	IL
Pilpilen	-	0.0	-	
Placilla	0.0	0.0	-	PMG
Planta Valdivia	504.0	278.5	-44.75 %	
Providencia	40.8	53.6	+31.37 %	
Pulelfu	112.8	112.8	-	PMG
Pullinque	420.3	352.4	-16.16 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Punta Colorada IFO	0.0	78.7	GNP	
Puntilla	244.5	219.4	-10.27 %	
Queltehues	865.0	806.3	-6.79 %	
Quilleco	613.6	693.0	+12.93 %	
Quintay	0.0	0.0	-	PMG
Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	IL
Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	IL
Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
Ralco	2156.2	5421.0	(*) +151.41 %	IL
Rapel	0.0	0.0	-	
Renaico	96.7	115.0	+18.93 %	PMG
Renca	0.0	0.0	-	
Rucatayo	816.0	583.5	-28.49 %	
Rucúe	1428.1	1649.0	+15.47 %	
Río Colorado	151.7	138.8	-8.50 %	
Río Huasco	53.6	50.6	-5.51 %	
SF Energía	0.0	0.0	-	PMMep
San Andrés	506.8	648.2	+27.90 %	
San Clemente	96.0	81.6	-15.00 %	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	760.0	0.0	-100.00 %	
San Isidro 2 Gas Arg	5588.0	5458.0	-2.33 %	
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	126.0	-47.50 %	
Santa María	0.0	8603.0	(*)GNP	IF
Sauzal	894.7	993.0	+10.98 %	
Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Escuadrón	0.0	0.0	-	
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
Espinos	0.0	0.0	-	
Eólica Aurora	266.4	294.1	+10.40 %	
Eólica Cabo Leones	461.2	276.3	-40.08 %	
Eólica Canela	119.3	65.9	-44.74 %	
Eólica Canela 2	545.9	427.9	-21.61 %	
Eólica Cuel	378.9	329.5	-13.04 %	
Eólica El Arrayán	933.5	978.1	+4.78 %	
Eólica La Esperanza	156.2	131.9	-15.60 %	PMG
Eólica La Flor	-	469.5	GNP	
Eólica Lebu	21.0	32.4	+54.29 %	PMG
Eólica Los Buenos Aires	355.4	327.8	-7.76 %	
Eólica Los Cururos	417.1	595.7	+42.82 %	
Eólica Monte Redondo	304.7	251.0	-17.61 %	
Eólica Punta Colorada	61.6	59.9	-2.89 %	IF
Eólica Punta Palmeras	464.9	390.1	-16.09 %	
Eólica Punta Sierra	924.9	805.6	-12.90 %	
Eólica Renaico	1291.6	1161.5	-10.07 %	
Eólica San Gabriel	2745.3	2713.5	-1.16 %	
Eólica San Juan	865.5	540.7	-37.53 %	
Eólica San Pedro	271.8	508.8	+87.20 %	
Eólica San Pedro 2	484.2	694.7	+43.47 %	
Eólica Sarco	752.1	362.1	-51.85 %	
Eólica Sierra Gorda	912.8	865.6	-5.17 %	
Eólica Talinay Oriente	698.9	607.9	-13.02 %	
Eólica Talinay Poniente	682.7	718.6	+5.26 %	
Eólica Taltal	652.4	820.6	+25.79 %	
Eólica Totoral	302.1	217.3	-28.08 %	
Eólica Ucuquer 2	149.9	149.9	-0.02 %	
Eólica Valle de los Vientos	805.1	860.0	+6.82 %	
Florida	126.2	127.2	+0.79 %	
Geotérmica Cerro Pabellón	0.0	414.2	GNP	
Guacolda 1	3528.0	3442.0	-2.44 %	IL
Guacolda 2	3504.0	3525.0	+0.60 %	IL
Guacolda 3	3628.6	3689.0	+1.66 %	IL
Guacolda 4	3153.0	2410.0	-23.57 %	IL
Guacolda 5	3749.2	3744.0	-0.14 %	IL
Guayacán	165.1	187.0	+13.22 %	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
Horcones TG	-	0.0	-	
Hornitos	452.0	585.2	+29.47 %	
Hornitos-CTH	4080.0	4058.0	-0.54 %	IL
Huasco	0.0	0.0	-	
Huasco TG IFO	0.0	-	-	
IE Mejillones	9047.0	7820.0	(*) -13.56 %	IL
Inacal	0.0	0.0	-	
Isla	1454.1	1424.0	-2.07 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Sauzalito	178.9	190.0	+6.18 %	
Solar Aguila 1	12.4	14.6	+17.75 %	
Solar Andes	228.0	225.5	-1.08 %	
Solar Antay	76.2	78.9	+3.57 %	PMG
Solar Carrera Pinto	782.5	909.4	+16.21 %	
Solar Cerro Dominador	1069.8	1065.8	-0.37 %	
Solar Chañares	341.4	311.2	-8.85 %	
Solar Diego de Almagro	248.5	232.6	-6.41 %	
Solar Doña Carmen	242.7	255.7	+5.34 %	
Solar El Pelícano	1104.1	1095.8	-0.75 %	
Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Solar El Romero	1502.4	1490.1	-0.82 %	
Solar FV Bolero	1381.2	1344.4	-2.66 %	
Solar Finis Terrae	1254.9	1298.6	+3.48 %	
Solar Huatacondo	914.8	748.4	-18.19 %	
Solar Jama	594.0	572.3	-3.66 %	
Solar Javiera	623.3	595.7	-4.42 %	
Solar La Huayca 2	158.6	0.0	-100.00 %	
Solar La Silla	16.4	17.6	+7.44 %	
Solar Lalackama	626.2	544.7	-13.02 %	
Solar Lalackama 2	135.7	168.2	+23.96 %	
Solar Llano de Llampos	966.3	983.2	+1.75 %	
Solar Loma Los Colorados	12.4	0.0	-100.00 %	PMG
Solar Los Loros	349.1	342.5	-1.89 %	
Solar Luz del Norte	1523.9	1492.1	-2.09 %	
Solar María Elena	575.3	626.7	+8.93 %	
Solar PV Conejo	1167.5	1137.9	-2.54 %	
Solar PV Salvador	700.9	691.9	-1.28 %	
Solar Pampa Camarones	0.0	45.2	GNP	
Solar Pampa Solar Norte	762.0	730.4	-4.15 %	
Solar Piloto Cardones	1.8	1.9	+1.63 %	PMG
Solar Pozo Almonte 2	71.5	76.2	+6.61 %	
Solar Pozo Almonte 3	152.4	162.7	+6.78 %	
Solar Puerto Seco	90.2	104.3	+15.63 %	PMG
Solar Quilapilún	991.7	1005.8	+1.42 %	
Solar SDGx01	7.6	7.6	+0.39 %	PMG
Solar San Andrés	434.2	449.0	+3.41 %	
Solar Santiago	1054.2	708.5	-32.79 %	
Solar Uribe	535.9	545.9	+1.86 %	
Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	IL
Tamaya-Suta	0.0	0.0	-	
Tarapacá-CTTAR	2242.9	2273.0	+1.34 %	IL
Tarapacá-CTTAR Fuel Oil	-	0.0	-	
Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
Teno	0.0	0.0	-	
Teno Gas 50	-	0.0	-	
Termopacífico	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Itata	0.0	0.0	-	
Juncal	386.0	324.5	-15.93 %	
Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
Kelar GNL	9623.5	9959.2	+3.49 %	
La Confluencia	1045.0	922.6	-11.72 %	
La Higuera	1440.0	1218.1	-15.41 %	
La Mina	715.4	503.8	-29.58 %	
La Portada-TECNET	0.0	0.0	-	
Laguna Verde TG	0.0	0.0	-	IF
Laguna Verde TV	0.0	0.0	-	
Laja 1	0.0	0.0	-	
Laja Energía Verde	72.0	31.0	-56.94 %	
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
Lautaro 1	473.0	476.9	+0.82 %	
Lautaro 2	0.0	0.0	-	PMM
Lebu	-	0.0	-	PMG
Licantén	60.0	43.5	-27.53 %	
Licán	140.0	130.3	-6.95 %	
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
Lircay	480.0	457.3	-4.73 %	
Llauquereo	5.4	4.8	-11.87 %	PMG
Loma Alta	683.7	738.0	+7.95 %	
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, IF
Loma Los Colorados 2	336.0	83.8	-75.06 %	
Los Guindos Diésel	0.0	0.0	-	
Los Hierros	96.0	137.4	+43.07 %	
Los Hierros 2	24.0	26.0	+8.38 %	
Los Molles	55.3	58.0	+4.88 %	
Los Pinos	0.0	0.0	-	
Los Quilos	521.0	564.6	+8.37 %	
Los Vientos	0.0	0.0	-	
Machicura	578.8	531.0	-8.26 %	IL

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG3 GNL	125.6	724.7	+477.10 %	
Tocopilla-U14	0.0	0.0	-	
Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
Tocopilla-U15	0.0	0.0	-	PMM
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
Ujina-1	0.0	0.0	-	
Ujina-2	0.0	0.0	-	
Ujina-3	0.0	0.0	-	
Ujina-4	0.0	0.0	-	
Ujina-5	0.0	0.0	-	
Ujina-6	0.0	0.0	-	
Ventanas 1	0.0	0.0	-	
Ventanas 2	3811.9	2927.0	-23.21 %	IL
Viñales	528.0	240.9	-54.38 %	
Volcán	210.0	116.3	-44.60 %	
Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 1 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 2 Diésel	400.0	65.9	-83.53 %	
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	**221170.5**	**221499.7**	**+0.15 %**	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-
Alicahue	9.9	15.7	+58.22 %
Allipén	60.3	59.6	-1.10 %
Almendrado	-	0.0	-
Ancalí	-	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	56.3	47.0	-16.63 %
Bellavista 1	99.9	76.4	-23.50 %
Biocruz	-	3.6	-
Biomar	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-
Bureo	11.6	11.4	-1.13 %
Calfuco	-	0.0	-
Caliboro	24.2	24.4	+1.22 %
Casablanca 1	-	0.0	-
Casablanca 2	-	0.0	-
Cavancha	42.2	45.3	+7.37 %
Cañete	-	0.0	-
Chanleufu	6.8	3.4	-50.35 %
Chile Generación	-	0.0	-
Chorrillos	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-
Ciruelillo	-	0.0	-
Collil	30.5	19.3	-36.54 %
Conchali	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-
Copiulemu	-	18.3	-
Correntoso	-	13.1	-
Cortés	-	0.0	-
Curacautín	-	0.0	-
Curauma	-	0.8	-
Curileufu	-	0.0	-
Danisco	-	0.0	-
Don Walterio	58.7	52.5	-10.55 %
Dongo	23.2	14.6	-36.99 %
Donguil	0.0	0.0	-
Doña Hilda	7.2	10.8	+50.61 %
Doñihue	83.6	35.0	-58.21 %
Eagon	-	0.0	-
El Agrio	20.4	17.7	-13.12 %
El Arrayán	-	7.3	-
El Campesino 1	-	0.6	-
El Canelo	52.0	51.9	-0.28 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Colorado	10.5	10.3	-1.60 %
El Diuto	69.0	69.4	+0.52 %
El Llano	3.9	4.3	+10.00 %
El Manzano	64.6	63.6	-1.61 %
El Mirador	10.7	9.3	-12.72 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Altos de Til Til	14.5	15.1	+4.03 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	41.3	41.3	-0.00 %
Solar Amparo del Sol	26.5	25.0	-5.81 %
Solar Ariztía	20.9	26.0	+24.14 %
Solar Bellavista	23.5	21.8	-7.42 %
Solar Cabilsol	20.4	18.6	-8.85 %
Solar Cachiyuyo 2	100.5	95.1	-5.40 %
Solar Calama 1	106.3	97.6	-8.15 %
Solar Calle Larga	33.6	31.9	-5.11 %
Solar Canesa 1	30.8	30.0	-2.65 %
Solar Casuto	26.8	24.9	-7.08 %
Solar Catán	26.4	27.9	+5.56 %
Solar Cernicalo 1	17.7	12.8	-27.57 %
Solar Cernicalo 2	16.9	16.4	-2.94 %
Solar Chalinga	26.2	24.2	-7.57 %
Solar Chancon	23.0	26.9	+16.79 %
Solar Chimbarongo	21.6	28.3	+30.98 %
Solar Chuchiñi	22.1	19.9	-9.90 %
Solar Cordillerilla	11.2	11.1	-0.90 %
Solar Crucero	24.2	28.9	+19.32 %
Solar Cruz	34.5	32.1	-6.94 %
Solar Cuz Cuz	17.4	20.4	+16.85 %
Solar Don Eugenio	23.4	27.7	+18.39 %
Solar El Boco	23.3	22.9	-1.62 %
Solar El Chincol	34.4	24.9	-27.68 %
Solar El Divisadero	35.3	28.4	-19.53 %
Solar El Laurel	62.7	59.5	-5.03 %
Solar El Picurio	32.5	31.8	-2.26 %
Solar El Pilpen	33.2	33.1	-0.26 %
Solar El Pitio	31.2	26.7	-14.40 %
Solar El Queltehue	33.4	-	-
Solar El Quemado	32.3	26.1	-19.20 %
Solar El Queule	0.0	0.0	-
Solar El Roble	29.4	83.4	+183.64 %
Solar El Sauce	29.4	29.6	+0.79 %
Solar Encon	85.0	76.5	-10.02 %
Solar Esperanza	23.1	0.0	-100.00 %
Solar Fotovolt	5.7	6.0	+4.82 %
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar GR Santa Rosa	85.8	100.7	+17.35 %
Solar Homero	31.1	-	-
Solar Hormiga	16.6	12.8	-22.97 %
Solar Hornitos	1.2	1.0	-16.09 %
Solar Illapel 5X	27.8	2.6	-90.61 %
Solar Jaururo	11.0	12.7	+15.25 %
Solar José Soler Mallafré	15.4	7.9	-48.49 %
Solar La Acacia	83.1	0.0	-100.00 %
Solar La Blanquina	87.7	90.9	+3.59 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
El Molle	-	24.0	-
El Nogal	-	0.0	-
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	85.0	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	15.3	15.0	-1.41 %
Eólica Huajache	66.8	99.0	+48.30 %
Eólica Las Peñas	125.1	172.5	+37.86 %
Eólica Lebu 3	15.4	25.8	+67.48 %
Eólica Raki	81.4	130.6	+60.48 %
Eólica Ucuquer	23.8	86.7	+264.68 %
Eólico El Nogal	48.4	83.2	+72.08 %
Galpón	8.9	9.5	+6.17 %
Gami	-	0.0	-
HBS	-	5.5	-
HBS-GNL	-	0.0	-
Hidrobonito MC1	70.9	61.2	-13.72 %
Hidrobonito MC2	46.9	41.4	-11.79 %
Hidroeléctrica Cumpeo	43.1	60.5	+40.28 %
Hidroeléctrica Río Mulchén	1.5	1.5	+3.63 %
JCE	-	0.0	-
Juncalito	8.3	11.7	+40.96 %
La Arena	30.6	24.8	-19.08 %
La Bifurcada	4.7	4.6	-0.38 %
La Ligua	19.8	20.3	+2.32 %
La Montaña 1	0.0	0.0	-
La Montaña 2	0.0	0.0	-
La Paloma	20.2	50.9	+151.84 %
La Viña - Alto la Viña	12.3	11.5	-5.91 %
Las Flores	30.1	26.0	-13.51 %
Las Lechuzas	33.7	10.3	-69.54 %
Las Pampas	-	0.0	-
Las Vertientes	39.8	41.2	+3.36 %
Lepanto	-	0.0	-
Lipigas Concón	-	0.0	-
Lonquimay	-	0.0	-
Los Bajos	72.7	70.0	-3.71 %
Los Colonos	-	0.0	-
Los Corrales	0.0	0.0	-
Los Corrales 2	14.8	13.9	-6.44 %
Los Morros	16.2	17.8	+9.79 %
Los Padres	3.8	3.2	-14.92 %
Los Sauces	-	0.0	-
Los Álamos	-	0.0	-
Louisiana Pacific	-	0.2	-
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-
MCH-Dosal	-	0.0	-
MSA-1	10.0	7.1	-29.35 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar La Chapeana	27.3	25.9	-4.99 %
Solar La Esperanza 2	62.4	101.0	+61.86 %
Solar La Frontera	33.0	35.4	+7.46 %
Solar La Lajuela	67.1	16.1	-76.07 %
Solar La Manga	16.2	15.3	-5.39 %
Solar La Quinta	30.9	29.2	-5.79 %
Solar Lagunilla	30.5	28.5	-6.74 %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Codornices	35.0	6.5	-81.38 %
Solar Las Mollacas	19.2	18.1	-5.83 %
Solar Las Palomas	33.9	30.4	-10.18 %
Solar Las Perdices	28.6	28.5	-0.08 %
Solar Las Terrazas	23.1	0.1	-99.52 %
Solar Las Turcas	33.2	30.9	-6.99 %
Solar Lipangue	15.2	16.7	+9.94 %
Solar Lo Sierra	18.6	6.7	-64.33 %
Solar Los Gorriones	32.4	27.4	-15.26 %
Solar Los Libertadores	66.0	0.0	-100.00 %
Solar Los Patos	30.4	27.6	-9.32 %
Solar Los Puquios	23.7	0.0	-100.00 %
Solar Luce	21.9	27.4	+24.88 %
Solar Luders	33.6	32.3	-3.91 %
Solar Luna	22.7	22.0	-2.94 %
Solar Luna del Norte	21.4	18.7	-12.67 %
Solar Malaquita 2	101.7	86.7	-14.75 %
Solar Marchigue 2	81.9	69.4	-15.25 %
Solar Marchigue 7	24.1	27.2	+13.01 %
Solar Marin	31.0	28.6	-7.59 %
Solar Montt	30.5	30.5	+0.14 %
Solar Norte Chico 1	20.1	15.3	-24.27 %
Solar Ocoa	29.6	26.5	-10.61 %
Solar Olivillo	76.6	89.2	+16.47 %
Solar Ovejería	92.4	84.8	-8.21 %
Solar PFV Mostazal	98.3	96.1	-2.26 %
Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Solar PSF Lomas Coloradas	14.8	14.0	-5.33 %
Solar Pama	15.3	13.7	-10.65 %
Solar Panquehue 2	43.4	41.5	-4.53 %
Solar Pedreros	31.7	31.1	-1.64 %
Solar Peralillo	24.9	23.9	-4.20 %
Solar Pica	0.0	0.0	-
Solar Piquero	25.1	28.3	+12.74 %
Solar Pirque	28.6	26.9	-5.95 %
Solar Placilla	0.0	0.0	-
Solar Población	25.4	28.9	+13.84 %
Solar Portezuelo	23.9	26.7	+11.83 %
Solar Pozo Almonte 1	71.3	0.0	-100.00 %
Solar Punta Baja	22.2	21.0	-5.61 %
Solar RLA	22.0	25.2	+14.69 %
Solar Ranguil	0.0	0.0	-
Solar Rodeo	24.9	26.5	+6.36 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Maisan	4.0	4.0	-1.96 %
Mallarauco	69.8	24.3	-65.19 %
María Elena	0.6	0.3	-57.79 %
Melo	46.1	47.5	+2.97 %
Mimbre	-	0.0	-
Minihidro Alto Hospicio	21.4	-	-
Minihidro El Toro 2	21.4	-	-
Minihidro Santa Rosa	11.3	-	-
Molinera Villarrica	8.5	4.9	-42.68 %
Monte Patria	-	0.0	-
Muchi	1.9	1.3	-34.86 %
Multiexport 1	-	0.0	-
Multiexport 2	-	0.0	-
Munilque 1	2.2	2.2	+4.43 %
Munilque 2	10.9	10.9	-0.35 %
Orafti	-	0.0	-
Palmar	-	59.0	-
Panguipulli	-	0.0	-
Pehui	4.4	4.1	-6.53 %
Pichilonco	5.7	4.6	-20.00 %
Picoltué	-	0.0	-
Puclaro	28.8	10.7	-62.78 %
Punitaqui	-	0.0	-
Purísima	4.9	5.1	+5.04 %
Quillaileo	9.3	10.8	+15.35 %
Ramadilla	-	0.0	-
Raso Power	-	0.0	-
Reca	9.3	8.4	-9.60 %
Rey	-	0.0	-
Riñinahue	0.0	21.6	-
Robleria	42.5	54.3	+27.81 %
Río Azul	-	0.0	-
Salmofood 1	-	0.0	-
Santa Elena	0.0	11.2	-
Santa Irene	-	0.0	-
Santa Isabel	13.6	13.6	+0.10 %
Sauce Andes	11.2	10.5	-5.78 %
Sepultura	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-
Solar Alto	21.0	15.2	-27.50 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Rovián	68.7	72.6	+5.66 %
Solar San Francisco	62.7	21.4	-65.90 %
Solar San Isidro	9.2	7.7	-16.41 %
Solar San Pedro	19.7	19.3	-1.95 %
Solar Santa Adriana	22.3	22.4	+0.44 %
Solar Santa Cecilia	13.6	15.9	+16.91 %
Solar Santa Clara	30.5	29.6	-2.73 %
Solar Santa Julia	27.7	28.9	+4.25 %
Solar Santa Laura	24.7	25.9	+4.95 %
Solar Santuario	32.6	31.7	-2.76 %
Solar Sol	22.0	19.9	-9.52 %
Solar Talca	81.2	89.0	+9.62 %
Solar Talhuén	27.8	32.1	+15.49 %
Solar Tambo Real	20.7	19.4	-6.08 %
Solar Techos de Altamira	0.0	0.0	-
Solar Til Til	19.6	0.0	-100.00 %
Solar Tricahue 2	89.5	92.8	+3.61 %
Solar Tucúquere	30.2	31.2	+3.30 %
Solar Valle Este 2	80.8	78.5	-2.85 %
Solar Valle Oeste 2	81.3	79.2	-2.66 %
Solar Valle de la Luna 2	28.4	27.0	-4.98 %
Solar Villa Prat	28.5	30.5	+7.29 %
Solar Villa Seca	28.3	14.0	-50.35 %
Solar Vituco 2B	25.4	31.0	+21.88 %
Solar Ñilhue	6.3	5.6	-10.12 %
Southern	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	0.0	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	1.9	-
Trailelfú	8.5	7.8	-9.09 %
Tranquil	15.3	12.6	-17.96 %
Trebal Mapocho	-	1.0	-
Trueno	23.8	22.3	-6.30 %
Truful Truful	18.1	18.1	-0.41 %
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
Total	**6152.2**	**5901.9**	**-4.07 %**

Abreviaturas:

GNP: Generación no programada
IF: Indisponibilidad por Falla
IL: Informe de Limitación de Unidades Generadoras
PMG: Pequeño Medio de Generación
PMGD: Pequeño Medio de Generación Distribuida
PMM: Programa de Mantenimiento Mayor
PMMep: Programa de Mantenimiento Mayor con extensión de plazo
SDCF: Solicitud de desconexión de curso forzoso
SI: Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)	
Bocamina 2	Mayor generación real por costo marginal.
IE Mejillones	Menor generación real por limitación.
Nueva Ventanas	Menor generación real por indisponibilidad.
Pangue	Mayor generación real por control Cota.
Ralco	Mayor generación real por costo marginal.
Santa María	GNP por pruebas.
Angamos-ANG1	Mayor generación real por costo marginal.
Cochrane-CCH1	Menor generación real por costo marginal.
Mejillones-CTM3 GNL	Menor generación real por indisponibilidad.

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

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

CONTROL DE FRECUENCIA SEN			
Central / Unidad	**Hora Inicio**	**Hora Fin**	**Antecedentes**
El Toro / U-2	00:00	23:59	Control primario de frecuencia distribuida CPFD.
El Toro / U-1	00:00	23:59	Control primario de frecuencia distribuida CPFD.
El Toro / U-3	00:00	23:59	Control primario de frecuencia distribuida CPFD.
El Toro / U-4	00:00	23:59	Control primario de frecuencia distribuida CPFD.
Canutillar / U-1	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Pehuenche / U-2	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Ralco / U-2	00:00	07:42	Control secundario de frecuencia AGC.
Angamos / ANG2	00:00	09:26	Control secundario de frecuencia AGC.
Pehuenche / U-1	00:00	02:36	Control secundario de frecuencia AGC.
Angamos / ANG1	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Cochrane / CCH1	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Pangue / U-1	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Cochrane / CCH2	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Ralco / U-1	00:00	02:17	Control secundario de frecuencia AGC.
Pehuenche / U-1	05:55	08:26	Control secundario de frecuencia AGC.
Ralco / U-1	06:24	07:36	Control secundario de frecuencia AGC.
Angostura / U-1	09:06	23:59	Control primario de frecuencia distribuida CPFD.
Pehuenche / U-1	09:29	13:34	Control secundario de frecuencia AGC.
Angamos / ANG2	11:48	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Canutillar / U-2	13:36	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Pehuenche / U-1	14:20	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Ralco / U-2	15:45	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Ralco / U-1	19:14	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.

ESTADO DE LAS CENTRALES

4.1. Indisponibilidad por Falla

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Nueva Ventanas	25.0	Alta presión en la caldera.
Santa María	0.0	Alta vibración en la turbina.

4.2. Informe de Limitación de Unidades Generadoras

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Andina-CTA	96.0	Limitada en 170 MW por Máxima apertura válvulas de turbina (IL 1497).
Antilhue	100.0	TG1 y TG2 limitada a un mínimo técnico de 25 MW, por altas vibraciones en la turbina con menor generación.
Antuco	66.0	Entrada en vigencia del periodo de riego 2019 - 2020, no podrá aportar en el control Primario de Frecuencia y AGC del SEN, y la tasa de toma de carga se deberá limitar a 20 MW por hora. U-1 limitada, mínimo técnico de 100 MW por vibraciones en tubo intermedio.
Campiche	93.0	Limitada por control parámetros de descarga de agua de mar.
Canutillar	100.0	Sin posibilidad de tener partida autónoma, por mal funcionamiento de las protecciones.
Cipreses	100.0	De acuerdo a convenio de riego de la Laguna Maule de 1947, en temporada de riego y cuando el río Maule en Armerillo se encuentra deficitario (actual escenario) se debe generar el afluente a la Laguna.
Colbún	100.0	U-1 limitada de operar en control AGC.
El Toro	100.0	Deberá extraer del lago Laja el caudal que solicite el Director Regional de Obras Hidráulicas de la región del Ñuble, debido a la disminución del caudal del río Laja.
Guacolda 1	96.0	Limitada a 147 MW por problema en control de válvula gobernadora.
Guacolda 2	95.0	Unidad limitada en 146 MW por máximo control de válvula de turbina.
Guacolda 3	100.0	Limitada de operar en control AGC por problemas de intermitencias en las comunicación.
Guacolda 4	82.0	Limitada por alta diferencial de filtro de mangas del equipo de abatimiento de gases.
Guacolda 5	0.0	Limitada de operar en control AGC por problemas de intermitencias en las comunicación.
Hornitos-CTH	96.0	Limitada en 170 MW por Máxima apertura válvulas de turbina (IL 1504).
IE Mejillones	62.0	limitada por reparación de horquilla quebrada en pulverizador B.
Nehuenco 1 Diésel	0.0	Limitada a no generar con diésel por restricciones ambientales.
Nehuenco 2 Diésel	0.0	Limitada a no generar con diésel por restricciones ambientales.
Nueva Renca GNL	100.0	No participa en el control secundario de frecuencia AGC.
Nueva Ventanas	92.3	Limitada por control de temperatura en descarga de agua de mar del sistema de circulación.
Pangue	100.0	U-2 limitada a operación local e indisponible para participar en control secundario de frecuencia AGC.
Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a no generar con diésel por restricciones ambientales.
Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a no generar con diésel por restricciones ambientales.
Ralco	100.0	Cota superior a 710 msnm el embalse no debe bajar mas de 40 cm/día y entre cotas 710 y 695 msnm no debe bajar más de 25 cm/día.
San Isidro 1 Diésel	0.0	Por cambio de inyectores de combustión, queda limitada a no generar con Diésel hasta realizar el análisis de los resultados.
Taltal 2 GNL	0.0	Limitada a generar con GNL por falla en el sistema DLN, abatimiento de NOx, no mantiene el modo de combustión premix estable.
Tarapacá-CTTAR	69.6	Limitada en 110 MW por alta temperatura descarga de agua de mar (IL N° 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-U15	0.0	SMM 87445.
Tocopilla-U16 GNL	0.0	SMM 69789

4.4. Solicitud de desconexión de curso forzoso

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Mejillones-CTM3 GNL	41.7	Cambio filtros entrada compresor (SDCF 92411).

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	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento.
00:00	Enel Distribución	SDAC deshabilitado.
00:00	Transelec	S/E Pan de Azúcar paño JR disponible, cancelado IF 3308.
00:00	AES Gener	C. Ventanas 2 limitada a mínimo técnico con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Falla en sistema del transporte de extracción de cenizas, según SICF 92398.
00:30	Engie	C. Mejillones CTM3 TV disponible y E/S, cancelado IF 3468. Queda limitada en 130 MW con solicitud de intervención de curso forzoso Causa informada: Inspección y/o reparación de bomba agua de circulación, por alta temperatura devanado "B", según SICF 92399.
00:40	STS	Línea de 66 kV Licanco - Nueva Imperial interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 3470.
01:08	STS	Línea de 66 kV Licanco - Nueva Imperial interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF3471.
01:25	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 abierta por regulación de tensión.
01:29	KDM	C. Loma Los Colorados 2 sale del servicio en forma intempestiva con 16 MW. Causa informada: Animal electrocutado en patio de alta tensión, según IF 3477.
02:04	STS	Línea de 66 kV Licanco - Nueva Imperial interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 3472.
02:37	STS	Línea de 66 kV Licanco - Nueva Imperial interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 3473.
02:50	STS	Línea de 66 kV Licanco - Nueva Imperial interrupción forzada por protecciones, se pierden 5 MW de consumos correspondientes a la S/E Nueva Imperial. Causa informada: Restos de pastos en aisladores en la estructura 179, según IF 3474.
03:03	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta para regular tensión.
04:18	KDM	C. Loma Los Colorados 2 disponible, cancelado IF 3477.
04:24	STS	Línea de 66 kV Licanco - Nueva Imperial cerrada y cancelado IF 3474.
04:47	Chilquinta	Línea de 110 kV Las Vegas - Cerro Navia 2 interrupción forzada por protecciones con transferencia automática de consumos de la S/E Batuco. Causa informada: Cadena de aisladores pasada en estructura N° 329, fase superior, según IF 3487.
04:47	KDM	C. Loma Los Colorados 2 indisponible para el servicio. Causa informada: Falla en línea de 110 kV Cerro Navia - Las Vegas 2, según IF 3478.
06:57	AES Gener	C. Cochrane 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Pulverizador de carbón “E” indisponible por fuerte ruido y altas vibraciones, según SICF 92417.
07:10	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 cerrada.
07:16	Engie	C. Mejillones CTM3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio de filtros de entrada al compresor (Intake) por alta diferencial, según SDCF 92411.
07:16	Enel Distribución	SDAC habilitado.
07:45	CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 cerrado por control de tensión en la zona de Constitución.
08:10	Enel Generación	C. Tarapacá CTTAR baja a 60 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de caja del condensador, según SICF 92431.
08:14	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 cerrada.
08:14	TEN	S/E Cumbre conectada compensación serie de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1.
08:20	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectadas compensación serie de línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 y 2.
08:37	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada compensación serie de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1.
08:50	AES Gener	C. Guacolda U-4 limitada en 50 MW. Causa informada: Posible rotura de filtro de mangas del equipo de abatimiento, según IL 2068
08:59	CGE	S/E Copiapó banco de CC.EE. N° 1 de 13.8 kV, 5 MVAr interrupción forzada por protecciones, según IF 3475.
09:24	Engie	C. IEM sube a plena generación y cancela solicitud de intervención de curso forzoso.

Hora	Centro de Control	Observación
09:38	Los Cururos	S/E La Cebada barra de 220 kV sección 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso (SDCF 90737, 90744, 90746 y 90748).
10:54	STS	S/E Osorno interruptor ET2 y ET3 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Instalar peinetas y dispositivos antipájaros en estructuras de interruptores, según SICF 92459.
11:00	TEN	S/E Nueva Cardones interruptor central K8 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar conector tipo plug asociado a cableado de control, según SDCF 92467.
11:18	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada compensación serie de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 2.
11:30	AES Gener	C. Ventanas 2 cancelada SICF 92398. Continúa limitada a 200 MW, según IL 1482.
12:10	Enel Generación	C. Antuco U-1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Medición de vibraciones para determinar el mínimo técnico y así evitar daños en la turbina, según SICF 92477.
12:17	Colbún	C. Hornitos con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Cambio de flujómetro fallado en bomba N°1 de sistema de refrigeración, según SICF 92492.
12:38	TEN	S/E Nueva Cardones interruptor central K8 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
13:29	Chilquinta	SS/EE San Rafael y San Felipe transferencia automática de consumos deshabilitada por control transferencia línea de 110 kV Aconcagua - Esperanza.
13:40	Transelec	S/E Don Héctor abierta líneas de 220 kV Don Héctor - Punta Colorada 1 y 2 por control de transferencia.
13:44	Transelec	S/E Pan de Azúcar abierto interruptor H2 de línea de 110 kV Pan de Azúcar - Las Compañías por seguridad.
13:45	Transelec	S/E Maitencillo abierto interruptor H5 de línea de 110 kV Maitencillo - Cardones por seguridad.
13:52	Arauco	C. Viñales sincronizada en pruebas.
13:52	Chilquinta	Línea de 110 kV Las Vegas - Cerro Navia 2 cerrada y cancelado IF 3487.
13:57	Rucatayo	C. Rucatayo con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión del sello de eje de la unidad generadora, según SDCF 92362.
14:00	AES Gener	C. Volcán sale del servicio en forma intempestiva con 7 MW. Causa informada: Falla en la línea de 12 kV Volcán - Queltehues por incendio en la zona, según IF 3484.
14:09	Transelec	S/E Polpaico desconectado reactor de barra de 500 kV para regular tensión.
14:16	Celeoredes	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Santiago Solar - Cerro Navia abierto para controlar la transferencia de línea de 110 kV Quillota - San Pedro.
14:28	Enel Distribución	S/E Lo Aguirre transformador N° 1 de 110/12.5 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambiar taps para mejorar la calidad de suministro, según SDCF 92481.
14:38	Transelec	S/E Polpaico desconectado reactor de línea de 500 kV Lo Aguirre - Polpaico 2 para regular tensión.
14:39	STS	S/E Osorno interruptor ET2 y ET3 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 92459.
14:44	CGE	Línea de 66 kV Curanilahue - Tres Pinos - Lebu interrupción forzada por protecciones. Se pierden 13 MW de consumos de las SS/EE Tres Pinos, Lebu y Cañete, según IF 3479.
14:44	Parque Eólico Lebu-Toro	C. PE Lebu sale del servicio en forma intempestiva con 1 MW.
14:57	Elektragen	C. Constitución sale del servicio en forma intempestiva con 3 MW. Causa informada: S/E Constitución paño E5 de línea de 23 kV C. Constitución - S/E Constitución interrupción forzada por protecciones.
15:16	Elektragen	S/E Constitución cerrada línea de 23 kV C. Constitución - S/E Constitución, central Constitución disponible.
15:18	STS	S/E Cañete recupera parcialmente consumos con generación local.
15:37	Enel Generación	C. Tarapacá CTTAR cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 92431.
16:15	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectadas compensación serie de línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 y 2.
16:53	CGE	Línea de 66 kV Curanilahue - Tres Pinos - Lebu cerrada y normalizado la totalidad de los consumos. Cancelado IF 3479.
16:54	Parque Eólico Lebu-Toro	C. PE Lebu sincronizada.
17:00	Arauco	C. Viñales disponible y en servicio. Cancelado IF 3461.
17:05	Interchile	Línea de 220 kV Encuentro - Lagunas 2 abierta para regular tensión.
17:15	Colbún	C. Hornitos cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 92492.
17:23	AES Gener	C. Nueva Ventanas sincronizada en pruebas.
17:34	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada compensación serie de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 2.
17:53	Enel Distribución	S/E Lo Aguirre transformador N° 1 de 110/12.5 kV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
17:57	Imelsa -Crell	C. PFV Doña Carmen interruptor J2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Punto caliente en la fase 1 del desconectador 89J1-2, según SDCF 92674.
18:00	Transelec	S/E Polpaico conectado reactor de línea de 500 kV Lo Aguirre - Polpaico 2.
18:11	Transelec	S/E Polpaico conectado reactor de barra de 500 kV.
18:35	Enel Generación	C. Antuco U-1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 92477.

Hora	Centro de Control	Observación
18:35	Engie	C. Mejillones CTM3 TG sincronizada en pruebas.
18:35	CGE	S/E Villa Alegre abierto 52B1, topología normal.
19:21	Transelec	S/E Don Héctor cerrada líneas de 220 kV Don Héctor - Punta Colorada 1 y 2.
19:21	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada compensación serie de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1.
19:22	Transelec	S/E Maitencillo cerrado interruptor H5 de línea de 110 kV Maitencillo - Cardones.
21:00	Arauco	C. Nueva Aldea III con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Ruido extraño en la turbina obliga a detenerla para realizar inspección, según SDCF 92713.
21:39	AES Gener	C. Guacolda U-4 continúa limitada en 135 MW según IL 2055 y cancelada IL 2068.
21:44	Rucatayo	C. Rucatayo cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
22:10	Engie	C. Mejillones CTM3 TV sincronizada en pruebas.
22:43	Engie	C. Mejillones CTM3 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 92411. Continúa limitada a 130 MW, según SICF 92399.
22:55	AES Gener	C. Nueva Ventanas disponible y en servicio. Cancelado IF 3467.
23:40	Enel Distribución	SDAC deshabilitado.

5.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	Enel Generación	C. Antuco continúa evacuando 20 m3/s, para cumplir con convenio de riego por limitación de U-1 según IL 2056.
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 55 m3/s equivalentes a 256 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.
11:40	Enel Generación	C. Antuco cerrada compuerta en bocatoma Polcura, evacuando 0 m3/s.
17:10	Enel Generación	C. Antuco abierta compuerta, continúa evacuando 20 m3/s, para cumplir con convenio de riego por limitación de U-1 según IL 2056.
23:59	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule promedio de extracciones diaria de 5,3 m3/seg, a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Lago Laja promedio de extracciones diarias de 55 m3/s a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Laguna del Maule promedio de extracciones diarias de 46,50 m3/seg, a solicitud de la DOH.

5.3. Primera Energización de Instalaciones

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

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

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

COMUNICACIONES SEN

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

ANEXO Nº 4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 17 de diciembre de 2019

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 02-01-2020 12:11:14
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 279
Total registros Subestacion: 147

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	SubEstación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2019090959	Subestacion	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGÍA CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL EL ROMERO		Otro Tipo de Trabajo	0	S/E El Romero: Integración de bahia J3 SE Don Héctor a SCADA local SE El Romero.	El riesgo de trabajo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de seseuridad necesaria para su realización	S/E El Romero: Integración de bahia J3 SE Don Héctor a SCADA local SE El Romero.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	18-12-19 18:00	17-12-19 14:52	18-12-19 22:29
2019089301	Subestacion	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGÍA CHILE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL EL ROMERO	S/E CENTRAL EL ROMERO J1	Lavado de Aislación	0	Segun SOOI : 2311-POA de Transelec. Linea 220kV Don Héctor-Maitencillo: Lavado de aislación Estructura 491 a 524.	Trabajos de bajo riesgo y se encuentran las medidas y maniobras de seguridad tomadas	Se requiere por el lapso que duren los trabajos NO RECONECTAR 52J1, en El Romero.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 08:42	17-12-19 18:12
2019085033	Subestacion	Ejecución Exitosa	AELA EOLICA LLANQUIHUE SpA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO AURORA	S/E CENTRAL AURORA JT	Roce y pode franja servidumbre	0	Roce franja de servidumbre. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: no reconectar 52J1 Tap Off Aurora.	El riesgo del trabajo es bajo.	Roce franja de servidumbre. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: no reconectar 52J1 Tap Off Aurora.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:30	17-12-19 18:00	17-12-19 08:32	17-12-19 18:15
2019090957	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES GENER SING	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ANDES (AES GENER)	otros: bateria	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento correctivo a circuito de control de inversores, baterías y Chiller en BESS Andes compensador activo	Riesgo bajo ya que se realiza en equipo desconectado.	BESS Andes con 11,2 MW disponibles	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 20:00	17-12-19 09:58	17-12-19 18:41
2019090860	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES GENER SING	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANDES (AES GENER)	ANDES 345/220/23 kV N°3	Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección y reparación indicador de nivel aceite ATR3	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	S/E Andes:252D8 Abierto S/E Andes:289108 Abierto y bloqueado S/E Andes:289208 Abierto y bloqueado S/E Andes:352C3/4 Abierto S/E Andes:352B04 Abierto S/E Andes:389L04 Abierto y bloqueado Trabajo asociado a mantenimiento mayor ATR3. SD 2019077220	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 10:57	17-12-19 16:30
2019090859	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES GENER SING	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANDES (AES GENER)	S/E ANDES (AES GENER) JBP1 S/E ANDES (AES GENER) EBP1 S/E ANDES (AES GENER) LBP1 S/E ANDES (AES GENER) 252D7 S/E ANDES (AES GENER) 252D5 S/E ANDES (AES GENER) 252D6 S/E ANDES (AES GENER) 252D8 S/E ANDES (AES GENER) 252D3 S/E ANDES (AES GENER) 252D4 S/E ANDES (AES GENER) 252I0 S/E ANDES (AES GENER) 389RE03 S/E ANDES (AES GENER) 352A01 S/E ANDES (AES GENER) 352A03 S/E ANDES (AES GENER) 352C1/2 S/E ANDES (AES GENER) 352C3/4 S/E ANDES (AES GENER) 352B02 S/E ANDES (AES GENER) 352B04 S/E ANDES (AES GENER) ET2 S/E ANDES (AES GENER) LAT1 S/E ANDES (AES GENER) 389L03 S/E ANDES (AES GENER) LAT3 S/E ANDES (AES GENER) C103 S/E ANDES (AES GENER) LAT2 S/E ANDES (AES GENER) LBP2 S/E ANDES (AES GENER) JBP2 S/E ANDES (AES GENER) ET1 S/E ANDES (AES GENER) ET3 [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección Visual, Termografía de Equipos, medición de corriente de fuga en pararrayos.	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	S/E Andes: 352B02, 352B04, 352C1/2, 352C3/4, 352A01, 352C103, 352A03, 25203, 25204, 25205, 25206, 25207, 25208, 25210, 52ET1, 52ET2 señalizar y no reconectar. S/E Laberto: 52J03L No reconectar. S/E Nueva Zaldivar: 52J01L No reconectar. S/E Nueva Zaldivar: 52J02L No reconectar. S/E Oeste:52J01 No reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 16:18	17-12-19 17:40
2019090672	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES GENER SING	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NORGENER	otros: tendido_cable	Lavado de Aislación	0	Lavado de aisladores en S/E Norgener y postación de salida	Riesgo bajo, se realiza lavado con condiciones controladas.	S/E Crucero: 52J12 No reconectar, S/E Crucero: 52J13 No reconectar, S/E Norgener : 52J1 No reconectar, S/E Norgener: 52J1J2 No reconectar, S/E Norgener: 52J5 No reconectar, S/E Norgener: 52J2 No reconectar, S/E Tap Off Barriles: 52J2 No reconectar, S/E Tap Off Barriles: 52J1 No reconectar, S/E Tap Off La Cruz: 52J7 No reconectar, S/E Tap Off La Cruz: 52JT1 No reconectar, S/E Norgener: 52JT1 No reconectar, S/E Norgener: 52J1T1 No reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 17:00	17-12-19 08:09	17-12-19 13:28
2019084864	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES GENER SING	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANDES (AES GENER)	S/E ANDES (AES GENER) JBP1 S/E ANDES (AES GENER) EBP1 S/E ANDES (AES GENER) LBP1 S/E ANDES (AES GENER) 252D7 S/E ANDES (AES GENER) 252D5 S/E ANDES (AES GENER) 252D6 S/E ANDES (AES GENER) 252D8 S/E ANDES (AES GENER) 252D3 S/E ANDES (AES GENER) 252D4 S/E ANDES (AES GENER) 252I0 S/E ANDES (AES GENER) 389RE03 S/E ANDES (AES GENER) 352A01 S/E ANDES (AES GENER) 352A03 S/E ANDES (AES GENER) 352C1/2 S/E ANDES (AES GENER) 352C3/4 S/E ANDES (AES GENER) 352B02 S/E ANDES (AES GENER) 352B04 S/E ANDES (AES GENER) ET2 S/E ANDES (AES GENER) LAT1 S/E ANDES (AES GENER) 389L03 S/E ANDES (AES GENER) LAT3 S/E ANDES (AES GENER) C103 S/E ANDES (AES GENER) LAT2 S/E ANDES (AES GENER) LBP2 S/E ANDES (AES GENER) JBP2 S/E ANDES (AES GENER) ET1 S/E ANDES (AES GENER) ET3 [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	0	Montaje LMT 23 KV de electromecanico y remates OOCC Proyecto Solar IIA S/E Andes	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	S/E Andes: 352B02, 352B04, 352C1/2, 352C3/4, 352A01, 352C103, 352A03, 25203, 25204, 25205, 25206, 25207, 25208, 25210, 52ET1, 52ET2 señalizar y no reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 19:00	17-12-19 09:11	17-12-19 18:58
2019091000	Subestacion	Ejecución Exitosa	AJTE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUEL	otros: telecomunicacion	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento preventivo reducido de equipos de comunicación, servidores y workstation, MicroSCADA y Firewall del Centro de Control Celeo Redes Apoquindo.	Posible pérdida intermitente de comunicación del Centro de Control y CEN.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 09:00	17-12-19 19:00	17-12-19 09:23	17-12-19 19:21
2019090214	Subestacion	Ejecución Exitosa	AJTE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUEL	S/E ALTO JAHUEL K5 S/E ALTO JAHUEL K6	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento del Sistema Contra Incendios en sala eléctrica, asociada a los circuitos C3 y C4 . Considera levantamiento del sistema de control, reemplazo de baterías, revisión y mantenimiento de los sensores de humo, instalación de switch de mantención y, inhabilitación del sistema a través de la desconexión provisoria del solenoide, la cual será normalizado al final de las faenas	Sin riesgo, se inhabilitará sistema contra incendio a través del retiro provisorio del alambrado del solenoide asociado al FM200 como medida precautoria.	El sistema contra incendio de S/E Alto Jahuel se encontrará inhabilitada mientras se realicen las intervenciones. Estos trabajos no implican riesgo de desconexion.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 09:00	17-12-19 18:00	17-12-19 09:07	17-12-19 17:30
2019090181	Subestacion	Ejecución Exitosa	AJTE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUEL	S/E ALTO JAHUEL K6 S/E ALTO JAHUEL KZ4	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento anual del sistema de comunicación IEC 61850 asociado a los IEDs de los paños K6 y KZ4 de S/E Alto Jahuel. Considera revisión, limpieza y medición de jumper de fibra óptica desde IEDs a switch de comunicación SCADA. Además, verificación de alarmas simuladas desde los equipos de cada paño.	Existe riesgo de pérdida de comunicación con IED's de los paños K6 y KZ4, para mitigar este riesgo durante los trabajos se mantendrá en todo momento un canal de comunicación habilitado.	Sin riesgo operacional para la Linea Ancoa - Alto Jahuel N°4	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 17:00	17-12-19 09:05	17-12-19 17:27
2019091384	Subestacion	Ejecución Exitosa	BARRICK GENERACIÓN	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PUNTA COLORADA	S/E PUNTA COLORADA J7 S/E PUNTA COLORADA J8	Otro Tipo de Trabajo	0	Proyecto Pascua Lama. Retiro e Instalación de TTCC en Fase 1 en Paño J7 y J8. Posterior Pruebas SAT. Reemplazo de TC J7 fase 1, TC J8 fase 1 y retiro de aisladores de pedestal paño J7. Protocolización de TC J7 fase 1 y TC J8 fase 1. Trabajos de OOCC y nueva canalización del paño J7 para instalación de nuevos TCs. Condiciones requeridas: 89J7-1 y 89J8-1 abierto y bloqueado; abierto y a disposición jefe de faena 52J7, 52J8, 89J7-2, 89J7-3 y 89J8-2.	El riesgo del trabajo es bajo.	Proyecto Pascua Lama. Retiro e Instalación de TTCC en Fase 1 en Paño J7 y J8. Posterior Pruebas SAT. Reemplazo de TC J7 fase 1, TC J8 fase 1 y retiro de aisladores de pedestal paño J7. Protocolización de TC J7 fase 1 y TC J8 fase 1. Trabajos de OOCC y nueva canalización del paño J7 para instalación de nuevos TCs. Condiciones requeridas: 89J7-1 y 89J8-1 abierto y bloqueado; abierto y a disposición jefe de faena 52J7, 52J8, 89J7-2, 89J7-3 y 89J8-2.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 20:00	17-12-19 08:25	17-12-19 20:29
2019089825	Subestacion	Ejecución Exitosa	BARRICK GENERACIÓN	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PUNTA COLORADA	S/E PUNTA COLORADA J7 S/E PUNTA COLORADA J8	Otro Tipo de Trabajo	0	Realizar pruebas SAT de los equipos de patio paños J7 Y J8, pruebas de control y proteccion paños J7 y J8. Se trabajará sobre equipos 89J7-2, 52J7, 89J8-2, 52J8, 89J7-3, TCJ7-1, TCJ8-1, TCJ7-2, 89J7-3, 89J7-3T, TTP-J7, Pararrayos J7, Condensadores de acoplamiento J7 y trampas de onda paño J7. Actividades asociadas a proyecto Pascua Lama. Condiciones requeridas: 89J7-1 y 89J8-1 abierto y bloqueado; abierto y a disposición jefe de faena 52J7, 52J8, 89J7-2, 89J7-3 y 89J8-2.	El riesgo del trabajo es bajo.	Realizar pruebas SAT de los equipos de patio paños J7 Y J8, pruebas de control y proteccion paños J7 y J8. Se trabajará sobre equipos 89J7-2, 52J7, 89J8-2, 52J8, 89J7-3, TCJ7-1, TCJ8-1, TCJ7-2, 89J7-3, 89J7-3T, TTP-J7, Pararrayos J7, Condensadores de acoplamiento J7 y trampas de onda paño J7. Actividades asociadas a proyecto Pascua Lama. Condiciones requeridas: 89J7-1 y 89J8-1 abierto y bloqueado; abierto y a disposición jefe de faena 52J7, 52J8, 89J7-2, 89J7-3 y 89J8-2.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 20:00	17-12-19 08:25	17-12-19 20:29
2019091780	Subestacion	Ejecución Exitosa	CAP CMP	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EB2		Lavado de Aislación	0	Se realizará un lavado de aislación en Equipos primarios y Marco de Linea con equipo energizado en S/E EB2ATA. Se solicita no reconectar 52H3 en S/E Travesia; No reconectar 52H1 en S/E Punta Padrones; No reconectar 52HT1 en S/E EB2ATA.	Sin riesgos haciendo uso de los procedimientos de trabajos especificos	S/C	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 07:23	17-12-19 15:57
2019091692	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUCON	BA S/E PUCON 23KV	Otro Tipo de Trabajo	0	Precaución operacional sobre barra de 23 kV de S/E Pucón (NO reconectar 52ET) por trabajos cercanos a mencionada barra en recinto de S/E Pucón.	Riesgo bajo. Trabajos considerando distancias de seguridad y procedimientos correspondientes.	Precaución operacional sobre barra de 23 kV de S/E Pucón (NO reconectar 52ET) por trabajos cercanos a mencionada barra en recinto de S/E Pucón.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 16:30	17-12-19 21:00
2019091666	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E HORCONES	S/E HORCONES B1 [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de control por alambrado y pruebas de control paño B1.	Riesgo bajo, trabajos en caseta de comandos.	Trabajos por proyecto de construcción nueva línea Horcones-Tres Pinos 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 09:00	17-12-19 18:00	17-12-19 10:07	17-12-19 21:11
2019091665	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E HORCONES		Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizarán pruebas de control de Scada de la subestación y el nodo Coronel.	Riesgo bajo, trabajos en caseta de comandos.	Se perderá la comunicación de Scada por breves instantes.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 09:00	17-12-19 18:00	17-12-19 10:07	17-12-19 21:11
2019091642	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL MANZANO (CGE)	S/E EL MANZANO (CGE) C2 S/E EL MANZANO (CGE) CT1 S/E EL MANZANO (CGE) C1	Alambrado de control	0	Se realizara alambrado de Control y Scada a los reconectadores 52CT, 52C1 y 52C2 de SE El Manzano asociado a proyecto de integración SCADA de la Subestación.	Riesgo del trabajo es Bajo y controlado.	No existirán pérdidas de consumos de clientes finales mientras se desarrollen los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 10:16	17-12-19 19:10
2019091618	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAN FERNANDO		Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizarán trabajos de intervención SCADA en Nodo San Fernando, asociado a la integración SCADA de SE El Manzano. Considera pérdidas de comunicación con las subestaciones asociadas al NODO San Fernando: Alcones, Panialhue, Lihueimo, La Esperanza, Marchigue, Nancagua, Placilla, Colchagua, La Ronda, San Fernando y Malloa Por lapsos inferiores a 3 minutos.	Riesgo del trabajo bajo y controlado	Las pérdidas de comunicación serán avisadas con anticipación. Los trabajos serán realizados por personal especialista.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 10:16	17-12-19 19:10
2019091397	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TRES PINOS	S/E TRES PINOS B3 [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de control por alambrado y pruebas de control paño B3.	Riesgo bajo, trabajos en caseta de comandos.	Trabajos por proyecto de construcción nueva línea Horcones-Tres Pinos 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 09:00	17-12-19 18:00	17-12-19 15:57	17-12-19 17:51
2019091258	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CORONEL	S/E CORONEL C2	Alambrado de control	0	Se realizara el reemplazo del medidor de energía ACTARIS SL-7000 por un ION-7650 asociado al paño 52C2 Cto. Pesqueras de S/E Coronel, de acuerdo a Oficio Ord N°13721/2019 "Plan de Adecuación de los Sistemas de Monitores y Sistemas para Medidas Económicas".	Riesgo bajo y controlado.	Se realizara el reemplazo del medidor de energía ACTARIS SL-7000 por un ION-7650 asociado al paño 52C2 Cto. Pesqueras de S/E Coronel, de acuerdo a Oficio Ord N°13721/2019 "Plan de Adecuación de los Sistemas de Monitores y Sistemas para Medidas Económicas".	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 19:00	17-12-19 08:29	17-12-19 21:11
2019091257	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CORONEL	S/E CORONEL C6	Alambrado de control	0	Se realizara el reemplazo del medidor de energía ACTARIS SL-7000 por un ION-7650 asociado al paño 52C6 Cto. Lumaco de S/E Coronel, de acuerdo a Oficio Ord N°13721/2019 "Plan de Adecuación de los Sistemas de Monitores y Sistemas para Medidas Económicas".	Riesgo bajo y controlado.	Se realizara el reemplazo del medidor de energía ACTARIS SL-7000 por un ION-7650 asociado al paño 52C6 Cto. Lumaco de S/E Coronel, de acuerdo a Oficio Ord N°13721/2019 "Plan de Adecuación de los Sistemas de Monitores y Sistemas para Medidas Económicas".	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 19:00	17-12-19 08:29	17-12-19 21:11
2019091256	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CORONEL	S/E CORONEL C5	Alambrado de control	0	Se realizara el reemplazo del medidor de energía ACTARIS SL-7000 por un ION-7650 asociado al paño 52C5 Cto. La Obra de S/E Coronel, de acuerdo a Oficio Ord N°13721/2019 "Plan de Adecuación de los Sistemas de Monitores y Sistemas para Medidas Económicas".	Riesgo bajo y controlado.	Se realizara el reemplazo del medidor de energía ACTARIS SL-7000 por un ION-7650 asociado al paño 52C5 Cto. La Obra de S/E Coronel, de acuerdo a Oficio Ord N°13721/2019 "Plan de Adecuación de los Sistemas de Monitores y Sistemas para Medidas Económicas".	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 19:00	17-12-19 08:29	17-12-19 21:11
2019091255	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CORONEL	S/E CORONEL C4	Alambrado de control	0	Se realizara el reemplazo del medidor de energía ACTARIS SL-7000 por un ION-7650 asociado al paño 52C4 Cto. Hospital de S/E Coronel, de acuerdo a Oficio Ord N°13721/2019 "Plan de Adecuación de los Sistemas de Monitores y Sistemas para Medidas Económicas".	Riesgo bajo y controlado.	Se realizara el reemplazo del medidor de energía ACTARIS SL-7000 por un ION-7650 asociado al paño 52C4 Cto. Hospital de S/E Coronel, de acuerdo a Oficio Ord N°13721/2019 "Plan de Adecuación de los Sistemas de Monitores y Sistemas para Medidas Económicas".	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 19:00	17-12-19 08:29	17-12-19 21:11
2019090976	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CAUQUENES	CAUQUENES 23/13.2KV 4MVA T2	Mantenimiento preventivo	0	Desconexión del transformador N°2 para revisión y mantenimiento. Los consumos serán transferidos hacia otras instalaciones del sector en redes MT. También quedará desconectado el EDAC asociado a el Cto. Tabolguén 52ET2.	Riesgo bajo con desconexión.	Quedará desconectado el EDAC asociado a el Cto. Tabolguén 52ET2.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 11:20	17-12-19 07:06	17-12-19 11:53
2019090755	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CACHAPOAL	S/E CACHAPOAL C4 S/E CACHAPOAL C6 S/E CACHAPOAL C5 S/E CACHAPOAL C9	Alambrado de control	0	Se requiere realizar el Reemplazo de los medidores de facturación asociados a los paños C4, C5, C6 y C9 de acuerdo a nueva Norma Técnica de Distribución, en la cual indica que se deben cambiar lo medidores por nuevas tecnologías y elementos auxiliares al sistema de medida de cada Circuito de MT.	Riesgo Medio, trabajo debidamente planificado con todos sus riesgos controlados.	Por los trabajos antes mencionados podemos señalar que dentro de las actividades existen intervenciones de alambrado de control en cada panel asociado a cada paño, reemplazo de medidor e instalación de Switch de comunicación remota.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 20:00	17-12-19 10:28	17-12-19 20:00
2019090083	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA DE CORTES	S/E PUNTA DE CORTES AT	Roce y pode franja servidumbre	0	A solicitud de TRANSELEC según SODI 402, no reconectar interruptor 52AT de S/E Punta de cortes, interruptor 52AT de S/E Paine, interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Fallma a interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Malloa.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 05:55	17-12-19 18:24
2019089512	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LAS COMPAÑÍAS	S/E LAS COMPAÑÍAS H1	Roce y pode franja servidumbre	0	A solicitud de TRANSELEC según SODI 2306-POA, se solicita No reconectar 52H1 de S/E Las Compañías por trabajos oroseos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 06:30	17-12-19 20:11
2019089293	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MONTE PATRIA	S/E MONTE PATRIA ET2 S/E MONTE PATRIA CT1	Obras Civiles	0	A solicitud de TRANSELEC según SODI 2299-POA, no reconectar 52CT1 y 52ET2 de S/E Monte Patria.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 06:30	17-12-19 20:26
2019089111	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS PEUMOS	S/E LOS PEUMOS J1	Otro Tipo de Trabajo	0	Precaución operacional sobre interruptor 52J1 (NO reconectar) a solicitud de Transelec por trabajos de reemplazo de aislación con linea energizada en tramo 220 kV Los Peumos-Temuco de su propiedad.	Riesgo no inherente a CGE. Trabajos programados por terceros en sus instalaciones.	Precaución operacional sobre interruptor 52J1 (NO reconectar) a solicitud de Transelec por trabajos de reemplazo de aislación con linea energizada en tramo 220 kV Los Peumos-Temuco de su propiedad.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 09:00	17-12-19 17:30	17-12-19 10:47	17-12-19 14:03

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 02-01-2020 12:11:14
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 279
Total registros Subestacion: 147

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	SubEstación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2019089973	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E SAN JOAQUIN (TRANSNET)	S/E SAN JOAQUIN (TRANSNET) C7	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento preventivo de Interruptor 52 C7 , pruebas simultaneidad , razón de transformación , resistencia de contacto	Mantenimiento preventivo de Interruptor 52 C7 (Plaza) , pruebas simultaneidad , razón de transformación , resistencia de contacto riesgos aminorados trabajando con procedimiento de trabajo	Mantenimiento preventivo de Interruptor 52 C7 , pruebas simultaneidad , razón de transformación , resistencia de contacto	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 16:00	17-12-19 09:08	17-12-19 15:34
2019089184	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E QUINTERO	S/E QUINTERO 110/12,5 KV 15-20-25 MVA 2 (Ex. Revision)	Mantenimiento preventivo	0	Trabajos relacionados con mantenimiento y pruebas de control esquema de protecciones asociado a Transformador N°2 110/12 kV S/E Quintero.	Riesgo bajo, trabajo controlado y planificado.	La protección diferencial de barra se deshabilitará, por lo que quedaran como resaulto las protecciones de resaulto en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 11:35	17-12-19 20:57
2019088511	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS PLACERES	BA S/E LOS PLACERES BARRA 12KV N° 2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos relacionados con protección de punto energizado, cercano a trabajos. Considera precaución interruptor 52CT2 asociado a barra N°2 12 kV.-	Riesgo, bajo trabajo controlado y planificado.	Trabajos se realizan con personal de lineas energizadas.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 09:08	17-12-19 18:15
2019089152	Subestacion	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISIÓN EL TENIENTE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E MINERO	BA S/E MINERO 110KV BP1 BA S/E MINERO 110KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizara mantenimiento preventivo básico a desconectadores 89H2-1 y 89H2-2	Controlado	Se realizara mantenimiento preventivo básico a desconectadores 89H2-1 y 89H2-2 , por tal motivo se solicita trasferencia de cargas de barra 1 a barra 2 (MPB 89H2-1), y posterior transferir de barra 2 a barra 1 todos las cargas (MPB 89H2-2)	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 08:32	17-12-19 17:21
2019090942	Subestacion	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISIÓN RADOMIRO TOMIC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E RADOMIRO TOMIC	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	Por término de trabajos de normalización de UPS en gabinete de comunicaciones, se realizará una desenergización del switch de comunicación asociado al Sistema de Información en Tiempo Real (SITR) y Sistema de Lectura Remota de Protecciones (SLRP). Esta intervención implica indisponibilidad de datos de dichos sistemas durante la intervención.	No existe riesgo asociado al trabajo.	Esta intervención implica indisponibilidad de datos de S/E Radomiro Tomic asociados a SITR y SLRP, durante el tiempo que dure la intervención.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 09:00	17-12-19 16:00	17-12-19 12:50	17-12-19 14:32
2019089151	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBUN	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E MINERO	S/E MINERO H2	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizara mantenimiento preventivo básico a equipos primarios al paño H2	Controlado	Se realizara mantenimiento preventivo básico a equipos primarios al paño H2, por tal motivo se requiere circuito #2 S/E Minero - S/E Colon desenergizado.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 08:32	17-12-19 17:21
2019089150	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBUN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MAIPO	S/E MAIPO J2	Otro Tipo de Trabajo	0	Configuración del Sistema de Lectura Remota de Protecciones (SLRP).	Controlado	Configuración del Sistema de Lectura Remota de Protecciones (SLRP), por tal motivo se requiere intervenir alternadamente sistema 1 y sistema 2 asociados al paño J2, de esta manera siempre estará el paño con su protección redundante activa.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	20-12-19 20:00	17-12-19 13:51	19-12-19 13:24
2019089561	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN TRANSMISIÓN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ESPERANZA	ESPERANZA 110/62/12KV 30MVA N°1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizara toma muestra de aceite al Transformador de S/E Esperanza, donde también se realizara cambio de silica gel.-	nivel de riesgo bajo	Tomas de muestras de aceite para los análisis físico – químico, cromatográfico, furano y azufre corrosivo, además de cambio de silica gel.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 09:00	17-12-19 18:00	17-12-19 07:45	17-12-19 18:58
2019089559	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN TRANSMISIÓN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERRO CALERA	CERRO CALERA 110/62/12KV 30MVA	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizara toma muestra de aceite al transformador de S/E Cerro Calera, donde también se realizara cambio de silica gel.-	nivel de riesgo bajo	Tomas de muestras de aceite para los análisis físico – químico, cromatográfico, furano y azufre corrosivo, además de cambio de silica gel.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 09:00	17-12-19 18:00	17-12-19 07:45	17-12-19 18:58
2019086601	Subestacion	Ejecución Exitosa	CTNG SpA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LABERINTO	S/E LABERINTO J13L S/E LABERINTO J11L	Mantenimiento preventivo	0	Se realizará lavado de aislación en S/E laberinto, Nueva Laberinto, portales y torres acometida	Riesgo bajo. Trabajo programado	Los trabajo se realizarán con precaución de no reconectar interruptores 52J11L y 52J13L en S/E Laberinto e interruptores 52J1, 52J2, 52J3 y 52J4 en S/E Kapatur e interruptores 52J10 y 52J11 en S/E Crucero	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 17:00	17-12-19 08:24	17-12-19 14:19
2019090851	Subestacion	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E ILLAPA	S/E ILLAPA J1 S/E ILLAPA J2	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión de la LT 220 kV Illapa - Diego de Almagro, C2 a solicitud de STN, por trabajos en sus instalaciones S/E Diego de Almagro para configuración de unidad central paño J6, Inyección primaria (corrientes mutuas y pruebas de control). Pruebas SAT funcionales de paño J6 con la protección 87B.	Trabajos sin riesgos , se trabajará con la LT 220 kV Illapa - Diego de Almagro, C2 de Eletrans desconectada, a solicitud de STN.	STN requiere abierto el 89J1-3 y cerrado el 89J1-3T. Una vez realizada esta maniobra se normalizarán los interruptores 52J1 y 52J2 para dar confiabilidad a la Diagonal 1 en S/E Illapa.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 20:00	17-12-19 08:58	17-12-19 22:31
2019090613	Subestacion	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ILLAPA	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	Por trabajos programados de Transelec en SE Carrera Pinto de mantenimiento a filtro de acoplamiento con direccion SE Illapa, se requiere SWITCH DE MANTENIMIENTO TPOP-1 DE LT CARRERA PINTO-ILLAPA 220 KV C1 DESCONECTADO.	Sin riesgo asociado. Trabajos solicitados por terceros (TRANSELEC).	La telecomunicación quedará en todo momento por el canal redundante.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 14:00	17-12-19 19:53
2019090229	Subestacion	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ILLAPA	S/E ILLAPA J1 S/E ILLAPA J2 S/E ILLAPA J3 S/E ILLAPA J4 S/E ILLAPA J5 S/E ILLAPA J6 S/E ILLAPA J7 S/E ILLAPA J8 S/E ILLAPA J9 S/E ILLAPA J10 S/E ILLAPA J11 S/E ILLAPA J12	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con equipos energizados, utilizando método pitón en mano. Se lavarán todos los equipos primarios del Patio de 220 kV en S/E Illapa. Se lavarán todas las cadenas de aislación del Patio de 220 kV en S/E Illapa. Se lavaran marzo de linea y barra en S/E Illapa. Precaución de no reconectar paños J1, J2, J3, J4, J5, J6, J7, J8, J9, J10, J11 y J12 de S/E ILLAPA.	Riesgo de Operación fortuita de interruptores asociados a la faena durante los trabajos de lavado, se lavara de un paño a la vez para mitigar riesgo de desconexion .	Durante lo trabajos se encontraran con restricción de no reconectar Linea Illapa - Cumbre #1 y #2. Linea Illapa - Carrera Pinto #1, #2, y #3. Linea Illapa - Diego de Alamagro #1, #2 y #3	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 08:05	17-12-19 18:51
2019090228	Subestacion	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CUMBRE	S/E CUMBRE J2 S/E CUMBRE J3 S/E CUMBRE J5 S/E CUMBRE J6	Lavado de Aislación	0	Precaución de no reconectar los interruptores asociados a los circuitos 1 y 2 Illapa-Cumbre (paños J2,J3,J5 y J6), se inhabilitara reconexion automática de ambos circuitos, debido a trabajos de Lavado de aislación con equipos energizados, utilizando método pitón en mano. Se lavarán todos los equipos primarios del Patio de 220 kV en S/E Illapa. Se lavarán todas las cadenas de aislación del Patio de 220 kV en S/E Illapa.	Operación fortuita de los interruptores asociados a los Circuitos 1 y 2 Illapa - cumbre, por lavado de aislacion de equipos primarios y marco de barra en S/E ILLAPA, se lavara de un paño a la vez para mitigar riesgo	Precautoria de no Reconexión por trabajos de lavado de aislacion con equipos energizados en S/E ILLAPA	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 08:05	17-12-19 18:51
2019086208	Subestacion	Ejecución Exitosa	EDELNOR TRANSMISIÓN S.A	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CRUCERO	BA S/E CRUCERO 220KV-BP2 BA S/E CRUCERO 220KV-BT BA S/E CRUCERO 220KV-BP1	Otro Tipo de Trabajo	0	Obras Civiles, desmontaje y montaje de equipos, desvinculación de cables de fuerza y control en el paño JR	Riesgo bajo segun analisis de riesgo	Trabajo asociado al proyecto de Mantenimiento Preventivo Mayor del paño JR: Condiciones requeridas:-$/E Crucero : No Reconectar 52J16 ; 52J4 ; 52J8 ; 52J9 ; 52JRE ; 52J13; 52J12 ; 52J7A ; 52J6A ; 52J7B; 52J6B; 52JT1; 52J6; 52J10; 52J11; 52J15; 52J5.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 08:45	17-12-19 19:04
2019090712	Subestacion	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	S/E DIEGO DE ALMAGRO J5 S/E DIEGO DE ALMAGRO J7	Otro Tipo de Trabajo	0	Bloqueo de Trip asociado a la protección 87B y 86B de los paños J5 y J7 por faenas de incorporación de la bahia paño J6 de eletrans.	el riesgo del trabajo es bajo y controlado	No Hay	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 20:00	17-12-19 09:55	17-12-19 22:32
2019090439	Subestacion	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	S/E DIEGO DE ALMAGRO J6 S/E DIEGO DE ALMAGRO J7	Otro Tipo de Trabajo	0	desconecion de paño 52J7 y 52J6 (actualmente desconectado) por faenas de Configuración Unidad de Bahía Central con Unidad de Bahía Paño J6 - Inyecciones primarias (corrientes mutuas y pruebas de control). Realización de pruebas SAT funcionales de la bahía del Paño J6 con la Diferencial de Barra 87B 220 kV según estándar de Transelec de instructivo O-PO-048-1-003 de Pruebas de aceptación en sitio para protecciones diferenciales de Barra, utilizando como referencia el Paño JR01 Acoplador. Habilitación en Unidad Central 87B/CU de la Unidad de Bahía del Paño J6	el riesgo del trabajo es bajo, se trabajara en instalación desconectada	desconexion coordinada con Transelec y Celeo Redes	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 20:00	17-12-19 08:11	17-12-19 22:32
2019090372	Subestacion	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	S/E DIEGO DE ALMAGRO J5 S/E DIEGO DE ALMAGRO J6 S/E DIEGO DE ALMAGRO J7	Lavado de Aislación	0	No Reconectar 52J5, 52J6 y J7 en SE Diego de Almagro por faenas de Celeo Redes correspondiente a Lavado de aislación a equipos primarios del patio 220 kV de SE Illapa.	Puede haber apertura de protecciones de LAT 2X220 kV Illapa - Diego de Almagro circuitos 2 y 3 de Eletrans por los trabajos de Celeo Redes correspondiente a lavado de aislación.	Faenas coordinadas entre Centro de Control Celeo Redes y Grupo SAESA.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 08:09	17-12-19 19:12
2019090366	Subestacion	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CARRERA PINTO	S/E CARRERA PINTO J5 S/E CARRERA PINTO J14 S/E CARRERA PINTO J15	Lavado de Aislación	0	No Reconectar 52J5, 52J14 y J15 en SE Carrera Pinto por faenas de Celeo Redes correspondiente a Lavado de aislación a equipos primarios del patio 220 kV de SE Illapa.	Puede haber apertura de protecciones de LAT 2X220 kV Illapa - Carrera Pinto circuitos 2 y 3 por los trabajos de Celeo Redes correspondiente a lavado de aislación.	Faenas coordinadas entre Centro de Control Celeo Redes y Grupo SAESA.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 08:09	17-12-19 19:12
2019089120	Subestacion	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E NUEVA PICHIRROPULLI	S/E NUEVA PICHIRROPULLI J1 S/E NUEVA PICHIRROPULLI J2 S/E NUEVA PICHIRROPULLI J4 S/E NUEVA PICHIRROPULLI J5	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptor 52J1, 52J2, 52J4 y 52J5 a solicitud de Transelec por faenas de corte y poda de árboles en linea 220 kV El Laurel- Pichirropilli N°1 y N°2	El riesgo es la operación de los interruptores durante los trabajos de Transelec.	Trabajos de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:30	17-12-19 18:00	17-12-19 07:45	17-12-19 13:38
2019086515	Subestacion	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E NUEVA PICHIRROPULLI	S/E NUEVA PICHIRROPULLI J2 S/E NUEVA PICHIRROPULLI J3 S/E NUEVA PICHIRROPULLI J5 S/E NUEVA PICHIRROPULLI J6	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores 52J2, 52J3, 52J5 y 52J6 en S/E Nva. Pichirropulli a solicitud de Transelec, esto por trabajos de instalación de corte y poda de árboles en linea 220 kV Nva. Pichirropulli-Rahue circuitos 1 y 2 de propiedad de Transelec.	El riesgo es la operación de los interruptores durante los trabajos de Transelec.	Trabajos de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 09:00	17-12-19 18:00	17-12-19 08:57	17-12-19 19:49
2019092698	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL DISTRIBUCIÓN	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E SAN PABLO	SAN PABLO 110/23.5KV 37.5MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	0	Cambio de tarjeta para normalizar medidas y señales de estado asociada al Tr. 110/ 23 kV N°2.	Se debe realizar cambio de tarjeta para normalizar medidas y señales de estado asociada al Tr. 110/ 23 kV N°2.	El trabajo se ejecutará con equipos en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 21:00	18-12-19 00:00	17-12-19 21:35	17-12-19 22:37
2019092481	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL DISTRIBUCIÓN	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E LO AGUIRRE	LO AGUIRRE 110/12.5KV 10.5MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere cambiar Taps de 3 (110000Kv) al Taps 5(104500) para subir tensión.	Se requiere cambiar Taps de 3 (110000Kv) al Taps 5(104500) para subir tensión.	Se requiere cambiar taps para mejorar la calidad de suministro.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 14:00	17-12-19 17:00	17-12-19 14:28	17-12-19 17:53
2019091708	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL DISTRIBUCIÓN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAN PABLO	SAN PABLO 110/23.5KV 37.5MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	0	Retiro de controles y señales desconectador de Tierra Transformador N°2 para habilitar el Interruptor 110 kV N°2	Trabajos sin riesgo para el sistema	Trabajos enmarcados en el proyecto Ampliación de Subestación San Pablo, NUP 491	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	19-12-19 20:00	17-12-19 10:09	19-12-19 19:19
2019091706	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL DISTRIBUCIÓN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAN PABLO	SAN PABLO 110/23.5KV 37.5MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	0	Retiro de controles y señales desconectador de Tierra Transformador N°1 para habilitar el Interruptor 110 kV N°1	Trabajos sin riesgo para el sistema	Trabajos enmarcados en el proyecto Ampliación de Subestación San Pablo, NUP 491	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	19-12-19 20:00	17-12-19 10:09	19-12-19 19:19
2019091701	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL DISTRIBUCIÓN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAN PABLO		Otro Tipo de Trabajo	0	Realiza actualización del Sistema de control local y pruebas con el Coordinador de los Interruptores 110 kV de los transformadores de poder N°1 y N°2	Trabajos sin riesgo para el sistema	Trabajos provocan perdida de comunicaciones por 5 minutos en forma aleatoria durante los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	19-12-19 20:00	17-12-19 10:08	19-12-19 19:19
2019090758	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL DISTRIBUCIÓN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LAMPA	S/E LAMPA J1	Otro Tipo de Trabajo	0	Transelec realiza lavado de aislación con lineas energizadas.	Trabajos por parte de Transelec	Frente a una desconexión automática, ENEL reconectará solo previa coordinación con el Coordinador Eléctrico Nacional.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 07:30	17-12-19 17:30	17-12-19 05:53	17-12-19 18:05
2019090750	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL DISTRIBUCIÓN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	S/E POLPAICO J5 S/E POLPAICO J1	Otro Tipo de Trabajo	0	Transelec realiza lavado de aislación en sus paños energizados	Trabajos por parte de Transelec	Frente a una operación automática Enel solo reconectará previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 05:53	17-12-19 18:07
2019091486	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL TOCOPILLA	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	Configuración de Equipamiento de comunicaciones bajo Rack 5D en sala de comunicaciones ubicado en Sector informática, equipamiento a configurar mediante nivel de piso, no involucra trabajos en altura.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	Servicios Afectados intermitente: Telefonía, Internet, Conexión hacia Sitio, Señales SCADA.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 07:00	17-12-19 18:00	17-12-19 14:16	17-12-19 23:07
2019091393	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL TOCOPILLA	Central Tocopilla-Autotrafo 220/110/13.8 kV N°2	Análisis Cromatográfico de Aceite de Transformador	0	Retiro de muestras de aceite.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar: 52JAT2, 52HAT2, 52DAT2. ENCARGADO MANIOBRAS: S/E Tocopilla Operador de Turno.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 07:00	17-12-19 16:00	17-12-19 11:29	17-12-19 17:13
2019091392	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL TOCOPILLA	Central Tocopilla-Autotrafo 220/110/13.8 kV N°1	Análisis Cromatográfico de Aceite de Transformador	0	Retiro de muestras de aceite.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar: 52JAT1, 52HAT1, 52DAT1 ENCARGADO DE MANIOBRAS: S/E Tocopilla Operador de Turno.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 07:00	17-12-19 16:00	17-12-19 11:29	17-12-19 17:13
2019091088	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP OFF EL NEGRO	TAP OFF EL NEGRO 110/23 KV	Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación de sistema para monitoreo de gas	Trabajos cercanos a instalación energizada, sin interferencia con explotación. riesgo bajo.	sin condiciones operacionales	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	19-12-19 20:00	17-12-19 09:55	20-12-19 08:26
2019089987	Subestacion	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS VILOS	S/E LOS VILOS J6	Lavado de Aislación	0	Solicitado por M. Los pelambre, por lavado de aislacion e inspección visual paño transformador JT1 (lado 220/23 kV.) transformador T1, transformador T1, interruptores 52JT1, 52ET1, 52E1 y 52E2, sin operación local sobre ellos, solo verificación. Trabajos de Transelec, solicitan no reconectar 52J6 ubicado en S/E Los Vilos. Central Espinos queda disponible en caso de eneneración.	El riesgo es bajo, porque solicitan No reconectar 52J6.	No Reconectar 52J6	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 11:33	17-12-19 18:04
2019090376	Subestacion	Ejecución Exitosa	FRONTEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS SAUCES	LOS SAUCES 69/24KV 16MVA	Otro Tipo de Trabajo	0	Faena que consiste en el relleno de aceite en CTBC del T1, para lo cual se procederá con el bloqueo del rele buscholz, bajo nivel aceite de cambiador de tap mientras se realiza la faena	El riesgo del trabajo es bajo y controlado	No Hay	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 09:00	17-12-19 18:00	17-12-19 13:00	17-12-19 14:20
2019090319	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA MAITENCILLO	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	Tendido e ingreso de conductores desde caseta 52 a 51 Tablero (10) 5A1 2 =R12.	Se declara por entrar al gabinete un riesgo de disparo mínimo a interruptor corte central diagonal 2 GIS de 500 kV SE Nueva Maitencillo, ya que no se realizara un intervención mayor y se tomaran todas las medidas de resguardo descritas en los procedimientos establecidos.	Se tomarán todas las medidas de resguardo descritas en los procedimientos establecidos.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 10:10	17-12-19 17:42
2019090307	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA MAITENCILLO	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	SE NMAI 220. Tendido e ingreso de conductores desde caseta 52 a 51 Tablero (5) 5A1 2 =W12	Se declara por entrar al gabinete un riesgo de disparo mínimo a interruptores de ATR2, ya que no se realizara un intervención mayor y se tomaran todas las medidas de resguardo descritas en los procedimientos establecidos.	Se tomarán todas las medidas de resguardo descritas en los procedimientos establecidos.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 10:10	17-12-19 17:41
2019090258	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA MAITENCILLO	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Nueva Maitencillo 220KV. Ingreso de Cables de baja tensión, con sus respectivas marcas y presentados a pie de bornera en Tablero D01 W011 Control Diagonal 1 Sala 220kV.	Se declara por entrar al gabinete un riesgo de disparo mínimo a la diagonal 1 GIS 220 kV Nueva Maitencillo 220KV (52J3), ya que no se realizara un intervención mayor y se tomaran todas las medidas de resguardo descritas en los procedimientos establecidos.	Se tomarán todas las medidas de resguardo descritas en los procedimientos establecidos.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 11:01	17-12-19 17:46
2019090100	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA MAITENCILLO	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	Configuración en sitio de nuevas señales en las Sicam Pas Nro. 1 y 2 derivado del proyecto SAGES que responde al Sistema lectura remota de protecciones (exigencias normativa CEN).	Pérdida de supervisión nivel 2 y 3 por aproximadamente una (01) hora de forma continua, sin embargo se menciona que es probable que de acuerdo a los alcances de estas configuraciones de nuevas señales tengamos pérdidas de supervisión de N2 y N3 por más de dos o tres veces de forma aleatoria e intermitente dependiendo de la capacidad de este equipo.	Se tomarán las precauciones con personal en terreno en caso de perdidas de supervisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:30	17-12-19 18:00	17-12-19 08:26	17-12-19 15:00
2019090370	Subestacion	Ejecución Exitosa	LITORAL	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E LAS BALANDRAS	BA S/E LAS BALANDRAS 12KV BA S/E BALANDRAS 66KV	Mantenimiento preventivo	0	Trabajos relacionados con mantenimiento equipos y paños SE de poder Las Balandras.-	Riesgo bajo, trabajo controlado y planificado.	Previo los trabajos en coordinación con Litoral, se realiza el respaldo de los consumos a través de redes MT.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 07:00	17-12-19 18:00	17-12-19 08:21	17-12-19 18:50
2019090364	Subestacion	Ejecución Exitosa	LITORAL	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E LAS BALANDRAS	LBALANDRAS 66/12.5KV 12.5MVA 1	Mantenimiento preventivo	0	Trabajos relacionados con mantenimiento equipos y paños SE de poder Las Balandras.-	Riesgo bajo, trabajo controlado y planificado.	Previo los trabajos en coordinación con Litoral, se realiza el respaldo de los consumos a través de redes MT.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 07:00	17-12-19 18:00	17-12-19 08:21	17-12-19 18:50

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 02-01-2020 12:11:14
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 279
Total registros Subestacion: 147

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	SubEstación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2019091344	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E OGP1	S/E OGP1 BP1 S/E OGP1 BP2 S/E OGP1 33 KV BP1 S/E OGP1 33 KV BP2 S/E OGP1 33 KV BP3 S/E OGP1 JT3 S/E OGP1 ET3 S/E OGP1 J2 S/E OGP1 JT1 S/E OGP1 ET1 S/E OGP1 JT2 S/E OGP1 ET2 S/E OGP1 JT4 S/E OGP1 BT4 S/E OGP1 JT5 S/E OGP1 BT5 S/E OGP1 BL2 S/E OGP1 J3 S/E OGP1 BL3 S/E OGP1 E12 S/E OGP1 E24 S/E OGP1 E34 S/E OGP1 BL1 S/E OGP1 BS S/E OGP1 ES1 S/E OGP1 ES2 S/E OGP1 ES3	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavantamineto proyecto Retrofit y SLRP para el Gabinetes de comunicaciones .	Riesgo bajo, el trabajo se realizara con procedimiento.	SubEstación OGP1: Intermitencia en los datos SITR.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 07:30	17-12-19 20:00	17-12-19 09:20	17-12-19 19:15
2019091336	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PLANTA OXIDOS	S/E PLANTA ÓXIDOS JT1 S/E PLANTA ÓXIDOS JT2 S/E PLANTA ÓXIDOS JT1/JT2	Otro Tipo de Trabajo	0	Levantamineto proyecto Retrofit y SLRP para los paños: JT1 y JT2 y Gabinetes de comunicaciones	Riesgo bajo, el trabajo se realizara con procedimiento.	SubEstación Planta Óxidos: No Reconectar 52JT1 y 52JT2. SubEstación Planta Óxidos: Intermitencia en los datos SITR	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 07:30	17-12-19 20:00	17-12-19 15:15	17-12-19 19:15
2019090840	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SVC DOMEYKO	BA S/E SVC DOMEYKO 19.5KV	Mantenimiento preventivo	0	Inspección visual, termografía, limpieza y reapriete de circuito de control paño Filtro 5 en SE SVC.	Riesgo Bajo, el trabajo se realiza con procedimiento actualizado y personal calificado.	SubEstación SVC Domeyko No reconectar 52E3.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 07:30	17-12-19 20:00	17-12-19 14:37	17-12-19 17:36
2019090839	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SVC DOMEYKO	BA S/E SVC DOMEYKO 19.5KV	Mantenimiento preventivo	0	Inspección visual, termografía, limpieza y reapriete de circuito de control paño Filtro 3 en SE SVC.	Riesgo Bajo, el trabajo se realiza con procedimiento actualizado y personal calificado.	SubEstación SVC Domeyko No reconectar 52E2.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 07:30	17-12-19 20:00	17-12-19 14:37	17-12-19 17:36
2019090329	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA MANTOS BLANCOS	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MANTOS BLANCOS	S/E MANTOS BLANCOS 220 KV S/E MANTOS BLANCOS 23 KV S/E MANTOS BLANCOS J1 S/E MANTOS BLANCOS E4 S/E MANTOS BLANCOS E3 S/E MANTOS BLANCOS E7	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación en S/E Mantos Blancos 220 kV y lineas aereas internas de 23 kV. Condiciones requeridas: No reconectar 52J05L Laberinto; No reconectar 52J1, 52J04L y 52J02L en S/E Mantos Blancos; No reconectar 52J2 S/E Chacaya; No reconectar 52JT1 S/E Capricornio; No reconectar 52E4, 52E3 y 52E7 en S/E Mantos Blancos.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación en S/E Mantos Blancos 220 kV y lineas aereas internas de 23 kV. Condiciones requeridas: No reconectar 52J05L Laberinto; No reconectar 52J1, 52J04L y 52J02L en S/E Mantos Blancos; No reconectar 52J2 S/E Chacaya; No reconectar 52JT1 S/E Capricornio; No reconectar 52E4, 52E3 y 52E7 en S/E Mantos Blancos.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 08:29	17-12-19 15:34
2019091806	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO EL ARRAYÁN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DON GOYO	otros: tendido_cable	Servicios Auxiliares	0	Pruebas asociadas a SSAA en Ampliación Don Goyo. Servicios Auxiliares de Corriente Alterna.	El riesgo del trabajo es bajo.	Pruebas asociadas a SSAA en Ampliación Don Goyo. Servicios Auxiliares de Corriente Alterna.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 20:00	17-12-19 11:38	17-12-19 20:09
2019089735	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO EL ARRAYÁN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DON GOYO	S/E DON GOYO J3	Otro Tipo de Trabajo	0	Evaluación de corrosión con trepado en estructuras tramo 02 estructuras 273 a 336 ejecutado por Transelec. Condiciones requeridas en S/E Don Goyo: No reconectar 52J3.	El riesgo del trabajo es bajo.	Evaluación de corrosión con trepado en estructuras tramo 02 estructuras 273 a 336 ejecutado por Transelec. Condiciones requeridas en S/E Don Goyo: No reconectar 52J3.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 06:28	17-12-19 19:44
2019089448	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO EL ARRAYÁN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DON GOYO	S/E DON GOYO J3	Lavado de Aislación	0	Confección de plataformas de trabajo y pre armado de estructuras 287 a 302 ejecutado por Transelec. Condiciones requeridas en S/E Don Goyo: No reconectar 52J3.	El riesgo del trabajo es bajo.	Confección de plataformas de trabajo y pre armado de estructuras 287 a 302 ejecutado por Transelec. Condiciones requeridas en S/E Don Goyo: No reconectar 52J3.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 11:36	17-12-19 19:44
2019089419	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO LOS CURUROS	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL LA CEBADA	S/E CENTRAL LA CEBADA J4	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Transelec No reconectar 52J4. Motivo: Evaluación de corrosión con trepado en estructuras Tramo 02 E273 a E336. Linea 220 kV La Cebada - Talinay - Don Goyo.	Bajo riesgo de trabajo, maniobras se realizan desde sala de operaciones	Sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 06:34	17-12-19 19:40
2019089410	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO LOS CURUROS	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL LA CEBADA	S/E CENTRAL LA CEBADA J2	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Transelec No reconectar 52J2. Motivo: Evaluación de corrosión con trepado en estructuras Tramo 02 E273 a E336. Linea 220 kV La Cebada - Pan de Azúcar.	Bajo riesgo de trabajo, maniobras se realizan desde sala de operaciones	Sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 06:34	17-12-19 19:40
2019089381	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO LOS CURUROS	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL LA CEBADA	S/E CENTRAL LA CEBADA J4	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Transelec No reconectar 52J4. Motivo: Confección de plataformas de trabajo y pre armado de estructuras E 287 A e 302. Linea 220 kV. La Cebada - Talinay - Don Goyo.	Bajo riesgo de trabajo, maniobras se realizan desde sala de operaciones	Sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 15:18	17-12-19 19:40
2019089270	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO LOS CURUROS	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL LA CEBADA	S/E CENTRAL LA CEBADA J2	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Transelec No reconectar 52J2. Motivo: Confección de plataformas de trabajo y pre armado de estructuras E 287 A e 302. Linea 220 kV. La Cebada - Pan de Azúcar.	Bajo riesgo de trabajo, maniobras se realizan desde sala de operaciones	Sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 15:18	17-12-19 19:40
2019090998	Subestacion	Ejecución Exitosa	Pacific Hydro Punta Sierra SpA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUNTA SIERRA	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	Configurar los parámetros de comunicaciones del nuevo enlace de respaldo y la ejecución de pruebas de funcionamiento en el parque Punta Sierra	El riesgo del trabajo es bajo, eventuales interrupciones en el servicio de comunicaciones del Parque Punta de Sierra	Interrupciones en el servicio de comunicaciones con la finalidad de configurar los parámetros del nuevo enlace de respaldo y la ejecución de pruebas de funcionamiento en el parque Punta Sierra.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	20-12-19 20:00	17-12-19 10:17	17-12-19 22:00
2019091019	Subestacion	Ejecución Exitosa	SAN JUAN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO SAN JUAN	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de un equipo del sistema foto-voltaico en repetidor Yerba buena. Por un mantenimiento preventivo que se realizó el día Viernes 06 del presente, se detecta que el equipo inversor de tensión está operando con mayor temperatura de trabajo de la habitual. Esto significa realizar un corte total de comunicación, lo que implica desconexión del servicio de Internet, Lídice, Apoquindo y Guacolda.	Nivel de riesgo bajo asociados a la naturaleza del trabajo, equipos de patio poseen deshabilitada la reconexión automática. Las faenas serán realizadas bajo normas de seguridad.	Se perderá comunicación del parque hacia el CEN mientras duren los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 10:00	17-12-19 14:00	17-12-19 09:59	17-12-19 11:52
2019090972	Subestacion	Ejecución Exitosa	STN S. A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E KAPATUR	BA S/E KAPATUR 220KV - BP2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la Sección N°2 en SE Kapatur por faenas de acople de barra N°1 con ampliación de sección N°1 para futura conexión de SE Caitan.	el riesgo de la faena es bajo y controlado	No Hay	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 12:00	21-12-19 20:00	17-12-19 14:00	21-12-19 22:10
2019090969	Subestacion	Ejecución Exitosa	STN S. A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E KAPATUR	BA S/E KAPATUR 220KV - BP1	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexion de barra 220 kV Sección N°1 por faenas de acople de barra N°1 con ampliación para futura conexión de SE Caitan	el riesgo de la faena es bajo, se trabajara en instalación desconectada	desconexion programada con las empresas	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 12:00	21-12-19 20:00	17-12-19 14:00	21-12-19 22:13
2019089457	Subestacion	Ejecución Exitosa	STN S. A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E KAPATUR	S/E KAPATUR J1 S/E KAPATUR J2 S/E KAPATUR J3 S/E KAPATUR J4	Lavado de Aislación	0	No Reconectar interruptores 52J1, 52J2, 52J3 y 52J4 en S/E Kapatur a solicitud de CTNG (Chilquinta) por faenas de lavado de aislación en S/E Laberinto.	El riesgo es bajo y controlado, faenas de lavado de aislación será realizado por Chilquinta en S/E Laberinto	Precaución ingresada a solicitud de CTNG Chilquinta.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 08:34	17-12-19 13:59
2019092459	Subestacion	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	S/E OSORNO	S/E OSORNO ET2 S/E OSORNO ET3	Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere instalar peinetas y dispositivos antiguanos en estructuras de interruptores 5ET2 y 52ET3, para evitar operación por alojamiento de bandurrias en dichos equipos.	Se requiere de curso Forzoso, No reconectar interruptores 52ET2 y 52ET3 en S/E Osorno, por instalación de peinetas y dispositivos antiguanos en estructuras donde se encuentran instalados dichos interruptores.	Trabajos serán realizados por personal de LLVV.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 10:30	17-12-19 18:00	17-12-19 10:54	17-12-19 14:39
2019088712	Subestacion	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E OSORNO	S/E OSORNO B3 S/E OSORNO B4	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar 52B3 y 52B4 por faenas a desarrollar en el recinto de SE Osorno que consiste en el retiro e instalación de container cercano a linea AT	el riesgo es que opere la linea mientras se realiza la faena	Faena coordinada con pilmaiquen	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 20:00	17-12-19 08:47	17-12-19 13:40
2019092467	Subestacion	Ejecución Exitosa	TEN	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E NUEVA CARDONES	S/E NUEVA CARDONES K8	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizará reparación de conector tipo plug asociado a cableado de control del interruptor 52K8.	Riesgo: falla operacional de interruptor 52K8. Medida de mitigación: desconexión de paño K8 para reparación de conector tipo plug asociado a cableado de control del interruptor 52K8.	Se realizará reparación de conector tipo plug asociado a cableado de control del interruptor 52K8.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 10:44	17-12-19 20:00	17-12-19 11:11	17-12-19 12:38
2019091697	Subestacion	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS CHANGOS	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizara mantenimiento preventivo de los Gateway GWT1, GTW2, GTW3 y GTW4 de SE. TEN. Esta actividad consiste en eliminar archivos temporales y reinicio del sistema operativo y todas sus aplicaciones. En el proceso de reinicio podría perderse la comunicación con la subestación por un periodo no mayor a 10 minutos, se realizará uno a la vez. Tambien se les ampliará las memoria RAM.	Riesgo: Pérdida de comunicación. Medida de mitigación: Trabajos alternados, personal en terreno en caso de requerir maniobras de operación.	Se realizara mantenimiento preventivo de los Gateway GWT1, GTW2, GTW3 y GTW4 de SE. TEN. Esta actividad consiste en eliminar archivos temporales y reinicio del sistema operativo y todas sus aplicaciones. En el proceso de reinicio podría perderse la comunicación con la subestación por un periodo no mayor a 10 minutos, se realizará uno a la vez. Tambien se les ampliará las memoria RAM.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 09:00	17-12-19 18:00	17-12-19 09:15	17-12-19 17:25
2019091011	Subestacion	Ejecución Exitosa	TEN	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E LOS CHANGOS	LOS CHANGOS 525/230/66 kV 3x250MVA ATR1 + URC	Lavado de Aislación	0	Se realizará lavado en aisladores asociados a ATR1 de S/E Los Changos.	No hay riesgo de Flashover por ser trabajo sin tension y lavado de acuerdo a Procedimientos	Se realizará lavado en aisladores asociados a ATR1 de S/E Los Changos.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 09:00	17-12-19 10:00	17-12-19 08:55	17-12-19 09:39
2019091008	Subestacion	Ejecución Exitosa	TEN	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E LOS CHANGOS	LOS CHANGOS 525/230/66 kV 3x250MVA ATR2 + URC	Lavado de Aislación	0	Se realizará lavado en aisladores asociados a ATR2 de S/E Los Changos.	No hay riesgo de Flashover por ser trabajo sin tension y lavado de acuerdo a Procedimientos	Se realizará lavado en aisladores asociados a ATR2 de S/E Los Changos.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 10:00	17-12-19 11:00	17-12-19 09:41	17-12-19 10:53
2019091001	Subestacion	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS CHANGOS	S/E LOS CHANGOS 500kV BP1 S/E LOS CHANGOS 500kV BP2	Lavado de Aislación	0	Se realizará lavado en aisladores asociados a Patio 500KV de S/E Los Changos.	Flashover por realización de lavado en patio 500KV en S/E Los Changos.	Se realizará lavado en aisladores asociados a Patio 500KV de S/E Los Changos.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 10:55	17-12-19 13:11
2019091728	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E NOGALES	S/E NOGALES J2	Otro Tipo de Trabajo	0	Apoyo a AES GENER por trabajos programados en sus instalaciones.	Trabajos con nivel de riesgo bajo	Actividades: S/E Nogales: Solicitud de AES GENER por trabajos en sus instalaciones. Restricciones: Equipo indisponible. Instalaciones en Riesgo: L.220 kV Nogales - Ventanas circ.1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 06:00	17-12-19 18:00	17-12-19 06:00	17-12-19 06:01
2019091727	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E NOGALES	S/E NOGALES J3	Otro Tipo de Trabajo	0	Apoyo a AES GENER por trabajos programados en sus instalaciones.	Trabajos con nivel de riesgo bajo	Actividades: S/E Nogales: Solicitud de AES GENER por trabajos en sus instalaciones. Restricciones: Equipo indisponible. Instalaciones en Riesgo: L.220 kV Nogales - Ventanas circ.1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 06:00	17-12-19 18:00	17-12-19 06:00	17-12-19 06:01
2019091511	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	POLPAICO TR4 220/19KV 100MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	0	Coordinado con Enel Distribución y Colbún.	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación Paño JT4. Restricciones: S/E Polpaico: No reconectar interruptores asociados a la Barra de 220 kV sección 1 y 2 de S/E Polpaico y al TR4 de 220/19 kV. Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Barra de 220 kV sección 1 o 2 de S/E Polpaico o TR4 de 220/19 kV. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Polpaico: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 10:30	17-12-19 05:29	17-12-19 11:43
2019091505	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	S/E POLPAICO JR	Otro Tipo de Trabajo	0	Coordinado con Enel Distribución y Colbún.	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación. Paño JR. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la Barra de 220 kV sección 1 y 2 de S/E Polpaico. Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Barra de 220 kV sección 1 o 2 de S/E Polpaico. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Polpaico: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 15:00	17-12-19 17:00	17-12-19 15:26	17-12-19 17:25
2019091485	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)		Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Instalación de nuevo hardware en el rack 2 de la sala de servidores SCADA (proyecto de ciberseguridad). Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transelec nodo Cerro Navia. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Cerro Navia: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 09:00	17-12-19 17:00	17-12-19 09:22	17-12-19 17:34
2019091476	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Trabajos programados para tendido de cable UTP entre equipos de MMOO en sala de comunicaciones, configuración de router de supervisión y pruebas de red en sistema de supervisión. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Sistema de Microondas de S/E Polpaico o Sistema de Microondas de S/E Neptuno o Sistema de Microondas de S/E Alto Jahuel o Sistema de Microondas de S/E Chena o Sistema de Microondas de S/E Cerro Navia. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Cerro Navia: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 10:00	18-12-19 17:00	17-12-19 13:13	19-12-19 14:30

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 02-01-2020 12:11:14
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 279
Total registros Subestacion: 147

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	SubEstación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2019091383	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MIRAJE	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación de Equipos en Campo R/E Torre 86 (a nivel de piso) con delimitación área de trabajo.		Actividades: Instalación de Equipos en Campo R/E Torre 86 (a nivel de piso) con delimitación área de trabajo. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos 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	24-12-19 14:49
2019091300	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TINGUIRIRICA	S/E TINGUIRIRICA A3	Otro Tipo de Trabajo	0	Atender limitación Técnica N°2019002000	Bajo	Actividades: S/E Tinguiririca: Revisión de relé asociado al sistema 1 modelo Siemens 7SA612 en condición de error, paño A3.-!! Instalaciones en Riesgo: L 154kV Convento Viejo-Tinguiririca, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Tinguiririca, Delimitar Zona de Trabajo.- Blocks de Prueba C.C y C.A Corrientes cortocircuitadas, potenciales y trips bloqueados, protección sistema 1 a ejecutar por jefe de faena.-	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 10:41	17-12-19 17:34
2019091289	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAN VICENTE	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	En SS/EE Hualpén y San Vicente switchs de mantenimiento TPO-513 desconectados. Trabajo relacionados a obra contrato TRA-015/2019.	Bajo	Actividades: S/E San Vicente: Traspaso de teleprotección TPO-513 a FOX615, cableado de comunicaciones entre TP y MUX, prueba de datos entre San Vicente - Hualpén y Traspaso de canal Ethernet RTU Dirección Charrúa. Condiciones: Teleprotección Bloqueada sin Respaldo. Instalaciones en Riesgo: Línea 154kV Hualpén-San Vicente, C1 o Línea 154kV Hualpén-San Vicente, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No Hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	18-12-19 18:00	17-12-19 19:58	19-12-19 19:30
2019091288	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E HUALPEN	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	En SS/EE Hualpén y San Vicente, Switchs de mantenimiento TPO-513 desconectados. Trabajos relacionados con obra contrato TRA-015/2019.	Bajo	Actividades: S/E Hualpén; Traspaso de teleprotección 513 desde multiplexor FOX-U a FOX615, reconfiguración puerto RTU San Vicente para conexión dirección Hualpén. Restricciones: Teleprotección sin respaldo. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-San Vicente, C2 o Línea 154kV Hualpén-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	18-12-19 18:00	17-12-19 19:58	19-12-19 19:30
2019091286	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHARRUA	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	En caso de que el canal no levante inmediatamente se deberá probar el canal desde multiplexor FOX615 Charrúa hasta multiplexor FOX615 San Vicente. Trabajos relacionados con obra contrato TRA-015/2019.	Bajo	Actividades: S/E Charrúa: Traspaso de RTU San Vicente desde multiplexor FOX 615 en S/E Hualpén a multiplexor FOX615 en S/E San Vicente. Instalaciones en Riesgo: SCADA San Vicente. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	18-12-19 18:00	17-12-19 05:29	20-12-19 06:34
2019091123	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZUCAR	PAN DE AZUCAR ATR4 220/115/13.8KV 75MVA	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azucar- Paño JT4-HT4: Levantamiento conexionado de control en sala SSGG 220 kV, en los armarios de control y protecciones asociados al paño JT4. (Protección Sistema # 1 y # 2).	Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 03, 220/110kV-P. Azúcar y Tr. Trifásico 09, 220/110kV-P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	Nota: Protección sistema # 2 del paño JT4 comparte bastidor con protección # 1 del paño JT3-9. Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, Bastidor asociados a paño JT4 Delimitacion zona de trabajo y/o elementos a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 22:00	18-12-19 06:00	17-12-19 22:10	17-12-19 23:44
2019091107	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E VALLENAR	S/E VALLENAR C3	Otro Tipo de Trabajo	0	SODI N° 83, 84,85 y86.	Bajo.	Solicitado por CGE vallenar según SODI 82 a 86, para poda de árboles. Restricciones: No reconectar 52C3 Matta. Instalación con riesgo: Alimentador Matta... Temporalidad de los riesgos: Durante la Faena...	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 11:25	17-12-19 20:15
2019091079	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZUCAR		Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azucar: Proyecto normalización de medidas analógicas (V, P, Q, T°) por NTyCS-2norte. 1) Instalación de transductor de medida en armario RTU. 2) Tendido de conductor desde IT en armario de SSAA CC hasta armario de RTU.	Bajo	Actividades: Alambrado de equipos de control en instalaciones en explotación, S/E Pan de Azucar: Proyecto normalización de medidas analógicas (V, P, Q, T°) por NTyCS-2norte. - - 1) Instalación de transductor de medida en armario RTU. - - 2) Tendido de conductor desde IT en armario de SSAA CC hasta armario de RTU. - - 3) Cableado de medida de tensión de barra desde armario de agrupamiento TP Barra 2 de 110 kV a Sala de Control hasta armario RTU. - - 4) Nota: Trabajos serán ejecutados en horario nocturno de 22:00 a 06:00 horas. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV, Sección 2-P. Azúcar o SCADA Local SE P. Azúcar o Tr. Trifásico 01, 110/110kV-P. Azúcar o L 110kV Pan De Azúcar-Las Compañías, C1 o Paño Acoplador HR01-P. Azúcar o Paño Seccionador HS01-P. Azúcar o Paño Línea LH07 (HT7), PAZ-Vicuña o L 220kV Pan de Azúcar-Andacollo, C1 o Banco CC.EE. 05, 220 kV-P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, ARMARIO RTU señalizar Delimitar área de trabajo Subestación P. Azúcar, Paño HT1 Selector L/R en modo Local. Subestación P. Azúcar, Paño H2 Selector L/R en modo Local. Subestación P. Azúcar, Paño HS Selector L/R en modo Local. Subestación P. Azúcar, Paño HR Selector L/R en modo Local. Subestación P. Azúcar, Paño H7 Selector L/R en modo Local. Subestación P. Azúcar, Paño J07 Selector L/R en modo Local.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 00:00	19-12-19 06:00	17-12-19 00:13	19-12-19 02:02
2019091078	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZUCAR	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azucar: Proyecto normalización de medidas analógicas (V, P, Q, T°) por NTyCS-2norte. 1) Instalación de transductor de medida en armario RTU. 2) Tendido de conductor desde IT en armario de SSAA CC hasta armario de RTU.	Bajo	Actividades: Alambrado de equipos de control en instalaciones en explotación, S/E Pan de Azucar: Proyecto normalización de medidas analógicas (V, P, Q, T°) por NTyCS-2norte. - - 1) Instalación de transductor de medida en armario RTU. - - 2) Tendido de conductor desde IT en armario de SSAA CC hasta armario de RTU. - - 3) Cableado de medida de tensión de barra desde armario de agrupamiento TP Barra 2 de 110 kV a Sala de Control hasta armario RTU. - - 4) Nota: Trabajos serán ejecutados en horario nocturno de 22:00 a 06:00 horas. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV, Sección 2-P. Azúcar o SCADA Local SE P. Azúcar o Tr. Trifásico 01, 110/110kV-P. Azúcar o L 110kV Pan De Azúcar-Las Compañías, C1 o Paño Acoplador HR01-P. Azúcar o Paño Seccionador HS01-P. Azúcar o Paño Línea LH07 (HT7), PAZ-Vicuña o L 220kV Pan de Azúcar-Andacollo, C1 o Banco CC.EE. 05, 220 kV-P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, ARMARIO RTU señalizar Delimitar área de trabajo Subestación P. Azúcar, Paño HT1 Selector L/R en modo Local. Subestación P. Azúcar, Paño H2 Selector L/R en modo Local. Subestación P. Azúcar, Paño HS Selector L/R en modo Local. Subestación P. Azúcar, Paño HR Selector L/R en modo Local. Subestación P. Azúcar, Paño H7 Selector L/R en modo Local. Subestación P. Azúcar, Paño J07 Selector L/R en modo Local.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 00:00	19-12-19 06:00	17-12-19 00:13	19-12-19 02:02
2019091077	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZUCAR	BA S/E PAN DE AZUCAR 110KV SECCIÓN 2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azucar: Proyecto normalización de medidas analógicas (V, P, Q, T°) por NTyCS-2norte. 1) Instalación de transductor de medida en armario RTU. 2) Tendido de conductor desde IT en armario de SSAA CC hasta armario de RTU.	Bajo	Actividades: Alambrado de equipos de control en instalaciones en explotación, S/E Pan de Azucar: Proyecto normalización de medidas analógicas (V, P, Q, T°) por NTyCS-2norte. - - 1) Instalación de transductor de medida en armario RTU. - - 2) Tendido de conductor desde IT en armario de SSAA CC hasta armario de RTU. - - 3) Cableado de medida de tensión de barra desde armario de agrupamiento TP Barra 2 de 110 kV a Sala de Control hasta armario RTU. - - 4) Nota: Trabajos serán ejecutados en horario nocturno de 22:00 a 06:00 horas. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV, Sección 2-P. Azúcar o SCADA Local SE P. Azúcar o Tr. Trifásico 01, 110/110kV-P. Azúcar o L 110kV Pan De Azúcar-Las Compañías, C1 o Paño Acoplador HR01-P. Azúcar o Paño Seccionador HS01-P. Azúcar o Paño Línea LH07 (HT7), PAZ-Vicuña o L 220kV Pan de Azúcar-Andacollo, C1 o Banco CC.EE. 05, 220 kV-P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, ARMARIO RTU señalizar Delimitar área de trabajo Subestación P. Azúcar, Paño HT1 Selector L/R en modo Local. Subestación P. Azúcar, Paño H2 Selector L/R en modo Local. Subestación P. Azúcar, Paño HS Selector L/R en modo Local. Subestación P. Azúcar, Paño HR Selector L/R en modo Local. Subestación P. Azúcar, Paño H7 Selector L/R en modo Local. Subestación P. Azúcar, Paño J07 Selector L/R en modo Local.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 00:00	19-12-19 06:00	17-12-19 00:13	19-12-19 02:02

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 02-01-2020 12:11:14
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 279
Total registros Subestacion: 147

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	SubEstación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2019091074	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E OVALLE	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Ovalle - (Trabajos previos integración IED al Scada),.- i) Instalación de un switch de comunicación en gabinete IED Línea los Molles,.- ii) Tendido y conexionado de cable de comunicación Ethernet entre Switch de comunicación e IED GE D60 B1/S2	Bajo	Actividades: Montaje de equipos de comunicación y tendido de cables,., SE Ovalle - (Trabajos previos integración IED al Scada),.- i) Instalación de un switch de comunicación en gabinete IED Línea los Molles,.- ii) Tendido y conexionado de cable de comunicación Ethernet entre Switch de comunicación e IED GE D60 B1/S2,.- iii) Tendido y conexionado de cable de comunicación Ethernet entre Switch de comunicación e IED GE D60 B2/S2,.- iv) Tendido y conexionado de cable ethernet entre switch y URT GE D25,.- v) Cableado y alimentación de switch desde IT FP,.- vi) Montaje de Riel DIN para fijación de equipos de comunicación,.- viii) Tendido y conexionado de cable coaxial desde equipo GPS en armario URT e IED GE D60 B1/S2 y IED GE D60 B2/S2,.- viii) Sincronización horaria de IED GE D60 B1/S2 y IED GE D60 B2/S2. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 066kV Los Molles-Ovalle, C1 o L 066kV Los Molles-Ovalle, C2 o SCADA Local SE Ovalle Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Ovalle, Armario de proteccionespaños B1 y B2 Señalizada zona de trabajo y/o equipos a intervenir	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 09:00	18-12-19 18:00	17-12-19 11:07	20-12-19 19:12
2019091073	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E OVALLE		Otro Tipo de Trabajo	0	SE Ovalle - (Trabajos previos integración IED al Scada),.- i) Instalación de un switch de comunicación en gabinete IED Línea los Molles,.- ii) Tendido y conexionado de cable de comunicación Ethernet entre Switch de comunicación e IED GE D60 B1/S2	Bajo	Actividades: Montaje de equipos de comunicación y tendido de cables,., SE Ovalle - (Trabajos previos integración IED al Scada),.- i) Instalación de un switch de comunicación en gabinete IED Línea los Molles,.- ii) Tendido y conexionado de cable de comunicación Ethernet entre Switch de comunicación e IED GE D60 B1/S2,.- iii) Tendido y conexionado de cable de comunicación Ethernet entre Switch de comunicación e IED GE D60 B2/S2,.- iv) Tendido y conexionado de cable ethernet entre switch y URT GE D25,.- v) Cableado y alimentación de switch desde IT FP,.- vi) Montaje de Riel DIN para fijación de equipos de comunicación,.- viii) Tendido y conexionado de cable coaxial desde equipo GPS en armario URT e IED GE D60 B1/S2 y IED GE D60 B2/S2,.- viii) Sincronización horaria de IED GE D60 B1/S2 y IED GE D60 B2/S2. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 066kV Los Molles-Ovalle, C1 o L 066kV Los Molles-Ovalle, C2 o SCADA Local SE Ovalle Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Ovalle, Armario de proteccionespaños B1 y B2 Señalizada zona de trabajo y/o equipos a intervenir	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 09:00	18-12-19 18:00	17-12-19 11:07	20-12-19 19:12
2019091072	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E OVALLE	S/E OVALLE B1 S/E OVALLE B2	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Ovalle - (Trabajos previos integración IED al Scada),.- i) Instalación de un switch de comunicación en gabinete IED Línea los Molles,.- ii) Tendido y conexionado de cable de comunicación Ethernet entre Switch de comunicación e IED GE D60 B1/S2	Bajo	Actividades: Montaje de equipos de comunicación y tendido de cables,., SE Ovalle - (Trabajos previos integración IED al Scada),.- i) Instalación de un switch de comunicación en gabinete IED Línea los Molles,.- ii) Tendido y conexionado de cable de comunicación Ethernet entre Switch de comunicación e IED GE D60 B1/S2,.- iii) Tendido y conexionado de cable de comunicación Ethernet entre Switch de comunicación e IED GE D60 B2/S2,.- iv) Tendido y conexionado de cable ethernet entre switch y URT GE D25,.- v) Cableado y alimentación de switch desde IT FP,.- vi) Montaje de Riel DIN para fijación de equipos de comunicación,.- viii) Tendido y conexionado de cable coaxial desde equipo GPS en armario URT e IED GE D60 B1/S2 y IED GE D60 B2/S2,.- viii) Sincronización horaria de IED GE D60 B1/S2 y IED GE D60 B2/S2. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 066kV Los Molles-Ovalle, C1 o L 066kV Los Molles-Ovalle, C2 o SCADA Local SE Ovalle Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Ovalle, Armario de proteccionespaños B1 y B2 Señalizada zona de trabajo y/o equipos a intervenir	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 09:00	18-12-19 18:00	17-12-19 11:07	20-12-19 19:12
2019091071	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MAITENCILLO	S/E MAITENCILLO J2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Maitencillo, paño J02: Proyecto Sistema de Lectura Remota de Protecciones (SLRP).	Bajo	Actividades: Bloqueo de Protecciones, S/E Maitencillo, paño J02: Proyecto Sistema de Lectura Remota de Protecciones (SLRP).- - 1) Realizar bloqueo de protección sistema N° 1 de acuerdo a minuta de Bloqueo "Anexo 1" . - - 2) Inician los trabajos correspondientes al Sistema de Lectura Remota de Protección (SLRP) en IED sistema N° 1 del paño J02. - - 3) Nota: Trabajo relacionado con la PMTDI 11173, AT 36414. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maitencillo-Cardones, C2 o Barra 220 kV, Sección 2-Maitencillo Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Maitencillo, Paño J02: Protección sistema # 1 Bloqueo trip sobre 52J02 Para dar condición al AT N° 36414. Subestación Maitencillo, Paño J02: Protección sistema # 1 Bloqueo trip 50BF hacia 87BU/J2 Para dar condición al AT N° 36414. Subestación Maitencillo, Paño J02: Protección sistema # 1 Bloqueo Envió de TDD extremo remoto Para dar condición al AT N° 36414.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 11:00	17-12-19 11:18	17-12-19 17:30
2019091070	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MAITENCILLO	S/E MAITENCILLO J2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Maitencillo, paño J02: Proyecto Sistema de Lectura Remota de Protecciones (SLRP).	Bajo	Actividades: Bloqueo de Protecciones, S/E Maitencillo, paño J02: Proyecto Sistema de Lectura Remota de Protecciones (SLRP).,.- 1) Realizar bloqueo de protección sistema N° 2 de acuerdo a minuta de Bloqueo "Anexo 1" . - - 2) Inician los trabajos correspondientes al Sistema de Lectura Remota de Protección (SLRP) en IED sistema N° 2 del paño J02. - - 3) Nota: Trabajo relacionado con la PMTDI 11173, AT 36413. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maitencillo-Cardones, C2 o Barra 220 kV, Sección 2-Maitencillo Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Maitencillo, Paño J02: Protección sistema # 2 Bloqueo trip sobre 52J02 Para dar condición al AT N° 36413 Subestación Maitencillo, Paño J02: Protección sistema # 2 Bloqueo trip 50BF hacia 87BU/J2 Para dar condición al AT N° 36413 Subestación Maitencillo, Paño J02: Protección sistema # 2 Bloqueo Envió de TDD extremo remoto Para dar condición al AT N° 36413	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 11:00	17-12-19 15:00	17-12-19 15:07	17-12-19 17:30
2019091069	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MAITENCILLO	S/E MAITENCILLO J2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Maitencillo, paño J02: Proyecto Sistema de Lectura Remota de Protecciones (SLRP).	Bajo	Actividades: Carga de configuración o ajuste de protecciones, S/E Maitencillo, paño J02: Proyecto Sistema de Lectura Remota de Protecciones (SLRP),.- - 1) Verificar bloqueos realizados por personal de Transelec en protección sistema N° 1 del paño J02, según PMTDI N° 11197 AT N° 36495- - 2) Descargar y respaldar configuración existente en IED. - - 3) Realizar levantamiento y chequeo del alambrado del IED, para contrastar información de planos elementales C.C y configuración existente. - - 4) Chequear puertos de comunicación disponibles en IED y dejar habilitado dicho puerto para la lectura remota del equipo (SLRP) . - - 5) Realizar modificaciones en IED donde se incluyen los nuevos parámetros correspondiente a los canales análogos y digitales del registro oscilográfico. - - 6) Cargar nueva configuración a la protección y realizar un trigger manual para forzar la generación de un registro oscilográfico. - - 7) Descargar archivo comtrade usando el puerto habilitado para el SLRP para verificar que las señales exigidas por el coordinador (CEN) han quedado correctamente configuradas. - - 8) Dejar tendido cable de comunicación señalizado sin conectar, desde el bastidor del paño J02 donde se ubica la protección sistema N° 1, hasta el futuro armario del Sistema de Lectura Remota de Protecciones previamente definido en sala de telecomunicaciones. - - 9) Nota: El trabajo a realizar comprende la configuración de los canales oscilográficos, no se van a realizar pruebas en esta etapa. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maitencillo-Cardones, C2 o Barra 220 kV, Sección 2-Maitencillo Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 11:00	17-12-19 11:18	17-12-19 17:30

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 02-01-2020 12:11:14
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 279
Total registros Subestacion: 147

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	SubEstación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2019091068	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MAITENCILLO	S/E MAITENCILLO J2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Maitencillo, paño J02: Proyecto Sistema de Lectura Remota de Protecciones (SLRP).	Bajo	Actividades: Carga de configuración o ajuste de protecciones, S/E Maitencillo, paño J02: Proyecto Sistema de Lectura Remota de Protecciones (SLRP). , - - 1) Verificar bloqueos realizados por personal de Transelec en protección sistema N° 2 del paño J02, según PMTDI N° 11197 AT N° 36494. - - 2) Descargar y respaldar configuración existente en IED. - - 3) Realizar levantamiento y chequeo del alambrado del IED, para contrastar información de planos elementales C.C y configuración existente. - - 4) Chequear puertos de comunicación disponibles en IED y dejar habilitado dicho puerto para la lectura remota del equipo (SLRP). - - 5) Realizar modificaciones en IED donde se incluyen los nuevos parámetros correspondiente a los canales análogos y digitales del registro oscilográfico. - - 6) Cargar nueva configuración a la protección y realizar un trigger manual para forzar la generación de un registro oscilográfico. - - 7) Descargar archivo comtrade usando el puerto habilitado para el SLRP para verificar que las señales exigidas por el coordinador (CEN) han quedado correctamente configuradas. - - 8) Dejar tendido cable de comunicación señalizado sin conectar, desde el bastidor del paño J02 donde se ubica la protección sistema N° 2, hasta el futuro armario del Sistema de Lectura Remota de Protecciones previamente definido en sala de telecomunicaciones. - - 9) Nota: El trabajo a realizar comprende la configuración de los canales oscilográficos, no se van a realizar pruebas en esta etapa. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maitencillo-Cardones, C2 o Barra 220 kV, Sección 2-Maitencillo Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 11:00	17-12-19 15:00	17-12-19 15:07	17-12-19 17:30
2019091067	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MAITENCILLO	S/E MAITENCILLO J3	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Maitencillo, paño J03: Proyecto Sistema de Lectura Remota de Protecciones (SLRP).	Bajo	Actividades: Bloqueo de Protecciones, S/E Maitencillo, paño J03: Proyecto Sistema de Lectura Remota de Protecciones (SLRP). , - - 1) Realizar bloqueo de protección sistema N° 1 de acuerdo a minuta de Bloqueo "Anexo 1". - - 2) Inician los trabajos correspondientes al Sistema de Lectura Remota de Protección (SLRP) en IED sistema N° 1 del paño J03. - - 3) Nota: Trabajo relacionado con la PMTDI 11173, AT 36412. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220kV Don Héctor-Maitencillo, C2 o Barra 220 kV, Sección 2-Maitencillo Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Maitencillo, Paño J03: Protección sistema # 1 Bloqueo trip sobre 52J03 Para dar condición al AT N° 36412 Subestación Maitencillo, Paño J03: Protección sistema # 1 Bloqueo trip 50BF hacia 87BU/J3 Para dar condición al AT N° 36412 Subestación Maitencillo, Paño J03: Protección sistema # 1 Bloqueo Envió de TDD extremo remoto Para dar condición al AT N° 36412	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 15:00	17-12-19 18:00	17-12-19 17:15	17-12-19 19:43
2019091066	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MAITENCILLO	S/E MAITENCILLO J3	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Maitencillo, paño J03: Proyecto Sistema de Lectura Remota de Protecciones (SLRP).	Bajo	Actividades: Carga de configuración o ajuste de protecciones, S/E Maitencillo, paño J03: Proyecto Sistema de Lectura Remota de Protecciones (SLRP). , - - 1) Verificar bloqueos realizados por personal de Transelec en protección sistema N° 1 del paño J03, según PMTDI N° 11197 AT N° 36493. - - 2) Descargar y respaldar configuración existente en IED. - - 3) Realizar levantamiento y chequeo del alambrado del IED, para contrastar información de planos elementales C.C y configuración existente. - - 4) Chequear puertos de comunicación disponibles en IED y dejar habilitado dicho puerto para la lectura remota del equipo (SLRP). - - 5) Realizar modificaciones en IED donde se incluyen los nuevos parámetros correspondiente a los canales análogos y digitales del registro oscilográfico. - - 6) Cargar nueva configuración a la protección y realizar un trigger manual para forzar la generación de un registro oscilográfico. - - 7) Descargar archivo comtrade usando el puerto habilitado para el SLRP para verificar que las señales exigidas por el coordinador (CEN) han quedado correctamente configuradas. - - 8) Dejar tendido cable de comunicación señalizado sin conectar, desde el bastidor del paño J03 donde se ubica la protección sistema N° 1, hasta el futuro armario del Sistema de Lectura Remota de Protecciones previamente definido en sala de telecomunicaciones. - - 9) Nota: El trabajo a realizar comprende la configuración de los canales oscilográficos, no se van a realizar pruebas en esta etapa. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220kV Don Héctor-Maitencillo, C2 o Barra 220 kV, Sección 2-Maitencillo Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 15:00	17-12-19 18:00	17-12-19 17:15	17-12-19 19:43
2019091065	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZUCAR	S/E PAN DE AZUCAR J1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azucar // Levantamiento a nivel de control y protecciones por reemplazo de Interruptor 52J1	Bajo	Actividades: Levantamiento y/o actualización de planos, S/E Pan de Azucar // Levantamiento a nivel de control y protecciones por reemplazo de Interruptor 52J1 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	19-12-19 18:00	17-12-19 10:23	18-12-19 13:14
2019090935	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MIRAJE	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación automático para conectar sistema CCTV en R/E Torre 86.		Actividades: Instalación automático para conectar sistema CCTV en R/E Torre 86. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos 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
2019090874	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZUCAR	S/E PAN DE AZUCAR J7	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azúcar: Mantenimiento "Condición A" a interruptor 52J7 (Transferido)	Bajo	Actividades: MPB reducido; normal; exhaustivo; mcc o reemplazo de interruptor; transferido o desenergizado., S/E Pan de Azúcar: Mantenimiento "Condición A" a interruptor 52J7 (Transferido) Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-P. Azúcar o L 220kV Pan de Azúcar-Andacollo, C1 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en ambos lados de 52J7. .	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 09:25	17-12-19 17:20
2019090800	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL EL TORO	S/E CENTRAL EL TORO JT1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la linea de interconexión.	Bajo	Actividades: Corte o poda de árboles bajo conductor de linea de interconexión entre Unidad generadora y paño de transformación. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Paño transformación JT01 El Toro. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 05:29	17-12-19 18:23
2019090698	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E HUASCO	S/E HUASCO HT5	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Huasco. Mantenimiento Normal a 52HT5.	Bajo	Actividades: MPB reducido; normal; exhaustivo; mcc o reemplazo de interruptor; transferido o desenergizado., S/E Huasco. Mantenimiento Normal a 52HT5. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV, Sección 1-Huasco y Barra 110 kV, Sección 2-Huasco Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Huasco, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en ambos lados de interruptor 52HT5. .	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 08:15	17-12-19 17:31
2019090449	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CARRERA PINTO	S/E CARRERA PINTO J2	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de CELEOREDES, restricción en el paño J2 de Carrera Pinto por lavado de aislación de equipos primarios en S/E ILLAPA	BAJO	S/E Carrera Pinto: A solicitud de CELEOREDES,según Sodi-159-160-161 Restricciones: Subestación Diego de Almagro, 52J2 con bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Paño Linea L02,CPI-ILLAPA Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: NO HAY	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 08:46	17-12-19 20:14
2019090446	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	S/E DIEGO DE ALMAGRO J1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de CELEOREDES, restricción en el paño J1 de Diego de Almagro por lavado de aislación de equipos primarios en S/E ILLAPA	BAJO	Actividades: S/E Diego de Almagro: A solicitud de CELEOREDES,según Sodi-159-160-161 Restricciones: Subestación Diego de Almagro, 52J1 con bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Paño Linea L01,DDA-ILLAPA Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: NO HAY	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 08:31	17-12-19 20:15

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 02-01-2020 12:11:14
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 279
Total registros Subestacion: 147

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	SubEstación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2019090347	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	S/E DIEGO DE ALMAGRO JR	Otro Tipo de Trabajo	0	Subestación diego de almagro: A solicitud de Electrans, integración del paño J6 a la diferencial de barras.	Bajo		Actividades: S/E D. de Almagro: Bloqueo de protección diferencial de Barra 87B 220 kV por Incorporación de la Bahía Paño J6 de ELETRANS, con habilitación de Vcc, conexión de la Fibra Óptica entre la bahía del Paño J6 con la Unidad Central 87B 220 kV, Realización de pruebas SAT funcionales de la bahía del Paño J6 con la Diferencial de Barra 87B 220 kV según estándar de Transelec de instructivo O-PO-048-I-003 de Pruebas de aceptación en sitio para protecciones diferenciales de Barra, utilizando como referencia el Paño JR01 Acoplador. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-D. Almagro o Barra 220 kV, Sección 2-D. Almagro. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación D. Almagro, Trips 87B y auxiliar diferencial de cada Unidad de Bahía (J1, J3, J4, J21, JT3, JT6, J5, JR). Bloqueo realizado por personal de Transelec. Subestación D. Almagro, Coordinado con SAESA para el bloqueo de la BU J5 y J7. Subestación D. Almagro, Coordinado con Enlasa para el bloqueo de la BU J2.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 20:00	17-12-19 09:16	17-12-19 22:42
2019090345	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCIÓN 1 BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCIÓN 2	Otro Tipo de Trabajo	0	Subestación diego de almagro: A solicitud de Electrans, integración del paño J6 a la diferencial de barras.	Bajo		Actividades: S/E D. de Almagro: Bloqueo de protección diferencial de Barra 87B 220 kV por Incorporación de la Bahía Paño J6 de ELETRANS, con habilitación de Vcc, conexión de la Fibra Óptica entre la bahía del Paño J6 con la Unidad Central 87B 220 kV, Realización de pruebas SAT funcionales de la bahía del Paño J6 con la Diferencial de Barra 87B 220 kV según estándar de Transelec de instructivo O-PO-048-I-003 de Pruebas de aceptación en sitio para protecciones diferenciales de Barra, utilizando como referencia el Paño JR01 Acoplador. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-D. Almagro o Barra 220 kV, Sección 2-D. Almagro. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación D. Almagro, Trips 87B y auxiliar diferencial de cada Unidad de Bahía (J1, J3, J4, J21, JT3, JT6, J5, JR). Bloqueo realizado por personal de Transelec. Subestación D. Almagro, Coordinado con SAESA para el bloqueo de la BU J5 y J7. Subestación D. Almagro, Coordinado con Enlasa para el bloqueo de la BU J2.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 20:00	17-12-19 09:16	17-12-19 22:42
2019090061	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ANCOA	BA S/E ANCOA 220KV SECCION 2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos a solicitud de Colbún S.A.	Bajo		S/E Ancoa: Declaración de riesgo a nuestra instalación por trabajos a solicitud de Colbún S.A, de pruebas de función 87L del sistema 2 de protecciones del paño J9 y J11 con disparo efectivo de protecciones.- Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación.- Restricciones: Con bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Ancoa o Barra 220 kV, Sección 2-Ancoa.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos (maniobras de desconexión/conexión interconexión Colbún - Ancoa y verificación de protección 87L).- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Ancoa, Delimitar zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 22:00	18-12-19 05:00	17-12-19 23:28	18-12-19 06:39
2019090060	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ANCOA	BA S/E ANCOA 220KV SECCION 1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos a solicitud de Colbún S.A.	Bajo		Actividades: S/E Ancoa: Declaración de riesgo a nuestra instalación por trabajos a solicitud de Colbún S.A, de pruebas de función 87L del sistema 2 de protecciones del paño J9 y J11 con disparo efectivo de protecciones.- Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación.- Restricciones: Con bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Ancoa o Barra 220 kV, Sección 2-Ancoa.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos (maniobras de desconexión/conexión interconexión Colbún - Ancoa y verificación de protección 87L).- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Ancoa, Delimitar zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 22:00	18-12-19 05:00	17-12-19 23:28	18-12-19 06:39
2019090043	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS VILOS	BA S/E LOS VILOS 220KV SECCIÓN 2	Otro Tipo de Trabajo	0	Sodi N° 149 a 152 - M. Los Pelambres Sodi N° 2311-PDA a 2314-PDA - Los Espinos	Bajo		Actividades: Solicitado por M. Los Pelambres, por Lavado de aislación e inspección visual paño transformador JT1 (lado 220/23 kV.) transformador T1, interruptores 52J1, 52ET1, 52E1 y 52E2, sin operación local sobre ellos, solo verificación. Restricción: Los Vilos: Barra 220 kV. Sec. 2 Instalación con riesgo: Los Vilos: Barra 220 kV. Sec. 2 Temporalidad del riesgo: En el transcurso de la faena	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 11:22	17-12-19 17:41
2019090039	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS VILOS	S/E LOS VILOS E2	Otro Tipo de Trabajo	0	Sodi N° 149 a 52- M. Los Pelambres	Bajo		Actividades: Solicitado por M. Los Pelambres, por Lavado de aislación e inspección visual paño transformador JT1 (lado 220/23 kV.) transformador T1, interruptores 52J1, 52ET1, 52E1 y 52E2, sin operación local sobre ellos, solo verificación. Restricción: Los Vilos: Paño 52E2 Instalación con riesgo: Los Vilos: Paño 52E2 Temporalidad del riesgo: En el transcurso de la faena	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 11:22	17-12-19 17:40
2019090035	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS VILOS	S/E LOS VILOS E1	Otro Tipo de Trabajo	0	Sodi N° 149 a 152 - M. Los Pelambre	Bajo		Actividades: Solicitado por M. Los Pelambres, por Lavado de aislación e inspección visual paño transformador JT1 (lado 220/23 kV.) transformador T1, interruptores 52J1, 52ET1, 52E1 y 52E2, sin operación local sobre ellos, solo verificación. Restricción: Los Vilos: Paño 52E1 Instalación con riesgo: Los Vilos: Paño 52E1 Temporalidad del riesgo: En el transcurso de la faena	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 11:22	17-12-19 17:40
2019089796	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E HUALPEN	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo		Actividades: S/E Hualpén (Paño A1 Sistema 1): Proyecto de Integración de Alarmas de IED al SCADA de Transelec, Configuración de nuevas alarmas de la protección MICOM P444 Sistema 1 del paño A1. Configuración e integración de nuevas alarmas al controlador Micom C264 del paño A1. Configuración de la URT PACIS y pruebas simuladas de señales punto a punto con CNOT por integración de alarmas del paño A1. (Perdida de comunicación con CNOT por 10 minutos aproximadamente). Condiciones: Protección Bloqueada. Instalaciones en Riesgo: Paño Linea LAD1, HLP-San Vicente 1 o SCADA Hualpén. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Hualpén, Selector Local / Remoto Subestación (A disposición del jefe de faena), Bloqueo de protección MICOM P444 51 de Paño A1 (Realizado por personal de Transelec).	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 09:00	18-12-19 18:00	17-12-19 05:36	18-12-19 18:20
2019089795	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E HUALPEN	S/E HUALPEN A1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo		Actividades: S/E Hualpén (Paño A1 Sistema 1): Proyecto de Integración de Alarmas de IED al SCADA de Transelec, Configuración de nuevas alarmas de la protección MICOM P444 Sistema 1 del paño A1. Configuración e integración de nuevas alarmas al controlador Micom C264 del paño A1. Configuración de la URT PACIS y pruebas simuladas de señales punto a punto con CNOT por integración de alarmas del paño A1. (Perdida de comunicación con CNOT por 10 minutos aproximadamente). Condiciones: Protección Bloqueada. Instalaciones en Riesgo: Paño Linea LAD1, HLP-San Vicente 1 o SCADA Hualpén. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Hualpén, Selector Local / Remoto Subestación (A disposición del jefe de faena), Bloqueo de protección MICOM P444 51 de Paño A1 (Realizado por personal de Transelec).	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 09:00	18-12-19 18:00	17-12-19 05:36	18-12-19 18:20
2019089794	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHARRUA	S/E CHARRUA K1	Otro Tipo de Trabajo	0	Atiende limitación técnica N°2019001314.	Bajo		Actividades: S/E Charrúa: Reemplazo de protección de Paño K1 (Sistema 1) Nota: Según EAP 59/2019. Instalaciones en Riesgo: Linea 500 kV Charrúa-Entre Ríos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Charrúa, protección 21-21N de paño K1 (sistema 1) Bloqueado.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	18-12-19 18:00	17-12-19 05:29	19-12-19 17:37
2019089483	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E RAHUE	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.-				Actividades: S/E Rahue: Tendido y conexión de cable Ethernet entre equipo micro ondas, y equipo PMU, pruebas de comunicación a Nodo de Charrúa.- Restricciones: No hay.- Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 14:30	17-12-19 19:00	17-12-19 05:29	17-12-19 17:34
2019089482	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E RAHUE	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.-			Actividades: R/E Pilmaiquen: Tendido y conexión de cable Ethernet en equipos micro ondas para comunicación de PMU de S/E Rahue a Nodo de Charrúa.- Restricciones: No hay.- Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 10:00	17-12-19 14:00	17-12-19 05:29	17-12-19 17:25

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 02-01-2020 12:11:14
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 279
Total registros Subestacion: 147

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	SubEstación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2019087248	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TARAPACÁ	BA S/E TARAPACÁ 220KV-BP1 BA S/E TARAPACÁ 220KV-BP2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Tarapacá: Paño J5 Lavado de aislación	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá: Paño J5 Lavado de aislación (52J5, 89J5-1y 89J5-2), pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento. Restricciones: Subestación Tarapacá, 52J3, 52JR, 52JT2, 52JT1, 52J2, 52J1 No reconectar Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Seccion 1-Tarapacá o Barra 220 kV, Seccion 2-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 09:30	17-12-19 11:32
2019087246	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E TARAPACÁ	S/E TARAPACÁ J5	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Tarapacá: Paño J5 Lavado de aislación	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá: Paño J5 Lavado de aislación (52J5, 89J5-1y 89J5-2), pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento. Restricciones: Subestación Tarapacá, 52J3, 52JR, 52JT2, 52JT1, 52J2, 52J1 No reconectar Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Seccion 1-Tarapacá o Barra 220 kV, Seccion 2-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 09:31	17-12-19 11:32
2019087235	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	S/E DIEGO DE ALMAGRO H5	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Diego de Almagro, paño H5: Implementación por Proyecto de Normalización de Señales de Estados de Desconectadores a Scada (Obra Capex No VI).	Bajo	Actividades: SE Diego de Almagro, paño H5: Implementación por Proyecto de Normalización de Señales de Estados de Desconectadores a Scada (Obra Capex No VI). Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV, Sección 1-D. Almagro o Barra 110 kV, Sección 2-D. Almagro o Paño Transformación HT01-D. Almagro o Paño Linea LH05, DDA-Taltal. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación D. Almagro, Fusibles/ITM de Teleseñalización A disposición del jefe de faena. Subestación D. Almagro, Fusibles/ITM de Alim. motor 89H5-1B. A disposición del jefe de faena. Subestación D. Almagro, Fusibles/ITM de Alim. motor 89H5-2. A disposición del jefe de faena. Subestación D. Almagro, Fusibles/ITM de Alim. motor 89H5-3. A disposición del jefe de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 22:00	18-12-19 06:00	17-12-19 23:01	19-12-19 05:45
2019085924	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TARAPACÁ	BA S/E TARAPACÁ 220KV-BP1 BA S/E TARAPACÁ 220KV-BP2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Tarapacá. MPB. Lavado de aislación a equipos primarios.	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá. MPB. Lavado de aislacion a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal y de transferencia , marcos de linea de acuerdo al avance en las labores de lavado. Restricciones: Subestación Tarapacá, 52J1, 52J2, 52JT1, 52JT2, 52JR, 52J3, 52J5 No reconectar Subestación Cóndores, 52JT1, 52J2 No reconectar Subestación Lagunas, 52J5, 52J6 No reconectar Subestación Central Tarapacá, 52GTV, 52-18BA01, 52-18BB01, 52TG, 52JP1 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Seccion 1-Tarapacá o Barra 220 kV, Seccion 2-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 05:56	17-12-19 17:20
2019087310	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DUQUECO	S/E DUQUECO B4	Roce y poda franja servidumbre	0	Bloqueo de reconexión a interruptor 52B4 de S/E Duqueco a solicitud de Palmucho S.A por trabajos de roce y corte de árboles en tramo 66 kV Duqueco-Pangue de su propiedad.	Riesgo no inherente a empresa propietaria del paño. Trabajos programados por terceros en sus instalaciones.	Bloqueo de reconexión a interruptor 52B4 de S/E Duqueco a solicitud de Palmucho S.A por trabajos de roce y corte de árboles en tramo 66 kV Duqueco-Pangue de su propiedad.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 08:28	17-12-19 18:45
2019085272	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PARINACOTA	otros: tendido_cable	Obras Civiles	0	Trabajos se realizaran en patios 13,8 kV-66kV-220 kV y Autotransformadores: Delimitación y señalización de zona de trabajo. Remate de obras civiles, confección de extensión de MPT y chicotes, confección de banco de ductos, instalación de cámaras eléctricas y canalizaciones, montaje de estructuras de equipos primarios , montaje de equipos, tendido de cables BT, conexión de banco de ductos a trincheras existentes, pruebas eléctricas a equipos primarios. Trabajos se realizaran en Sala de Mando: Retiro de tapas canaletas, tendido de cables de control y fuerza, preparación, medición con megger y marcado de cables de fuerza, tendido y peinado de cables al interior de armarios nuevos, pruebas punto a punto y conexionado en armarios nuevos y existentes. Trabajos en paño SKY Solar: canalizaciones y fundaciones de plancha operador, montaje de desconectador CPT, tendido de cables de equipos a sala de control y paño, conexión de cables a circuitos de control y protecciones en paño sky solar y sala de mando, pruebas de equipos AT y pruebas de control.	Trabajo presenta bajo riesgo.	Condiciones Operacionales: Deshabilitar reconexión automática de 52J2 en S/E Cóndores. Deshabilitar reconexión automática de 52B1, 52B2, 52B3 en S/E Parinacota. Señalización de 52CE1, 52CE2 y 52CT1 en S/E Parinacota.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 19:00	17-12-19 07:52	17-12-19 18:52
2019085230	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PARINACOTA	S/E PARINACOTA 13,8 KV	Otro Tipo de Trabajo	0	RETIRO DE CABLE DE PODER 52CE1. RETIRO DE PUENTES MT. DESMONTAJE Y MONTAJE DE ESTRUCTURA DE SOPORTE DE CABLE DE PODER MT. DESMONTAJE Y MONTAJE EQUIPO INTERRUPTOR DE PODER 52CE1, TT/CC Y DESC. 89CE1. DESMONTAJE Y MONTAJE DE ESTRUCTURA DE SOPORTE DE INTERRUPTOR DE PODER. TENDIDO DE CABLE MT, PRUEBAS Y CONEXIONADO. TENDIDO DE CABLE BT, PRUEBAS Y CONEXIONADO.	NO HAY RIEGOS MAYORES.	ABIRR: 52CT1, 89CT1, 89CE1, 89CE2 Y 89CSA-F. VERIFICAR ABIERTOS 52CE1 Y 52CE2.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 16:00	17-12-19 08:53	17-12-19 16:42
2019086479	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALLIPEN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E RIO TOLTEN	S/E RIO TOLTEN J1	Otro Tipo de Trabajo	0	A través de SOD: 1827 empresa Transelec solicita no reconectar el interruptor 52J1 de S/E Rio Toltén sin previa coordinación con el CNOT, esto debido a trabajos de corte y poda de árboles en línea 220 kV Cautín - Cirueles cto 1.	Trabajo a solicitud de Transelec quien debe indicar riesgos asociados.	S/E Rio Toltén: Interruptor 52J1 posee deshabilitada la reconexión automática.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 09:00	17-12-19 18:00	17-12-19 10:57	17-12-19 17:28
2019086825	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSRUCATAYO S.A	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PICHIRRAHUE	S/E PICHIRRAHUE J1	Otro Tipo de Trabajo	0	Corte y poda de arboles en linea 220 Kv Pichirropulli - Rahue C2	Bajo riesgo, ya que es un trabajo fuera de la subestación Pichirrahue, específicamente en linea de Transelec (Linea 220 Kv Pichirropulli - Rahue C2	A solicitud de transelec SOD: 1837 Corte y poda, NO reconectar 52J1 sin previo aviso al CNOT.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 09:00	17-12-19 18:00	17-12-19 08:59	17-12-19 19:58

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora
Fecha generación reporte: 02-01-2020 12:11:14
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 279
Total registros Central Generadora: 26

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Central	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2019092398	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES GENER	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER VENTANAS II	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	100	Falla en sistema transporte de extracción de cenizas.	Bajo riesgo , se toman las medias necesarias para ejecutar en forma seaura.	Falla en sistema transporte de extracción de cenizas.	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)		17-12-19 00:00	17-12-19 06:00	17-12-19 00:00	17-12-19 11:30
2019089681	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES GENER	Intervención	Origen Interno	Programada	TER VENTANAS II	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	208	Medición y monitoreo de niveles de ruidos ambientales. Unidad debe permanecer a plena carga durante la medición.	Bajo riesgo , las pruebas se realizarán tomando todas las medidas de seguridad.	Medición y monitoreo de niveles de ruidos ambientales. Unidad debe permanecer a plena carga durante la medición.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		17-12-19 18:00	18-12-19 08:00	17-12-19 18:08	18-12-19 03:45
2019090468	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANGAMOS	Intervención	Origen Interno	Programada	TER ANGAMOS	TER ANGAMOS U2	Otro Tipo de Trabajo	200	Prueba de válvulas de turbina	Riesgo bajo de acuerdo a la actividad	Unidad ANG2 opera en 200 MW sin CPF ni AGC	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Oseracional)		17-12-19 09:00	17-12-19 12:00	17-12-19 09:26	17-12-19 11:48
2019090978	Central Generadora	Ejecución Exitosa	BARRICK GENERACIÓN	Intervención	Origen Interno	Programada	TER PUNTA COLORADA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	16.3	Pruebas Isocinéticas. Medición de gases y material particulado. Considera pruebas con carga en 16,3 MW por una ventana de 6 horas dentro del periodo informado. Condiciones requeridas: A disposición Jefe de Faena Unidad 1 Térmica Punta Colorada.	El riesgo del trabajo es bajo.	Pruebas Isocinéticas. Medición de gases y material particulado. Considera pruebas con carga en 16,3 MW por una ventana de 6 horas dentro del periodo informado. Condiciones requeridas: A disposición Jefe de Faena Unidad 1 Térmica Punta Colorada.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		17-12-19 10:00	17-12-19 20:00	17-12-19 12:25	17-12-19 18:51
2019092713	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CELULOSA ARAUCO	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	TER NUEVA ALDEA III	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Detener el equipo para enfriarlo por 36 horas y poder inspeccionar debido a ruido extraño.	Se decide detener el equipo para enfriarlo por 36 horas y poder inspeccionar debido a ruido extraño.	Se encuentra un ruido extraño, por lo tanto se decide detener el equipo para enfriarlo por 36 horas y poder inspeccionar.	No tiene consumo afectado		ninguno	DLF (Unidad desconectada con limitación forzada)		17-12-19 21:00	19-12-19 12:00	17-12-19 21:00	20-12-19 13:45
2019086980	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CMPC PAPELES CORDILLERA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER CMPC CORDILLERA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	40	Se necesita sincronizar Unidad Generadora para realizar pruebas de validación del CEMS de Cogeneración a solicitud de la Superintendencia del Medio Ambiente (SMA)	Riesgo Bajo, se necesita sincronizar Unidad Generadora para realizar pruebas de validación del CEMS de Coeneración	Se necesita sincronizar Unidad Generadora a solicitud de la Superintendencia del Medio Ambiente para validación del CEMS de Cogeneración (MP+Nox+CO+O2+Flujo)	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 15:40	17-12-19 17:44
2019092417	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COCHRANE	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER COCHRANE	TER COCHRANE U1	Otro Tipo de Trabajo	274.91	Pulverizador de carbón "E" indisponible por fuerte ruido y altas vibraciones en mesa de molienda	Riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	Unidad opera sin respaldo de pulverizador	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		17-12-19 07:00	20-12-19 20:00	17-12-19 06:57	23-12-19 18:35
2019090764	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELECTRICA PANGUIPULLI	Intervención	Origen Interno	Programada	HE PILMAIQUÉN	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	40	Faena en recinto de S/E Osorno bajo línea 66 kV. Pilmaiquén-Osorno Cto. 2, que consiste en instalación y retiro de contenedores.	El riesgo es bajo porque se tomaran todas las medidas de seeuridad.	Linea 66 kV. Pilmaiquén-Osorno Cto. 2 (Restricción a la Reconexión) en S/E Pilmaiquén SW 79/52B2 a posición Desconectado.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		17-12-19 08:00	17-12-19 20:00	17-12-19 08:10	17-12-19 20:00
2019090762	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELECTRICA PANGUIPULLI	Intervención	Origen Interno	Programada	HE PILMAIQUÉN	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	40	Faena en recinto de S/E Osorno bajo línea 66 kV. Pilmaiquén-Osorno Cto. 1, que consiste en instalación y retiro de contenedores.	El riesgo es bajo porque se tomaran todas las medidas de seguridad.	Linea 66 kV. Pilmaiquén-Osorno Cto. 1 (Restricción a la Reconexión) en S/E Pilmaiquén SW 79/52B1 a posición Desconectado.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		17-12-19 08:00	17-12-19 20:00	17-12-19 08:10	17-12-19 20:00
2019092477	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	HE ANTUCO	HE ANTUCO U1	Otro Tipo de Trabajo	160	Medición de vibraciones para determinar el mínimo técnico y así evitar daños en la Turbina.	Medición de vibraciones Unidad N°1 Riesgo bajo.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		17-12-19 12:00	17-12-19 16:00	17-12-19 12:10	17-12-19 18:35
2019092436	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	TER HUASCO	TER HUASCO U5	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Huasco.- Mantenimiento normal a S2HT5. Trabajos programados por Transelec con SODI N° 1737-MAI. Indispone T/Gas N° 5	Bajo riesgo para el SEN, se toman las medidas para minimizarlos.	Se genera de curso forzoso para no interferir en las faenas de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 08:52	17-12-19 16:26
2019092674	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGÍA CERRO EL MORADO	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	PPV DOÑA CARMEN SOLAR	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Intervención desconectador 89J1-2, debido a punto caliente en la fase 1 del desconectador 89J1-2.	Riesgo asociado a los trabajos Alto, ya que se trabajara en las cercanías de Lineas energizadas.	Se requiere abrir desconectador 89J1-2 para intervenir desconectador, debido a punto caliente en la fase 1 del desconectador 89J1-2.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		17-12-19 18:00	18-12-19 06:00	17-12-19 17:57	18-12-19 07:35
2019092411	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	TER MEJILLONES	TER MEJILLONES CTM3-TV TER MEJILLONES CTM3-TG	Otro Tipo de Trabajo	0	Cambio de filtros de entrada al compresor (Intake) por alta diferencial	El trabajo no reviste mayor riesgo, pero de mantenerse la unidad en servicio existe la posibilidad de una regresión con alta tasa de carga y desenganche de la unidad.	Faena tendrá una duración aproximada de 10 horas	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 07:16	17-12-19 22:43
2019092399	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER MEJILLONES	TER MEJILLONES CTM3-TV TER MEJILLONES CTM3-TG	Otro Tipo de Trabajo	130	Inspección y/o reparación de bomba agua de circulación PAC11, por alta temperatura devanado "B"	Riesgo Bajo, se toman las precauciones y ajusta carga para minimizar riesaos	Unidad se mantendrá limitada hasta alrededor de las 08:00 Hrs. del 17-12-2019	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)		17-12-19 00:30	17-12-19 08:00	17-12-19 00:30	18-12-19 00:48
2019091448	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER TOCOPILLA	TER TOCOPILLA U15	Otro Tipo de Trabajo	105	Medicion de material particulado de acuerdo a norma vigente	Riesgo bajo. Unidad estable en carga programada.	Sin observaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		17-12-19 20:00	18-12-19 08:00	18-12-19 15:45	20-12-19 09:15
2019091309	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	Desconexión	Origen Interno	Programada	PPV PAMPA CAMARONES	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	0	Reemplazo de módulos y repuestos de inversores Trabajo con personal de ABB.	Riesgo bajo, se tomaran todas las medidas para un trabajo seguro	Condiciones: •Desconexión inversores A1, A2, B1 y B2. •Apertura interruptor 52E1, apertura desconectador 89E1 y cierre 89E1-T (S/E Chaca) •Apertura interruptor 52E2, apertura desconectador 89E2 y cierre 89E2-T (S/E Chaca) •Apertura desconectador 89E1 y cierre desconectador 89E1-T (colda en PSA) •Apertura desconectador 89E2 y cierre desconectador 89E2-T (colda en PSB)	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		17-12-19 00:00	17-12-19 23:00	17-12-19 09:18	17-12-19 16:21
2019091282	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENLASA	Intervención	Origen Externo	Programada	TER SAN LORENZO DE D. DE ALMAGRO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	62.2	A solicitud de Transelec en SODI N° 626 están solicitado el bloqueo de trip de protección bahía 87B y auxiliar 86B por trabajos de incorporación de bahia paño J6 ELETRANS y realizacion de pruebas según estándares de Transelec	El riesgo es bajo porque es un trabajo habitual para lo cual las instalaciones están diseñadas y el personal capacitado para ejecutar este tipo de trabajo y se tomaran las medidas de seguridad que correspondan a los trabajos a ejecutar.	El Trabajo requiere el ingreso a la caseta de Enlasa para realizar el bloqueo el cual sera efectuado por personal de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		17-12-19 08:00	17-12-19 20:00	17-12-19 10:12	17-12-19 22:16
2019092431	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GASATACAMA	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER TARAPACÁ	TER TARAPACÁ CTTAR	Otro Tipo de Trabajo	60	Limpieza cajas condensador, debido a ensuciamiento intempestivo, se requiere unidad limitada en 60 Mw.	El riesgo es bajo porque se tomaran todas las medidas de seeuridad.	No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		17-12-19 08:10	17-12-19 12:00	17-12-19 08:10	17-12-19 15:37
2019091421	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GASATACAMA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER ATACAMA	TER ATACAMA CC1-TG1	Otro Tipo de Trabajo	120	Verificación Cambio de Combustible Liquido a 3000 RPM Unidad TG1A.	Riesgo Bajo, Trabajos programados y supervisados en Terreno.	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		17-12-19 10:00	17-12-19 14:00	17-12-19 12:48	17-12-19 13:28
2019091265	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GEOTÉRMICA DEL NORTE	Desconexión	Origen Interno	Programada	GEO CERRO PABELLÓN	GEO CERRO PABELLÓN U2	Otro Tipo de Trabajo	0	Desacople de turbina CW en OEC-2, para realizar trabajos en preheater CW OEC2	Nivel de riesgo bajo	N/A	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		17-12-19 08:00	17-12-19 20:00	17-12-19 08:59	17-12-19 20:15
2019089562	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ORAZUL ENERGY CHILE HOLDING	Intervención	Origen Interno	Programada	TER YUNGAY	TER YUNGAY U2	Otro Tipo de Trabajo	52.09	Prueba de verificación de Mínimo Técnico Unidad N°2, de acuerdo a lo establecido en el Anexo NT Determinación de Mínimos Técnicos en Unidades Generadoras	Se considerara un riesgo bajo por tratarse de una Prueba de verificación de Mínimo Técnico	Prueba de verificación de Mínimo Técnico Unidad N°2, de acuerdo a lo establecido en el Anexo NT Determinación de Mínimos Técnicos en Unidades Generadoras	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		17-12-19 09:00	17-12-19 17:00	17-12-19 09:07	17-12-19 17:04
2019092492	Central Generadora	Ejecución Exitosa	RIO TRANQUILO	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	HP HORNITOS	HP HORNITOS U1	Otro Tipo de Trabajo	21	Cambio de Flujostato en Bomba N°1 (F/S) en Sistema de Refrigeración Abierto.	Bajo	Se requiere realizar cambio de Flujostato en Bomba N°1 (F/S) en Sistema de Refrigeración Abierto, El cual está afectando a la disponibilidad de dicha bomba. Si llegase a fallar la Bomba N°2, La UG se quedaría sin Sistema de Refrigeración abierto y a la vez no enfriaría el Sistema de Refrigeración Cerrado, por lo cual la UG podría salir fuera de servicio por alta temperatura.	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		17-12-19 11:00	17-12-19 23:59	17-12-19 12:17	17-12-19 17:15
2019092362	Central Generadora	Ejecución Exitosa	RUCATAYO	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	HP RUCATAYO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección del sello de eje de la unidad generadora.	Bajo riesgo, unidad desconectada del sistema, se realizará revisión del sello de eje de la unidad generadora.	Inspección de estado del sello de eje de la unidad generadora.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		17-12-19 14:00	17-12-19 18:00	17-12-19 13:57	17-12-19 21:44
2019090178	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TECNORED	Intervención	Origen Interno	Programada	TER CONCÓN	TER CONCÓN	Otro Tipo de Trabajo	2.2	Trabajos relacionados con pruebas con carga correspondiente al mes de Diciembre.	Riesgo bajo, trabajo controlado y planificado.	Trabajos relacionados con pruebas con carga mensual, correspondientes al mes de Diciembre.	No tiene consumo afectado		ninguno	POO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)		17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 11:00	17-12-19 11:33
2019090167	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TECNORED	Intervención	Origen Interno	Programada	TER LAS VEGAS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	2	Trabajos relacionados con pruebas con carga mensuales.	Riesgo bajo, trabajo controlado y planificado.	Trabajos relacionados con pruebas con carga mensual, correspondientes al mes de Diciembre.	No tiene consumo afectado		ninguno	POO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)		17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 12:50	17-12-19 13:35
2019090166	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TECNORED	Intervención	Origen Interno	Programada	TER PLACILLA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	2.3	Trabajos relacionados con pruebas con carga mensuales, correspondientes al mes de Diciembre.	Riesgo bajo, trabajo controlado y planificado.	Trabajos relacionados con pruebas con carga mensual, correspondientes al mes de Diciembre	No tiene consumo afectado		ninguno	POO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)		17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 11:37	17-12-19 12:13

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 02-01-2020 12:11:14
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 279
Total registros Linea: 106

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Linea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2019090915	Linea	Ejecución Exitosa	AES GENER	Desconexión	Origen Interno	Programada	TAP LA LAJA - QUELTEHUES 110KV	TAP LA LAJA - QUELTEHUES 110KV C1	Mantenimiento preventivo	0	Se realizara poda y roce de franja desde la torre N°1 a la N°136.	Se consideran las acciones pertinentes para desarrollar los trabajos en condición seeura.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 17:00	17-12-19 06:37	18-12-19 16:50
2019090119	Linea	Ejecución Exitosa	AES GENER	Desconexión	Origen Interno	Programada	NUEVA VENTANAS - NOGALES 220KV	GIS NUEVA VENTANAS PORTAL MUFAS LAT VENTANAS - NOGALES 220kV C2 PORTAL MUFAS LAT VENTANAS NOGALES - NOGALES 220kV C2	Roce y pode franja servidumbre	0	Poda de árboles cercanos a circuito N°2	Riesgo bajo, trabajos de poda de árboles se realizará con circuito desenergizado.	Poda de árboles cercanos a circuito N°2	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 06:00	17-12-19 18:00	17-12-19 05:49	17-12-19 05:50
2019087364	Linea	Ejecución Exitosa	AES GENER	Desconexión	Origen Interno	Programada	TAP LA LAJA - QUELTEHUES 110KV	TAP LA LAJA - QUELTEHUES 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere efectuar desconexión de circuito, para realizar trabajos de tendido de cable desde caja de reagrupamiento de corrientes a sala de control.	Se consideran las acciones pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Se requiere efectuar desconexión de circuito, para realizar trabajos de tendido de cable desde caja de reagrupamiento de corrientes a sala de control.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 06:37	17-12-19 06:38
2019090678	Linea	Ejecución Exitosa	AES GENER SING	Intervención	Origen Interno	Programada	NORGENER - CRUCERO 220KV	NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C1 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C1 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C1 NORGENER - TAP OFF BARRILES 220kV C2 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación Linea Norgener - Crucero Cto 1 y Cto 2	El riesgo es bajo porque es preventivo	S/E Crucero: 52J12 No reconectar, S/E Crucero: 52J13 No reconectar, S/E Norgener : 52J1 No reconectar, S/E Norgener: 52J1U2 No reconectar, S/E Norgener: 52J5 No reconectar, S/E Norgener: 52J2 No reconectar, S/E Tap Off Barriles: 52J2 No reconectar, S/E Tap Off Barriles: 52J5 No reconectar, S/E Tap Off La Cruz: 52J7 2 No reconectar, S/E Tap Off La Cruz: 52J7 1 No reconectar, S/E Norgener: 52J7 1 No reconectar, S/E Norgener: 52J1U1 No reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 17:00	17-12-19 08:09	17-12-19 13:28
2019091700	Linea	Ejecución Exitosa	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L2	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L2 C1	Roce y pode franja servidumbre	0	Desconexión LT 66 kV Pullinque Loncoche 2 para realizar faenas de tala de arboles cercanos a instalaciones. LT 66 kV Pullinque Loncoche 1 se encontrara con reconexion bloqueada durante el transcurso de las faenas	Riesgo bajo. Instalación se encontrara desconectada	Riesgo bajo. Instalación se encontrara desconectada	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 08:00	17-12-19 18:02
2019091442	Linea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	PUMAHUE - CHIVILCAN 66KV	PUMAHUE - CHIVILCAN 66KV C1	Mantenimiento preventivo	0	Bloqueo de reconexión a línea 66 kV Pumahue-Chivilcán por poda/tala de árboles en cerro Ñielol de Temuco.	Riesgo bajo. Faenas consideran medidas de seguridad y procedimientos aceptados.	Bloqueo de reconexión a línea 66 kV Pumahue-Chivilcán por poda/tala de árboles en cerro Ñielol de Temuco.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 11:03	17-12-19 16:09
2019091262	Linea	Ejecución Exitosa	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	RANCAGUA - SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL 66KV	TAP GRANEROS - SAN FCO DE MOSTAZAL 66KV C1 TAP GRANEROS - ESTRUCTURA 123 66KV C1 [En_Revision] ESTRUCTURA 123 – SAN FCO DE MOSTAZAL 66KV C1 [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión de LT 66kV Tap Graneros - Mostazal por trabajos de mantenimiento preventivo a estructuras	Nivel de riesgo bajo, controlado	Se requiere desconectar la LT 66kV Tap Graneros - Mostazal por trabajos de mantenimiento preventivo a estructuras de esta instalación. Cabe mencionar que actualmente esta linea se encuentra energizada en vacío.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 07:00	17-12-19 18:00	17-12-19 07:11	17-12-19 14:44
2019090951	Linea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	COCHARCAS - PARRAL 66KV	COCHARCAS - SAN CARLOS 66KV C1	Obras Civiles	0	Bloqueo de reconexión del 52B1 de SE Monterrico y/o 52B3 de S/E Parral por trabajos de obras civiles bajo la LT 66kV Cocharcas-San Carlos.	Riesgo medio con bloqueo de reconexión.	Obras civiles	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 08:45	17-12-19 18:58
2019090361	Linea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	0	Se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B3 de S/E Santa Elvira y orden de precaución en extremo de Central Nueva Aldea, lo cual se encuentra coordinado con Arauco según SODI N°450. Esto por trabajos de poda y roce de arboles. NOTA: El bloqueo de reconexión se realizara de forma intermitente según el requerimiento en terreno.	Riesgo bajo, trabajos en nuestras instalaciones.	Trabajos en nuestras instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 09:11	17-12-19 18:15
2019088701	Linea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZUCAR - MARQUESA 66KV	SAN JOAQUIN - MARQUESA 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	0	Trabajos de poda y roce con instalación en servicio. Considera bloqueo de reconexión de interruptor 52B5 de SE Pan de Azucar. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, faenas planificadas y controladas en terreno	Trabajos de poda y roce con instalación en servicio. Considera bloqueo de reconexión de interruptor 52B5 de SE Pan de Azucar. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 09:00	17-12-19 18:00	17-12-19 09:35	17-12-19 14:31
2019088657	Linea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	OVALLE - ILLAPEL 66KV	COMBARBALA - EL ESPINO 66KV C1 EL ESPINO - ILLAPEL 66KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con instalación en servicio. Considera maniobras para cambio de topología SE Combarbalá por lavado de aislación linea 66 kV Illapel-Combarbala. Carga S/E Combarbalá se traspasa a Nodo Elqui.Bloqueando reconexion 52B1 de SE Illapel durante los trabajos de lavado de aislacion , las maniobras se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, faenas planificadas y controladas en terreno	Lavado de aislación con instalación en servicio. Considera maniobras para cambio de topología SE Combarbalá por lavado de aislación linea 66 kV Illapel-Combarbala. Carga S/E Combarbalá se traspasa a Nodo Elqui.Bloqueando reconexion 52B1 de SE Illapel durante los trabajos de lavado de aislacion , las maniobras se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 08:16	17-12-19 17:29
2019088431	Linea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	PENCO - LIRQUEN 66KV	INDURA LIRQUEN - LIRQUEN 66KV C1 PENCO - INDURA LIRQUEN 66KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con instalación energizada. Se requiere bloqueo de reconexión del 52B2 de S/E Penco.	Riesgo bajo, trabajos con personal especializado.	Se requiere bloqueo de reconexión del 52B2 de S/E Penco.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 09:00	17-12-19 18:00	17-12-19 10:07	17-12-19 17:52
2019091736	Linea	Ejecución Exitosa	CMPC PAPELES CORDILLERA	Intervención	Origen Interno	Programada	MAIPO - PIRQUE 110KV C1	MAIPO - PIRQUE 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de CGE se requiere orden de no reconectar interruptor 52H1 en S/E Maipo, por montaje de estructuras y TTPP de barras en cercanía de LT Maipo - Puente Alto, asociados a provecto de amoliación de subestación Pirque.	No hay registros, se tomaron todas las medidas de seguridad	A solicitud de CGE se requiere orden de no reconectar interruptor 52H1 en S/E Maipo, por montaje de estructuras y TTPP de barras en cercanía de LT Maipo - Puente Alto, asociados a provecto de amoliación de subestación Pirque.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 20:00	17-12-19 13:19	17-12-19 21:40
2019089266	Linea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISIÓN CHUQUICAMATA	Desconexión	Origen Interno	Programada	CHUQUICAMATA - KM6 100 KV	CHUQUICAMATA - KM6 100 KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con linea desconectada	Riesgo bajo porque se lava con linea desconectada.	Solo se requiere con interruptores abiertos ambos extremos. S/E Chuquicamata: Abierto 52H13, S/E Km6: Abierto 52H13	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 17:00	17-12-19 09:00	17-12-19 16:34
2019090488	Linea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISIÓN EL TENIENTE	Desconexión	Origen Externo	Programada	MINERO - COLON 110KV	MINERO - COLON 110KV C2	Lavado de Aislación	0	Mantencion a equipos primarios y equipos de control del Paño H2 en S/E Minero (SD 2019089151 de Colbun)	Caida a distinto nivel y contacto con la electricidad, controlados mediantes Sodi, procedimiento de trabajo y Análisis seguro de la tarea	Mantencion programada paño de Linea H2 Minero	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 08:30	17-12-19 17:09
2019090190	Linea	Ejecución Exitosa	EEPA	Intervención	Origen Interno	Programada	PUENTE ALTO - COSTANERA 110KV	PUENTE ALTO - COSTANERA 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con linea energizada	Trabajo con riego para el personal y el servicio, ya que corresponde a lavado de aislación con linea energizada.	Trabajo ejecutado por empresa PAIS S.A.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	19-12-19 18:00	17-12-19 09:54	18-12-19 16:05
2019090743	Linea	Ejecución Exitosa	ENEL DISTRIBUCIÓN	Desconexión	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - CHENA 110KV	CERRO NAVIA - TAP PUDAHUEL 110KV C2 TAP LO VALLEDOR - LO VALLEDOR 110KV C2 TAP LO VALLEDOR - TAP MAIPU 110KV C2 TAP MAIPU - MAIPU 110KV C2 TAP MAIPU - TAP SANTA MARTA 110KV C2 TAP PAJARITOS - PAJARITOS 110KV C2 TAP PAJARITOS - TAP LO VALLEDOR 110KV C2 TAP PUDAHUEL - PUDAHUEL 110KV C2 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C2 TAP SAN JOSE - SAN JOSE 110KV C2 TAP SAN JOSE - TAP PAJARITOS 110KV C2 TAP SANTA MARTA - CHENA 110KV C2 TAP SANTA MARTA - TAP BICENTENARIO 110KV C2 TAP BICENTENARIO - SANTA MARTA 110KV C2 TAP BICENTENARIO - BICENTENARIO 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Cierra puentes en Torre 59N3	Trabajos con riesgo acotado frente a contingencias	Trabajos enmarcados en el Traslado de los Circuitos 1 y 2 de la linea a la Nueva Torre N°60, correspondientes al poryecto NUP 894	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 22:00	18-12-19 04:00	17-12-19 22:04	18-12-19 04:06
2019090463	Linea	Ejecución Exitosa	ENEL DISTRIBUCIÓN	Intervención	Origen Interno	Programada	EL SALTO - LOS ALMENDROS 110KV	TAP ACORDOVA - ACORDOVA 110KV C1 TAP LA DEHESA - TORRE 72 110KV C2 TORRE 61 - TAP VITACURA 110KV C2 TORRE 67 - TORRE 61 110KV C2 TORRE 72 - TORRE 67 110KV C2 TAP LDOMINICOS - LDOMINICOS 110KV C2 TAP LOS DOMINICOS - LOS ALMENDROS 110KV C2 EL SALTO - TAP LA DEHESA 110KV C2 TAP ACORDOVA - ACORDOVA 110KV C2 TAP ACORDOVA - TAP APOQUINDO 110KV C2 TAP VITACURA - TAP ACORDOVA 110KV C2 TAP APOQUINDO - TAP LDOMINICOS 110KV C2 TAP LA DEHESA - LA DEHESA 110KV C2 EL SALTO - TAP LA DEHESA 110KV C1 TAP ACORDOVA - TAP APOQUINDO 110KV C1 TAP APOQUINDO - APOQUINDO 110KV C1 TAP APOQUINDO - TAP LDOMINICOS 110KV C1 TAP LA DEHESA - LA DEHESA 110KV C1 TAP LA DEHESA - TORRE 72 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección visual pedestre con escalamiento en torres del troncal.	No presenta riesgos para el sistema.	Frente a una desconexión automática del elemento, ENEL reconectará solo previa coordinación con el Coordinador Eléctrico Nacional.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 06:00	17-12-19 20:00	17-12-19 16:15	17-12-19 19:20
2019091717	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	IQUIQUE - POZO ALMONTE 66KV	IQUIQUE - POZO ALMONTE 66KV C2	Lavado de Aislación	0	El trabajo consiste en lavado aisladores y roce de arboles	Nivel de riesgo bajo, según matriz de riesgos	Condiciones requeridas: No reconectar 52B5 en S/E Pozo Almonte: No reconectar 52B2 en S/E Iquique	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 16:00	17-12-19 10:54	17-12-19 16:09
2019090952	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL TOCOPILLA - CRUCERO 220KV	CENTRAL TOCOPILLA - EST. 24 220kV C1 6A CENTRAL TOCOPILLA - EST. 24 220kV C2 7A	Lavado de Aislación	0	Lavado aisladores portal 6A y 7A GIS 220 kV	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar, S/E Tocopilla 52I6A y 52I7A, S/E Cruzero 52I6A y 52I7A, Tap-off El Loa 52I1. ENCARGADO MANIOBRA: S/E Tocopilla, Operador Transmisión	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 07:00	17-12-19 08:00	17-12-19 07:15	17-12-19 07:43
2019090683	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	MEJILLONES - ANTOFAGASTA 110KV	MEJILLONES - TAP DESALANT 110KV C1 EST N°220 - ANTOFAGASTA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantención Fibra óptica Entel.	Trabajos en FO, bajo línea energizada, riesgo bajo.	S/E mejillones: No Reconectar 52H1. S/E Antofagasta: No Reconectar 52H3. S/E Desalant: No Reconectar 52H1.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	19-12-19 18:00	17-12-19 09:32	19-12-19 16:34
2019090658	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	CHACAYA - EL COBRE 220 kV	CHACAYA - EL COBRE 220 kV C1 CHACAYA - EL COBRE 220 kV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado aislacion linea energizada, método a distancia.	Lavado con método a distancia, riesgo bajo.	S/E Chacaya: 52J6; 52J7 No Reconectar. S/E El Cobre: 52J2; 52J3 No Reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 16:00	17-12-19 08:05	17-12-19 15:35
2019090988	Linea	Ejecución Exitosa	GRACE	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP OFF BARRILES - MANTOS DE LA LUNA 110KV	TAP OFF BARRILES - MANTOS DE LA LUNA 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con agua desmineralizada	Riesgo de flash over producto del lavado	Requiere: S/E Tap Off Barriles señalizar no reconectar HT1 S/E Mantos de Luna señalizar no reconectar 52H1	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	20-12-19 18:00	17-12-19 08:33	22-12-19 19:42
2019090829	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Desconexión	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1	GUACOLDA - MAITENCILLO 220kV L1 C1	Alambrado de control	0	Se requiere desconectar el circuito para realizar alambrado y configuración de controlador C30 por mejoras en SITR en paño 52J5 en S/E Maitencillo.	Trabajos con riesgo controlado.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 09:00	17-12-19 20:00	17-12-19 08:27	17-12-19 22:50
2019090783	Linea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	NUEVA PAN DE AZÚCAR - POLPAICO 500KV	NUEVA PAN DE AZÚCAR - POLPAICO 500KV C1 NUEVA PAN DE AZÚCAR - POLPAICO 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Subestación Polpaico 500. trabajos Montaje de Plataforma FSC en Eje A al C: montaje de equipos y accesorios de compensación FSC	Para disminuir riesgos se realizará el bloqueo de reconexión automática circuito 1 y 2 de línea Nueva Pan de Azúcar - Polpaico. Paños K3 y K4, trabajos Montaje de Plataforma FSC en Eje A al C: montaje de equipos y accesorios de compensación FSC.	Bloqueo de reconexión automática circuito 1 y 2 de línea Nueva Pan de Azúcar - Polpaico. Paños K3 y K4, trabajos Montaje de Plataforma FSC en Eje A al C: montaje de equipos y accesorios de compensación FSC.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 07:00	17-12-19 20:00	17-12-19 07:52	17-12-19 20:01
2019089649	Linea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	Desconexión	Origen Interno	Programada	NUEVA CARDONES - NUEVA MAITENCILLO 500KV	NUEVA CARDONES - NUEVA MAITENCILLO 500KV C2 NUEVA CARDONES - NUEVA MAITENCILLO 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Actualización de Firmware equipo multiplexor S/E Nueva Cardones	Con las medidas de control adoptadas, no existen riesgos asociados	Condiciones Requeridas Extremo Nueva Cardones: Interruptores 52K2, 52K3, 52K5, 52K6 Abiertos. Condiciones Requeridas Extremo Nueva Maitencillo: Interruptores 52K8, 52K9, 52K11, 52K12 Abiertos.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 23:59	18-12-19 04:00	18-12-19 00:18	18-12-19 02:42
2019090113	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA QUEBRADA BLANCA	Intervención	Origen Interno	Programada	COLLAHUASI - QUEBRADA BLANCA 220KV	COLLAHUASI - QUEBRADA BLANCA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección de estructuras con trepado, medición de puesta a tierra y lavado de estructura N°10	Riesgo bajo según actividad programada	S/E Quebrada Blanca : Señalizar y No Reconectar 52JQB S/E Collahuasi: Señalizar y No Reconectar 52J1	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 17:00	17-12-19 08:03	17-12-19 18:46
2019087991	Linea	Ejecución Exitosa	PALMUCHO	Intervención	Origen Interno	Programada	PALMUCHO - ZONA DE CAIDA 66KV	PALMUCHO - ZONA DE CAIDA 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	0	Roce y corte de arboles, según prioridad establecidas en la IVP (Inspección visual pedestre) periódicas del 2019	Riesgo moderado según la condición del trabajo. Se toman todas las medidas de seguridad para la realización de este tipo de trabajos	Trabajos a realizar por la empresa Cobra, realizara solicitud de permisos Sr. Joel Tapia B. Cel 974011000. Se envían SODI a los encargados de operación de Línea Palmucho-Z. Caída (Enel).	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 08:55	17-12-19 18:45
2019081857	Linea	Ejecución Exitosa	PALMUCHO	Intervención	Origen Interno	Programada	DUQUECO - FAENAS PANGUE 66KV	DUQUECO - FAENAS PANGUE 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	0	Roce y corte de arboles, según prioridad establecidas en la IVP (Inspección visual pedestre) periódicas del 2019	Riesgo moderado según la condición del trabajo. Se toman todas las medidas de seguridad para la realización de este tipo de trabajos	Trabajos a realizar por la empresa Punto Azul, realizara solicitud de permisos Sr. Joel Tapia B. Cel 974011000. Se envían SODI a los encargados de operación de LT Dco-Paneue CGE.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 08:55	17-12-19 18:45
2019082710	Linea	Ejecución Exitosa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A	Desconexión	Origen Externo	Programada	EL COBRE - ESPERANZA 220KV	EL COBRE - ESPERANZA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Validación señales estado y medidas SCADA Reemplazo sistema control local PACIS Paño J4 S/E El Cobre	Trabajos en circuitos de control, riesgo bajo.	S/E El Cobre: a disposición jefe de faena 52J4, 89J4-1, 89J4-2, 89J4-3, 50 BF S/E Esperanza: Abierto 52L1, 89L1-1	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 10:46	17-12-19 12:58
2019090506	Linea	Ejecución Exitosa	SAESA	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCUD - CHILOE 110KV	SECCION 1 DE 2 110KV C1 SECCION 2 DE 2 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	0	No reconectar linea 110 kV Chiloé - Ancud por faenas de tala y podas con riesgo de contacto o proyección de caída hacia linea AT entre estructuras 14128 a la 14152.	El riesgo es que opere la línea durante los trabajos de talas de árboles.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 09:10	17-12-19 17:16

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 02-01-2020 12:11:14
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 279
Total registros Linea: 106

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Linea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2019088709	Linea	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Externo	Programada	PILAUCO - OSORNO 66KV	PILAUCO - ESTRUCTURA AT21657 66KV C1 ESTRUCTURA AT21657 - OSORNO 66KV C1 PILAUCO - ESTRUCTURA AT21657 66KV C2 ESTRUCTURA AT21657 - OSORNO 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar lineas 66 kV Pilauco Osorno N°1 y N°2 por faenas en recinto de SE Osorno que consiste en la instalación y retiro de contenedores cercanos a linea AT	el riesgo del trabajo es que opere la linea mientras se realicen los trabajos	No Hay	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 20:00	17-12-19 08:47	17-12-19 13:40
2019091013	Linea	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV	LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV C1 LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV C2	Lavado de Aislación	0	Se realizará lavado de aislación circuitos 2 en tramo de Linea estr 198 - 827 de 500KV Los Changos - Cumbre	Riesgo de flashover en instalaciones mientras se realiza lavado	Se realizará lavado de aislación en Linea 500KV circuitos 2 Los Changos - Cumbre	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 07:00	17-12-19 18:00	17-12-19 07:50	17-12-19 16:37
2019092107	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	TAP TALINAY - LA CEBADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Confección de plataformas de trabajo y pre armado de estructuras E 287 A e 302.	Bajo	Actividades: Pre armado de estructura a un costado de linea energizada y montaje de postes auxiliares (circuito doble), Confección de plataformas de trabajo y pre armado de estructuras E 287 A e 302. Restricciones: Terceros, S2 J2 S/E La Cebada con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, S2J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S2 J4 S/E La Cebada con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S2 JL S/E Talinay con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S2 J3 S/E Don Goyo con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV La Cebada-Pan De Azúcar, C1 o L 220kV La Cebada - Don Goyo C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, E 287 a E 303 Bloqueo Jefe de faena. Trabajos a nivel de piso. Mantener distancia a con equipos móviles a estructuras en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 14:32	17-12-19 20:15
2019091510	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - POLPAICO 220KV	CERRO NAVIA - TAP LAMPA 220KV C1 TAP LAMPA - POLPAICO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Coordinado con Enel Distribución y Colbún.	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación Paño J6. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la Barra de 220 kV sección 1 y 2 de S/E Polpaico y a la línea de 220 kV Cerro Navia - Polpaico circuito 1. Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Barra de 220 kV sección 1 o 2 de S/E Polpaico o línea de 220 kV Cerro Navia - Polpaico circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Polpaico: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 10:30	17-12-19 12:00	17-12-19 11:44	17-12-19 14:25
2019091509	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - POLPAICO 220KV	CERRO NAVIA - TAP LAMPA 220KV C2 TAP LAMPA - POLPAICO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Coordinado con Enel Distribución y Colbún.	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación Paño J7. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la Barra de 220 kV sección 1 y 2 de S/E Polpaico y a la línea de 220 kV Cerro Navia - Polpaico circuito 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Barra de 220 kV sección 1 o 2 de S/E Polpaico o línea de 220 kV Cerro Navia - Polpaico circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Polpaico: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 13:00	17-12-19 15:00	17-12-19 14:26	17-12-19 15:26
2019091492	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C4 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C4	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: Roce, corte y poda de árboles bajo conductores. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena 3 y 4. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena 3 o 4. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 05:39	17-12-19 18:04
2019091491	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C3 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: Roce, corte y poda de árboles bajo conductores. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena 3 y 4. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena 3 o 4. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 05:39	17-12-19 18:04
2019091479	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C2 EL RODEO - TAP CENTRAL SANTA MARTA 220KV C2 TAP CENTRAL SANTA MARTA - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: Medición de malla a tierra en estructuras. Restricciones: Sin restricciones. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 17:30	17-12-19 09:10	17-12-19 17:10
2019091478	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C1 EL RODEO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: Medición de malla a tierra en estructuras. Restricciones: Sin restricciones. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 17:30	17-12-19 09:10	17-12-19 17:10
2019091145	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV L1	CARRERA PINTO - SAN ANDRES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Carrera Pinto: A solicitud de SAESA, trabajos previos a la PES, para implementación de teleprotecciones asociados al proyecto de los nuevos paños en San Andres.	Bajo	Actividades: S/E Carrera Pinto: A solicitud de SAESA, tendido de cable de fibra óptica monomodo, desde extructura pórtico de la salida de Linea circuito 2 propiedad de SAESA hasta caseta de control de TRANSELEC Paños J10-J11 con trabajos de fusión y protocolización de la nueva fibra óptica, para la implementación del futuro segundo enlace de comunicación de teleprotección de propiedad de SAESA sobre la Linea 220 kV San Andrés-Carrera Pinto C1 de propiedad de TRANSELEC e instalación y montaje de nuevo gabinete. Tendidos de cables y alambrados para implementar la nueva teleprotección TPFO-01 de SAESA en la Caseta de control Paños J10 - J11 de TRANSELEC y sin conectar lado de TRANSELEC para habilitar el futuro segundo enlace de comunicación de teleprotección de propiedad de SAESA sobre la Linea 220 kV San Andrés-Carrera Pinto C1 de propiedad de TRANSELEC. Proyecto de Conexión 1216 Reubicación Secc.Líneas 1 x 220kV Cardones y C. Pinto en S/E San Andrés de SAESA. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-C. Pinto o Barra 220 kV, Sección 2-C. Pinto o SS.AA. C.C. C. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación C. Pinto, Termomagnético de alimentación SSAA CC reserva a disposición del Jefe de faena Subestación C. Pinto, ITM de SSAA C.C. reserva a disposición del Jefe de faena	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	19-12-19 18:00	17-12-19 11:07	19-12-19 20:29
2019090956	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	CRUCERO - CONCHI 220KV	CRUCERO - EST. 178 220KV C1 EST. 178 - EST. 274 A 220KV C1 EST. 274 A - CONCHI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de ENGIE, Restricción a la reconexión en la línea 220 kV Crucero - Conchi por lavado de aisladores con línea energizada.	Bajo	Actividades: A solicitud de Engie restricción en la linea por lavado de aisladores con linea energizada. Restricciones: Subestación Crucero, S2J8 con bloqueo a la reconexión Subestación Conchi, S2I1 con bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: L 220kV Crucero-Conchi, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 08:46	17-12-19 15:13
2019090808	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - LAJA 66KV	CHARRUA – TAP PARQUE EOLICO EL MAITEN 66KV C1 TAP PARQUE EOLICO EL MAITEN – LAJA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la linea.	Bajo	Actividades: Instalación de peinetas Grupo N° 1. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 66 kV Charrua - Laja, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 05:29	17-12-19 18:44
2019090803	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - LAJA 66KV	CHARRUA – TAP PARQUE EOLICO EL MAITEN 66KV C1 TAP PARQUE EOLICO EL MAITEN – LAJA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la linea.	Bajo	Actividades: Instalación de peinetas Grupo N°2. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 66 kV Charrua-Laja, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 05:29	17-12-19 20:05
2019090644	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C2 VILLASECA - TAP TUNICHE 154KV C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C2 TAP MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Roce, corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Linea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 05:29	17-12-19 18:01
2019090643	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C1 VILLASECA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1 TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C1 TAP MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Roce, corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Linea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 05:29	17-12-19 18:01
2019090637	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	EL RODEO - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1 ANCOA - EL RODEO 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: Roce de franja de servidumbre en estructuras. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel N° 2. Instalaciones en Riesgo: Linea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel N°2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 05:29	17-12-19 18:02

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 02-01-2020 12:11:14
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 279
Total registros Linea: 106

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Linea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2019090629	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: Inspección de estado de óxido en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 05:39	17-12-19 18:03
2019090616	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZUCAR - LA CEBADA 220KV	PAN DE AZUCAR - LA CEBADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Evaluación de corrosión con trepado en estructuras Tramo 02: E273 a E336	Bajo	Actividades: Inspección y medición de corrosión en estructuras, Evaluación de corrosión con trepado en estructuras Tramo 02: E273 a E336!! Restricciones: Subestación P. Azúcar, S2 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E La Cebada: S2 J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Don Goyo S2 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Talinay: S2 J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E La Cebada: S2 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV La Cebada-Pan De Azúcar, C1 o L 220kV La Cebada - Don Goyo C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 05:54	17-12-19 20:15
2019090595	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - POLPAICO 220KV	CERRO NAVIA - TAP LAMPA 220KV C2 TAP LAMPA - POLPAICO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Coordinado con ENEL Distribución.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Cerro Navia - Polpaico 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Cerro Navia - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 05:29	17-12-19 17:34
2019090594	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - POLPAICO 220KV	CERRO NAVIA - TAP LAMPA 220KV C1 TAP LAMPA - POLPAICO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Coordinado con ENEL Distribución.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Cerro Navia - Polpaico 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Cerro Navia - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 05:29	17-12-19 17:34
2019090582	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	MAITENCILLO - CARDONES 220KV L2	MAITENCILLO - CARDONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	0	LAVADO DE AISLACION ESTR. 97 a 330.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 97 a 330. Restricciones: Subestación Maitencillo, S2 J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, S2 J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, S2 J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, S2 J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maitencillo-Cardones, C2 o L 220kV Maitencillo-Cardones, C3 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 05:58	17-12-19 21:15
2019090581	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	MAITENCILLO - CARDONES 220KV L2	MAITENCILLO - CARDONES 220KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	LAVADO DE AISLACION ESTR. 97 a 330.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 97 a 330. Restricciones: Subestación Maitencillo, S2 J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, S2 J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, S2 J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, S2 J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maitencillo-Cardones, C2 o L 220kV Maitencillo-Cardones, C3 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 05:58	17-12-19 21:15
2019090572	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - POLPAICO 220KV	CERRO NAVIA - TAP LAMPA 220KV C1 TAP LAMPA - POLPAICO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos a solicitud de Enel Distribución, coordinados debidamente con SODI.	Bajo	Actividades: Montaje de nueva estructura tipo TAP y desmontaje de estructura 40, por obra de Enel y nueva S/E Lampa. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Cerro Navia - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Cerro Navia - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 05:29	17-12-19 22:02
2019090571	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - POLPAICO 220KV	CERRO NAVIA - TAP LAMPA 220KV C2 TAP LAMPA - POLPAICO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos a solicitud de Enel Distribución, coordinados debidamente con SODI.	Bajo	Actividades: Montaje de nueva estructura tipo TAP y desmontaje de estructura 40, por obra de Enel y nueva S/E Lampa. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Cerro Navia - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Cerro Navia - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 05:29	17-12-19 22:02
2019090525	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C2 EL RODEO - TAP CENTRAL SANTA MARTA 220KV C2 TAP CENTRAL SANTA MARTA - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Coordinado con Santa Marta.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 00:39	17-12-19 17:34
2019090524	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C1 EL RODEO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Coordinado con Santa Marta.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 05:39	17-12-19 17:34
2019090335	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PEHUENCHE - CANAL MELADO - ANCOA 220KV	PEHUENCHE - TAP LOMA ALTA 220KV C1 TAP LOMA ALTA - ANCOA 220KV C1 TAP LOMA ALTA - CANAL MELADO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 05:44	17-12-19 19:13
2019089999	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	DON HECTOR - MAITENCILLO 220KV	DON HECTOR – MAITENCILLO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	LAVADO DE AISLACION ESTR. 491 a 524.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 491 a 524. Restricciones: Subestación Don Héctor, S2 J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, S2 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, S2 J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, S2 J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, S2 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, S2 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, Tap Off El Romero S2J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Don Héctor-Maitencillo, C2 o L 220kV Don Héctor-Maitencillo, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 05:58	17-12-19 19:43
2019089998	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	DON HECTOR - MAITENCILLO 220KV	DON HECTOR – MAITENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	LAVADO DE AISLACION ESTR. 491 a 524.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 491 a 524. Restricciones: Subestación Don Héctor, S2 J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, S2 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, S2 J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, S2 J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, S2 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, S2 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, Tap Off El Romero S2J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Don Héctor-Maitencillo, C2 o L 220kV Don Héctor-Maitencillo, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 05:58	17-12-19 19:43
2019089970	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV L1	CARRERA PINTO - SAN ANDRES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Proyecto de Conexión 1216 Reubicación Secc. Lineas 1 x 220kV Cardones y C. Pinto en S/E San Andrés de SAESA.	Bajo	Actividades: S/E San Andrés: Medición de aportes por fases de equipos OPAT en filtros de acoplamiento enlaze San Andrés - Carrera Pinto. S/E Carrera Pinto: Medición de aportes por fases de equipos OPAT en filtros de acoplamiento enlace San Andrés - Carrera Pinto. Proyecto de Conexión 1216 Reubicación Secc. Lineas 1 x 220kV Cardones y C. Pinto en S/E San Andrés de SAESA. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 220kV San Andrés-Carrera Pinto, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación C. Pinto, Switch de mantenimiento TPOP-01 Desconectado. Terceros, San Andrés: Switch de mantenimiento TPOP-01 Desconectado.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 13:00	17-12-19 18:00	17-12-19 13:49	17-12-19 20:15

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 02-01-2020 12:11:14
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 279
Total registros Linea: 106

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Linea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2019089968	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1	SAN ANDRES - CARDONES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E San Andrés: Medición de aportes por fases de equipos OPAT en filtros de acoplamiento enlace Cardones - San Andrés. Proyecto de Conexión 1216 Reubicación Seccionamiento Líneas 1 x 220kV Cardones y C. Pinto en S/E San Andrés de SAESA.	Bajo	Actividades: S/E San Andrés: Medición de aportes por fases de equipos OPAT en filtros de acoplamiento enlace Cardones - San Andrés. Proyecto de Conexión 1216 Reubicación Seccionamiento Líneas 1 x 220kV Cardones y C. Pinto en S/E San Andrés de SAESA. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Cardones-San Andrés, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Cardones, Switch Mantenimiento TPOP-012 Desconectado. Terceros, S/E San Andrés: Switch Mantenimiento TPOP-012 Desconectado.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 13:00	17-12-19 12:10	17-12-19 13:49
2019089933	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CIPRESES - ITAHUE 154KV	CIPRESES - 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: Corta de árboles próximo a instalación energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Circuito 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 05:43	17-12-19 21:42
2019089932	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CIPRESES - ITAHUE 154KV	CIPRESES - CURILLINQUE 154KV C1 CURILLINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta de árboles próximo a instalación energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Circuito 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 05:43	17-12-19 21:42
2019089924	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CIPRESES - ITAHUE 154KV	CIPRESES - 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: Roce bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Circuito 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 05:44	17-12-19 18:05
2019089923	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CIPRESES - ITAHUE 154KV	CIPRESES - CURILLINQUE 154KV C1 CURILLINQUE - 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: Roce bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Circuito 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 05:45	17-12-19 18:05
2019089914	Linea	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: Roce bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 o Pehuenche-Ancoa 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 y Pehuenche-Ancoa 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 05:44	17-12-19 17:25
2019089913	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PEHUENCHE - CANAL MELADO - ANCOA 220KV	PEHUENCHE - TAP LOMA ALTA 220KV C1 TAP LOMA ALTA - ANCOA 220KV C1 TAP LOMA ALTA - CANAL MELADO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 o Pehuenche-Ancoa 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 y Pehuenche-Ancoa 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 05:44	17-12-19 17:25
2019089907	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Ancoa-Alto Jahuel, 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Ancoa-Alto Jahuel, 1.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 05:44	17-12-19 17:10
2019089901	Linea	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: Roce bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Entre Rios-Ancoa, 1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Entre Rios-Ancoa, 1	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 05:39	17-12-19 18:06
2019089890	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZUCAR - LAS COMPANIAS 110KV	PAN DE AZUCAR - LAS COMPANIAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	CORTA Y/O PODA DE ARBOLES ENTRE ESTRUCTURAS 32 a 34	Bajo	Actividades: Corta y poda, CORTA Y/O PODA DE ARBOLES ENTRE ESTRUCTURAS 32a34 Restricciones: Subestación P. Azúcar, S2H2. con bloqueo a la reconexión immovilizado Subestación Compañías, S2H1. con bloqueo a la reconexión immovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Pan De Azúcar-Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 05:55	17-12-19 20:15
2019089871	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CIPRESES - ITAHUE 154KV	CIPRESES - 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: Roce bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Circuito 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 05:36	17-12-19 18:52
2019089870	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CIPRESES - ITAHUE 154KV	CIPRESES - CURILLINQUE 154KV C1 CURILLINQUE - 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: Roce bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Circuito 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 05:36	17-12-19 18:52
2019089344	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LAUREL - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV	LAUREL - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con STS	Bajo	Actividades: Instalación de dispositivos antipajaros Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Laurel - Pichirropulli C1 o Línea 220 kV El Laurel - Pichirropulli C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 05:29	17-12-19 17:34
2019089343	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LAUREL - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV	LAUREL - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con STS	Bajo	Actividades: Instalación de dispositivos antipajaros Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Laurel - Pichirropulli C1 o Línea 220 kV El Laurel - Pichirropulli C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 05:29	17-12-19 17:34
2019089240	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZUCAR - LA CEBADA 220KV	PAN DE AZUCAR - LA CEBADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Confección de plataformas de trabajo y pre armado de estructuras E 287 A e 302.	Bajo	Actividades: Pre armado de estructura a un costado de línea energizada y montaje de postes auxiliares (circuito doble), Confección de plataformas de trabajo y pre armado de estructuras E 287 A e 302. Restricciones: Terceros, S2 J2 S/E La Cebada con bloqueo a la reconexión immovilizado Subestación P. Azúcar, S2J4 con bloqueo a la reconexión immovilizado Terceros, S2 J4 S/E La Cebada con bloqueo a la reconexión immovilizado Terceros, S2 J1 S/E Talinay con bloqueo a la reconexión immovilizado Terceros, S2 J3 S/E Don Goyo con bloqueo a la reconexión immovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV La Cebada-Pan De Azúcar, C1 o L 220kV La Cebada - Don Goyo C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, E 287 a E 303 Bloqueo Jefe de Faena. Trabajos a nivel de piso. Mantener distancia a con equipos móviles a estructuras en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 14:32	17-12-19 20:15

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 02-01-2020 12:11:14
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 279
Total registros Linea: 106

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Linea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2019089220	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	ESTRUCTURA 129 - ESTRUCTURA 128 66KV C2 LOS MOLLES - ESTRUCTURA 129 66KV C2 ESTRUCTURA 128 - MONTE PATRIA 66KV C2 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Traslado de materiales, pre-armado de postes auxiliares e instalación de dados de hormigón Tramo 01: E-04 a E-09	Bajo	Actividades: Traslado de materiales y pre-armado de postes auxiliares, Traslado de materiales, pre-armado de postes auxiliares e instalación de dados de hormigón Tramo 01: E-04 a E-09 Restricciones: Subestación Los Molles, 52 B1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Molles, 52 B2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, 52 B1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, 52 B2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, 52 CT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, 52 ET2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 066kV Los Molles-Ovalle, C1 o L 066kV Los Molles-Ovalle, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 05:56	17-12-19 21:15
2019089219	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C1 ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Traslado de materiales, pre-armado de postes auxiliares e instalación de dados de hormigón Tramo 01: E-04 a E-09	Bajo	Actividades: Traslado de materiales y pre-armado de postes auxiliares, Traslado de materiales, pre-armado de postes auxiliares e instalación de dados de hormigón Tramo 01: E-04 a E-09 Restricciones: Subestación Los Molles, 52 B1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Molles, 52 B2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, 52 B1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, 52 B2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, 52 CT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, 52 ET2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 066kV Los Molles-Ovalle, C1 o L 066kV Los Molles-Ovalle, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 05:56	17-12-19 21:15
2019089214	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L2	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	0	LAVADO DE AISLACION ESTR. 1 0 a 121.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 1 0 a 121. Restricciones: Subestación Huasco, 52 H2. con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52 H2. con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Huasco-Maitencillo, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 05:57	17-12-19 19:43
2019088762	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - MIRAJE 220KV	ATAMACA – EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 – EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado aislación tramo E 001 a E 048, L 220kV Atacama-Miraje.	Bajo	Actividades: Lavado aislación tramo E 001 a E 048. Restricciones: Subestación Atacama, 52J5 y 52J8 No reconectar. Subestación Miraje, 52J5, 52J6, 52J8 y 52J9 No reconectar. Terceros, SE Enlace. 52J1 (SODI a Antucoya) No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 05:54	17-12-19 19:43
2019088761	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - MIRAJE 220KV	ATACAMA - EST. N°55. 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C1 EST. N°86 – TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE – EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado aislación tramo E 001 a E 048, L 220kV Atacama-Miraje.	Bajo	Actividades: Lavado aislación tramo E 001 a E 048. Restricciones: Subestación Atacama, 52J5 y 52J8 No reconectar. Subestación Miraje, 52J5, 52J6, 52J8 y 52J9 No reconectar. Terceros, SE Enlace. 52J1 (SODI a Antucoya) No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 05:54	17-12-19 19:43
2019088698	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con CGE.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación con método de LLVV Restricciones: Restricción a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Los Peumos - Temuco, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la linea.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 09:00	17-12-19 17:30	17-12-19 05:29	17-12-19 17:25
2019088023	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - CONDORES 220KV	TARAPACA - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio siliconado.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio siliconado en estructuras de anclaje en tramo E 1 a E 30, E 31 a E 60 y E 155 a E 188 Restricciones: Subestación Tarapacá, 52J3 No reconectar. Subestación Cóndores, 52JT1 No reconectar Subestación Cóndores, 52J2 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Tarapacá-Condores, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 05:55	17-12-19 21:15
2019087935	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - CONCEPCION 220KV	CHARRUA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Roce en faja de servidumbre Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Charrua-Concepción, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 05:39	17-12-19 18:39
2019087930	Linea	Ejecución Exitosa	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: Roce en faja de servidumbre Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500KV Entre Rios-Ancoa, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 05:39	17-12-19 18:04
2019087922	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - TAP ZONA DE CAIDA 220KV C2 TAP ZONA DE CAIDA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Roce en faja de servidumbre (grupo N° 1) Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Ralco-Charrua, C1 o Línea 220kV Ralco-Palmucho-Charrúa, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 05:39	17-12-19 20:00
2019087921	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Roce en faja de servidumbre (grupo N° 1) Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Ralco-Charrua, C1 o Línea 220kV Ralco-Palmucho-Charrúa, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 05:39	17-12-19 20:00
2019087902	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - CONCEPCION 154KV	CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Roce en faja de servidumbre Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Charrua-Hualpén, C1 o Línea 154kV Charrua-Concepción, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 05:39	17-12-19 20:03
2019087901	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - HUALPEN 220KV	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Roce en faja de servidumbre Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Charrua-Hualpén, C1 o Línea 154kV Charrua-Concepción, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 05:39	17-12-19 20:03
2019087893	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - TAP ZONA DE CAIDA 220KV C2 TAP ZONA DE CAIDA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la Línea.	Bajo	Actividades: Corta y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión, inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Ralco-Charrua, C1 o Línea 220kV Ralco-Palmucho-Charrúa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 05:36	17-12-19 18:25

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 02-01-2020 12:11:14
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 279
Total registros Linea: 106

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Linea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2019087892	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la Línea.	Bajo	Actividades: Corta y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión, inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Linea 220kV Ralco-Charrua, C1 o Linea 220kV Ralco-Palmucho-Charrúa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 05:36	17-12-19 18:45
2019087885	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - PANGUE 220KV	TRUPAN - TAP CHOLGUAN 220KV C2 PANGUE - SANTA BARBARA 220KV C2 TAP CHOLGUAN - CHARRUA 220KV C2 SANTA BARBARA - TRUPAN 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la Línea.	Bajo	Actividades: Corta y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión, inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Linea 220kV Antuco-Pangue-Charrúa, C3 o Linea 220kV Pangue-Charrúa, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 05:36	17-12-19 18:50
2019087884	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANTUCO - CHARRUA - PANGUE 220KV	ANTUCO - TAP TRUPAN 220KV C1 TAP TRUPAN - CHARRUA 220KV C1 TAP TRUPAN - TRUPAN 220KV C1 PANGUE - SANTA BARBARA 220KV C1 SANTA BARBARA - TRUPAN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la Línea.	Bajo	Actividades: Corta y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión, inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Linea 220kV Antuco-Pangue-Charrúa, C3 o Linea 220kV Pangue-Charrúa, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 05:36	17-12-19 18:50
2019086633	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NUEVA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV	NUEVA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con STS y Transrucatayo	Bajo	Actividades: Corte y/o poda de árboles Restricciones: Restricción a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Pichirropulli - Rahue, C1 o Linea 220 kV Pichirropulli - Rahue, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las lineas	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 05:29	17-12-19 19:57
2019086632	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NUEVA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV	NUEVA PICHIRROPULLI - TAP PICHIRRAHUE 220KC C2 TAP PICHIRRAHUE - RAHUE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con STS y Transrucatayo	Bajo	Actividades: Corte y/o poda de árboles Restricciones: Restricción a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Pichirropulli - Rahue, C1 o Linea 220 kV Pichirropulli - Rahue, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las lineas	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 05:29	17-12-19 19:57
2019086620	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CAUTIN - CIRUELOS 220KV	CAUTIN - TAP RIO TOLTEN 220KV C1 TAP RIO TOLTEN - CIRUELOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con LAP	Bajo	Actividades: Corte y/o poda de árboles Restricciones: Restricción a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Cautin -Ciruelos, C1 o Linea 220 kV Cautin - Ciruelos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las lineas	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 05:36	17-12-19 17:34
2019086619	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CAUTIN - CIRUELOS 220KV	CAUTIN - ESTRUCTURA 270 220KV C2 ESTRUCTURA 270 - CIRUELOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con LAP	Bajo	Actividades: Corte y/o poda de árboles Restricciones: Restricción a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Cautin -Ciruelos, C1 o Linea 220 kV Cautin - Ciruelos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las lineas	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 05:36	17-12-19 17:34
2019084902	Linea	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 Eólica Llanquihue (Aurora)	Bajo	Actividades: Roce en faja de servidumbre Restricciones: Restricción a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Rahue - Puerto Montt, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 05:36	17-12-19 18:17
2019082384	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACÁ - LAGUNAS 220KV	TARAPACÁ - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aisladores Tramo E 130 a E 170, L 220kV Tarapacá-Lagunas, C1 y C2.	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores Tramo E 130 a E 170, L 220kV Tarapacá-Lagunas, C1 y C2. Restricciones: Subestación Tarapacá, 52J1 y 52J2 No reconectar. Subestación Lagunas, 52J5 y 52J6 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220kV Tarapacá-Lagunas, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 09:51	17-12-19 17:39
2019082383	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACÁ - LAGUNAS 220KV	TARAPACÁ - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aisladores Tramo E 130 a E 170, L 220kV Tarapacá-Lagunas, C1 y C2.	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores Tramo E 130 a E 170, L 220kV Tarapacá-Lagunas, C1 y C2. Restricciones: Subestación Tarapacá, 52J1 y 52J2 No reconectar. Subestación Lagunas, 52J5 y 52J6 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220kV Tarapacá-Lagunas, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 09:51	17-12-19 17:39
2019082372	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CONDORES - PARINACOTA 220KV	CONDORES - PARINACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aisladores tramo E280 a E293_E418 a E428, L 220kV Cóndores-Parinacota, C1.	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores tramo E280 a E293 y E418 a E428, L 220kV Cóndores-Parinacota, C1. Restricciones: Subestación Cóndores, 52J2 No reconectar. Subestación Parinacota, 52JT1 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Cóndores-Parinacota, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 09:51	17-12-19 19:43
2019080273	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de conductor: Obra L220kV Atacama-Esmeralda.	Bajo	Actividades: Instalación de Portales de Protección Fase Inferior, Retiro de Conductor Fase Inferior, Vestidio de Conductor Fase Inferior, Instalación de Piloto Fase Inferior, Tendido de Conductor Fase Inferior, Tensado de Conductor Fase Inferior, Engrampado de Conductor Fase Inferior, Instalación de Amortiguadores de Conductor Fase Inferior, Instalación de Poleas dobles Fase Inferior Tramos: 1-2; 2-4; 4-5; 5-6; 6-17; 17- 35; 35-47;47-62; 62-80; 80-90;90-112; 112-134. Restricciones: Subestación Atacama, 52J11 No reconectar. Subestación Esmeralda, 52JT1 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Esmeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 05:56	17-12-19 21:15

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 02-01-2020 12:11:14
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 279
Total registros Linea: 106

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Linea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2019079622	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de conductor: Obra L220kV Atacama-Esmeralda.	Bajo	Actividades: Instalación de Portales de Protección Fase Inferior, Retiro de Conductor Fase Inferior, Vestido de Conductor Fase Inferior, Instalación de Piloto Fase Inferior, Tendido de Conductor Fase Inferior, Tensado de Conductor Fase Inferior, Engrampado de Conductor Fase Inferior, Instalación de Amortiguadores de Conductor Fase Inferior, Instalación de Poleas dobles Fase Inferior Tramos: 1-2; 2-4; 4-5; 5-6; 6-17; 17- 35; 35-47;47-62; 62-80; 80-90;90-112; 112-134. Restricciones: Subestación Atacama, S2J11 No reconectar. Subestación Esmeralda, S2JT1 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Esmeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 18:00	17-12-19 05:57	17-12-19 21:15
2019088844	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	PARINACOTA - CHINCHORRO 66KV	PARINACOTA - CHINCHORRO 66KV C1	Lavado de Aislación	0	LAVADO DE AISLACIÓN LT 66 KV PARINACOTA - CHINCHORRO DESDE ESTRUCTURA N°16/N°32.	NO HAY RIESGOS MAYORES.	BRA 52B2 EN S/E PARINACOTA.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:30	17-12-19 18:00	17-12-19 09:21	17-12-19 11:14
2019086856	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA BAQUEDANO	Intervención	Origen Interno	Programada	EST. DE BOMBEO SG N°1 - EST. DE BOMBEO SG N°2 110KV	EST BOMBEO SG 1 - EST BOMBEO SG 2 110KV C1 PATIO MUFAS EST BOMBEO SG 1 - EST BOMBEO SG 1 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aisladores de estructuras de línea. Condiciones requeridas: no reconectar S2H3 S/E Bombeo Sierra Gorda 1; no reconectar S2HT1 S/E Bombeo Sierra Gorda 2.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aisladores de estructuras de línea. Condiciones requeridas: no reconectar S2H3 S/E Bombeo Sierra Gorda 1; no reconectar S2HT1 S/E Bombeo Sierra Gorda 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	17-12-19 20:00	17-12-19 07:55	17-12-19 20:09
2019090913	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALLIPEN	Desconexión	Origen Interno	Programada	MELIPEUCO - CAREN BAJO 23KV	MELIPEUCO - CAREN BAJO 23KV C1	Mantenimiento preventivo	0	Por naturaleza del trabajo es necesario desenergizar el Transformador de poder de Melipeuco. Es por eso que se requiere apertura de los paños H1 y E1 de Melipeuco para ejecutar la faena en forma segura y correcta.	Trabajo ejecutado por personal calificado bajo estándares de seguridad	Reparación de filtración de aceite en Transformador de poder 23/110 kV S/E Melipeuco	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-19 08:00	20-12-19 18:00	19-12-19 08:12	20-12-19 20:34

ANEXO Nº 5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas CGE S.A., Frontel S.A. y Parque Eólico Lebu - Toro SpA

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 17-12-2019 16:13

Finalizado

Número:

2019003479

Solicitante:

Efraín Jesús Delgado Currin

Empresa:

CGE

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

CURANILAHUE - TRES PINOS 66KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos **-** CURANILAHUE - TRES PINOS 66KV C1
Nombre : CURANILAHUE - TRES PINOS 66KV C1
Fecha Perturbacion : 17-12-2019 14:44
Fecha Normaliza : 17-12-2019 18:00
Protección : 21/21N
Interruptor : 52BT3
Consumo : 8.7 MW
Comentario : Al momento de la Falla Parque Eólico Cristoro se encontraba generando 1MW.

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Lebu
Cañete

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Se Investiga

Causas

-Fenómeno Físico: Otros
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: .
-Elemento: .

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

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión forzada del 52BT3 de S/E Curanilahue, correspondiente a la línea de 66KV Curanilahue - Tres Pinos, afectando los consumos de SS/EE Tres Pinos, Lebú y Cañete (este último de propiedad de STS). Al momento de la Falla Parque Eólico Cristoro se encontraba generando 1MW.
-Acciones Inmediatas: Interrogación de protecciones y recorrido de la línea
-Hechos Sucedidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

FRONTEL / Perd. Estm. de Potencia: 8.7 / Región : Biobío

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

17-12-2019 14:44

Fecha / Hora Estimada Retorno:

17-12-2019 18:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

17-12-2019 16:53

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
IF2019003479 LT Curanilahue-Tres Pinos VF.rar (/informe_fallas/download_file/5df91d75ad651f70448e1b76/IF2019003479 LT Curanilahue-Tres Pinos VF.rar)	26/12/2019 15:21:32
Protecciones IF 3479.rar (/informe_fallas/download_file/5df91d75ad651f70448e1b76/Protecciones IF 3479.rar)	26/12/2019 15:22:25

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 17-12-2019 17:17

Finalizado

Número:

2019003485

Solicitante:

FRONTEL

Empresa:

FRONTEL

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CANETE

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - CANETE 69/24KV 16MVA
Nombre : CANETE 69/24KV 16MVA
Fecha Perturbacion : 17-12-2019 14:44
Fecha Normaliza : 17-12-2019 16:53
Protección : Alarmas sin Energía S/E Cañete.
Interruptor : No hay.
Consumo : 5.9 MW
Comentario : No hay

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Cañete

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal
Baja tensión en subestación

Comentarios Tipo Causa:

Sin Energía S/E Cañete, debido a falla en instalación de terceros. Interrupción del 52BT3 en S/E Curanilahue, propiedad CGE.

Causas

-Fenómeno Físico: Otros
-Elemento: Transformadores de poder
-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Sin energía TF T1 66/23 kV de S/E Cañete, debido a falla en instalación de terceros.
-Elemento: Sin energía TF T1 66/23 kV de S/E Cañete,
-Fenómeno Eléctrico: Falla en instalación de terceros propiedad de CGE, quedando sin energía S/E Cañete.
-Operación de los interruptores: No hay interruptores operados.

Observaciones:

-Observaciones: Queda sin energía S/E Cañete. CGE. afectando 17990 clientes de S/E Cañete con 5.9 MW.
-Acciones Inmediatas: Se informa al Coordinador Eléctrico Nacional, a clientes regulados de FRONTEL, se recopilan antecedentes con CGE.
-Hechos Sucedidos: 14:44 hrs. Se reciben alarmas SCADA de ausencia de tensión de S/E Cañete, afectando 17990 clientes de la S/E con una potencia perdida de 5.9 MW. Se informa a Distribuidora FRONTEL. Se recopilan antecedentes con Centro de CGE, quien informa que se encuentra operado interruptor 52BT3 en S/E Curanilahue.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No hay.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No hay.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

FRONTEL / Perd. Estm. de Potencia: 5.9 / Región : Biobío

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

17-12-2019 14:44

Fecha / Hora Estimada Retorno:

17-12-2019 16:53

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

17-12-2019 16:53

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida

Archivo	Fecha Subida
2019003485_Cañete.pdf (/informe_fallas/download_file/5df91ae2ad651f70437d6412/2019003485_Cañete.pdf)	24/12/2019 13:46:44
Data.zip (/informe_fallas/download_file/5df91ae2ad651f70437d6412/Data.zip)	24/12/2019 13:46:44

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 18-12-2019 12:37

Finalizado

Número:

2019003491

Solicitante:

Oscar Guzman

Empresa:

PARQUE EÓLICO LEBU

Tipo de Origen:

Interno

Central:

PE LEBU
Afecta a todas las unidades

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Lebu

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Opera reconectador 52BT3 subestación Curanilahue.

Causas

-Fenómeno Físico: Desconexión debido a falla en instalaciones de distribución
-Elemento: Reconectador
-Fenómeno Eléctrico: Protección de tierra
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Corte de energía.
-Elemento: Opera reconectador 52C4 subestación Lebu.
-Fenómeno Eléctrico: Opera reconectador 52C4 subestación Lebu.
-Operación de los interruptores: Sin comentario

Observaciones:

-Observaciones: Se produce corte de energía externo
-Acciones Inmediatas: no corresponde por ser corte externa
-Hechos Sucedidos: Opera reconectador 52C4 subestación Lebu.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: no corresponde por ser corte externa
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: no corresponde por ser corte externa

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Estado Operativo:

LF (Unidad con limitación forzada)

Estado Operativo Efectivo:

DF (Desconexión Forzada)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

17-12-2019 14:44

Fecha / Hora Estimada Retorno:

17-12-2019 16:57

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

17-12-2019 16:57

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 18-12-2019 12:51

Finalizado

Número:

2019003492

Solicitante:

Oscar Guzman

Empresa:

PARQUE EÓLICO LEBU

Tipo de Origen:

Interno

Central:

PMGD PE LEBU III
Afecta a todas las unidades

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Lebu

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Opera reconectador 52BT3 subestación Curanilahue

Causas

-Fenómeno Físico: Desconexión debido a falla en instalaciones de distribución
-Elemento: Reconectador
-Fenómeno Eléctrico: Protección de tierra
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Corte de energía
-Elemento: Opera reconectador AB5321 empalme Santa Rosa.
-Fenómeno Eléctrico: Opera reconectador AB5321 empalme Santa Rosa.
-Operación de los interruptores: Sin comentario

Observaciones:

-Observaciones: se produce corte de energía externo.
-Acciones Inmediatas: No corresponde por ser corte externo.
-Hechos Sucedidos: Opera reconectador AB5321 empalme Santa Rosa.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No corresponde por ser corte externo.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No corresponde por ser corte externo.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Estado Operativo:

LF (Unidad con limitación forzada)

Estado Operativo Efectivo:

DF (Desconexión Forzada)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

17-12-2019 14:44

Fecha / Hora Estimada Retorno:

17-12-2019 16:58

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

17-12-2019 16:58

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida

ANEXO Nº 6

Otros antecedentes aportados por las empresas CGE S.A. y Frontel S.A.

INFORME (s) CDEC Nº: **IF2019003479**	FECHA DE FALLA: **17 de Diciembre 2019**
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV CURANILAHUE-TRES PINOS	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	17 de Diciembre del 2019
Hora	14:44

1.2. Localización de la falla:

En la LT Curanilahue - Lebu 66kV, tramo Curanilahue - Tres Pinos, específicamente entre las estructura N°368 y N°369, a una distancia aproximada de 0,4 km desde S/E Curanilahue.

1.3. Causa de la Falla:

Caída de árbol ubicado fuera de la faja de seguridad entre las estructuras N°368 y N°369 de la LT Curanilahue-Tres Pinos. Esto producto de un tala no autorizada por el propietario del predio.

1.4. Código falla:

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	ARB2	Caída de árbol sobre la línea o instalación.
Elemento del Sistema Eléctrico	TX2	Conductores
Fenómeno Eléctrico	DI21	Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
Modo	13	Opera según lo esperado

1.5. Comuna donde se originó la falla:

Comuna_ID	Nombre Comuna	Provincia	Región
8202	Arauco	Arauco	Región del Biobío

1.6. Reiteración:

No hay.

INFORME (s) CDEC Nº: **IF2019003479**	FECHA DE FALLA: **17 de Diciembre 2019**
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV CURANILAHUE-TRES PINOS	

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación	Instalación	Hora Desconexión	Hora Normalización
Tres Pinos	S/E Completa	14:44	16:53
Lebu	S/E Completa	14:44	16:53

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS

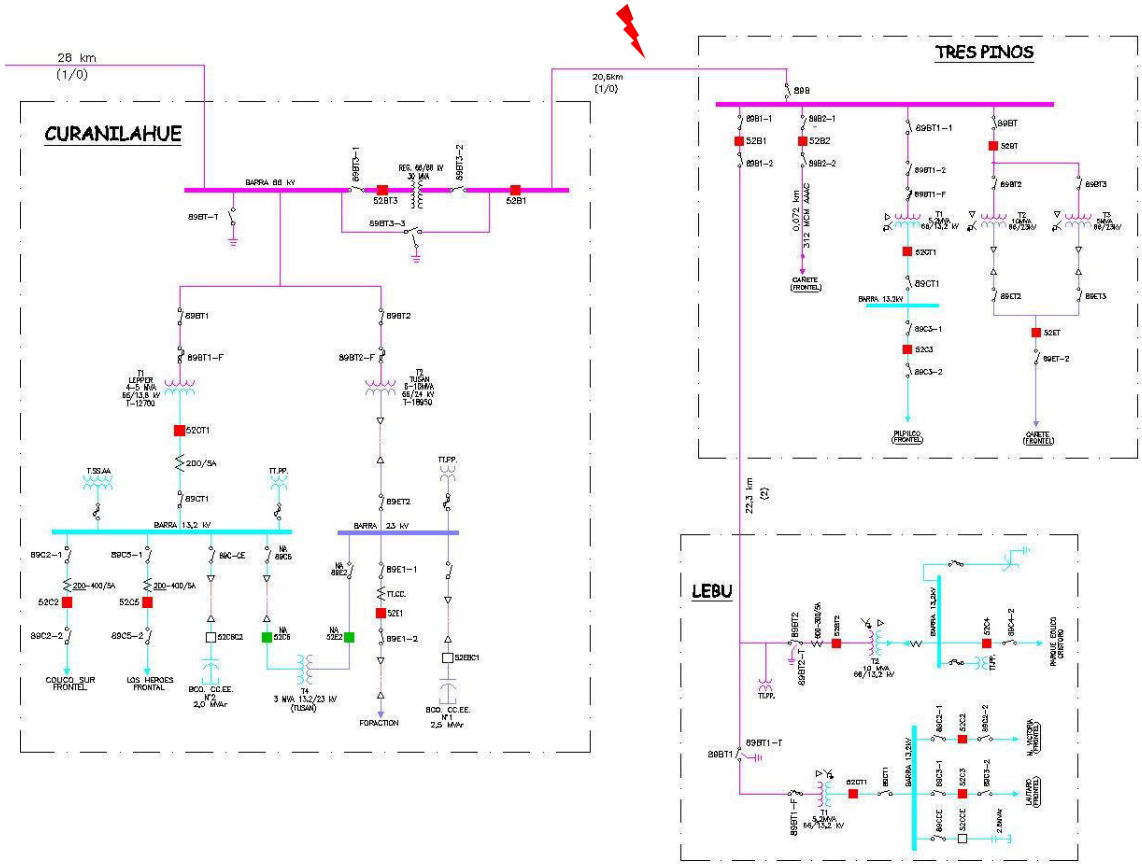


Figura N°1. Diagrama simplificado de la instalación afectada.

INFORME (s) CDEC Nº: **IF2019003479**	FECHA DE FALLA: **17 de Diciembre 2019**
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV CURANILAHUE-TRES PINOS	

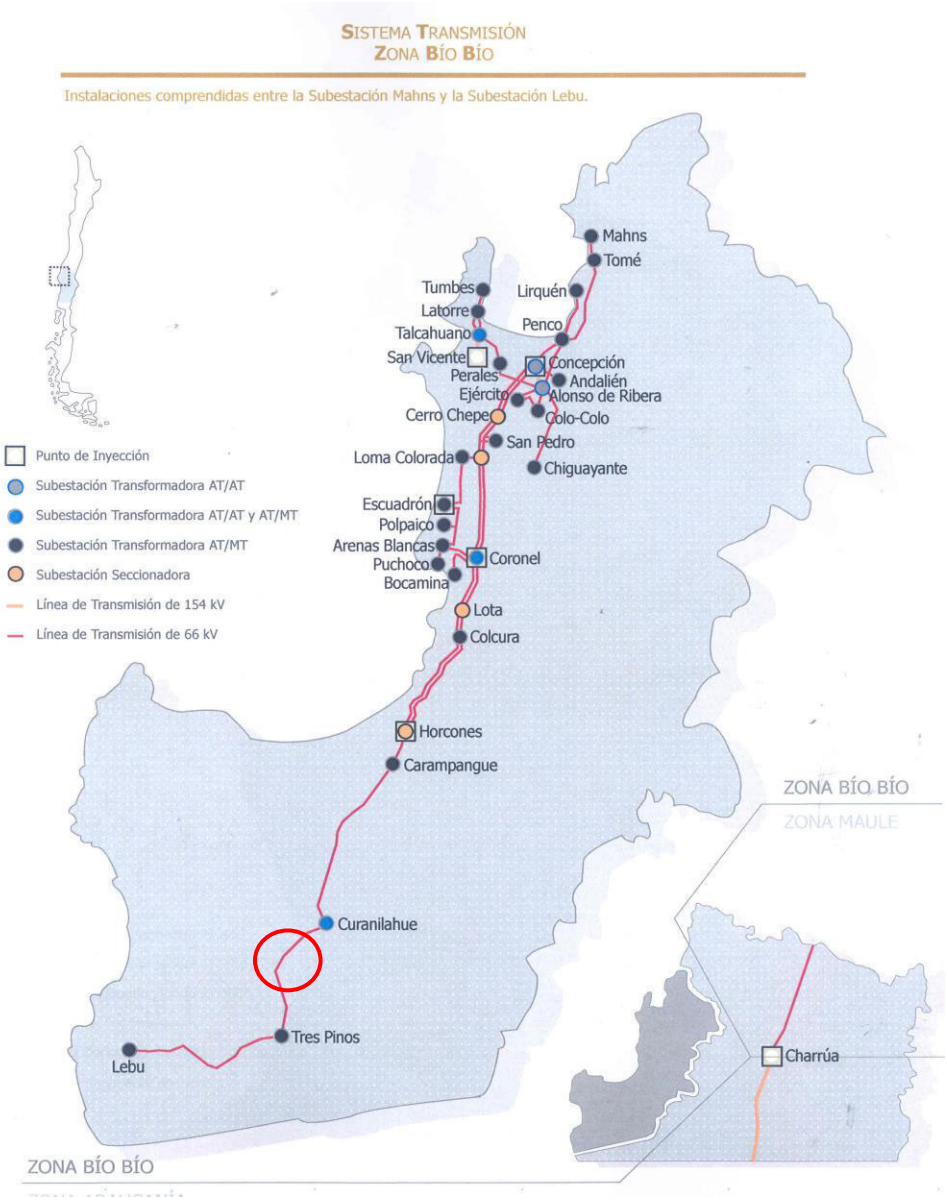


Figura N°2. Región Geográfica correspondiente a la Zona Biobío de CGE.

4. PÉRDIDAS DE GENERACIÓN.

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

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

SUBESTACIÓN	Instalación	MW	Hora Desconexión	Hora Normalización	OBSERVACIONES
Tres Pinos	T1	2,4	14:44	16:53	Consumos de Frontel
	T2	-0,7	14:44	16:53	Generación Parques Eólicos Raki y Huajache.
	S/E Cañete	5,8	14:44	16:53	Consumos de Frontel
Lebu	T1	1,3	14:44	16:53	Consumos de Frontel
	T2	-0,7	14:44	16:56	Generación Parque Eólico Cristoro
	Total	**9,5**			

ENS = 20,42MWH

INFORME (s) CDEC Nº: **IF2019003479**	FECHA DE FALLA: **17 de Diciembre 2019**
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV CURANILAHUE-TRES PINOS	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Curanilahue	Apertura por protecciones del interruptor 52BT3 (52B1). Ver Nota (*)	14:44
Lebu	Apertura por protecciones del interruptor 52C4.	14:44
Se coordina el apoyo de generación local de CGE S.A y de forma paralela se coordina recorrido de línea.		
Lebu	Apertura Local del interruptor 52C2.	14:49
Lebu	Apertura Local del interruptor 52BT2.	14:49
Tres Pinos	Apertura Local del DDCC 89B.	16:24
No se encuentra causa de la falla, las instalaciones están despejadas y en condiciones de ser energizadas por lo cual se coordina una prueba en vacío del tramo LT Curanilahue-Tres Pinos.		
Curanilahue	Cierre del interruptor 52BT3. Prueba en vacío.	16:46
Curanilahue	Apertura manual del interruptor 52BT3. Fin prueba en vacío.	16:50
Tres Pinos	Cierre Local del DDCC 89B por normalización de topología.	16:50
Curanilahue	Cierre del interruptor 52BT3. Se recuperan los consumos de S/E Tres Pinos y S/E Lebu.	16:53
Lebu	Cierre Local del interruptor 52BT2 por normalización de topología.	16:56
Lebu	Cierre Local del interruptor 52C4 por normalización de topología.	16:57
Lebu	Cierre Local del interruptor 52C2 por normalización de topología.	16:58
Se vuelve a revisar las instalaciones encontrando causa de la falla entre las estructuras 368 y 369, sin daños a las instalaciones, solo descargas superficiales en el conductor.		

(*) Las protecciones y señales (trip) del interruptor 52B1 de S/E Curanilahue están traspasas al interruptor 52BT3 de S/E Curanilahue. El interruptor 52B1 no se encuentra operativo.

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

AJUSTE ACTUAL DE LAS PROTECCIONES DEL PAÑO 52B1 (52BT3) DE S/E CURANILAHUE:

Interruptor GEC SWITCHGEAR tipo JB428.WL35, 1200 A.

	Protección de Fase	Protección Residual
TTCC	200/5	200/5
Relé	SEL 311C	
Pick up (A)	200	40
Tap	5,01	1
Lever	4 Curva U1	2,12 Curva U1
Elem. Instantáneo	Inoperativo	30 (A) secundarios, 1200 (A)
Reconexión	2 Reconexión; 10 segundos, 30 segundos	
Direccionalidad	Hacia S/E Tres Pinos	

CARACTERÍSTICA MHO, FASE

Zona	Alcance en Ohm - primario	Alcance en Ohm – secundario	Tiempo de Operación	Dirección de Operación
Primera Zona	9,3	0.62	Instantáneo	Línea hacia S/E Tres Pinos
Segunda Zona	13,8	0,92	0.4 seg.	Línea hacia S/E Tres Pinos
Tercera Zona	33,75	2,25	1,3 seg.	Línea hacia S/E Tres Pinos

TT/PP = 600
TT/CC = 40

CARACTERÍSTICA MHO, TIERRA

Zona	Alcance en Ohm - primario	Alcance en Ohm – secundario	Tiempo de Operación	Dirección de Operación
Primera Zona	9,3	0.62	Instantáneo	Línea hacia S/E Tres Pinos
Segunda Zona	13,8	0,92	0.4 seg.	Línea hacia S/E Tres Pinos
Tercera Zona	33,75	2,25	1,3 seg.	Línea hacia S/E Tres Pinos

TT/PP = 600
TT/CC = 40

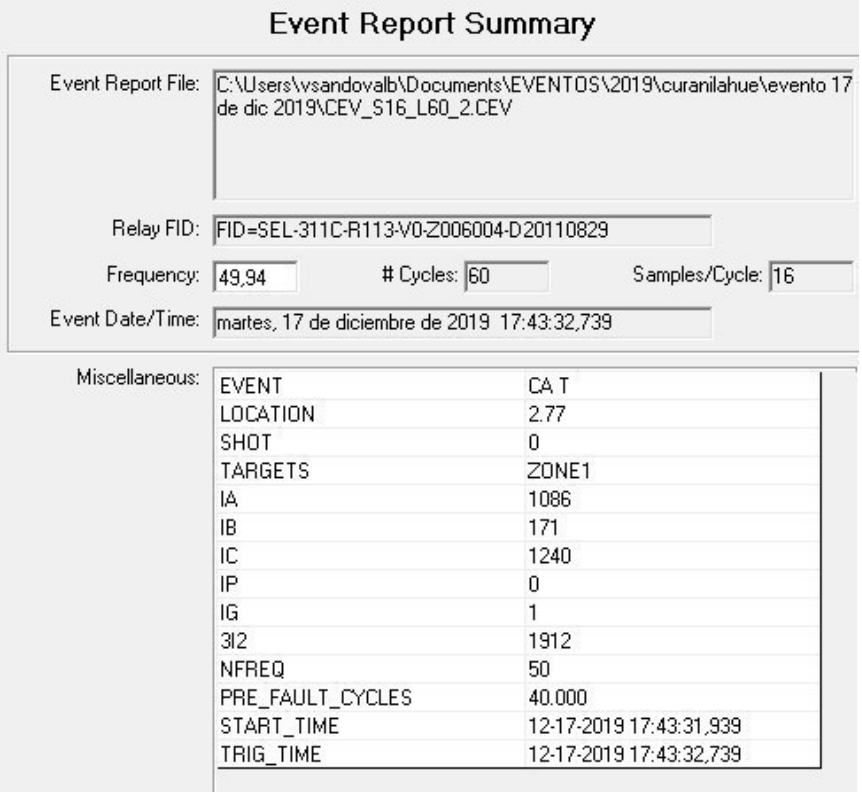
CARACTERÍSTICA POLIGONAL, TIERRA

Zona	Alcance en R	Alcance en X	Tiempo de Operación	Dirección de Operación
Primera Zona	2,06	0.31	Instantáneo	Línea hacia S/E Tres Pinos
Segunda Zona	2,87	0.92	0.4 seg.	Línea hacia S/E Tres Pinos
Tercera Zona	4,13	2,25	1,3 seg.	Línea hacia S/E Tres Pinos

TT/PP = 600
TT/CC = 40

ANALISIS DE EVENTOS 52B1 DE S/E CURANILAHUE.

Primer registro: 17/12/2019 17:43:.32.739



Event Report Summary

Event Report File: C:\Users\vsandovalb\Documents\EVENTOS\2019\curanilahue\evento 17 de dic 2019\CEV_S16_L60_2.CEV

Relay FID: FID=SEL-311C-R113-V0-Z006004-D20110829

Frequency: 49,94 # Cycles: 60 Samples/Cycle: 16

Event Date/Time: martes, 17 de diciembre de 2019 17:43:32,739

Miscellaneous:

EVENT	CA T
LOCATION	2.77
SHOT	0
TARGETS	ZONE1
IA	1086
IB	171
IC	1240
IP	0
IG	1
3I2	1912
NFREQ	50
PRE_FAULT_CYCLES	40.000
START_TIME	12-17-2019 17:43:31,939
TRIG_TIME	12-17-2019 17:43:32,739

Figura Nº3: Reporte del primer evento. Relé SEL 311C SE Curanilahue.

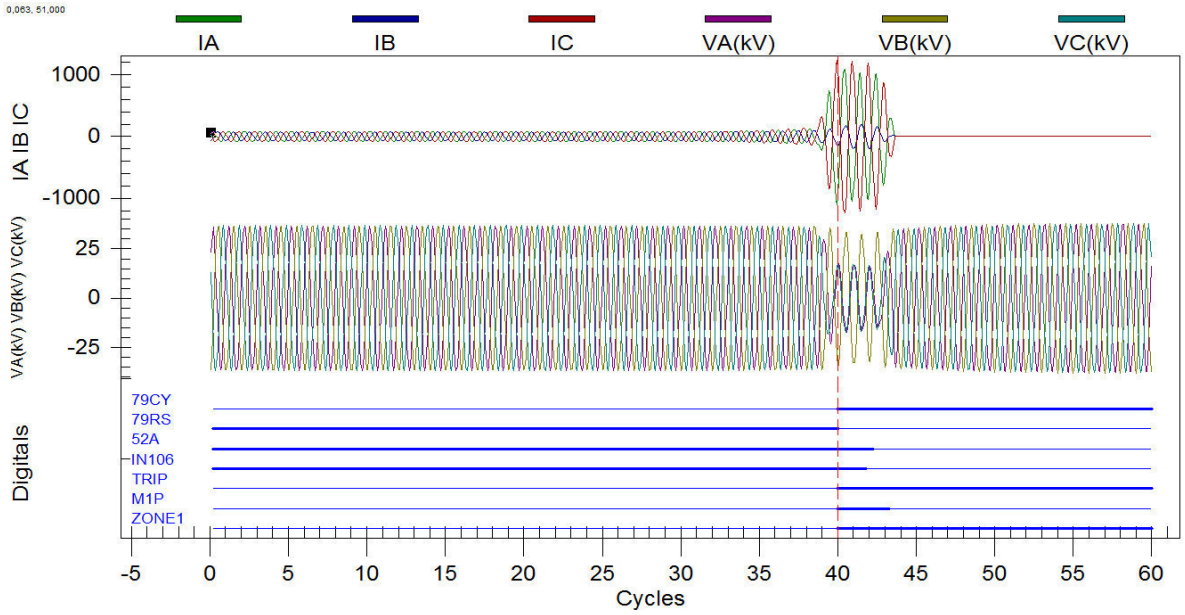


Figura Nº4: Registro Oscilográfico del primer evento. Relé SEL 311C 52B1 SE Curanilahue.

En el registro oscilográfico se observa la activación del elemento de primera zona M1P que da orden de Trip en forma instantánea y genera la apertura del interruptor 52B1. La orden de Trip inicia además el ciclo de reconexión.

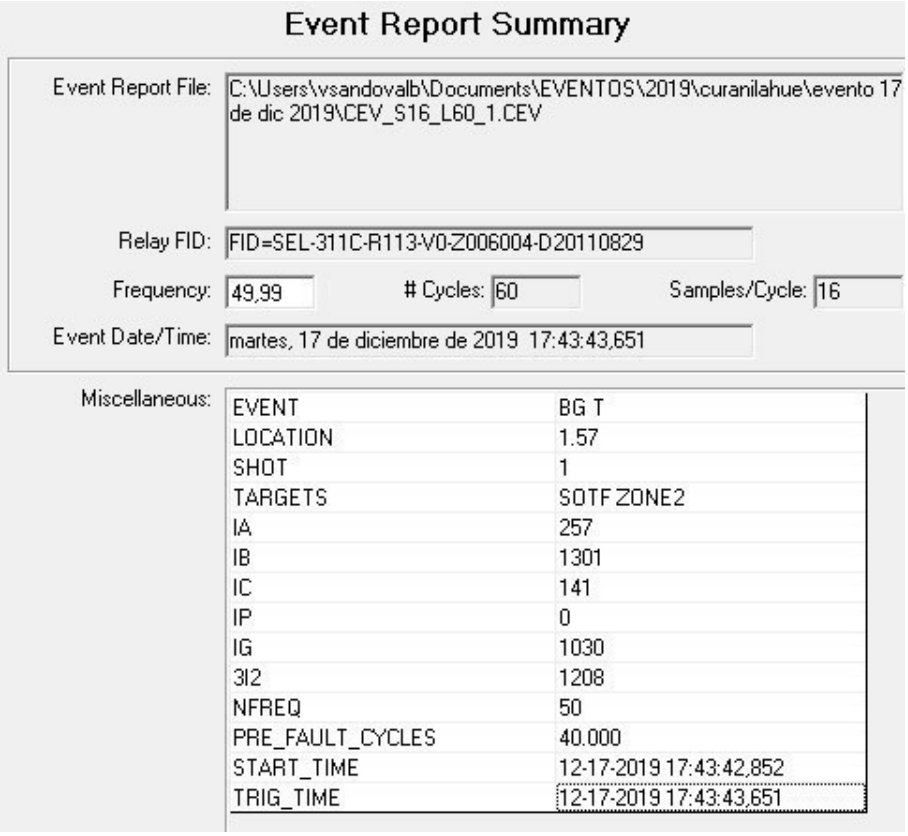
INFORME (s) CDEC Nº: **IF2019003479**	FECHA DE FALLA: **17 de Diciembre 2019**
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV CURANILAHUE-TRES PINOS	

Registro de eventos secuenciales

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
54	12/17/2019	17:43:32.719	51P	Asserted
53	12/17/2019	17:43:32.734	M3P	Asserted
52	12/17/2019	17:43:32.739	M2P	Asserted
51	12/17/2019	17:43:32.739	M1P	Asserted
50	12/17/2019	17:43:32.739	TRIP	Asserted
49	12/17/2019	17:43:32.739	79CY	Asserted
48	12/17/2019	17:43:32.739	79RS	Deasserted
47	12/17/2019	17:43:32.739	OUT201	Asserted
46	12/17/2019	17:43:32.774	IN106	Deasserted
45	12/17/2019	17:43:32.799	51G	Asserted
44	12/17/2019	17:43:32.804	M2P	Deasserted
43	12/17/2019	17:43:32.804	M1P	Deasserted
42	12/17/2019	17:43:32.809	51G	Deasserted
41	12/17/2019	17:43:32.809	M3P	Deasserted
40	12/17/2019	17:43:32.814	51P	Deasserted
39	12/17/2019	17:43:32.859	SOTFE	Asserted
38	12/17/2019	17:43:33.539	TRIP	Deasserted
37	12/17/2019	17:43:33.539	OUT201	Deasserted
36	12/17/2019	17:43:43.532	CLOSE	Asserted
35	12/17/2019	17:43:43.532	OUT202	Asserted
34	12/17/2019	17:43:43.617	CLOSE	Deasserted
33	12/17/2019	17:43:43.617	IN106	Asserted

En el registro secuencial de eventos SER se observa la activación del elemento de distancia de primera zona M1P, que da orden de TRIP y genera la apertura del interruptor 52B1 para una corriente de falla bifásica de magnitud máxima 1240A. El tiempo propio de apertura del interruptor fue de 35ms (SER 46-SER51). La orden de TRIP inicia además el ciclo de reconexión (SER 49) que termina con el cierre del equipo.

Segundo registro: 17/12/19 17:43:43.651



Event Report Summary

Event Report File: C:\Users\vsandovalb\Documents\EVENTOS\2019\curanilahue\evento 17 de dic 2019\CEV_S16_L60_1.CEV

Relay FID: FID=SEL-311C-R113-V0-Z006004-D20110829

Frequency: 49,99 # Cycles: 60 Samples/Cycle: 16

Event Date/Time: martes, 17 de diciembre de 2019 17:43:43,651

Miscellaneous:

EVENT	BG T
LOCATION	1.57
SHOT	1
TARGETS	SOTF ZONE2
IA	257
IB	1301
IC	141
IP	0
IG	1030
3I2	1208
NFREQ	50
PRE_FAULT_CYCLES	40.000
START_TIME	12-17-2019 17:43:42,852
TRIG_TIME	12-17-2019 17:43:43,651

Figura Nº5: Reporte del segundo evento. Relé SEL 311C SE Curanilahue.

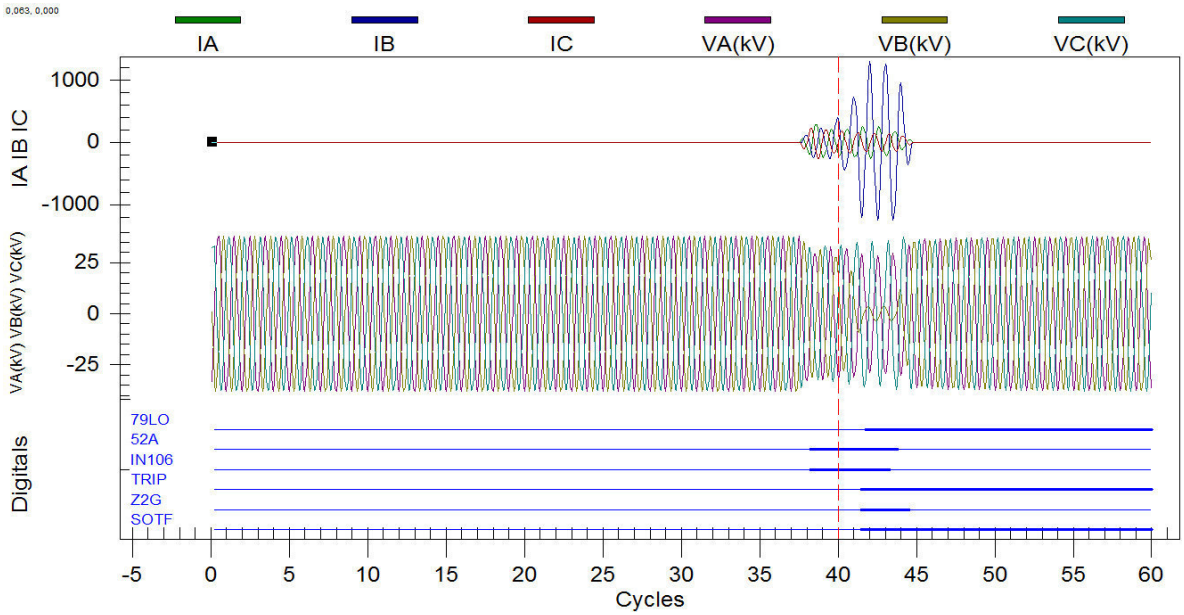


Figura Nº6: Registro Oscilográfico del segundo evento. Relé SEL 311C SE Curanilahue.

Posterior a la reconexión del interruptor 52B1, en el registro oscilográfico se observa la activación del elemento de distancia residual Z2G, que da orden de trip en forma instantánea al 52B1, bajo el esquema de cierre contra falla indicado en la variable SOFT. La orden de trip dado por el esquema de cierre contra falla lleva al relé al estado lockout.

INFORME (s) CDEC Nº: **IF2019003479**	FECHA DE FALLA: **17 de Diciembre 2019**
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV CURANILAHUE-TRES PINOS	

Registro de eventos secuenciales

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
34	12/17/2019	17:43:43.617	CLOSE	Deasserted
33	12/17/2019	17:43:43.617	IN106	Asserted
32	12/17/2019	17:43:43.617	51P	Asserted
31	12/17/2019	17:43:43.617	OUT202	Deasserted
30	12/17/2019	17:43:43.647	51G	Asserted
29	12/17/2019	17:43:43.677	Z3G	Asserted
28	12/17/2019	17:43:43.682	Z2G	Asserted
27	12/17/2019	17:43:43.682	SOTF	Asserted
26	12/17/2019	17:43:43.682	TRIP	Asserted
25	12/17/2019	17:43:43.682	OUT201	Asserted
24	12/17/2019	17:43:43.687	Z1G	Asserted
23	12/17/2019	17:43:43.687	79LO	Asserted
22	12/17/2019	17:43:43.687	79CY	Deasserted
21	12/17/2019	17:43:43.717	IN106	Deasserted
20	12/17/2019	17:43:43.737	Z1G	Deasserted
19	12/17/2019	17:43:43.742	Z2G	Deasserted
18	12/17/2019	17:43:43.742	Z3G	Deasserted
17	12/17/2019	17:43:43.752	51G	Deasserted
16	12/17/2019	17:43:43.752	51P	Deasserted
15	12/17/2019	17:43:44.481	TRIP	Deasserted
14	12/17/2019	17:43:44.481	OUT201	Deasserted

Posterior al cierre del equipo, en el registro secuencial de eventos se observa la activación del elemento de distancia residual Z2G asociado a la ecuación de cierre contra falla SOFT, dando orden de TRIP y generando la apertura del interruptor 52B1 para una corriente e falla monofásica de magnitud 1301A. El tiempo propio de apertura del interruptor fue de 35ms (SER21-SER28). La orden de trip, bajo el esquema de cierre contra falla lleva al relé al estado lockout (SER23).

AJUSTE ACTUAL DE LAS PROTECCIONES DEL PAÑO 52BT2 DE S/E LEBU:

INTERRUPTOR GENERL 66 KV T2 *(52 BT2)*

Interruptor MITSUBISHI, tipo 70-SFMT-32F, 2000 A.

Protección de sobre corriente Relé SEL-311C.

	Protección de Fase	Protección Residual
TTCC	300/5	300/5
Relé	SEL 311-C	
Pick up (A)	105	19,8
Tap	1,75	0,33
Lever	1,4 Curva U1	6,3 Curva U3
Elem. Instantáneo	Inoperativo	2,5 A-secundarios

Protección de distancia Relé SEL-311C.

CARACTERÍSTICA MHO, FASE

Zona	Alcance en Ohm - primario	Alcance en Ohm – secundario	Tiempo de Operación	Dirección de Operación
Primera Zona	22,66	2,37	Instantáneo	Hacia
Segunda Zona	42,46	4,44	0,8 seg.	Hacia
Tercera Zona	19,41	2,03	0,5 seg.	Hacia
Cuarta Zona	34,43	3,60	0,8 seg.	Hacia

TT/PP =573.91
TT/CC = 60

CARACTERÍSTICA MHO, TIERRA

Zona	Alcance en Ohm - primario	Alcance en Ohm – secundario	Tiempo de Operación	Dirección de Operación
Primera Zona	22,66	2,37	Instantáneo	Hacia
Segunda Zona	OFF	OFF	OFF	Hacia
Tercera Zona	19,41	2,03	0,5 seg.	Hacia
Cuarta Zona	34,43	3,60	0,8 seg.	Hacia

TT/PP = 573,91
TT/CC = 60

CARACTERÍSTICA POLIGONAL, TIERRA

Zona	Alcance en R	Alcance en X	Tiempo de Operación	Dirección de Operación
Primera Zona	2,37	2,37	Instantáneo	Hacia
Segunda Zona	0,60	OFF	OFF	Hacia
Tercera Zona	3,66	2,03	0,5 seg.	Hacia
Cuarta Zona	0,05	OFF	0,8 seg.	Hacia

TT/PP = 573,91
TT/CC = 60

INFORME (s) CDEC Nº: **IF2019003479**	FECHA DE FALLA: **17 de Diciembre 2019**
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV CURANILAHUE-TRES PINOS	

Evento 52BT2 SE Lebu 17 Diciembre 2019

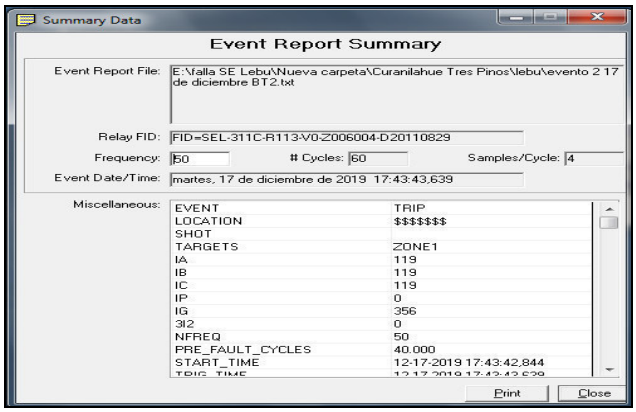


Figura Nº7: Se puede observar el evento Trip el cual provoca la apertura del interruptor 52BT2 SE Lebu

Oscilografia

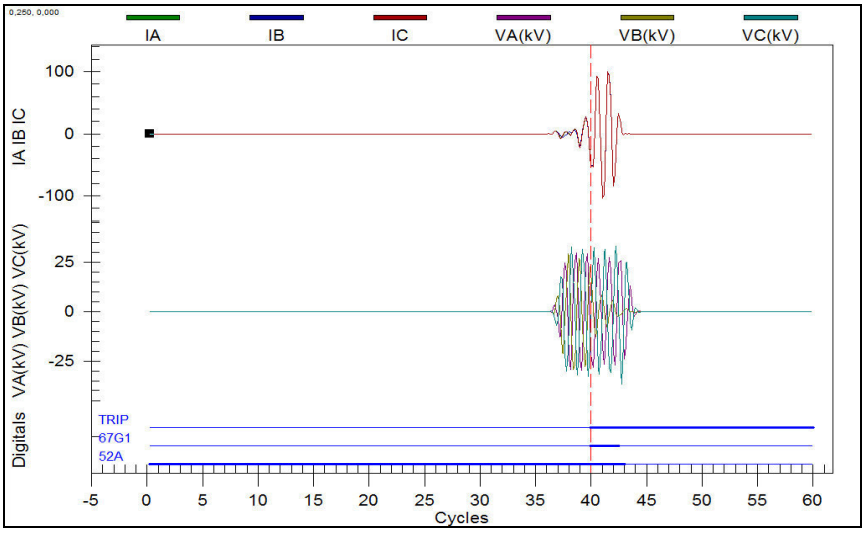


Figura Nº8: Registro Oscilográfico del primer evento. Relé SEL 311C 52BT2 SE Lebu.

En el registro oscilográfico se observa la activación del de sobre corriente residual 67G1 que da orden de Trip en forma instantánea y genera la apertura del interruptor 52BT2.

Registro de eventos secuenciales

No se incluyen los registros SER puesto que se sobrescribieron.

INTERRUPTOR 13.2 KV PARQUE EOLICO CRISTORO *(52 C4)*

Reconectador NOVA 27, 630 A.

	Protección de Fase	Protección Residual
TT/CC	1000/1	1000/1
Rele	SEL 351-R	
Pick Up (A)	530	
Tap	0.5 3	
Lever	1.55 curva U3 torque 32PF	
Elem. Instantáneo		70 en 0.6 segundos
Reconexión		

Pick Up (A)	530	
Tap	0.53	
Lever	1.9 curva U1 torque 32PR	

Evento 52C4 SE Lebu

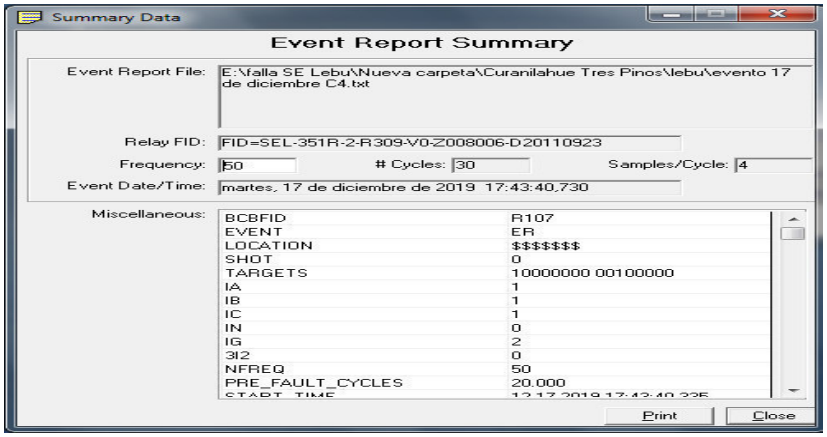


Figura Nº9: Se puede observar el evento Trip el cual provoca la apertura del interruptor 52C4 SE Lebu

Registro Oscilografico

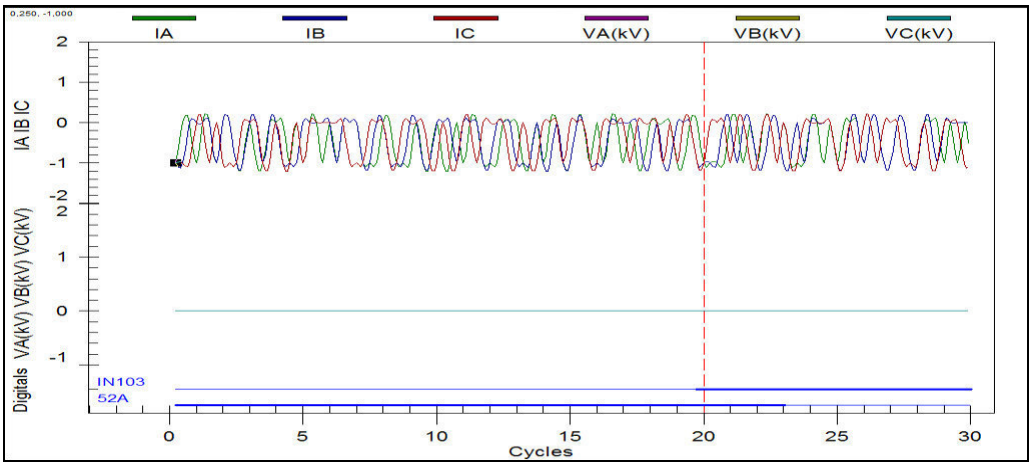


Figura Nº10: Registro Oscilográfico Relé SEL 351R 52C4SE Lebu.

En el registro oscilográfico se observa la activación de la variable IN103 la cual proviene de la protección relé SEL 311C 52BT2 que se muestra a continuación.

INFORME (s) CDEC Nº: **IF2019003479**	FECHA DE FALLA: **17 de Diciembre 2019**
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV CURANILAHUE-TRES PINOS	

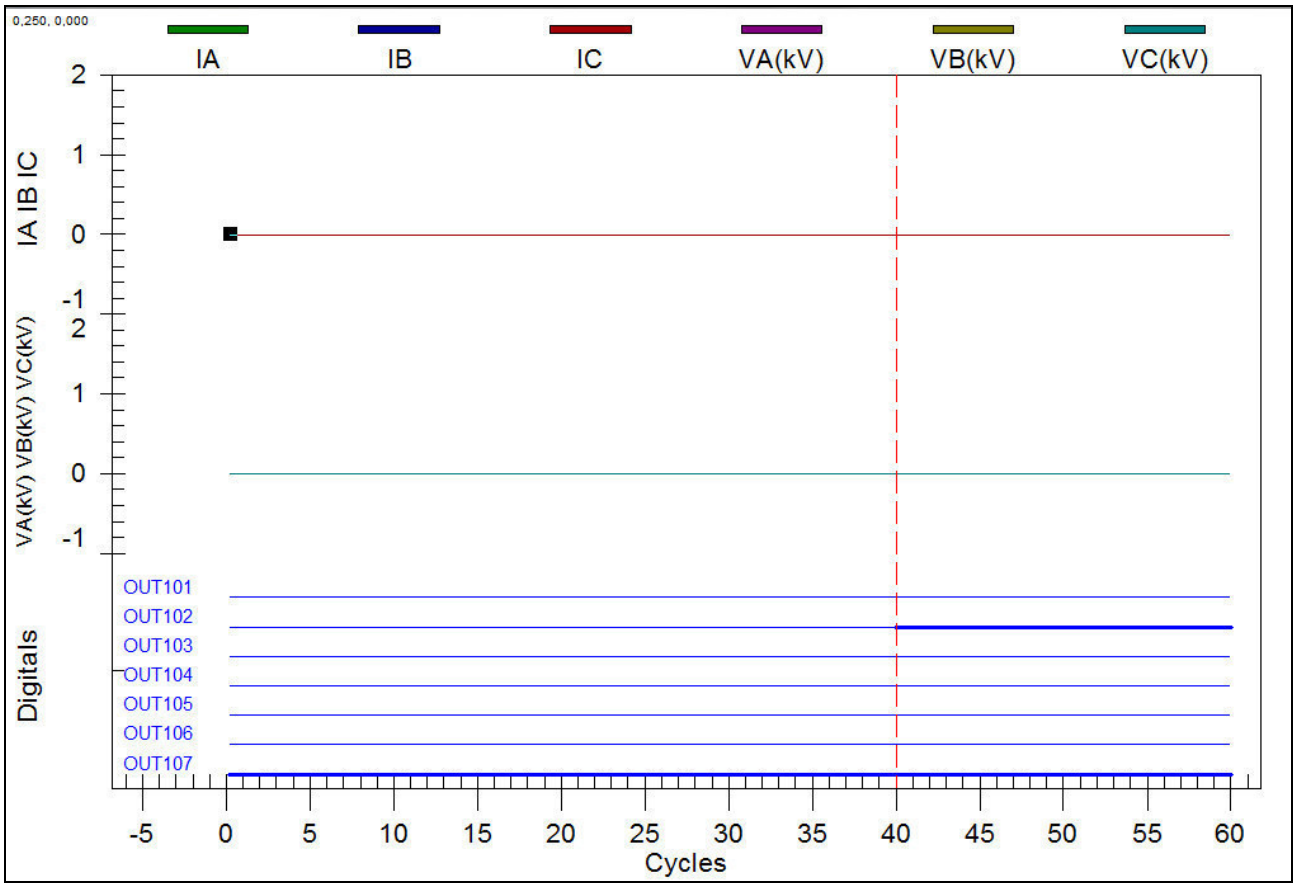


Figura Nº11: Registro Oscilográfico Relé SEL 311C 52BT2 SE Lebu.

En el registro oscilográfico se observa la activación de la variable OUT102 la cual provoca la apertura del 52C4.

Registro de eventos secuenciales

No se incluyen los registros SER puesto que se sobrescribieron

8. ACCIONES CORRECTIVAS DE CORTO PLAZO

No Aplica

9. ACCIONES CORRECTIVAS A LARGO PLAZO.

No aplica.

10. CONCLUSIONES

De acuerdo a los registros y antecedentes presentados, se concluye una correcta operación de las protecciones de los interruptores 52BT3 (52B1) de S/E Curanilahue, 52BT2 y 52C4 de S/E Lebu, despejando la falla en la línea 66 kV Carampangue-Curanilahue, en forma rápida, oportuna y selectiva, la apertura del 52C4 se produjo por la orden del 52BT2 al estar ausentes los potenciales.

11. ANÁLISIS CONJUNTO

El día 17 de Diciembre del 2019, a las 14:44 horas, se produce la apertura por protecciones del interruptor 52BT3 (52B1) de S/E Curanilahue, correspondiente a la línea 66kV Curanilahue-Tres Pinos, que provoca pérdida de suministro de las SSEE Tres Pinos y Lebu, consumos asociados a Frontel e inyección de -0,7 MW (Cristoro) de S/E Lebu

De inmediato, se coordina el apoyo de generación local en la zona para respaldar parte de los consumos afectados correspondientes a S/E Lebu. Además, se coordina la interrogación de las protecciones operadas en S/E Curanilahue y en paralelo se realiza el recorrido pedestre de la línea, así como el traslado de la brigada liviana de la zona para apoyar el recorrido, sin encontrar causa de la falla. Por lo cual se coordina la energización en vacío de la LT Curanilahue-Tres Pinos, el cual se realiza en forma exitosa a las 16:50 horas.

A las 16:53 horas se realiza el cierre del interruptor 52BT3 (52B1) de S/E Curanilahue, recuperando los consumos de S/E Tres Pinos y Lebu. Además, a las 16:57 hrs. se normaliza la topología asociado al parque eólico Cristoro, mediante el cierre del 52C4 de S/E Lebu.

Luego, al encontrar el punto de falla, donde se encuentra el árbol en el suelo (fuera de faja), entre las estructuras N°368 y N°369. La caída de este árbol se debe a la tala no autorizada que realizó el propietario del predio con el afán de limpiar su predio. Cabe señalar que las instalaciones no presentan daño solo marcas superficiales de descarga.

INFORME (s) CDEC Nº: **IF2019003479**	FECHA DE FALLA: **17 de Diciembre 2019**
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV CURANILAHUE-TRES PINOS	

Anexo Nº1
Estampa de Tiempo
Registro SCADA

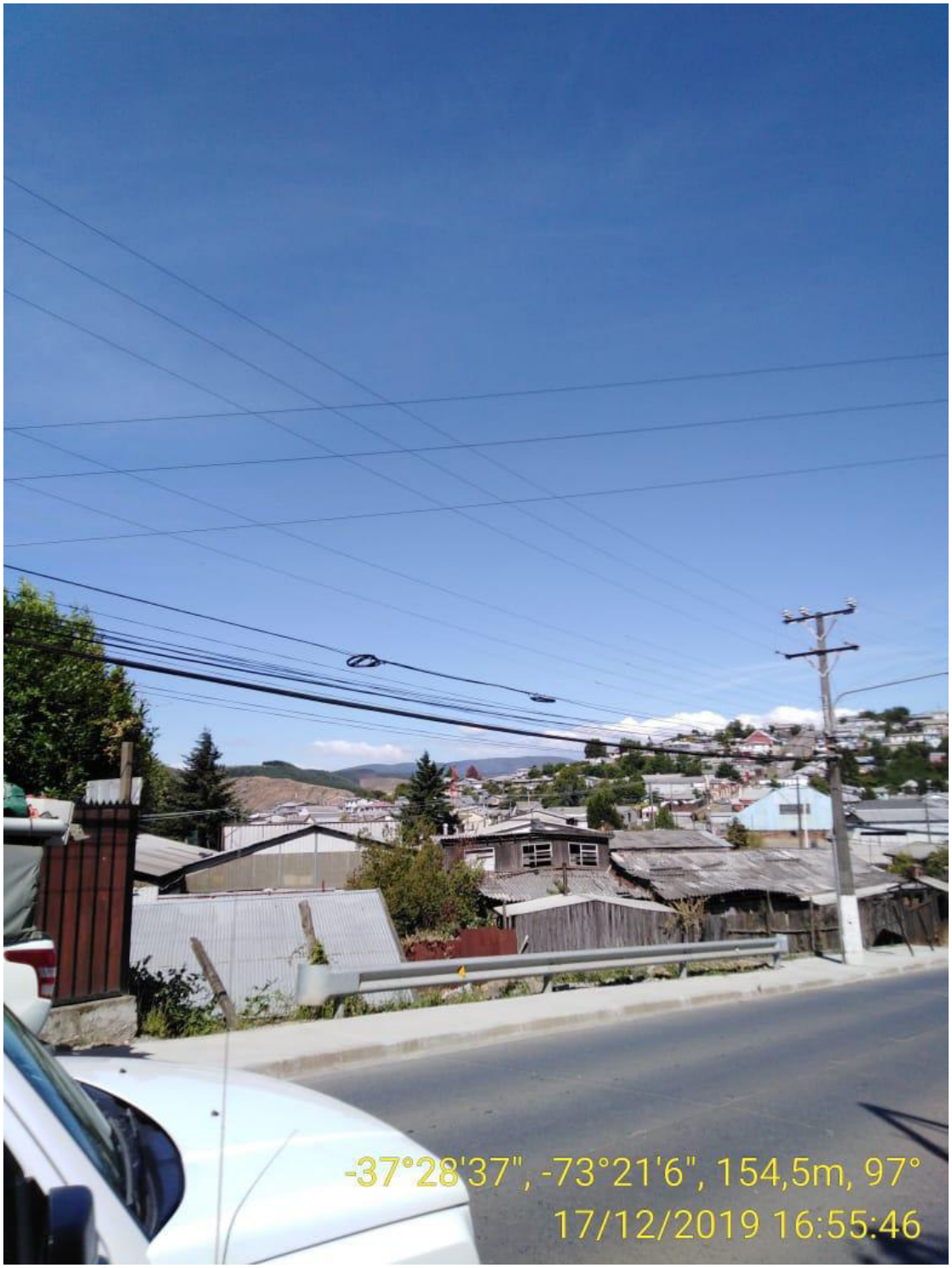
INFORME (s) CDEC Nº: **IF2019003479**	FECHA DE FALLA: **17 de Diciembre 2019**
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV CURANILAHUE-TRES PINOS	

17-12-2019	9:43:45	[SCADA_CO]	CURA_BT3_52BT3_ST_ABIERTO	COS	ABIERTO	52BT3 ABIERTO
17-12-2019	9:49:22	[SCADA_CO]	LEBU_C2_52C2_OR_ABRIR		1	52C2 ABRIR
17-12-2019	9:49:23	[SCADA_CO]	LEBU_C2_52C2_ST_ABI	CFN	ABIERTO	52C2 ABIERTO
17-12-2019	11:23:40	[SCADA_CO]	TPIN_B_89B_OR_ABRIR		1	89B ABRIR
17-12-2019	11:23:42	[SCADA_CO]	TPIN_B_89B_ST_ABI	CFN	ABIERTO	89B ABIERTO
17-12-2019	11:45:57	[SCADA_CO]	CURA_BT3_52BT3_OR_CERRAR		1	52BT3 CERRAR
17-12-2019	11:46:16	[SCADA_CO]	CURA_BT3_52BT3_ST_CERRADO	CFN	CERRADO	52BT3 CERRADO
17-12-2019	11:49:30	[SCADA_CO]	CURA_BT3_52BT3_OR_ABRIR		1	52BT3 ABRIR
17-12-2019	11:49:51	[SCADA_CO]	CURA_BT3_52BT3_ST_ABIERTO	COS	ABIERTO	52BT3 ABIERTO
17-12-2019	11:50:16	[SCADA_CO]	TPIN_B_89B_OR_CERRAR		1	89B CERRAR
17-12-2019	11:52:59	[SCADA_CO]	CURA_BT3_52BT3_OR_CERRAR		1	52BT3 CERRAR
17-12-2019	11:53:26	[SCADA_CO]	CURA_BT3_52BT3_ST_CERRADO	CFN	CERRADO	52BT3 CERRADO
17-12-2019	11:56:09	[SCADA_CO]	LEBU_BT2_52BT2_OR_CERRAR		1	52BT2 CERRAR
17-12-2019	11:56:40	[SCADA_CO]	LEBU_C4_52C4_OR_CERRAR		1	52C4 CERRAR
17-12-2019	11:57:51	[SCADA_CO]	LEBU_C2_52C2_OR_CERRAR		1	52C2 CERRAR

OBS.: Se debe considerar sumar 5 horas al horario señalado, esto debido al ajuste de zona horaria.

Anexo Nº2
Registro Fotográfico

INFORME (s) CDEC Nº: **IF2019003479**	FECHA DE FALLA: **17 de Diciembre 2019**
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV CURANILAHUE-TRES PINOS	



INFORME (s) CDEC Nº: **IF2019003479**	FECHA DE FALLA: **17 de Diciembre 2019**
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV CURANILAHUE-TRES PINOS	

INFORME (s) CDEC Nº: **IF2019003479**	FECHA DE FALLA: **17 de Diciembre 2019**
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV CURANILAHUE-TRES PINOS	

Anexo Nº3
Setting de protecciones operadas

Ajustes 52B1 SE Curanilahue

```
Group 1
Group Settings:
RID   =LINEA CHUE TRES PINOS          TID   =SE CHUE 66 KV.
CTR   = 40
CTRP  = 40        PTR   = 600.00    PTRS  = 600.00
APP   = 311C
Z1MAG = 1.16      Z1ANG = 47.12
Z0MAG = 3.44      Z0ANG = 71.37     LL    = 20.37
E21P  = 3         E21MG = 3         E21XG = 3
E50P  = N         E50G  = 1         E50Q  = N
E51P  = Y         E51G  = Y         E51Q  = N
E32   = AUTO      EOOS  = N         ELOAD = N         ESOTF = Y
EVOLT = N         E25   = N         E81   = N         EFLOC = Y
ELOP  = Y
EBBPT = N         ECOMM = N         E79   = 2         EZ1EXT= N
ECCVT = N         ESV   = 7         ELAT  = 2         EDP   = 16
EDEM  = ROL       EADVS = Y
Z1P   = 0.62      Z2P   = 0.92      Z3P   = 2.25
50PP1 = 0.50      50PP2 = 0.50      50PP3 = 0.50
Z1MG  = 0.62      Z2MG  = 0.92      Z3MG  = 2.25
XG1   = 0.31      XG2   = 0.92      XG3   = 2.25
RG1   = 2.06      RG2   = 2.87      RG3   = 4.13
XGPOL = I2        TANG  =-5.0
50L1  = 0.50      50L2  = 0.50      50L3  = 0.50
50GZ1 = 0.50      50GZ2 = 0.50      50GZ3 = 0.50
k0M1  = 0.698     k0A1  = 35.55
k0M   = 0.698     k0A   = 35.55
Z1PD  = 0.00      Z2PD  = 20.00     Z3PD  = 65.00
Z1GD  = 0.00      Z2GD  = 20.00     Z3GD  = 65.00
Z1D   = 0.00      Z2D   = 20.00     Z3D   = 65.00
50G1P = 30.00
67G1D = 5.00
51PP  = 5.01      51PC  = U1        51PTD = 4.00      51PRS = N
51GP  = 1.00      51GC  = U1        51GTD = 2.12      51GRS = N
DIR3  = F         DIR4  = F
ORDER = QV
79OI1 = 500.00    79OI2 = 1500.00
79RSD = 500.00    79RSLD= 500.00    79CLSD= 0.00
CLOEND= OFF       52AEND= 2.00      SOTFD = 50.00
DMTC  = 15        PDEMP = 0.50      GDEMP = OFF       QDEMP = OFF
TDURD = 40.00     CFD   = 50.00     3POD  = 0.00
OPO   = 52        50LP  = 0.25
SV1PU = 0.00      SV1DO = 30.00     SV2PU = 0.00      SV2DO = 0.00
SV3PU = 0.00      SV3DO = 0.00      SV4PU = 0.00      SV4DO = 0.00
SV5PU = 0.00      SV5DO = 0.00      SV6PU = 0.00      SV6DO = 0.00
SV7PU = 0.00      SV7DO = 0.00
SELogic Group 1
SELogic Control Equations:
TR    =M1P + Z1G + Z1T + M2PT + Z2GT + Z2T + M3PT + Z3GT + Z3T + 51PT
        * LOP + 51GT + 67G1T
TRSOTF=Z2G + M2P
DTT   =0
```

```
ULTR  =!(M1P + Z1G + Z1T + M2PT + Z2GT + Z2T + M3PT + Z3GT + Z3T + 51PT
        * LOP + 51GT + 67G1T)
52A   =IN106
CL    =0
ULCL  =TRIP
79RI  =(M1P + Z1G + Z1T + M2PT + Z2GT + Z2T + 51GT + 67G1T) * IN102
79RIS =IN102 * LT2
79DTL =OC + LB1 + !IN102 + M3PT + Z3GT + Z3T + 51PT * LOP + SOTF + !LT2
79DLS =0
79SKP =0
79STL =TRIP
79BRS =0
79SEQ =0
79CLS =IN102 * LT2
SET1  =0
RST1  =0
SET2  =/RB3 + /LB4
RST2  =/RB4 + /LB3
67P1TC=1
67G1TC=32GF + 32QF
51PTC =1
51GTC =32GF + 32QF
SV1   =OC + LB1
SV2   =0
SV3   =0
SV4   =0
SV5   =(51PT + SV5) * !TRGTR
SV6   =(51GT + 67G1 + SV6) * !TRGTR
SV7   =(M1P + Z1G + Z1T + M2PT + Z2GT + Z2T + M3PT + Z3GT + Z3T + SV7)
        * !TRGTR
OUT101=0
OUT102=CC
OUT103=0
OUT104=0
OUT105=0
OUT106=!IN102
OUT107=LOP
OUT201=TRIP
OUT202=CLOSE
OUT203=0
OUT204=0
OUT205=0
OUT206=0
OUT207=0
OUT208=0
OUT209=0
OUT210=0
OUT211=0
OUT212=0
DP1   =1
DP2   =IN101
DP3   =LOP
DP4   =IN102
DP5   =SV7
DP6   =SV5
```

```
DP7   =SV6
DP8   =LT2
DP9   =0
DP10  =0
DP11  =0
DP12  =0
DP13  =0
DP14  =0
DP15  =0
DP16  =0
SS1   =1
SS2   =0
SS3   =0
SS4   =0
SS5   =0
SS6   =0
ER    =/M2P + /Z2G + /M3P + /Z3G + /51G + /51P * LOP + OC + CC + /50G1
FAULT =M1P + Z1G + M2P + Z2G + M3P + Z3G + 51PT + 51GT + 50G1
BSYNCH=0
CLMON =0
E32IV =1
Global Settings:
TGR   = 0.00      NFREQ = 50        PHROT = ABC
DATE_F= MDY       FP_TO = 7.00      SCROLD= 4
LER   = 60        PRE   = 40        DCLOP = OFF       DCHIP = OFF
IN101D= 0.00      IN102D= 0.00      IN103D= 0.00      IN104D= 0.00
IN105D= 0.00      IN106D= 0.00
IN201D= 0.00      IN202D= 0.00      IN203D= 0.00      IN204D= 0.00
IN205D= 0.00      IN206D= 0.00      IN207D= 0.00      IN208D= 0.00
EBMON = N
EPMU  = N
```

Ajustes 52C4 SE LEBU

```
EZ Group 1
Control Identifier (30 chars)                          =RECLOSER R1
Circuit Identifier (30 chars)                          =FEEDER 2101
CT Ratio (1.0-6000)                                    = 1000.0
PT Ratio (1.0-10000)                                   = 100.0
Min. trip - phase (OFF,50.00-3199.99 A pri.)           = 400.00
Min. trip - ground (OFF,5.00-3199.99 A pri.)           = 100.00
Min. trip - SEF (OFF,5.00-1499.99 A pri.)              = OFF
Fast curve - phase
(OFF,U1-U5,C1-C5,recloser or user curve)               = A
Fast curve - ground
(OFF,U1-U5,C1-C5,recloser or user curve)               = 1
Delay curve - phase
(OFF,U1-U5,C1-C5,recloser or user curve)               = C
Delay curve - ground
(OFF,U1-U5,C1-C5,recloser or user curve)               = 13
Operations - phase fast curve (OFF,1-5)                = 2
Operations - ground fast curve (OFF,1-5)               = 2
Operations to lockout - phase (2-5)                    = 4
Operations to lockout - ground (2-5)                   = 4
Reclose interval 1 (0.00-999999cyc)                    = 300.00
Reclose interval 2 (0.00-999999cyc)                    = 600.00
Reclose interval 3 (0.00-999999cyc)                    = 600.00
Reset time for auto-reclose (0.00-999999cyc)           = 1800.00
Reset time from lockout (0.00-999999cyc)               = 600.00
Close power wait time (OFF,0.00-999999cyc)             = 900.00
Complex fast curve - phase (Y/N)                       = N
Complex fast curve - ground (Y/N)                      = N
Complex delay curve - phase (Y/N)                      = N
Complex delay curve - ground (Y/N)                     = N
High current trip - phase (Y/N)                        = N
High current trip - ground (Y/N)                       = N
High current lockout - phase (Y/N)                     = N
High current lockout - ground (Y/N)                    = N
Cold load pickup scheme (Y/N)                          = N
Sequence coordination (Y/N)                            = N
Underfrequency loadshedding (Y/N)                      = N
Demand meter time constant                             = 5
Group 1
Group Settings:
RID   =RECONECTADOR 52CT2 13,3 KV     TID   =SE LEBU, LINEA PARQUE EOLICO
CTR   = 1000.0   CTRN  = 1000.0   PTR   = 130.0    PTRS  = 130.0
Z1MAG = 11.35    Z1ANG = 58.57
Z0MAG = 45.99    Z0ANG = 77.14    LL    = 3.78
E50P  = N        E50N  = 1        E50G  = N        E50Q  = N
E51P  = 2        E51N  = N        E51G  = N        E51Q  = N
E32   = AUTO     ELOAD = N        ESOTF = N        EVOLT = Y
E25   = Y        EFLOC = Y        ELOP  = N        ECOMM = N
E81   = N        E79   = 1        ESV   = 16
EDEM  = THM
50N1P = 0.070
```

```
67N1D = 30.00
51P1P = 0.53      51P1C = U3       51P1TD= 1.55     51P1RS= N
51P1CT= 0.00      51P1MR= 0.00
51P2P = 0.53      51P2C = U1       51P2TD= 1.90     51P2RS= N
51P2CT= 0.00      51P2MR= 0.00
DIR1  = N         DIR2  = N        DIR3  = N        DIR4  = N
ORDER = OFF       50P32P= 0.60     Z2F   = 5.60     Z2R   = 6.60
50QFP = 0.10      50QRP = 0.05     a2    = 0.10     k2    = 0.20
27P1P = 6.0       27P2P = OFF      59P1P = 54.5     59P2P = OFF
59N1P = OFF       59N2P = OFF      59QP  = OFF      59V1P = OFF
27SP  = OFF       59S1P = 6.0      59S2P = OFF      27PP  = OFF
59PP  = OFF
25VLO = 54.0      25VHI = 63.0     25SF  = 0.500
25ANG1= 20        25ANG2= 20       SYNCP = VB       TCLOSD= 3.00
79OI1 = 2000.00
79RSD = 1000.00   79RSLD= 500.00   79CLSD= 0.00
DMTC  = 5
PDEMP = 0.10      NDEMP = OFF      GDEMP = OFF      QDEMP = OFF
TDURD = 12.00     CFD   = 60.00    3POD  = 1.50     50LP  = 0.05
SV1PU = 50.00     SV1DO = 2.00     SV2PU = 50.00    SV2DO = 2.00
SV3PU = 0.00      SV3DO = 0.00     SV4PU = 0.00     SV4DO = 0.00
SV5PU = 0.00      SV5DO = 0.00     SV6PU = 0.00     SV6DO = 0.00
SV7PU = 900.00    SV7DO = 0.00     SV8PU = 0.00     SV8DO = 0.00
SV9PU = 900.00    SV9DO = 0.00     SV10PU= 0.00     SV10DO= 0.00
SV11PU= 900.00    SV11DO= 0.00     SV12PU= 0.00     SV12DO= 0.00
SV13PU= 0.00      SV13DO= 0.00     SV14PU= 0.00     SV14DO= 0.00
SV15PU= 0.00      SV15DO= 0.00     SV16PU= 0.00     SV16DO= 0.00
OPPH  = OFF       OPGR  = OFF      OPLKPH= OFF      OPLKGR= 1
OPLKSF= OFF       HITRPH= OFF      HITRGR= OFF      HILKPH= OFF
HILKGR= OFF       ECOLDP= N        ECOLDG= N        RPPH  = N
RPGR  = N         RPSEF = N        ESEQ  = N        PRECED= N
SELogic group 1
SELogic Control Equations:
TR    =51P1T + 51P2T + 67N1 + PB9 + SV1T + OC
TRCOMM=0
TRSOTF=0
DTT   =0
ULTR  =!52A
PT1   =0
LOG1  =0
PT2   =0
LOG2  =0
BT    =0
52A   =SW1
CL    =PB8 * LT4 * !59S1 + !59S1 * CC * LT3 + SV2T
ULCL  =TRIP
79RI  =/IN103 * !LT2 + /IN104 * !LT2
79RIS =52A + 79CY
79DTL =LT2 + PB9 + OC
79DLS =0
79SKP =0
79STL =0
79BRS =0
79SEQ =0
79CLS =(!59S1 + 25A1) * 3P59 + 3P27 * !59S1
```

```
SET1  =PB1 * !LT1 * LT4
RST1  =PB1 * LT1 * LT4
SET2  =/RB4 * LT3 + PB2 * !LT2
RST2  =/RB3 * LT3 + PB2 * LT2
SET3  =PB3 * !LT3 * LT4
RST3  =PB3 * LT3 * LT4
SET4  =PB5 * !LT4
RST4  =PB5 * LT4
SET5  =PB6 * !LT5 * LT4
RST5  =PB6 * LT5 * LT4
SET6  =PB7 * !LT6 * LT4
RST6  =PB7 * LT6 * LT4
SET7  =0
RST7  =0
SET8  =0
RST8  =0
SET9  =0
RST9  =0
SET10 =0
RST10 =0
SET11 =0
RST11 =0
SET12 =0
RST12 =0
SET13 =0
RST13 =0
SET14 =0
RST14 =0
SET15 =0
RST15 =0
SET16 =0
RST16 =0
67P1TC=1
67P2TC=1
67P3TC=1
67P4TC=1
67N1TC=LT1
67N2TC=1
67N3TC=1
67N4TC=1
67G1TC=1
67G2TC=1
67G3TC=1
67G4TC=1
67Q1TC=1
67Q2TC=1
67Q3TC=1
67Q4TC=1
51P1TC=32PF
51N1TC=1
51G1TC=1
51P2TC=32PR
51N2TC=1
51G2TC=1
51QTC =1
```

```
SV1   =IN101
SV2   =IN102
SV3   =(SV3 + 51P1T) * !TRGTR
SV4   =(SV4 + 51P2T) * !TRGTR
SV5   =(SV4 + 67N1) * !TRGTR
SV6   =0
SV7   =0
SV8   =0
SV9   =0
SV10  =0
SV11  =0
SV12  =0
SV13  =0
SV14  =0
SV15  =0
SV16  =0
SC1R  =1
SC1I  =0
SC1D  =0
SC2R  =1
SC2I  =0
SC2D  =0
SC3R  =1
SC3I  =0
SC3D  =0
SC4R  =1
SC4I  =0
SC4D  =0
SC5R  =1
SC5I  =0
SC5D  =0
SC6R  =1
SC6I  =0
SC6D  =0
SC7R  =1
SC7I  =0
SC7D  =0
SC8R  =1
SC8I  =0
SC8D  =0
RCTR  =TRIP + /IN103 + /IN104
RCCL  =CLOSE
OUT101=!52A
OUT102=!52A
OUT103=52A
OUT104=!52A
OUT105=!52A
OUT106=51P1T + 51P2T + 67N1
OUT107=59S1 * !52A
LED1  =LT1
LED2  =!LT2
LED3  =LT3
LED4  =!SG1
LED5  =!LT4
LED6  =0
```

```
LED7  =0
LED8  =52A
LED9  =!52A * PINBD
LED11 =!DISCHG
LED12 =NOBATT + !BCBOK + DTFAIL
LED13 =!LT7
LED14 =TRIP
LED15 =51P1T + 51P2T + 50N1
LED16 =67P2T + 67G2T + 67N2T
LED17 =81D1T
LED18 =79RS
LED19 =79CY
LED20 =79LO
LED24 =50G6 + 50N6 + 51N1 + 51N2
LED25 =67N3T
LOCAL =0
DP1   =52A
DP2   =59S1 * !52A
DP3   =SV3
DP4   =SV4
DP5   =SV5
DP6   =!LT1
DP7   =0
DP8   =0
DP9   =0
DP10  =0
DP11  =0
DP12  =0
DP13  =0
DP14  =0
DP15  =0
DP16  =0
SS1   =1
SS2   =0
SS3   =0
SS4   =0
SS5   =0
SS6   =0
ER    =/51P1 + /51P2 + /50N1 + /IN103 + /IN104
FAULT =51P1 + 51P2 + 50N1
BSYNCH=52A
CLMON =0
BKMON =TRIP
E32IV =1
TMB1A =0
TMB2A =0
TMB3A =0
TMB4A =0
TMB5A =0
TMB6A =0
TMB7A =0
TMB8A =0
TMB1B =0
TMB2B =0
TMB3B =0
```

```
TMB4B =0
TMB5B =0
TMB6B =0
TMB7B =0
TMB8B =0
Global EZ Settings:
System Frequency (50,60 Hz)                          = 60
Phase Rotation (ABC,ACB)                             = ABC
Recloser Wear Monitor (AUTO,Y,N)                     = AUTO
Recloser type (OIL,VAC1,VAC2)                        = OIL
Interrupt rating (500-20000)                         = 6000
Reset trip-latched LEDs on close (Y,Y1,N,N1)         = Y
True three-phase voltage connected (Y,N)             = N
Phantom voltages from (VA,VB,VC,VAB,VBC,VCA,OFF)     = OFF
V123 Terminal Conn. (A,B,C,AB,BC,CA,OFF)             = A
I123 Terminal Conn. (ABC,ACB,BAC,BCA,CAB,CBA)        = ABC
CT Polarity (POS,NEG)                                = POS
Battery Amp-hours (6.5-20)                           = 8.0
% Battery capacity for sleep (0-100)                 = 20
Turn on the 12 V power (Y,N)                         = N
Global Settings:
TGR   = 0.00     NFREQ = 50       PHROT = ABC
DATE_F= MDY      FP_TO = 15
LER   = 30       PRE   = 20
IN101D= 0.50     IN102D= 0.50     IN103D= 0.50     IN104D= 0.50
IN105D= 0.50     IN106D= 0.50
EBMON = N
LED11L= N        LED12L= N        LED13L= N        LED14L= Y
LED15L= Y        LED16L= Y        LED17L= Y        LED18L= N
LED19L= N        LED20L= N        LED24L= Y        LED25L= Y
RSTLED= Y        PB8D  = 0.00     PB9D  = 0.00
3PVOLT= Y        VPCONN= ABC
IPCONN= CBA      CTPOL = POS
EZGRPS= 0        AMPHR = 8.0      SLPCAP= 20       ON12V = N
ABAUD = 2400     CHWAKE=ABCD
UTCOFF= 0.00
```

Ajustes 52BT2 SE LEBU

```
Group 1
Group Settings:
RID   =21T 51                        TID   =52BT2 S/E LEBU
CTR   = 60
CTRP  = 1         PTR   = 573.91    PTRS  = 1.00
APP   = 311C
Z1MAG = 2.96      Z1ANG = 86.00
Z0MAG = 2.52      Z0ANG = 86.00     LL    = 100.00
E21P  = 4         E21MG = 4         E21XG = 4
E50P  = N         E50G  = 1         E50Q  = N
E51P  = Y         E51G  = Y         E51Q  = N
E32   = AUTO      EOOS  = N         ELOAD = N         ESOTF = N
EVOLT = Y         E25   = N         E81   = N         EFLOC = Y
ELOP  = Y
EBBPT = N         ECOMM = N         E79   = N         EZ1EXT= N
```

```
ECCVT = N          ESV   = 16         ELAT  = 1          EDP   = 16
EDEM  = THM        EADVS = Y
Z1P   = 2.37       Z2P   = 4.44       Z3P   = 2.03       Z4P   = 3.60
50PP1 = 0.50       50PP2 = 0.50       50PP3 = 0.50       50PP4 = 0.50
Z1MG  = 2.37       Z2MG  = OFF        Z3MG  = 2.03       Z4MG  = 3.60
XG1   = 2.37       XG2   = OFF        XG3   = 2.03       XG4   = OFF
RG1   = 2.37       RG3   = 3.66
XGPOL = I2         TANG  =-3.0
50L1  = 0.50       50L2  = 0.50       50L3  = 0.50       50L4  = 0.50
50GZ1 = 0.50       50GZ2 = 0.50       50GZ3 = 0.50       50GZ4 = 0.50
k0M1  = 0.049      k0A1  = 0.00
k0M   = 0.543      k0A   = 44.82
Z1PD  = 0.00       Z2PD  = 40.00      Z3PD  = 25.00      Z4PD  = 40.00
Z1GD  = 0.00       Z2GD  = OFF        Z3GD  = 25.00      Z4GD  = 40.00
Z1D   = 0.00       Z2D   = OFF        Z3D   = 25.00      Z4D   = 40.00
50G1P = 2.50
67G1D = 0.00
51PP  = 1.75       51PC  = U1         51PTD = 1.40       51PRS = N
51GP  = 0.33       51GC  = U3         51GTD = 6.30       51GRS = N
DIR3  = R          DIR4  = R
ORDER = QV
27P   = 53.00      59P   = 80.00      59N1P = OFF        59N2P = OFF
59QP  = OFF        59V1P = OFF        27SP  = OFF        59SP  = OFF
27PP  = 92.00      59PP  = 124.20
DMTC  = 15         PDEMP = 0.50       GDEMP = OFF        QDEMP = OFF
TDURD = 50.00      CFD   = 50.00      3POD  = 0.50
OPO   = 52         50LP  = 0.25
SV1PU = 400.00     SV1DO = 10.00      SV2PU = 400.00     SV2DO = 10.00
SV3PU = 60.00      SV3DO = 10.00      SV4PU = 16000.00   SV4DO = 10.00
SV5PU = 0.00       SV5DO = 0.00       SV6PU = 0.00       SV6DO = 0.00
SV7PU = 0.00       SV7DO = 0.00       SV8PU = 0.00       SV8DO = 0.00
SV9PU = 0.00       SV9DO = 0.00       SV10PU= 0.00       SV10DO= 0.00
SV11PU= 0.00       SV11DO= 0.00       SV12PU= 0.00       SV12DO= 0.00
SV13PU= 0.00       SV13DO= 0.00       SV14PU= 0.00       SV14DO= 0.00
SV15PU= 0.00       SV15DO= 0.00       SV16PU= 0.00       SV16DO= 0.00
SELogic Group 1
SELogic Control Equations:
TR    =M1P + M2PT + M3PT + M4PT + Z1G + Z3GT + Z4GT + Z1T + Z3T + Z4T
        + 51PT + 51GT + 67G1
DTT   =0
ULTR  =!(Z1T + Z2T + Z4T + M3PT + Z3GT + 51GT + 51PT + 67G1)
52A   =!IN101
CL    =0
ULCL  =TRIP
SET1  =0
RST1  =0
67G1TC=32GF
51PTC =32QR
51GTC =1
SV1   =(27A + 27B + 27C) * 52A
SV2   =(27AB + 27BC + 27CA) * 52A
SV3   =(59A + 59B + 59C) * 52A
SV4   =(59AB + 59BC + 59CA) * 52A
SV5   =(SV5 + SV1 + SV2) * !TRGTR
SV6   =(SV6 + SV3 + SV4) * !TRGTR
```

```
SV7   =SV3T + SV4T
SV8   =(SV8 + 51PT) * !TRGTR
SV9   =(SV9 + 51GT) * !TRGTR
SV10  =(SV10 + 67G1) * !TRGTR
SV11  =SV1T + SV2T
SV12  =(27A + 27B + 27C) * 52A
SV13  =0
SV14  =0
SV15  =0
SV16  =0
OUT101=TRIP
OUT102=SV11
OUT103=SV7
OUT104=SV7
OUT105=0
OUT106=M1P + M2PT + M3PT + M4PT + Z1G + Z3GT + Z4GT + Z1T + Z3T + Z4T
OUT107=LOP
OUT201=0
OUT202=0
OUT203=0
OUT204=0
OUT205=0
OUT206=0
OUT207=0
OUT208=0
OUT209=0
OUT210=0
OUT211=0
OUT212=SV1
DP1   =52A
DP2   =SV5
DP3   =SV6
DP4   =SV8
DP5   =SV9
DP6   =SV10
DP7   =0
DP8   =0
DP9   =0
DP10  =0
DP11  =0
DP12  =0
DP13  =0
DP14  =0
DP15  =0
DP16  =0
SS1   =1
SS2   =0
SS3   =0
SS4   =0
SS5   =0
SS6   =0
ER    =SV1T + SV2T + SV3 + M2P + M3P + M4P + Z3G + Z4G + SV7
FAULT =TRIP
BSYNCH=0
CLMON =0
```

```
E32IV =1
Global Settings:
TGR   = 0.00      NFREQ = 50        PHROT = ABC
DATE_F= MDY       FP_TO = 30.00     SCROLD= 2
LER   = 60        PRE   = 40        DCLOP = OFF       DCHIP = OFF
IN101D= 0.00      IN102D= 0.00      IN103D= 0.00      IN104D= 0.00
IN105D= 0.00      IN106D= 0.00
IN201D= 0.00      IN202D= 0.00      IN203D= 0.00      IN204D= 0.00
IN205D= 0.00      IN206D= 0.00      IN207D= 0.00      IN208D= 0.00
EBMON = N
EPMU  = N
```

Jorge Luis Gallegos Mellado

De: Marcelo Quezada Soto <mquezadas@CGE.CL>
Enviado el: lunes, 6 de enero de 2020 14:55
Para: Jorge Luis Gallegos Mellado
CC: Matias Ignacio Ortiz Santos; Aldo Dante Beratto Morales
Asunto: RV: IF2019003479 LT Curanilahue-Tres Pinos VF (Respuesta a consultas)

[CORREO EXTERNO. Solo abra links o adjuntos de remitentes conocidos, no revele sus contraseñas]

Estimado Jorge:

Junto con saludar, van las respuestas a vuestras consultas en correo precedente.

Saludos.

Marcelo Quezada Soto
Interconexión de la Red y Protecciones
Unidad de Explotación de la Red y Control de Energía

Tel. +56 226807388
Cel: +56 994515128
mquezadas@cge.cl

CGE
Av. Presidente Riesco 5561, Las Condes
Santiago (Chile)
www.cge.cl

De: Aldo Dante Beratto Morales
Enviado el: lunes, 06 de enero de 2020 14:32
Para: Marcelo Quezada Soto <mquezadas@CGE.CL>
CC: Matias Ignacio Ortiz Santos <miortizs@CGE.CL>; Víctor Alfonso Gutierrez Gonzalez <vagutierrezg@CGE.CL>; Miguel Angel Vasquez Navarrete <mavasquezn@CGE.CL>
Asunto: IF2019003479 LT Curanilahue-Tres Pinos VF

Estimado Marcelo:

Buenas tardes. Adjunto respuesta a consultas del coordinador sobre asunto (IF2019003479), enviadas por la zonal Biobío.

- Confirmar horario de recuperación de los consumos del alimentador 52C2 Mina Victoria de S/E Lebu, dado que en tabla N°5 se indica a las 16:53 horas, coincidente con el cierre de la línea 66 kV Curanilahue – Tres Pinos. Sin embargo, dicho alimentador se encontraba abierto, el que fue cerrado a las 16:58 horas (según tabla N°6).

Respuesta: Efectivamente el cierre el alimentador 52C2 Mina Vitoria de S/E Lebu se realizó a las 16:58 horas.

- Aclarar el por qué se indica en tabla N°6 la apertura manual del interruptor 52BT2 de S/E Lebu, a las 14:49 horas, si en el punto N°7 se incorporan registros de operación de sus protecciones a las 14:44 horas.

Respuesta: Efectivamente la apertura del interruptor 52BT2 de S/E Lebu se realiza por operación de las protecciones a las 14:44 horas.

- Indicar si existe algún informe de limitación por la inoperatividad del interruptor 52B1 de S/E Curanilahue y desde que fecha se encuentra en dicha condición.

Respuesta: El Interruptor 52B1 de S/E Curanilahue se encuentra inoperativo según informe de limitación LT00044 con fecha 10-03-2016, en donde las protecciones del interruptor ya antes mencionado se transfieren al Interruptor 52BT3 la misma de S/E Curanilahue.

Salidos,

Aldo Beratto Morales
Ingeniero Interconexión de la Red y Protecciones
CGE
E-Mail: adberattom@cge.cl
Fono Directo : (56 52) 2483051
Celular : (56) 9 9128 5456

De: Jorge Luis Gallegos Mellado
Enviados: viernes, 3 de enero de 2020 10:25:42 (UTC-04:00) Santiago
Para: Marcelo Quezada Soto
Cc: Matias Ignacio Ortiz Santos
Asunto: RE: IF2019003479 LT Curanilahue-Tres Pinos VF

Estimado Marcelo

Junto con saludarte, con respecto al informe de falla del asunto, mucho agradeceré remitir a mas tardar a las 12:00 horas del lunes 06 de enero de 2020 la siguiente información:

- Confirmar horario de recuperación de los consumos del alimentador 52C2 Mina Victoria de S/E Lebu, dado que en tabla N°5 se indica a las 16:53 horas, coincidente con el cierre de la línea 66 kV Curanilahue – Tres Pinos. Sin embargo, dicho alimentador se encontraba abierto, el que fue cerrado a las 16:58 horas (según tabla N°6).
- Aclarar el porqué se indica en tabla N°6 la apertura manual del interruptor 52BT2 de S/E Lebu, a las 14:49 horas, si en el punto N°7 se incorporan registros de operación de sus protecciones a las 14:44 horas.
- Indicar si existe algún informe de limitación por la inoperatividad del interruptor 52B1 de S/E Curanilahue y desde que fecha se encuentra en dicha condición.

De antemano muchas gracias.
Saludos

Jorge Luis Gallegos Mellado
Ingeniero del Departamento de Análisis de la Operación
Gerencia de Operación

Teatinos Nº 280, piso 11
Santiago de Chile
Tel: +56 2 2424 6333

www.coordinador.cl

De: Marcelo Quezada Soto <mquezadas@CGE.CL>
Enviado el: jueves, 26 de diciembre de 2019 15:24
Para: Luis Calabrán Guerrero <Luis.Calabran@coordinador.cl>; Juan Pablo Castillo Miranda <juanpablo.castillo@coordinador.cl>; Gonzalo Alberto Montes Acevedo <gonzalo.montes@coordinador.cl>; Jonathan Marabolí Baltierra <Jonathan.Maraboli@coordinador.cl>; Felipe Antinao Quintul <Felipe.Antinao@coordinador.cl>; Jorge Luis Gallegos Mellado <Jorge.Gallegos@coordinador.cl>; Renato Savini Pepe <Renato.Savini@coordinador.cl>; Pablo Palma Villagrán <Pablo.Palma@coordinador.cl>; Diego Joaquin Orellana Lineros <diego.orellana@coordinador.cl>; José Esparza Marinao <Jose.Esparza@coordinador.cl>
CC: Cristián Antonio Vera Maluenda <cveram@cge.cl>; Claudio Perez Muñoz <cperezm@cge.cl>; Erwin Eduardo Sandoval Jimenez <eesandovalj@cge.cl>; Pietro Sebastian Dominguez Duran <psdominguezd@cge.cl>; Rodrigo Muñoz Marquez <rmunozm@cge.cl>; Hugo Alarcon Silva <halarcons@CGE.CL>; Francisco Javier Jaramillo Manquel <fjaramillom@cge.cl>; Matias Ignacio Ortiz Santos <miortizs@CGE.CL>; Mauricio Salgado Matamala <msalgado@cge.cl>; Víctor Alfonso Gutierrez Gonzalez <vagutierrezg@CGE.CL>; Miguel Angel Vasquez Navarrete <mavasquezn@CGE.CL>; Aldo Dante Beratto Morales <adberattom@cge.cl>; Manuel Alejandro Machuca Alarcón <mamachucaa@CGE.CL>; Pablo Andrés Seccia Arriaza <pasecciaa@CGE.CL>
Asunto: IF2019003479 LT Curanilahue-Tres Pinos VF

[CORREO EXTERNO. Solo abra links o adjuntos de remitentes conocidos, no revele sus contraseñas]

Estimados:

Junto con saludar, en archivo adjunto se encuentra informe quinto día del evento de la referencia, que ya fue ingresado al sitio Web del Coordinador Eléctrico Nacional.

Como siempre estamos atentos a sus comentarios y observaciones.

Saluda atentamente,

Marcelo Quezada Soto
Interconexión de la Red y Protecciones
Unidad de Explotación de la Red y Control
de Energía

Tel. +56 226807388
Cel: +56 994515128
mquezadas@cge.cl

CGE
Av. Presidente Riesco 5561, Las Condes
Santiago (Chile)
www.cge.cl

COORDINADOR
ELÉCTRICO NACIONAL

Santiago, 24 de diciembre de 2019

DE 06787-19

Señor
Matías Ignacio Ortiz S.
Encargado Titular
Compañía General de Electricidad S.A.
Presente

Ref.: Falla en línea 66 kV Carampangue - Curanilahue.

De nuestra consideración:

Nos referimos a la falla en la línea 66 kV Carampangue - Curanilahue, ocurrida el día 30 de noviembre de 2019 a partir de las 11:47 horas.

Al respecto, con el objeto de aclarar debidamente las causas y consecuencias del evento en cuestión, en virtud de lo establecido en el Título 6-12 y, en particular, el Artículo 6-81 de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio, solicitamos a usted remitir a este Coordinador antes de las 12:00 horas del día 31 de diciembre de 2019, la siguiente información:

- Mayores antecedentes que expliquen la operación de la función de sobrecorriente residual con direccionalidad hacia el transformador N°2 66/13.2 kV de S/E Lebu, para una falla en la línea 66 kV Carampangue - Curanilahue.
- Considerando que la operación de la protección descrita en el párrafo anterior también ocurrió para la falla en la línea 66 kV Tres Pinos – Lebu del día 15 de noviembre de 2019 (EAF 409/2019), se solicita un cronograma de trabajo detallado, que incluya plazos, para la revisión del alambrado de control de la protección SEL 311C del paño BT2 de S/E Lebu, que fue indicado como acción correctiva por parte de su representada.
- Cronograma de trabajo para la realización de las actividades de mantenimiento de la franja, correspondientes a tala de árboles, indicadas como acción correctiva por parte de su representada.

- Informes de inspecciones y mantenciones realizadas a la franja de la línea 66 kV Carampangue – Curanilahue durante los últimos 24 meses.
- Eventuales acciones correctivas adoptadas.
- Otros antecedentes que la empresa CGE S.A. considere relevantes en relación con el comportamiento de las protecciones y/o con lo solicitado.

Sin otro particular, saluda atentamente a Ud.,

Ernesto Huber J.
Gerente de Operación
Coordinador Eléctrico Nacional

c.c.: DAOP/jgm

CGE

Santiago, 07 de enero de 2020
Gerencia de Explotación y Control de Energía Nº0002-2020

Señor
Ernesto Huber J.
Gerente de Operación
Coordinador Eléctrico Nacional
Teatinos 280, piso 11
Santiago.

Ref.: Respuesta a carta DE06787-19. Falla en línea 66 kV Carampangue - Curanilahue.

En relación a vuestra carta DE06787-19, recibida el 24 de Diciembre de 2019, en la que solicita antecedentes asociados al evento de falla en línea 66 kV Carampangue - Curanilahue, ocurrido el 30 de Noviembre 2019 a partir de las 11:47 horas. Al respecto, en anexo remitimos respuestas proporcionadas por nuestro respectivo Jefe de Subestaciones y Protecciones.

Quedamos a su disposición para atender consultas sobre el particular.

Atentamente,

CGE

Matias Ortiz Santos
Encargado Titular Empresas Grupo CGE
Interconexión de la Red y Protecciones

RMM/PDD - MQS

Av. Presidente Riesco 5561, Piso 15
Las Condes, Santiago, Chile
Teléfono: (56) 2 2280 70 00
Fax: (56) 2 2280 73 76

CGE

Anexo Carta GECE0002-20 en Respuesta a carta DE06787-19

Mayores antecedentes que expliquen la operación de la función de sobrecorriente residual con direccionalidad hacia el transfomador N°2 66/13.2 KV de S/E Lebu, para una falla en la línea 66KV Carampangue – Curanilahue.

Se presenta el cronograma de trabajo para revisión de alambrado de control, para comenzar a descartar posibles causas.

Cronograma de trabajo

Actividad	Fecha
Revisión de alambrado de control	17-02-2020
Eventual Corrección	17-02-2020

Considerando que la operación de la protección descrita en el párrafo anterior también ocurrió para la falla en la línea 66 kV Tres Pinos – Lebu del día 15 de Noviembre de 2019 (EAF 409/2019), se solicita un cronograma de trabajo detallado, que incluya plazos, para la revisión del alambrado de control de la protección SEL 311 C del paño BT2 de S/E Lebú, que fue indicado como acción correctiva por parte de su representada.

Se presenta cronograma de trabajo revisión de alambrado de control.

Cronograma de trabajo

Actividad	Fecha
Revisión de alambrado de control	27-02-2020
Eventual Corrección	27-02-2020

Av. Presidente Riesco 5561, Piso 15
Las Condes, Santiago, Chile
Teléfono: (56) 2 2280 70 00
Fax: (56) 2 2280 73 76

Cronograma de trabajo para la realización de las actividades de mantenimiento de la franja, correspondientes a tala de árboles, indicadas como acción correctiva por parte de su representada.

Se presenta un cronograma de trabajo actividades de mantenimiento franja correspondiente a tala de árboles.

Cronograma de Trabajo (Carta DE 06787-19)				
Actividades	**Diciembre**		**Enero**	
	4	**23**	**28**	**29**
Envío de correo a Forestal Arauco por realizar tala no autorizada en cercanías a la línea 66KV Carampangue-Curanilahue, entre las estructuras E351 a E352. La cual produce el corte del conductor de la línea ya antes mencionada.				
Envío de carta a Forestal Arauco por realizar tala no autorizada en cercanías a la línea 66KV Carampangue-Curanilahue, entre las estructuras E351 a E352. La cual produce el corte del conductor de la línea ya antes mencionada.				
Tala de árboles (pinos) en la línea 66KV Carampangue-Curanilahue, entre las estructuras E351 a E352.				

Informes de inspecciones y mantenciones realizadas a la franja de la línea 66KV Carampangue – Curanilahue durante los últimos 24 meses.

Se adjunta Anexo 1 con la información solicitada.

Eventuales acciones correctivas adoptadas

No aplica

Otros antecedentes que la empresa CGE S.A. considere relevantes en relacion con el comportamiento de las protecciones y/o con lo solicitado

No se presentan otros antecedentes

Av. Presidente Riesco 5561, Piso 15
Las Condes, Santiago, Chile
Teléfono: (56) 2 2280 70 00
Fax: (56) 2 2280 73 76

INFORME DE FALLA SIN ENERGÍA

SE CAÑETE

17 DE DICIEMBRE DE 2019

Fecha de envío	24-12-2019
Hora	13:50 horas.
Realizó	Alexis Aedo – Jorge Chávez.
Revisó	Mauro V. Cedeño G.
Aprobó	Juan Pablo Antriao Molina

STN – STS – SAESA – FRONTEL – SAGESA – SGA – ELETRANS – LT CABO LEONES

1. Antecedentes generales:

Evento – Inst. Afectada	Sin energía SE Cañete.
Propietario	FRONTEL.
Ubicación	Cañete, Región del Bio Bio.
Fecha – Hora Inicio	17 de diciembre de 2019, 14:44 horas.
Fecha – Hora Término	17 de diciembre de 2019, 16:53 horas.
Duración	2 horas y 9 minutos.
N° Correlativo IF CDC	2019003485.

2. Información SEC:

Comuna ID	8203	Cañete.
Fenómeno Físico	ACC2	Falla originada en terceros.
Elemento	No aplica	
Fenómeno Eléctrico	No aplica	
Modo	No aplica	
Causa de Falla	Operación del interruptor 52BT3 en SE Curanilahue, perteneciente a línea de 66 kV Curanilahue – Tres Pinos, propiedad de CGE.	
Evidencia Fotográfica	No aplica.	

3. Consumos afectados:

Subestación	Alimentador	Pérdida de Consumo [MW]	H. Desc.	H. Norm.	Clientes Afectados	Empresa
Cañete	52E1 Tirúa	0.18	14:44	14:51	681	FRONTEL
Cañete	52E1 Tirúa	0.30	14:44	14:53	1072	FRONTEL
Cañete	52E1 Tirúa	0.50	14:44	15:32	1753	FRONTEL
Cañete	52E1 Tirúa	0.28	14:44	15:35	1065	FRONTEL
Cañete	52E1 Tirúa	0.35	14:44	15:50	1367	FRONTEL
Cañete	52E1 Tirúa	0.37	14:44	16:53	1463	FRONTEL
Cañete	52E2 Cañete	0.80	14:54	15:18	2208	FRONTEL
Cañete	52E2 Cañete	1.27	14:54	15:21	3561	FRONTEL
Cañete	52E2 Cañete	1.36	14:54	15:24	3758	FRONTEL
Cañete	52E2 Cañete	0.49	14:54	16:53	1671	FRONTEL
Total		**5.9**			**18599**	

4. Generación afectada:

Central	Unidad	Pérdida de Generación [MW]	H. Desc.	H. Norm.	Empresa
No Hay					
Total		**0**			

5. Sistema de Transmisión:

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
No hay			

5.1 Protecciones operadas:

No hay.

6. Cronología de eventos y maniobras de normalización.

Hora	Evento
14:44	Sin energía SE Cañete
14:44	Aviso al CDC del Coordinador Eléctrico Nacional a distribuidora FRONTEL y se recopilan antecedentes de la falla a CGE.
	FRONTEL coordina con UOG Coronel la recuperación de los consumos con generación local de Central Tirúa y Cañete.
14:51	Recuperado 681 clientes del alimentador Tirúa a través de red MT con SE Nueva Imperial.
14:53	Recuperado 1072 clientes del alimentador Tirúa a través de red MT con Central Tirúa.
15:08	Apertura de alimentador 52E2 Cañete por maniobras de recuperación de consumos a través de generación en isla con Central Cañete.
15:18	Ingresa en Isla Central Cañete.
15:18	Recuperado 2208 clientes del alimentador Cañete a través de Central Cañete.
15:21	Recuperado 3561 clientes del alimentador Cañete a través de Central Cañete.
15:24	Recuperado 3758 clientes del alimentador Cañete a través de Central Cañete.
15:32	Recuperado 1753 clientes del alimentador Tirúa a través de Central Tirúa.
15:35	Recuperado 1065 clientes del alimentador Tirúa a través de Central Tirúa.
15:50	Recuperado 1367 clientes del alimentador Tirúa a través de Central Tirúa.
16:46	Cierre con éxito de interruptor 52BT3 energizando línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos en vacío, por prueba de CGE.
16:53	CGE cierra con éxito la línea 66kV Carampangue – Curanilahue y se recupera el 100 % de los consumos.
17:20	Fuera de servicio Central Cañete.
17:21	Cierre de alimentador 52E2 Cañete. Para normalizar topología de red MT.

7. Esquema de las instalaciones previo a la falla.

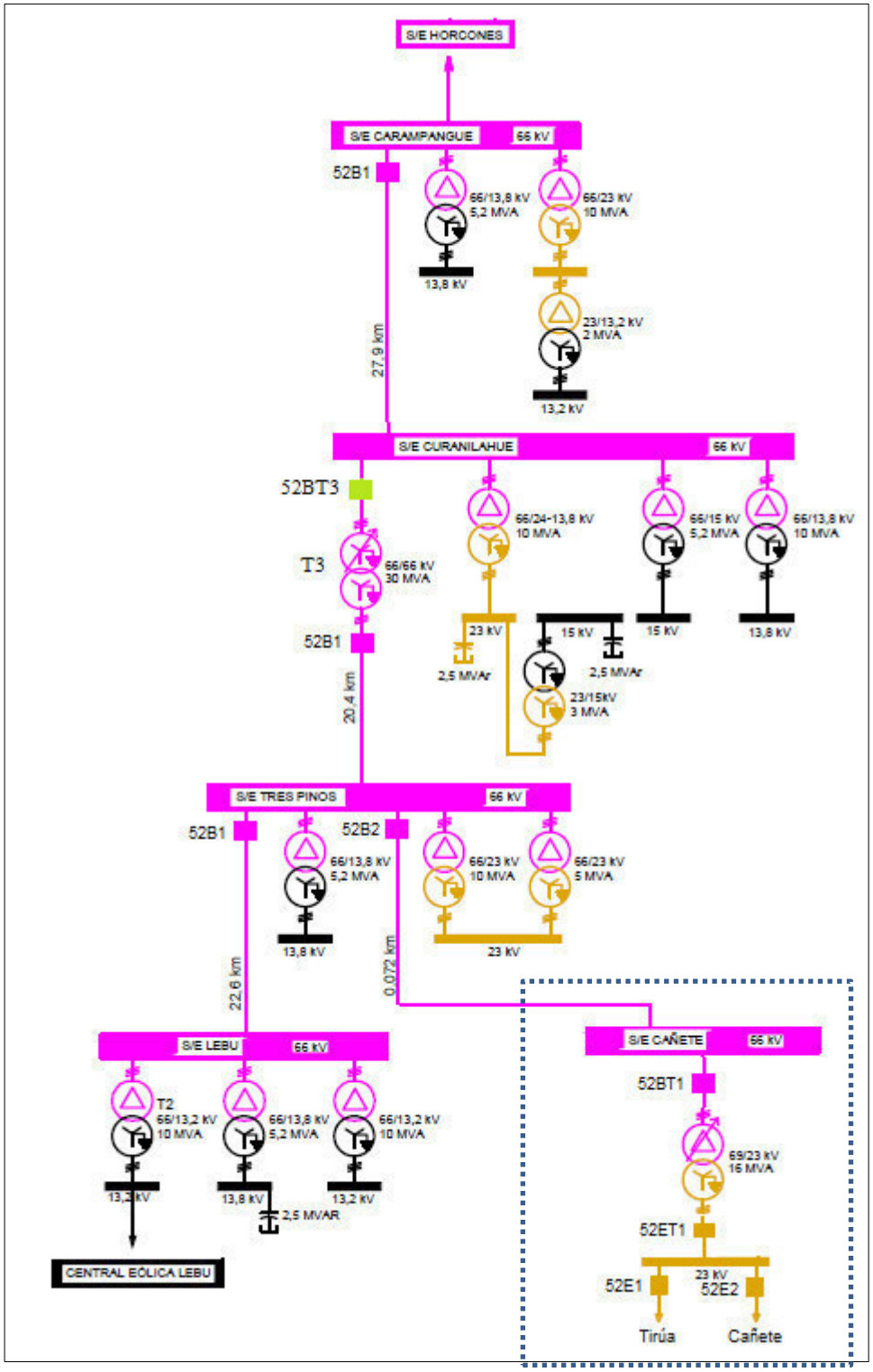


Figura N°1. Unilineal simplificado con la disposición de las instalaciones.

8. Listado de eventos generados y registrados en SCADA.

TimeStamp	RTU	Descripción	Mensaje
17/12/2019 14:43:37.278	CANETE	CAN_52BT1 Voltaje Linea-Linea BC	Valor = 0 KV (estado LOW)
17/12/2019 14:43:37.278	CANETE	CAN_52ET1 Voltaje Linea-Linea BC	Valor = 0 KV (estado LOW)
17/12/2019 14:43:37.278	CANETE	CAN_52BT1 Potencia Activa Total	Valor = 0 MW (estado LOW)
17/12/2019 14:43:37.278	CANETE	CAN_52ET1 Potencia Activa Total	Valor = 0 MW (estado LOW)
17/12/2019 16:53:16.258	CANETE	CAN_52ET1 Potencia Activa Total	Valor = 1.466 MW (estado NORMAL)
17/12/2019 16:53:16.258	CANETE	CAN_52BT1 Potencia Activa Total	Valor = 1.559 MW (estado NORMAL)
17/12/2019 16:53:16.258	CANETE	CAN_52ET1 Voltaje Linea-Linea BC	Valor = 23.37 KV (estado NORMAL)
17/12/2019 16:53:16.258	CANETE	CAN_52BT1 Voltaje Linea-Linea BC	Valor = 67.45 KV (estado NORMAL)
17/12/2019 16:53:16.258	CANETE	CAN_Ausencia Tension Cto Ventilacion T1	Valor = NORMAL (estado normal)
17/12/2019 17:20:51.395	CANETE	CAN_Habilitar/Deshabilitar Reconexion E2	Enviado COMMAND DESHABILITAR por jchavez en SAEXOS7
17/12/2019 17:21:07.675	CANETE	CAN_52E2 Estado Abierto/Cerrado	Enviado COMMAND CERRAR por jchavez en SAEXOS7
17/12/2019 17:21:40.455	CANETE	CAN_Habilitar/Deshabilitar Reconexion E2	Enviado COMMAND HABILITAR por jchavez en SAEXOS7

9. Análisis de la actuación de protecciones y control.

SE Cañete GE T60 87 T1.

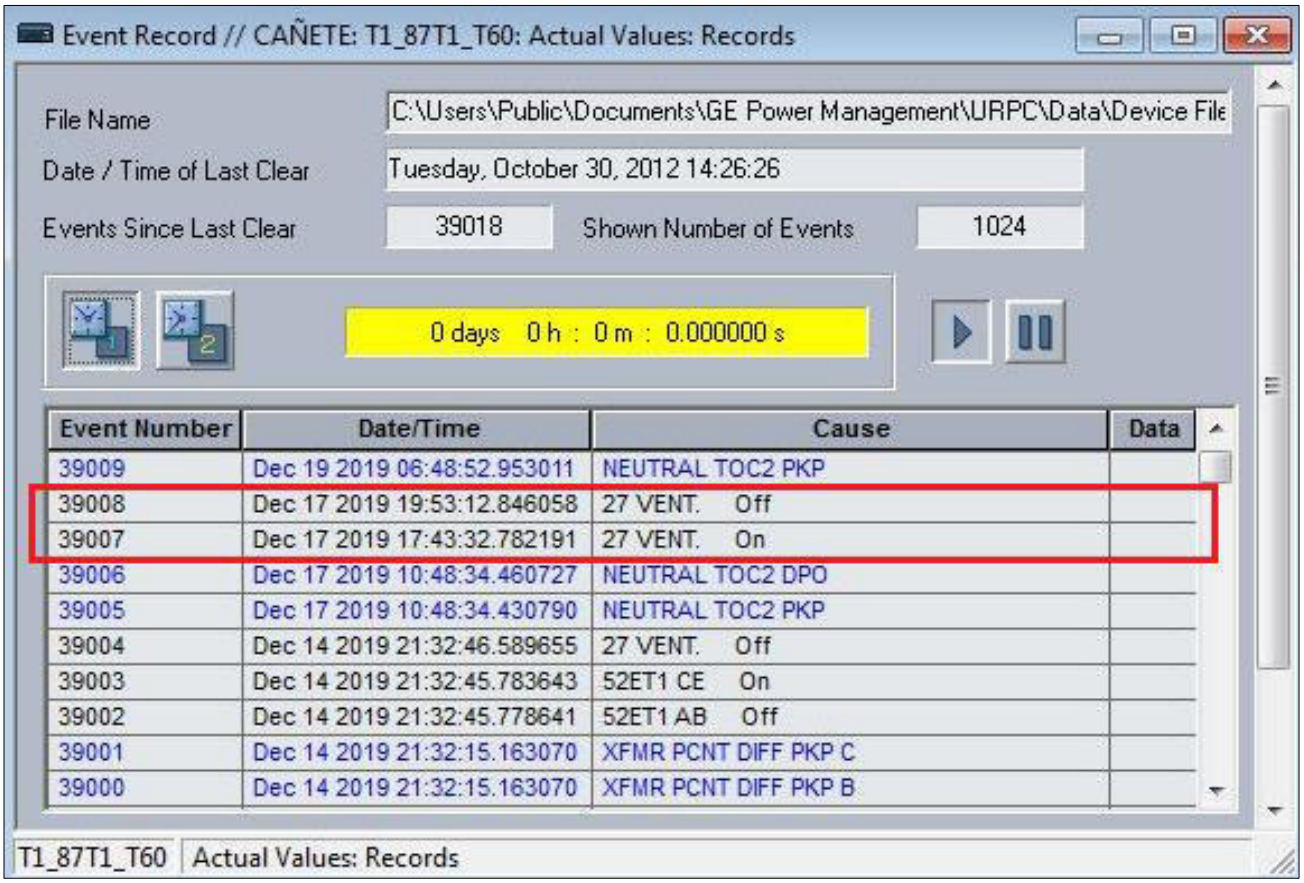


Figura N°2. Pérdida de potenciales en SE Cañete (estampa de tiempo adelantada 3 horas).

10. Conclusiones:

Durante la ocurrencia de este evento no existe operación de protecciones o anormalidades que informar para nuestras instalaciones. Todo esto, de acuerdo con lo esperado.

11. Acciones correctivas a corto plazo:

No hay.

12. Acciones correctivas a largo plazo:

No hay.