Estudio para análisis de falla EAF 427/2019

"Falla en línea 66 kV Arica - Chapiquiña"

Fecha de Emisión: 03-01-2020

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	11/12/2019
Hora	17:44

b. Estimación de consumos desconectados

Consumos desconectados (MW)	5.80

c. Origen de la falla

Según lo indicado por la empresa Engie Energía S.A., una máquina retroexcavadora acortó distancia con la línea 66 kV Arica - Chapiquiña, redundando en la desconexión forzada tanto de la mencionada línea como del transformador N°3 110/66 kV de S/E Arica por operación de sus respectivas protecciones.

c.1 Fenómeno Físico:

OPE13: Maquinaria de trabajo pesado

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

PR51N: Protección de sobrecorriente temporizada residual

c.4 Modo (comportamiento de interruptores principales)

13: Opera según lo esperado

d. Comuna donde se presenta la falla

15101: Arica

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
PFV El Águila	-	0.7 MW	17:44	20:52

Total: 0.70 MW

- Las horas y montos corresponden a lo informado por la empresa Engie Energía S.A.

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Arica	Autotransformador N°3 110/66 kV	17:44	18:04
66 kV Central Chapiquiña - Arica	Central Chapiquiña - Tap Off El Águila	17:44	20:52
66 kV Central Chapiquiña - Arica	Tap Off El Águila - Arica	17:44	20:52

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

c. Consumos

Sub-Estación	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	H. Desc.	H. Norm.
S/E Centra Diesel Arica	2.70	0.030	17:44	18:05
S/E Lluta	3.10	0.030	17:44	20:52

Total: 5.80 MW **0.060 %**

- Las horas y montos corresponden a lo informado por la empresa Engie Energía S.A.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
S/E Central Diesel Arica	CGE Distribución	Distribución	2.70	0.35	0.9
S/E Lluta	Química e Industrial de Bórax LTDA.	Cliente Libre	3.10	3.13	9.7

Clientes Regulados : 0.9 MWh

Clientes Libres : 9.7 MWh

Total : 10.6 MWh

- Los montos indicados corresponden a lo informado por la empresa Engie Energía S.A.

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9487.0 MW

Regulación de Frecuencia

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

Operación Programada

En anexo Nº1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 11 de diciembre de 2019.

Operación Real

En anexo Nº2 se adjunta el detalle de la generación real del día 11 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 11 de diciembre de 2019.

Mantenimientos

En anexo Nº4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 11 de diciembre de 2019.

Estado y configuración previo a la falla

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

Otros antecedentes relevantes

La empresa Engie Energía S.A. indica en su informe de falla de 5 días:

"Línea 66 kV Arica - CH Chapiquiña, inspeccionada mediante dron, encontrándose evidencia de acortamiento de distancia a la altura de las estructuras #120 - #121, donde además se visualiza maquinaria retroexcavadora realizando trabajos de reparación en la vía."

Acciones correctivas a corto plazo

La empresa Engie Energía S.A. menciona como acciones correctivas de corto plazo las siguiente:

- Gestión de solicitud intervención N°2019092158 para evidenciar trabajos de terceros en proximidad de línea 66 kV Arica Chapiquiña.

2019092158	ENGIE	Programada	**Línea** > CENTRAL CHAPIQUIÑA - ARICA 66KV - > **Intervención** / Origen Externo / Programada > No tiene consumo afectado > **Trabajos a Realizar:** Reparación de ruta 11CH, trabajos cercanos a línea 66kV Chapiquiña-Arica (vialidad). Asociar esta solicitud, al IF CEN 2019003419. Ver menos > **Desc. Nivel Riesgo:** Riesgo medio, empresa externa a ENGIE realiza trabajos cercano a línea con maquinaria altura. Ver menos > **Comentarios Adicionales:** Condiciones Requeridas: SE ARICA NO RECONECTAR 52B2 ; SE CHAPIQUIÑA NO RECONECTAR 52B2. Ver menos	19-12-2019 00:00 **Fecha Efectiva Inicio** 19-12-2019 16:38	30-04-2020 19:00	Aprobada

- Gestión de limitación técnica N°2019002049 indicando el bloqueo de la función 50N del relé 7SJ621 correspondiente al paño BT3 de S/E Arica.

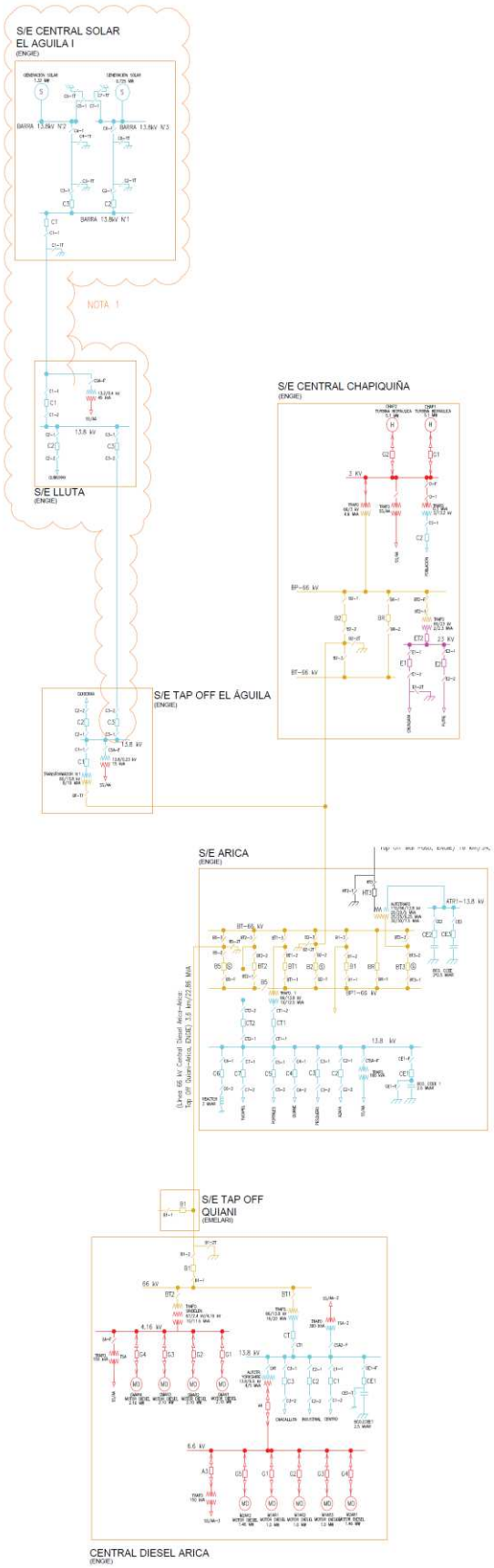
Número	Coordinado	Descripción	Observaciones	Fecha Perturbación	Fecha Estimada Retorno	Fecha Efectiva Retorno	Estado
2019002049	ENGIE	> SubEstación: S/E ARICA > Elementos: Tipo: transformadores3d - Arica 110/66/13.8 kV	ATR3 función 50N de protección 51/51N bloqueada por re-evaluar el ECAP porque para fallas altamente resistivas en Lineas opera erróneamente	14-12-2019 09:40	13-03-2020 18:00		Pendiente

Acciones correctivas a largo plazo

La empresa Engie Energía S.A. indica como acción correctiva de largo plazo lo siguiente:

- Revisión del Estudio de Coordinación y Ajuste de Protecciones asociados al reemplazo de protecciones en S/E Arica, específicamente la coordinación de la función 50N (del paño BT3 de S/E Arica) respecto a sistemas de protección adyacentes.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Evento
17:44	Apertura automática del interruptor 52B2 de S/E Arica, correspondiente a la línea 66 kV Arica - Chapiquiña, por operación de su función de protección 67N.
17:44+	Apertura automática del interruptor 52BT3 de S/E Arica, correspondiente al lado 66 kV del transformador N°3 de dicha S/E, por operación de la función 50N. Apertura automática del interruptor 52HT3 de S/E Arica, correspondiente al lado 110 kV del ya mencionado transformador, por operación de su relé maestro de transformador.
17:44++	Apertura automática del interruptor 52B2 de S/E Chapiquiña, correspondiente a la línea 66 kV Arica - Chapiquiña, por operación de su función de protección 67N.

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Hora	Acción
11/12/2019	18:04	Cierre de los interruptores 52HT3 y 52BT3 de S/E Arica, correspondientes al transformador N°3 110/66 kV de dicha S/E.
11/12/2019	18:05	Engie Energía S.A. informa normalizados los consumos de S/E Central Diesel Arica.
11/12/2019	20:52	Cierre del interruptor 52B2 de S/E Arica, correspondiente a la línea 66 kV Arica - Chapiquiña, normalizando los consumos de S/E Lluta.
11/12/2019	20:52	Cierre del interruptor 52B2 de S/E Chapiquiña, correspondiente a la línea 66 kV Arica - Chapiquiña.
11/12/2019	20:52	Engie Energía S.A. informa normalizado el parque fotovoltaico El Águila.

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

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

Según lo indicado por la empresa Engie Energía S.A., una máquina retroexcavadora acortó distancia con la línea 66 kV Arica - Chapiquiña, redundando en la desconexión forzada tanto de la mencionada línea como del transformador N°3 110/66 kV de S/E Arica por operación de sus respectivas protecciones.

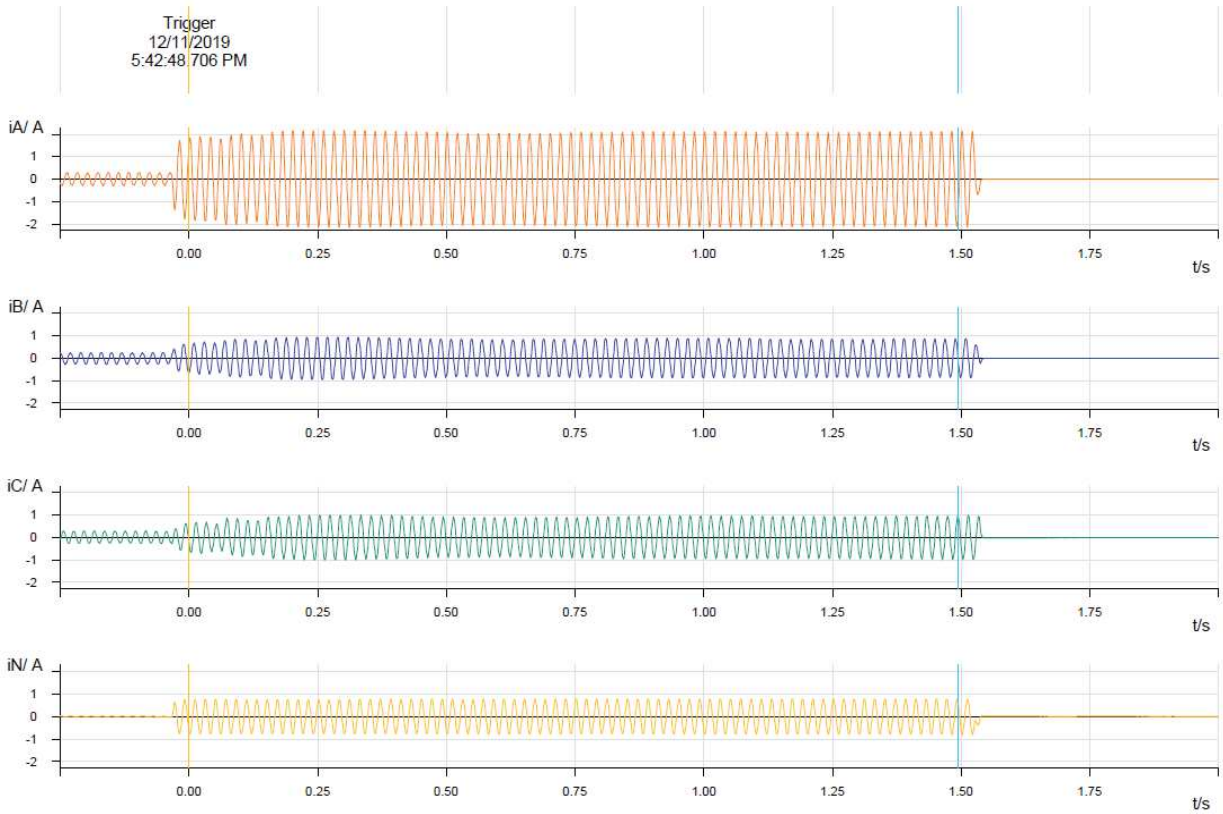
Central Chapiquiña quedó regulando frecuencia en isla eléctrica resultante de la desconexión forzada de la línea 66 kV Arica - Chapiquiña, abasteciendo los consumos asociados a los transformadores 69/23 kV y 3/13.2 kV.

A raíz de lo anterior, se produjo la pérdida de 5.80 MW de consumos en SS/EE Lluta y Central Diesel Arica.

<u>Operación de protecciones asociadas al paño BT3 de S/E Arica</u>:

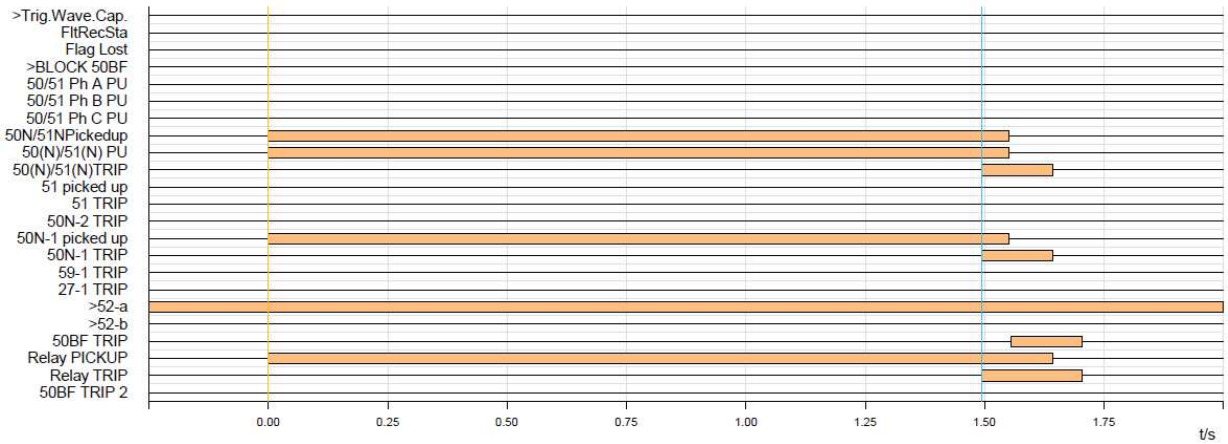
Sobre el interruptor 52BT3 de S/E Arica hay vinculados al menos dos relés de protección, Siemens 7SJ621 y Siemens 7UT613. El primero corresponde al tercer sistema de protección (S3) del transformador 110/66 kV N°3 de S/E Arica y posee funciones de sobrecorriente de fase y residual. El segundo relé corresponde al primer sistema de protección (S1) del ya mencionado transformador y posee, entre otras, una función diferencial de transformador.

- Registro oscilográfico del relé Siemens 7SJ621 (S3)



A partir del registro oscilográfico se observa sobrecorriente en la fase A, alcanzando los 2 A-sec de amplitud, equivalentes a 160 A-pri. Esta corriente en valores RMS correspondería a 113 A-pri. Con respecto a las señales de corriente de las fases B y C, se observa un aumento de sus amplitudes, llegando a 1 A-sec, es decir, 80 A-sec (56 A-pri RMS).

A partir de la oscilografía, se estima la duración de la falla en 1.55 segundos, aproximadamente.



A partir de registro de señales digitales se observa que al inicio de la falla se produjo el arranque de la función de sobrecorriente residual de tiempo definido, operando al cabo de aproximadamente 1.5 segundos (función 50N).

- Registro de eventos del relé Siemens 7SJ621 (S3)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	2 - ON	11.12.2019 17:42:48.706		
00302	Fault Event	2 - ON	11.12.2019 17:42:48.706		
00501	Relay PICKUP	ON	0 ms		
01761	50(N)/51(N) O/C PICKUP	ON	0 ms		
01765	50N/51N picked up	ON	0 ms		
01834	50N-1 picked up	ON	0 ms		
00511	Relay GENERAL TRIP command	ON	1494 ms		
01791	50(N)/51(N) TRIP	ON	1494 ms		
01836	50N-1 TRIP	ON	1494 ms		
01456	50BF (internal) PICKUP	ON	1494 ms		
00533	Primary fault current Ia	0.12 kA	1495 ms		
00534	Primary fault current Ib	0.05 kA	1495 ms		
00535	Primary fault current Ic	0.05 kA	1495 ms		
01765	50N/51N picked up	OFF	1551 ms		
01834	50N-1 picked up	OFF	1551 ms		
01761	50(N)/51(N) O/C PICKUP	OFF	1551 ms		
01480	50BF (internal) TRIP	ON	1554 ms		
01471	50BF TRIP	ON	1554 ms		
01836	50N-1 TRIP	OFF	1644 ms		
01456	50BF (internal) PICKUP	OFF	1644 ms		
00545	Time from Pickup to drop out	1644 ms	1644 ms		
00546	Time from Pickup to TRIP	1494 ms	1644 ms		
00301	Power System fault	2 - OFF	11.12.2019 17:42:50.351		

El registro de eventos muestra que desde que se produce el arranque de la función de sobrecorriente residual de tiempo definido (50N) hasta la emisión de la orden de trip transcurrieron 1494 ms (evento 01836). Se estima el tiempo de apertura del interruptor en 57 ms (calculado a partir de los eventos 01834 y 01836).

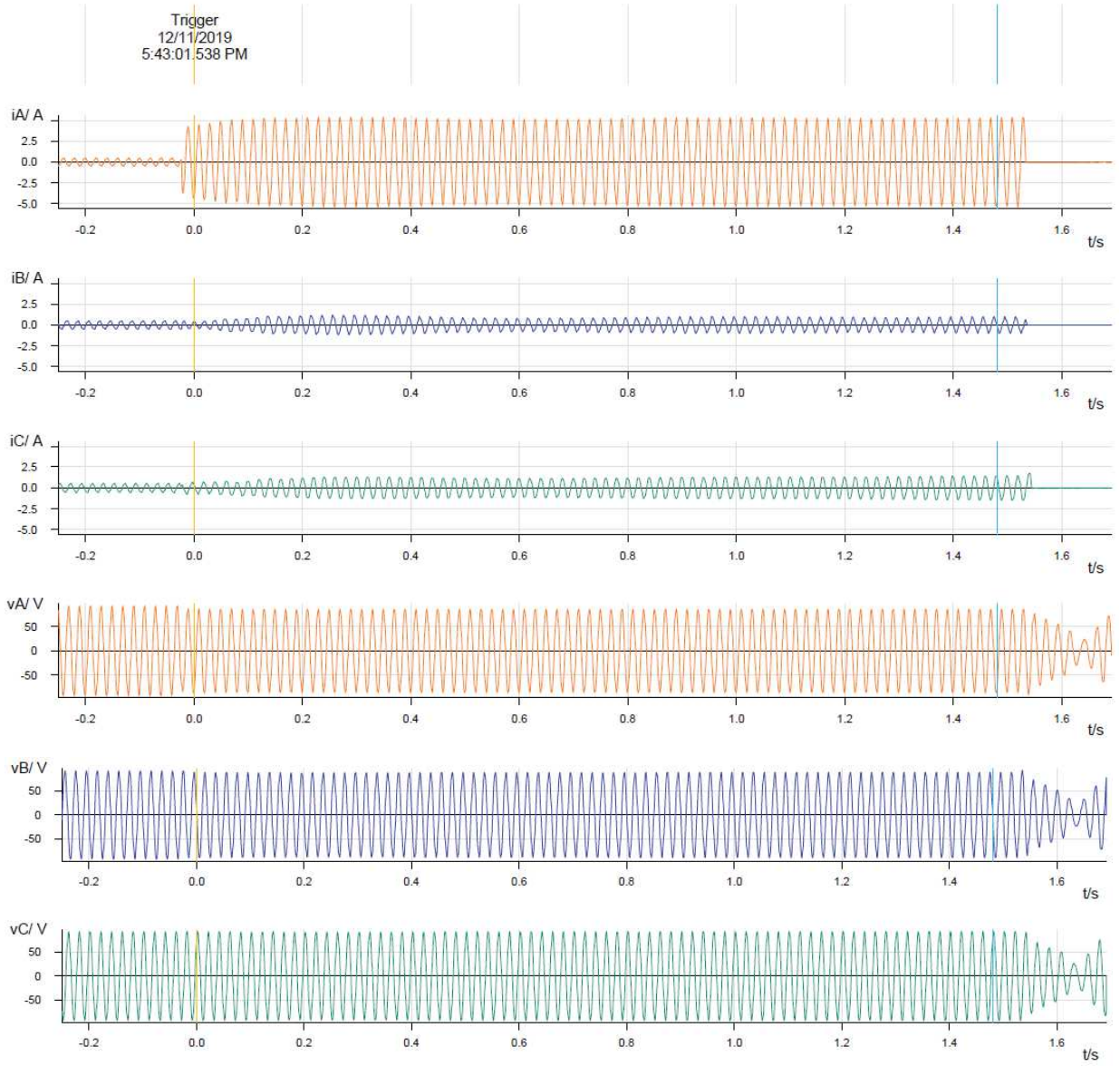
Operación de protecciones asociadas al paño HT3 de S/E Arica:

La apertura del interruptor 52HT3 de S/E Arica ocurrió producto de la operación del relé maestro del transformador (86T) tras la operación de las protecciones asociadas al paño BT3.

Operación de protecciones asociadas al paño B2 de S/E Arica:

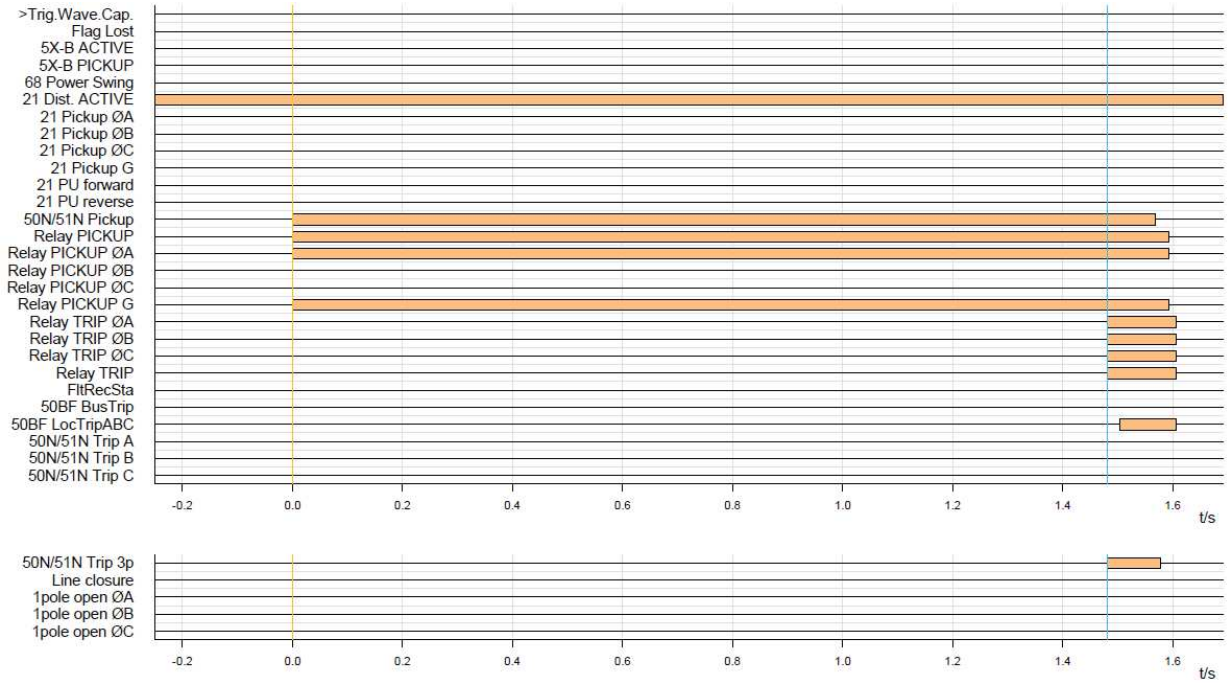
Sobre el interruptor 52B2 de S/E Arica hay vinculados dos relés de protección (sistema 1 y sistema 2), ambos Siemens 7SA612. Los ajustes de ambos son idénticos y poseen ajustadas funciones de distancia de fase y residual (21/21N) y direccional de sobrecorriente residual (67N), entre otras. A continuación, se muestran y analizan sólo los registros generados por el sistema 1 de protección, pues el sistema 2 tuvo un desempeño similar, tal como se puede apreciar en el Anexo N°6.

- Registro oscilográfico del relé Siemens 7SA612 (S1)



A partir del registro oscilográfico se observa sobrecorriente en la fase A de amplitud del orden de los 5 A-sec, correspondiente a 150 A-pri. Esta corriente en valores RMS correspondería a 106 A-pri. Con respecto a las señales de corriente de las fases B y C, se observa un leve aumento. Las tensiones no presentan, a efectos prácticos, variaciones notables. Por lo que se estaría en presencia de una falla monofásica con elevada resistencia de falla a tierra.

A partir de la oscilografía, se estima la duración de la falla en 1.55 segundos, aproximadamente.



A partir del registro de señales digitales se observa que junto con el inicio de la falla se produjo el arranque de la función direccional de sobrecorriente residual (67N), operando al cabo de, aproximadamente, 1.5 segundos.

- Registro de eventos del relé Siemens 7SA612 (S1)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	177 - ON	11.12.2019 17:43:01.538		
00302	Fault Event	177 - ON	11.12.2019 17:43:01.538		
01358	67N picked up FORWARD	ON	0 ms		
01336	50N / 51N phase selector Ph.A selected	ON	0 ms		
01357	51N PICKED UP	ON	0 ms		
01361	50N / 51N General TRIP command	ON	1480 ms		
01365	50N / 51N: Trip 3pole	ON	1480 ms		
01369	51N TRIP	ON	1480 ms		
00533	Primary fault current Ia	0.11 kA	1484 ms		
00534	Primary fault current Ib	0.02 kA	1484 ms		
00535	Primary fault current Ic	0.03 kA	1484 ms		
01461	50BF Breaker failure protection started	ON	1484 ms		
01476	50BF Local trip - ABC	ON	1504 ms		
01336	50N / 51N phase selector Ph.A selected	OFF	1568 ms		
01345	50N / 51N PICKED UP	OFF	1568 ms		
01361	50N / 51N General TRIP command	OFF	1578 ms		
01461	50BF Breaker failure protection started	OFF	1592 ms		
00511	Relay GENERAL TRIP command	OFF	1607 ms		
01452	50BF is BLOCKED	ON	1612 ms		
01123	Fault Locator Loop AG	ON	1534 ms		
01117	Flt Locator: secondary RESISTANCE	14.26 Ohm	1534 ms		
01118	Flt Locator: secondary REACTANCE	-0.62 Ohm	1534 ms		
01114	Flt Locator: primary RESISTANCE	285.22 Ohm	1534 ms		
01115	Flt Locator: primary REACTANCE	-12.36 Ohm	1534 ms		
01119	Flt Locator: Distance to fault	-25.9 km	1534 ms		
01120	Flt Locator: Distance [%] to fault	-31.1 %	1534 ms		

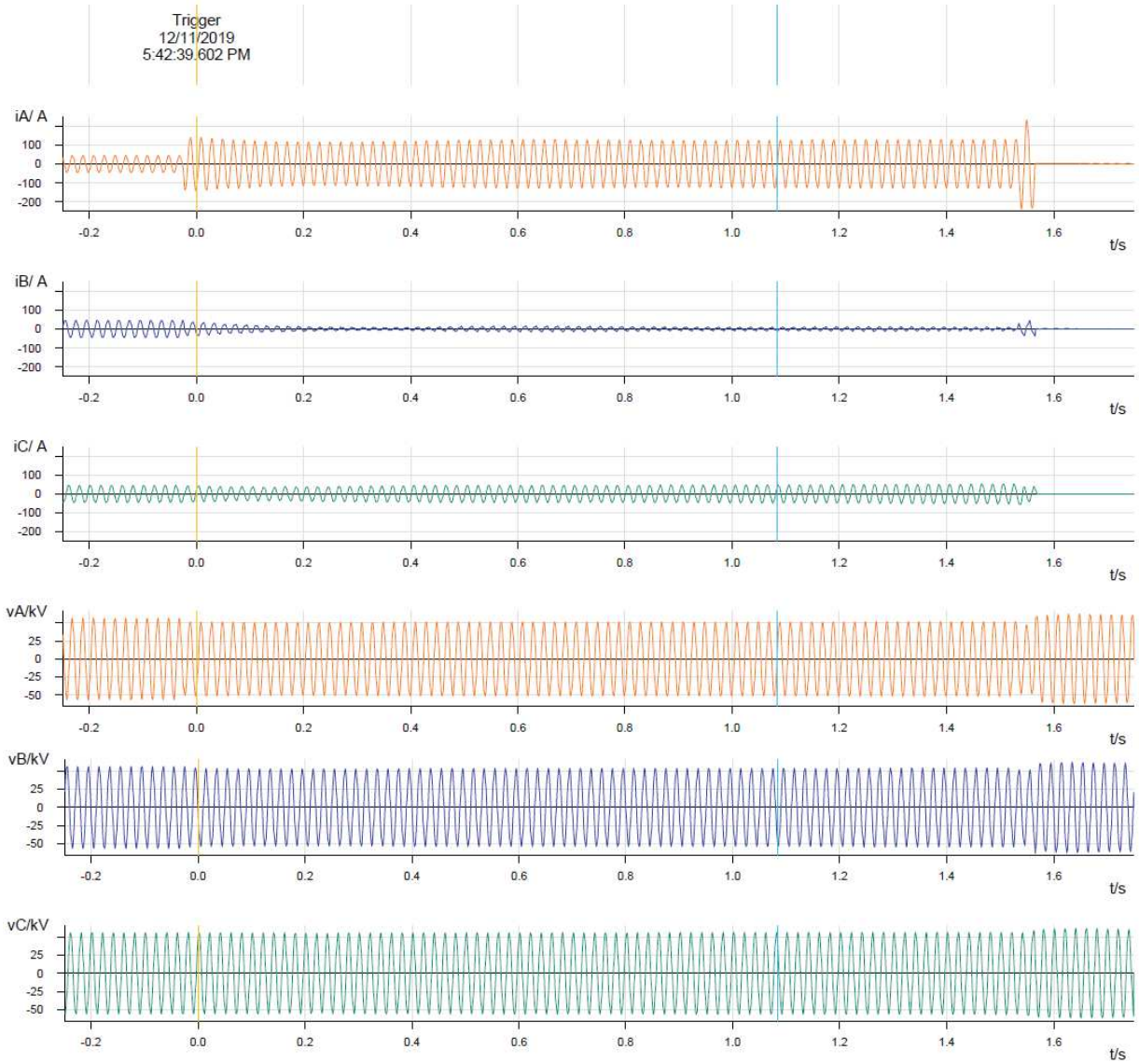
A partir del registro de eventos se observa que desde que se produce el arranque de la función direccional de sobrecorriente residual (67N) hasta la emisión de la orden de trip transcurrieron 1480 ms (evento 01369). Se estima el tiempo de apertura del interruptor en 88 ms (calculado a partir de los eventos 01345 y 01369).

<u>Operación de protecciones asociadas al paño B2 de S/E Chapiquiña</u>:

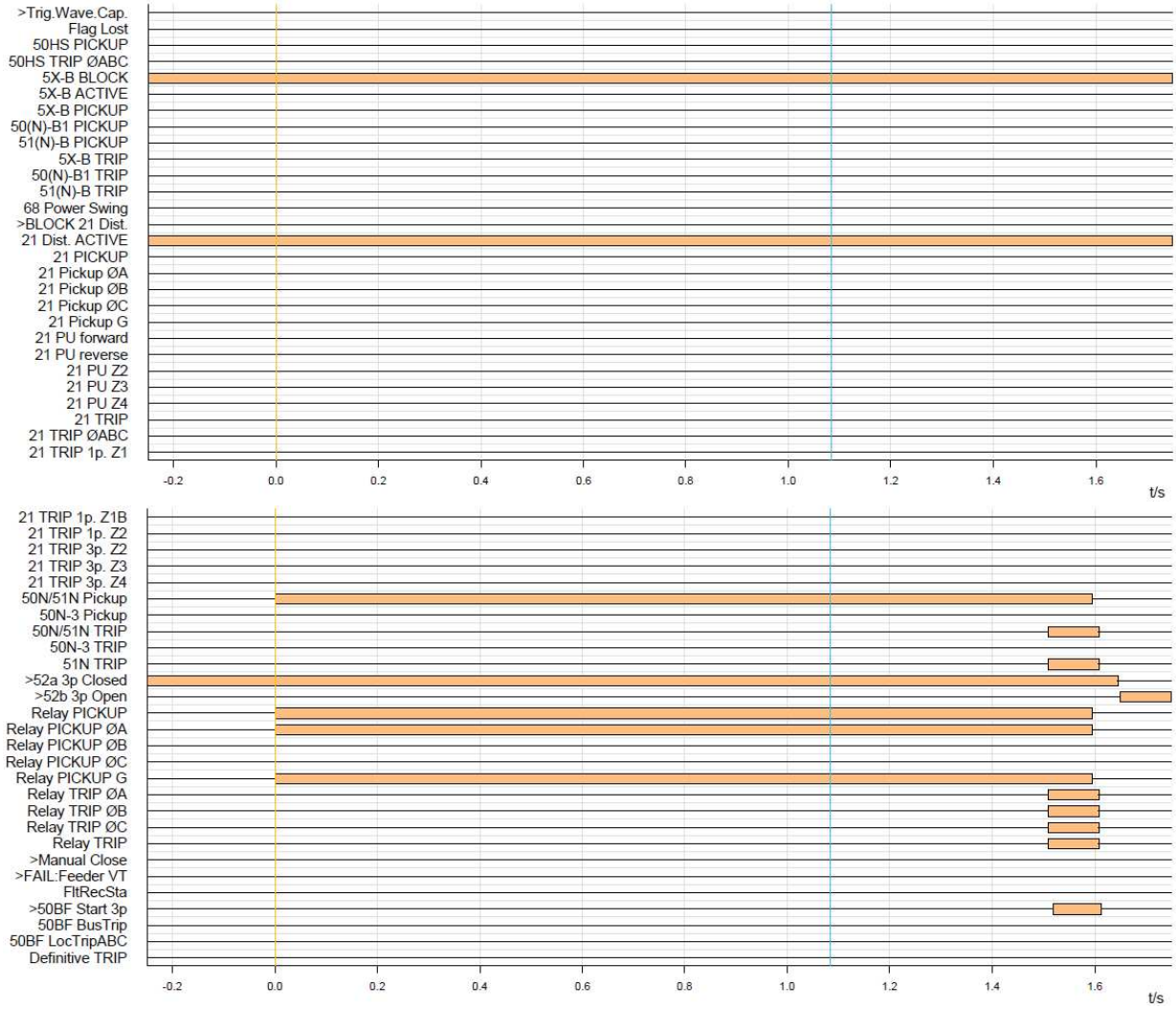
Sobre el interruptor 52B2 de S/E Chapiquiña hay vinculados dos relés de protección (sistema 1 y sistema 2), ambos Siemens 7SA612. Los ajustes de ambos son idénticos y poseen ajustadas

funciones de distancia de fase y residual (21/21N) y direccional de sobrecorriente residual (67N), entre otras. A continuación, se muestran y analizan sólo los registros generados por el sistema 1 de protección, pues el sistema 2 tuvo un desempeño similar, tal como se puede apreciar en el Anexo N°6.

- Registro oscilográfico del relé Siemens 7SA612 (S1):



A partir del registro oscilográfico se observa sobrecorriente en la fase A, alcanzando los 100 A-pri de amplitud, equivalentes a 70 A-pri RMS. Durante los últimos dos ciclos de la falla se observa un aumento de la corriente, llegando a 200 A-pri de amplitud, equivalentes a 140 A-pri RMS, el cual se puede explicar por la apertura del paño BT3 de S/E Arica. Con respecto a las señales de tensiones, se observa una leve disminución de la tensión de la fase A durante la falla, mientras que las tensiones de las fases B y C se mantienen, a efectos prácticos, sin variaciones.



A partir del registro de señales digitales se observa que junto con el inicio de la falla ocurrió el arranque de la función direccional de sobrecorriente residual, operando al cabo de aproximadamente 1.5 segundos.

- Registro de eventos del relé Siemens 7SA612 (S1):

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	520 - ON	11.12.2019 17:42:39.602		
00302	Fault Event	520 - ON	11.12.2019 17:42:39.602		
01358	67N picked up FORWARD	ON	0 ms		
01336	50N / 51N phase selector Ph.A selected	ON	0 ms		
01357	51N PICKED UP	ON	0 ms		
00515	Relay TRIP command Phases ABC	ON	1509 ms		
01361	50N / 51N General TRIP command	ON	1509 ms		
01365	50N / 51N: Trip 3pole	ON	1509 ms		
01369	51N TRIP	ON	1509 ms		
00533	Primary fault current Ia	0.09 kA	1513 ms		
00534	Primary fault current Ib	0.01 kA	1513 ms		
00535	Primary fault current Ic	0.04 kA	1513 ms		
01336	50N / 51N phase selector Ph.A selected	OFF	1596 ms		
01345	50N / 51N PICKED UP	OFF	1596 ms		
01361	50N / 51N General TRIP command	OFF	1607 ms		
00515	Relay TRIP command Phases ABC	OFF	1607 ms		
00511	Relay GENERAL TRIP command	OFF	1607 ms		
01123	Fault Locator Loop AG	ON	1563 ms		
01117	Flt Locator: secondary RESISTANCE	8.62 Ohm	1563 ms		
01118	Flt Locator: secondary REACTANCE	0.47 Ohm	1563 ms		
01114	Flt Locator: primary RESISTANCE	172.42 Ohm	1563 ms		
01115	Flt Locator: primary REACTANCE	9.49 Ohm	1563 ms		
01119	Flt Locator: Distance to fault	19.8 km	1563 ms		
01120	Flt Locator: Distance [%] to fault	23.9 %	1563 ms		

A partir del registro de eventos se observa que desde que se produce el arranque de la función direccional de sobrecorriente residual (67N) hasta la emisión de la orden de trip transcurrieron 1509 ms (evento 01369). Se estima el tiempo de apertura del interruptor en 87 ms (calculado a partir de los eventos 01345 y 01369).

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

Detalle de la generación programada para el día 11 de diciembre de 2019 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 11 de diciembre de 2019 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 11 de diciembre de 2019 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 11 de diciembre de 2019 (Anexo N°4).

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

Otros antecedentes aportados por Engie Energía 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 Engie Energía S.A., una máquina retroexcavadora acortó distancia con la línea 66 kV Arica - Chapiquiña, redundando en la desconexión forzada tanto de la mencionada línea como del transformador N°3 110/66 kV de S/E Arica por operación de sus respectivas protecciones.

Central Chapiquiña quedó regulando frecuencia en isla eléctrica resultante de la desconexión forzada de la línea 66 kV Arica – Chapiquiña, abasteciendo los consumos asociados a los transformadores

69/23 kV y 3/13.2 kV.

A raíz de lo anterior se produjo la pérdida de 5.80 MW de consumos en SS/EE Lluta y Central Diesel Arica.

La propiedad de las instalaciones afectadas corresponde a Energía Chile S.A.

9.2 Desempeño de Protecciones Eléctricas

De acuerdo con los antecedentes proporcionados por Energía Chile S.A.:

- Se concluye incorrecta la operación del sistema de protección asociado al interruptor 52BT3 de S/E Arica.
- Se concluye correcta operación del sistema de protección asociado al interruptor 52B2 de S/E Arica.
- Se concluye correcta operación del sistema de protección asociado al interruptor 52B2 de S/E Chapiquiña.

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 11 de diciembre de 2019.

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

Para evitar la reiteración de fallas como la analizada se solicitará a la empresa Engie Energía S.A. la reevaluación del ECAP asociado al reemplazo de protecciones en S/E Arica, solicitando una propuesta de modificaciones de ajustes de protecciones para lograr adecuada coordinación entre las protecciones del transformador N°3 de S/E Arica y su entorno. Asimismo, se solicitará a la empresa la corrección de las estampas horarias de los equipos de protección, puesto que presentan diferencias entre ellas.

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 11 de diciembre de 2019

Periodo Desde: 11-12-2019 15-12-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 11 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	139	130	128	127	127	128	136	134	128	122	122	122	119	114	114	118	118	114	120	133	137	138	138	138	**3.042**
Costos Encendido/Detención	46	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**48**
Costos Totales [kUSD]	**184**	**130**	**128**	**127**	**127**	**128**	**136**	**134**	**130**	**122**	**122**	**122**	**119**	**114**	**114**	**118**	**118**	**114**	**120**	**133**	**137**	**138**	**138**	**138**	**3.090**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**36,8**	**36,4**	**35,5**	**35,5**	**35,4**	**35,5**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,4**	**35,4**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,9**	**37,5**	**37,8**	**37,7**	**37,6**	**36,06**
Pérdidas [MWh]	189	179	171	168	164	165	170	169	201	218	231	247	251	262	269	272	263	250	222	203	213	238	229	208	**5.152**
Consumos Propios [MWh]	400	400	400	400	400	400	400	400	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	387	387	387	387	**9.379**
Demanda Total [MWh]	8136	7748	7493	7373	7343	7418	7627	7986	8428	8799	9019	9169	9270	9336	9408	9560	9491	9265	9007	8892	8933	9274	9095	8614	**206.684**
Generación Total [MWh]	**8724**	**8326**	**8064**	**7941**	**7906**	**7983**	**8197**	**8555**	**9015**	**9403**	**9637**	**9803**	**9907**	**9985**	**10064**	**10218**	**10141**	**9901**	**9616**	**9480**	**9533**	**9899**	**9711**	**9209**	**221.216**

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	**1011**	**984**	**938**	**900**	**903**	**904**	**870**	**832**	**838**	**834**	**831**	**851**	**837**	**870**	**888**	**917**	**950**	**959**	**1002**	**1049**	**1064**	**1074**	**1083**	**1053**	**22.440**
CHAPIQUINA	8	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	8	8	8	8	8	8	**133**
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	**55**
PUCLARO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**50**
LOSMOLLES	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**
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	**31**
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	19	19	18	17	17	17	17	17	17	20	20	20	20	20	21	21	21	21	21	21	21	**465**
JUNCAL	13	13	12	12	12	12	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	12	12	12	12	12	12	12	12	**280**
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	**9**
BLANCO	30	30	30	26	24	24	24	22	22	22	22	22	22	22	24	24	24	26	26	28	28	28	30	30	**610**
LOSQUILOS	24	24	24	24	22	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	22	22	22	24	24	24	24	24	24	**528**
CHACABUQUITO	14	14	14	14	14	14	13	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	13	13	13	14	14	14	14	**312**
SAUCEANDES	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**
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	152	152	152	150	145	145	130	120	120	110	105	98	95	95	95	95	115	115	125	125	125	130	140	152	**2986**
MAITENES	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	13	13	13	13	13	12	**291**
QUELTEHUES	41	41	41	41	41	41	41	38	38	38	38	38	38	38	38	40	40	40	40	40	40	40	40	40	**951**
VOLCAN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	10	10	11	11	11	11	11	11	11	11	**262**
GUAYACAN	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	**204**
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	4	4	4	4	6	8	8	8	6	6	6	4	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	6	**121**
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	10	10	11	11	12	12	13	13	14	14	15	15	15	14	13	13	12	12	12	10	10	10	10	10	**288**
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	**38**
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	**7**
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	**72**
LOSBAJOS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**86**
AUXDELMAIPO	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**
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	**22**
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	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	**1229**
SAUZALITO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	**230**
CHACAYES	75	75	75	75	75	75	64	56	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	60	70	75	75	75	**1530**
SANANDRES	40	30	30	20	40	40	40	20	20	20	20	30	30	40	30	40	40	40	40	40	40	40	40	40	**810**
CONVENTOVIEJO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**86**
LAHIGUERA	100	100	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	100	100	100	100	100	**2145**
LACONFLUENCIA	81	81	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	81	81	81	81	81	**1672**
ELPASO	10	10	10	10	10	20	20	15	15	15	15	15	15	25	25	25	35	35	40	40	40	35	35	20	**535**
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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**36**
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	**475**
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	**70**
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	**46**
RIOCOLORADO	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	8	8	8	8	8	**180**
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	**50**

Periodo Desde: 11-12-2019 15-12-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 11 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	139	130	128	127	127	128	136	134	128	122	122	122	119	114	114	118	118	114	120	133	137	138	138	138	**3.042**
Costos Encendido/Detención	46	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**48**
Costos Totales [kUSD]	**184**	**130**	**128**	**127**	**127**	**128**	**136**	**134**	**130**	**122**	**122**	**122**	**119**	**114**	**114**	**118**	**118**	**114**	**120**	**133**	**137**	**138**	**138**	**138**	**3.090**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**36,8**	**36,4**	**35,5**	**35,5**	**35,4**	**35,5**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,4**	**35,4**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,9**	**37,5**	**37,8**	**37,7**	**37,6**	**36,06**
Pérdidas [MWh]	189	179	171	168	164	165	170	169	201	218	231	247	251	262	269	272	263	250	222	203	213	238	229	208	**5.152**
Consumos Propios [MWh]	400	400	400	400	400	400	400	400	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	387	387	387	387	**9.379**
Demanda Total [MWh]	8136	7748	7493	7373	7343	7418	7627	7986	8428	8799	9019	9169	9270	9336	9408	9560	9491	9265	9007	8892	8933	9274	9095	8614	**206.684**
Generación Total [MWh]	**8724**	**8326**	**8064**	**7941**	**7906**	**7983**	**8197**	**8555**	**9015**	**9403**	**9637**	**9803**	**9907**	**9985**	**10064**	**10218**	**10141**	**9901**	**9616**	**9480**	**9533**	**9899**	**9711**	**9209**	**221.216**

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	**533**
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	**62**
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	**0**
MUNILQUE-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	**10**
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	**22**
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	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**118**
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	**7**
PEUCHEN	35	30	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	30	30	30	37	50	52	54	59	54	48	**541**
MAMPIL	30	24	22	18	8	0	0	0	0	0	0	14	0	0	12	18	18	18	26	33	34	34	34	33	**376**
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	**10**
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	**50**
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	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**
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	**22**
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	**60**
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	**17**
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	**7**
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	**7**
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	**29**
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	5	5	5	5	5	5	5	15	15	15	15	20	20	20	20	30	30	30	30	30	30	30	30	15	**430**
RECA	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**
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	**12**
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	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**
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	**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**
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	**7**
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	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**
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	**50**
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	**41**
LICAN	4	0	0	0	0	0	0	0	8	14	16	16	16	16	16	14	8	8	8	8	8	8	8	6	**182**
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	**0**
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	**24**
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	**7**
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	**7**

Periodo Desde: 11-12-2019 15-12-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 11 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	139	130	128	127	127	128	136	134	128	122	122	122	119	114	114	118	118	114	120	133	137	138	138	138	**3.042**
Costos Encendido/Detención	46	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**48**
Costos Totales [kUSD]	**184**	**130**	**128**	**127**	**127**	**128**	**136**	**134**	**130**	**122**	**122**	**122**	**119**	**114**	**114**	**118**	**118**	**114**	**120**	**133**	**137**	**138**	**138**	**138**	**3.090**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**36,8**	**36,4**	**35,5**	**35,5**	**35,4**	**35,5**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,4**	**35,4**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,9**	**37,5**	**37,8**	**37,7**	**37,6**	**36,06**
Pérdidas [MWh]	189	179	171	168	164	165	170	169	201	218	231	247	251	262	269	272	263	250	222	203	213	238	229	208	**5.152**
Consumos Propios [MWh]	400	400	400	400	400	400	400	400	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	387	387	387	387	**9.379**
Demanda Total [MWh]	8136	7748	7493	7373	7343	7418	7627	7986	8428	8799	9019	9169	9270	9336	9408	9560	9491	9265	9007	8892	8933	9274	9095	8614	**206.684**
Generación Total [MWh]	**8724**	**8326**	**8064**	**7941**	**7906**	**7983**	**8197**	**8555**	**9015**	**9403**	**9637**	**9803**	**9907**	**9985**	**10064**	**10218**	**10141**	**9901**	**9616**	**9480**	**9533**	**9899**	**9711**	**9209**	**221.216**

PILMAIQUEN	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	33	33	33	33	33	33	33	33	**744**
RUCATAYO	32	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	34	37	35	36	36	36	36	38	35	**817**
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**28**
CAPULLO	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	**152**
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
LASFLORES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**36**
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	**67**
CALLAO	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**
HIDROBONITO-MC1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**86**
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	**55**
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	**14**
ELCOLORADO	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**
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	**12**
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	**12**

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	**828**	**805**	**760**	**727**	**706**	**672**	**633**	**555**	**467**	**434**	**444**	**569**	**756**	**967**	**1100**	**1128**	**1147**	**1185**	**1238**	**1289**	**1248**	**1197**	**1099**	**1035**	**20.989**
PE-SIERRAGORDA	5	8	14	20	32	39	45	51	42	16	4	19	42	59	72	84	89	93	100	88	47	13	3	3	**986**
PE-VALLEDELOSVIENTOS	2	2	2	5	6	7	8	12	11	4	2	5	34	68	79	81	80	82	80	78	65	41	19	5	**778**
PE-TALTAL	0	1	1	2	4	6	8	10	9	5	3	4	12	29	42	52	59	60	51	33	17	8	4	2	**420**
PE-SARCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PE-CABOLEONES-1	53	51	54	57	56	51	45	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	53	108	109	103	84	58	**905**
PE-SANJUAN	96	89	86	87	91	86	75	66	59	58	50	42	71	134	177	185	185	185	185	185	185	182	149	100	**2807**
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	**56**
PE-ELARRAYAN	79	84	85	80	77	80	75	67	64	55	51	63	79	89	96	100	104	106	108	109	110	110	109	109	**2089**
PE-TALINAYPONIENTE	42	43	44	42	41	42	43	41	39	32	30	41	49	53	48	55	39	35	34	34	58	57	56	55	**1055**
PE-TALINAYORIENTE	23	25	26	22	19	23	27	30	26	19	25	52	75	83	85	74	87	88	88	87	62	63	64	64	**1236**
PE-PUNTASIERRA	53	52	50	45	43	42	39	35	30	28	33	47	60	69	74	75	77	79	79	80	80	80	79	79	**1406**
PE-LOSCURUROS	13	18	25	27	23	20	19	22	25	34	48	63	31	16	11	10	6	4	2	4	6	7	8	10	**449**
PE-MONTEREDONDO	18	19	19	16	15	15	13	12	10	9	11	18	25	19	13	12	8	4	2	4	7	8	10	12	**295**
PE-PUNTAPALMERAS	29	29	26	23	21	21	19	18	16	17	22	27	30	32	33	33	33	34	35	37	38	39	39	39	**689**
PE-CANELA	7	6	5	5	4	4	4	4	4	5	7	9	10	12	12	13	13	14	14	13	12	12	11	10	**207**
PE-CANELA-2	32	28	25	23	21	20	19	20	22	26	31	37	41	45	47	48	50	52	52	50	48	46	45	44	**868**
PE-TOTORAL	25	23	19	16	15	15	13	13	12	11	14	19	22	26	29	30	32	35	37	38	37	36	36	34	**586**
PE-UCUQUER-2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	1	2	4	5	6	7	7	8	9	9	10	**78**
PE-UCUQUER	7	7	7	7	7	7	7	4	3	3	2	2	2	2	2	3	4	4	5	6	7	7	7	7	**118**
PE-LASPENAS	8	8	7	7	7	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	8	8	8	8	**193**
PE-CUEL	18	16	13	11	9	7	5	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	20	24	24	22	**188**
PE-RENAICO	49	40	31	23	18	12	8	5	3	2	3	4	12	26	35	36	35	40	49	55	61	67	70	69	**752**
PE-SANGABRIEL	95	83	71	59	47	34	22	13	8	6	7	10	22	51	74	85	90	97	111	119	133	146	147	140	**1668**
PE-ELNOGAL	9	8	7	8	9	0	0	0	0	0	0	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	**153**
PE-LOSBUENOSAIRES	13	11	9	7	6	5	3	2	1	1	1	1	3	5	6	7	8	11	14	16	18	20	20	19	**208**
PE-LAESPERANZA	7	6	5	4	3	2	2	1	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	6	7	8	9	9	9	**97**
PE-LEBU-3	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	4	3	1	4	3	3	3	1	0	1	1	2	2	**57**
PE-LEBU	3	4	4	5	5	6	6	5	5	6	6	5	5	4	5	6	6	5	0	1	4	5	5	0	**103**
PE-HUAJACHE	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	6	6	1	6	6	6	4	6	**134**
PE-RAKI	5	6	6	6	5	6	5	5	5	6	6	6	6	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	**167**
PE-AURORA	48	58	50	68	75	73	79	57	36	54	42	36	54	59	65	44	40	59	51	45	45	54	47	95	**1335**
PE-SANPEDRO	32	29	22	16	13	11	9	7	6	7	9	11	14	15	16	16	17	16	16	14	11	8	5	3	**320**
PE-SANPEDRO-2	46	43	36	29	26	24	19	14	12	15	20	25	28	29	30	32	33	31	28	24	19	13	8	5	**586**

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

Periodo Desde: 11-12-2019 15-12-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 11 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	139	130	128	127	127	128	136	134	128	122	122	122	119	114	114	118	118	114	120	133	137	138	138	138	**3.042**
Costos Encendido/Detención	46	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**48**
Costos Totales [kUSD]	**184**	**130**	**128**	**127**	**127**	**128**	**136**	**134**	**130**	**122**	**122**	**122**	**119**	**114**	**114**	**118**	**118**	**114**	**120**	**133**	**137**	**138**	**138**	**138**	**3.090**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**36,8**	**36,4**	**35,5**	**35,5**	**35,4**	**35,5**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,4**	**35,4**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,9**	**37,5**	**37,8**	**37,7**	**37,6**	**36,06**
Pérdidas [MWh]	189	179	171	168	164	165	170	169	201	218	231	247	251	262	269	272	263	250	222	203	213	238	229	208	**5.152**
Consumos Propios [MWh]	400	400	400	400	400	400	400	400	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	387	387	387	387	**9.379**
Demanda Total [MWh]	8136	7748	7493	7373	7343	7418	7627	7986	8428	8799	9019	9169	9270	9336	9408	9560	9491	9265	9007	8892	8933	9274	9095	8614	**206.684**
Generación Total [MWh]	**8724**	**8326**	**8064**	**7941**	**7906**	**7983**	**8197**	**8555**	**9015**	**9403**	**9637**	**9803**	**9907**	**9985**	**10064**	**10218**	**10141**	**9901**	**9616**	**9480**	**9533**	**9899**	**9711**	**9209**	**221.216**

Total	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**8**	**500**	**1579**	**2035**	**2217**	**2336**	**2385**	**2398**	**2404**	**2355**	**2256**	**2123**	**1742**	**675**	**29**	**1**	**0**	**0**	**25.043**
PFV-ELAGUILA	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-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**42**
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	6	6	6	7	7	7	5	1	0	0	0	0	**65**
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	6	6	6	7	7	7	5	1	0	0	0	0	**65**
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	9	11	11	11	12	13	13	14	14	14	10	2	0	0	0	0	**137**
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**22**
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	20	57	77	83	86	88	89	89	88	84	78	60	26	2	0	0	0	**925**
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	8	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	**97**
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**
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	13	26	29	30	30	30	30	30	30	30	30	26	9	0	0	0	0	**345**
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	10	19	22	22	22	22	22	22	22	22	22	20	7	0	0	0	0	**256**
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	11	41	51	53	57	58	57	57	56	55	53	44	13	0	0	0	0	**608**
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	27	91	110	112	115	116	116	115	114	112	110	92	29	0	0	0	0	**1260**
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	**94**
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	24	80	94	96	98	98	99	99	97	96	94	81	29	0	0	0	0	**1083**
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	32	100	115	119	122	125	125	125	124	124	121	105	39	0	0	0	0	**1375**
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	10	35	44	48	49	49	49	49	49	49	48	41	19	0	0	0	0	**536**
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	6	18	20	20	20	21	21	21	20	20	20	17	6	0	0	0	0	**230**
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	16	50	55	55	55	55	55	55	55	55	55	49	15	0	0	0	0	**625**
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	9	13	13	14	14	14	14	13	13	12	9	3	0	0	0	0	**144**
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	10	48	67	69	69	69	69	69	69	69	69	60	26	1	0	0	0	**763**
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	24	82	104	104	104	104	104	104	104	104	104	92	36	1	0	0	0	**1171**
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	9	33	47	54	60	63	64	63	62	61	59	52	22	1	0	0	0	**649**
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	4	15	26	30	33	34	35	35	34	33	32	23	8	0	0	0	0	**340**
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	18	51	60	64	66	67	67	67	66	65	61	53	26	1	0	0	0	**732**
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	2	10	18	23	27	29	29	29	29	25	20	13	4	0	0	0	0	**257**
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	65	0	0	0	0	0	**781**
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	1	47	111	130	137	138	138	138	137	136	134	127	111	51	2	0	0	0	**1535**
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	25	71	84	91	93	94	93	92	91	89	85	73	34	0	0	0	0	**1016**
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	7	26	37	42	45	45	45	45	44	43	40	33	13	0	0	0	0	**463**
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	9	9	9	9	9	8	6	3	1	0	0	0	0	**79**
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**21**
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**21**
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	3	12	24	34	41	45	46	45	40	32	22	10	2	0	0	0	0	**355**
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	2	6	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	**96**
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	**97**
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**100**
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	**99**
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	13	55	105	148	180	189	186	178	166	146	105	53	12	0	0	0	0	**1537**
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	25	73	95	98	101	100	101	101	101	101	99	81	35	1	0	0	0	**1111**
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	**16**
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**21**
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	**27**

Periodo Desde: 11-12-2019 15-12-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 11 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	139	130	128	127	127	128	136	134	128	122	122	122	119	114	114	118	118	114	120	133	137	138	138	138	**3.042**
Costos Encendido/Detención	46	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**48**
Costos Totales [kUSD]	**184**	**130**	**128**	**127**	**127**	**128**	**136**	**134**	**130**	**122**	**122**	**122**	**119**	**114**	**114**	**118**	**118**	**114**	**120**	**133**	**137**	**138**	**138**	**138**	**3.090**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**36,8**	**36,4**	**35,5**	**35,5**	**35,4**	**35,5**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,4**	**35,4**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,9**	**37,5**	**37,8**	**37,7**	**37,6**	**36,06**
Pérdidas [MWh]	189	179	171	168	164	165	170	169	201	218	231	247	251	262	269	272	263	250	222	203	213	238	229	208	**5.152**
Consumos Propios [MWh]	400	400	400	400	400	400	400	400	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	387	387	387	387	**9.379**
Demanda Total [MWh]	8136	7748	7493	7373	7343	7418	7627	7986	8428	8799	9019	9169	9270	9336	9408	9560	9491	9265	9007	8892	8933	9274	9095	8614	**206.684**
Generación Total [MWh]	**8724**	**8326**	**8064**	**7941**	**7906**	**7983**	**8197**	**8555**	**9015**	**9403**	**9637**	**9803**	**9907**	**9985**	**10064**	**10218**	**10141**	**9901**	**9616**	**9480**	**9533**	**9899**	**9711**	**9209**	**221.216**
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	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	1	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	**24**
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	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	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-CASASBLANCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**15**
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
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	**22**
PFV-MONTTSOLAR	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-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**22**
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**29**
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	**25**
PFV-ALICAHUE	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-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
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	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-ELQUEMADO	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-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	5	11	16	22	27	30	30	27	23	16	8	3	0	0	0	0	**220**
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	**30**
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	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	2	2	3	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	**30**
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	4	4	4	4	0	0	0	0	**75**
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
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	**33**
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	9	4	4	4	4	0	0	0	0	**85**
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	5	3	3	3	3	0	0	0	0	**48**
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	**80**
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**32**
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	**18**
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	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
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	**29**
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	2	29	72	91	91	91	91	91	91	91	91	91	81	40	6	0	0	0	**1047**
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	1	1	1	1	0	0	0	0	**27**
PFV-TUCUQUERE	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-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	2	1	1	1	1	0	0	0	0	**24**

Periodo Desde: 11-12-2019 15-12-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 11 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	139	130	128	127	127	128	136	134	128	122	122	122	119	114	114	118	118	114	120	133	137	138	138	138	**3.042**
Costos Encendido/Detención	46	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**48**
Costos Totales [kUSD]	**184**	**130**	**128**	**127**	**127**	**128**	**136**	**134**	**130**	**122**	**122**	**122**	**119**	**114**	**114**	**118**	**118**	**114**	**120**	**133**	**137**	**138**	**138**	**138**	**3.090**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**36,8**	**36,4**	**35,5**	**35,5**	**35,4**	**35,5**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,4**	**35,4**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,9**	**37,5**	**37,8**	**37,7**	**37,6**	**36,06**
Pérdidas [MWh]	189	179	171	168	164	165	170	169	201	218	231	247	251	262	269	272	263	250	222	203	213	238	229	208	**5.152**
Consumos Propios [MWh]	400	400	400	400	400	400	400	400	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	387	387	387	387	**9.379**
Demanda Total [MWh]	8136	7748	7493	7373	7343	7418	7627	7986	8428	8799	9019	9169	9270	9336	9408	9560	9491	9265	9007	8892	8933	9274	9095	8614	**206.684**
Generación Total [MWh]	**8724**	**8326**	**8064**	**7941**	**7906**	**7983**	**8197**	**8555**	**9015**	**9403**	**9637**	**9803**	**9907**	**9985**	**10064**	**10218**	**10141**	**9901**	**9616**	**9480**	**9533**	**9899**	**9711**	**9209**	**221.216**
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	2	0	1	1	0	0	0	0	**28**
PFV-DONEUGENIO	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-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
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	**31**
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**18**
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	3	3	3	3	3	2	2	3	1	0	0	0	0	**27**
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	7	7	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**83**
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	7	6	6	5	3	2	0	0	0	0	**58**
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	3	2	2	0	0	0	0	0	**26**
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	5	5	4	4	2	1	0	0	0	0	0	**38**
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	6	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	**73**
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	6	6	7	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**77**
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	**80**
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	3	6	6	5	7	7	7	7	7	7	6	5	3	0	0	0	0	**75**
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**15**
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	2	15	43	64	73	76	77	79	97	85	71	73	63	32	5	1	0	0	**855**
PFV-LASARAUCARIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	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	2	2	2	2	3	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	**99**
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	9	9	9	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	**89**
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
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	2	5	6	6	7	7	7	7	7	6	6	5	2	0	0	0	0	**71**
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**20**
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-CRUCERO	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-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**29**
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**29**
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	8	8	9	7	3	0	0	0	0	**97**
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	3	9	7	7	7	7	7	7	7	7	7	9	4	0	0	0	0	**91**
PFV-MARCHIGUE-7	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-POBLACION	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-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-VITUCO2B	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-LAMANGA-1	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-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	**12**
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**22**
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	**84**
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**33**
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**

Periodo Desde: 11-12-2019 15-12-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 11 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	139	130	128	127	127	128	136	134	128	122	122	122	119	114	114	118	118	114	120	133	137	138	138	138	**3.042**
Costos Encendido/Detención	46	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**48**
Costos Totales [kUSD]	**184**	**130**	**128**	**127**	**127**	**128**	**136**	**134**	**130**	**122**	**122**	**122**	**119**	**114**	**114**	**118**	**118**	**114**	**120**	**133**	**137**	**138**	**138**	**138**	**3.090**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**36,8**	**36,4**	**35,5**	**35,5**	**35,4**	**35,5**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,4**	**35,4**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,9**	**37,5**	**37,8**	**37,7**	**37,6**	**36,06**
Pérdidas [MWh]	189	179	171	168	164	165	170	169	201	218	231	247	251	262	269	272	263	250	222	203	213	238	229	208	**5.152**
Consumos Propios [MWh]	400	400	400	400	400	400	400	400	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	387	387	387	387	**9.379**
Demanda Total [MWh]	8136	7748	7493	7373	7343	7418	7627	7986	8428	8799	9019	9169	9270	9336	9408	9560	9491	9265	9007	8892	8933	9274	9095	8614	**206.684**
Generación Total [MWh]	**8724**	**8326**	**8064**	**7941**	**7906**	**7983**	**8197**	**8555**	**9015**	**9403**	**9637**	**9803**	**9907**	**9985**	**10064**	**10218**	**10141**	**9901**	**9616**	**9480**	**9533**	**9899**	**9711**	**9209**	**221.216**

PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**17**
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**32**
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**29**
PFV-LASLECHUZAS	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-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	0	3	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-LASPALOMAS	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-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	**20**
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	**32**

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	**5266**	**5013**	**4957**	**4934**	**4928**	**4973**	**5199**	**5124**	**4915**	**4701**	**4683**	**4681**	**4578**	**4425**	**4415**	**4531**	**4522**	**4438**	**4525**	**5000**	**5166**	**5182**	**5176**	**5189**	**116.521**
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	90	90	90	90	90	90	90	90	70	70	70	70	70	70	70	77	70	77	70	90	90	90	90	90	**1954**
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	141	141	141	141	141	128	128	128	128	128	136	141	141	141	141	141	**3306**
NORGENER-NTO2_CAR	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	132	136	136	136	136	136	136	**3255**
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	36	36	36	36	**146**
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**

Periodo Desde: 11-12-2019 15-12-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 11 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	139	130	128	127	127	128	136	134	128	122	122	122	119	114	114	118	118	114	120	133	137	138	138	138	**3.042**
Costos Encendido/Detención	46	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**48**
Costos Totales [kUSD]	**184**	**130**	**128**	**127**	**127**	**128**	**136**	**134**	**130**	**122**	**122**	**122**	**119**	**114**	**114**	**118**	**118**	**114**	**120**	**133**	**137**	**138**	**138**	**138**	**3.090**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**36,8**	**36,4**	**35,5**	**35,5**	**35,4**	**35,5**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,4**	**35,4**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,9**	**37,5**	**37,8**	**37,7**	**37,6**	**36,06**
Pérdidas [MWh]	189	179	171	168	164	165	170	169	201	218	231	247	251	262	269	272	263	250	222	203	213	238	229	208	**5.152**
Consumos Propios [MWh]	400	400	400	400	400	400	400	400	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	387	387	387	387	**9.379**
Demanda Total [MWh]	8136	7748	7493	7373	7343	7418	7627	7986	8428	8799	9019	9169	9270	9336	9408	9560	9491	9265	9007	8892	8933	9274	9095	8614	**206.684**
Generación Total [MWh]	**8724**	**8326**	**8064**	**7941**	**7906**	**7983**	**8197**	**8555**	**9015**	**9403**	**9637**	**9803**	**9907**	**9985**	**10064**	**10218**	**10141**	**9901**	**9616**	**9480**	**9533**	**9899**	**9711**	**9209**	**221.216**
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	0	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_DIESEL	0	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	277	277	277	277	277	277	277	277	277	277	277	277	150	150	150	150	150	150	150	277	277	277	277	277	**5757**
ANGAMOS-ANG2_CAR	281	281	281	281	281	281	281	281	281	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	281	281	281	281	281	**4838**
COCHRANE-CCH1_CAR	275	275	275	275	275	275	275	275	244	253	265	243	243	243	243	243	243	243	243	275	275	275	275	275	**6279**
COCHRANE-CCH2_CAR	275	275	275	275	275	275	275	275	243	243	243	243	230	223	223	223	223	235	243	275	275	275	275	275	**6144**
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**
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	170	170	170	170	170	169	169	170	170	162	170	170	170	170	170	170	**4070**
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**

Periodo Desde: 11-12-2019 15-12-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 11 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	139	130	128	127	127	128	136	134	128	122	122	122	119	114	114	118	118	114	120	133	137	138	138	138	**3.042**
Costos Encendido/Detención	46	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**48**
Costos Totales [kUSD]	**184**	**130**	**128**	**127**	**127**	**128**	**136**	**134**	**130**	**122**	**122**	**122**	**119**	**114**	**114**	**118**	**118**	**114**	**120**	**133**	**137**	**138**	**138**	**138**	**3.090**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**36,8**	**36,4**	**35,5**	**35,5**	**35,4**	**35,5**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,4**	**35,4**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,9**	**37,5**	**37,8**	**37,7**	**37,6**	**36,06**
Pérdidas [MWh]	189	179	171	168	164	165	170	169	201	218	231	247	251	262	269	272	263	250	222	203	213	238	229	208	**5.152**
Consumos Propios [MWh]	400	400	400	400	400	400	400	400	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	387	387	387	387	**9.379**
Demanda Total [MWh]	8136	7748	7493	7373	7343	7418	7627	7986	8428	8799	9019	9169	9270	9336	9408	9560	9491	9265	9007	8892	8933	9274	9095	8614	**206.684**
Generación Total [MWh]	**8724**	**8326**	**8064**	**7941**	**7906**	**7983**	**8197**	**8555**	**9015**	**9403**	**9637**	**9803**	**9907**	**9985**	**10064**	**10218**	**10141**	**9901**	**9616**	**9480**	**9533**	**9899**	**9711**	**9209**	**221.216**
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**
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**

Periodo Desde: 11-12-2019 15-12-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 11 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	139	130	128	127	127	128	136	134	128	122	122	122	119	114	114	118	118	114	120	133	137	138	138	138	**3.042**
Costos Encendido/Detención	46	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**48**
Costos Totales [kUSD]	**184**	**130**	**128**	**127**	**127**	**128**	**136**	**134**	**130**	**122**	**122**	**122**	**119**	**114**	**114**	**118**	**118**	**114**	**120**	**133**	**137**	**138**	**138**	**138**	**3.090**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**36,8**	**36,4**	**35,5**	**35,5**	**35,4**	**35,5**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,4**	**35,4**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,9**	**37,5**	**37,8**	**37,7**	**37,6**	**36,06**
Pérdidas [MWh]	189	179	171	168	164	165	170	169	201	218	231	247	251	262	269	272	263	250	222	203	213	238	229	208	**5.152**
Consumos Propios [MWh]	400	400	400	400	400	400	400	400	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	387	387	387	387	**9.379**
Demanda Total [MWh]	8136	7748	7493	7373	7343	7418	7627	7986	8428	8799	9019	9169	9270	9336	9408	9560	9491	9265	9007	8892	8933	9274	9095	8614	**206.684**
Generación Total [MWh]	**8724**	**8326**	**8064**	**7941**	**7906**	**7983**	**8197**	**8555**	**9015**	**9403**	**9637**	**9803**	**9907**	**9985**	**10064**	**10218**	**10141**	**9901**	**9616**	**9480**	**9533**	**9899**	**9711**	**9209**	**221.216**
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	152	152	152	152	152	152	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1216**
GUACOLDA-4_CAR	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	**3480**
GUACOLDA-5_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**
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**

Periodo Desde: 11-12-2019 15-12-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 11 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	139	130	128	127	127	128	136	134	128	122	122	122	119	114	114	118	118	114	120	133	137	138	138	138	**3.042**
Costos Encendido/Detención	46	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**48**
Costos Totales [kUSD]	**184**	**130**	**128**	**127**	**127**	**128**	**136**	**134**	**130**	**122**	**122**	**122**	**119**	**114**	**114**	**118**	**118**	**114**	**120**	**133**	**137**	**138**	**138**	**138**	**3.090**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**36,8**	**36,4**	**35,5**	**35,5**	**35,4**	**35,5**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,4**	**35,4**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,9**	**37,5**	**37,8**	**37,7**	**37,6**	**36,06**
Pérdidas [MWh]	189	179	171	168	164	165	170	169	201	218	231	247	251	262	269	272	263	250	222	203	213	238	229	208	**5.152**
Consumos Propios [MWh]	400	400	400	400	400	400	400	400	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	387	387	387	387	**9.379**
Demanda Total [MWh]	8136	7748	7493	7373	7343	7418	7627	7986	8428	8799	9019	9169	9270	9336	9408	9560	9491	9265	9007	8892	8933	9274	9095	8614	**206.684**
Generación Total [MWh]	**8724**	**8326**	**8064**	**7941**	**7906**	**7983**	**8197**	**8555**	**9015**	**9403**	**9637**	**9803**	**9907**	**9985**	**10064**	**10218**	**10141**	**9901**	**9616**	**9480**	**9533**	**9899**	**9711**	**9209**	**221.216**
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	82	82	82	82	82	82	**5388**
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	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	208	208	208	208	208	208	**2868**
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: 11-12-2019 15-12-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 11 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	139	130	128	127	127	128	136	134	128	122	122	122	119	114	114	118	118	114	120	133	137	138	138	138	**3.042**
Costos Encendido/Detención	46	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**48**
Costos Totales [kUSD]	**184**	**130**	**128**	**127**	**127**	**128**	**136**	**134**	**130**	**122**	**122**	**122**	**119**	**114**	**114**	**118**	**118**	**114**	**120**	**133**	**137**	**138**	**138**	**138**	**3.090**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**36,8**	**36,4**	**35,5**	**35,5**	**35,4**	**35,5**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,4**	**35,4**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,9**	**37,5**	**37,8**	**37,7**	**37,6**	**36,06**
Pérdidas [MWh]	189	179	171	168	164	165	170	169	201	218	231	247	251	262	269	272	263	250	222	203	213	238	229	208	**5.152**
Consumos Propios [MWh]	400	400	400	400	400	400	400	400	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	387	387	387	387	**9.379**
Demanda Total [MWh]	8136	7748	7493	7373	7343	7418	7627	7986	8428	8799	9019	9169	9270	9336	9408	9560	9491	9265	9007	8892	8933	9274	9095	8614	**206.684**
Generación Total [MWh]	**8724**	**8326**	**8064**	**7941**	**7906**	**7983**	**8197**	**8555**	**9015**	**9403**	**9637**	**9803**	**9907**	**9985**	**10064**	**10218**	**10141**	**9901**	**9616**	**9480**	**9533**	**9899**	**9711**	**9209**	**221.216**
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	301	169	169	169	169	169	355	280	306	275	244	264	301	172	169	252	254	173	311	380	0	0	380	380	**5642**
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**

Periodo Desde: 11-12-2019 15-12-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 11 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	139	130	128	127	127	128	136	134	128	122	122	122	119	114	114	118	118	114	120	133	137	138	138	138	**3.042**
Costos Encendido/Detención	46	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**48**
Costos Totales [kUSD]	**184**	**130**	**128**	**127**	**127**	**128**	**136**	**134**	**130**	**122**	**122**	**122**	**119**	**114**	**114**	**118**	**118**	**114**	**120**	**133**	**137**	**138**	**138**	**138**	**3.090**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**36,8**	**36,4**	**35,5**	**35,5**	**35,4**	**35,5**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,4**	**35,4**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,9**	**37,5**	**37,8**	**37,7**	**37,6**	**36,06**
Pérdidas [MWh]	189	179	171	168	164	165	170	169	201	218	231	247	251	262	269	272	263	250	222	203	213	238	229	208	**5.152**
Consumos Propios [MWh]	400	400	400	400	400	400	400	400	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	387	387	387	387	**9.379**
Demanda Total [MWh]	8136	7748	7493	7373	7343	7418	7627	7986	8428	8799	9019	9169	9270	9336	9408	9560	9491	9265	9007	8892	8933	9274	9095	8614	**206.684**
Generación Total [MWh]	**8724**	**8326**	**8064**	**7941**	**7906**	**7983**	**8197**	**8555**	**9015**	**9403**	**9637**	**9803**	**9907**	**9985**	**10064**	**10218**	**10141**	**9901**	**9616**	**9480**	**9533**	**9899**	**9711**	**9209**	**221.216**
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**
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	387	386	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**

Periodo Desde: 11-12-2019 15-12-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 11 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	139	130	128	127	127	128	136	134	128	122	122	122	119	114	114	118	118	114	120	133	137	138	138	138	**3.042**
Costos Encendido/Detención	46	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**48**
Costos Totales [kUSD]	**184**	**130**	**128**	**127**	**127**	**128**	**136**	**134**	**130**	**122**	**122**	**122**	**119**	**114**	**114**	**118**	**118**	**114**	**120**	**133**	**137**	**138**	**138**	**138**	**3.090**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**36,8**	**36,4**	**35,5**	**35,5**	**35,4**	**35,5**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,4**	**35,4**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,9**	**37,5**	**37,8**	**37,7**	**37,6**	**36,06**
Pérdidas [MWh]	189	179	171	168	164	165	170	169	201	218	231	247	251	262	269	272	263	250	222	203	213	238	229	208	**5.152**
Consumos Propios [MWh]	400	400	400	400	400	400	400	400	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	387	387	387	387	**9.379**
Demanda Total [MWh]	8136	7748	7493	7373	7343	7418	7627	7986	8428	8799	9019	9169	9270	9336	9408	9560	9491	9265	9007	8892	8933	9274	9095	8614	**206.684**
Generación Total [MWh]	**8724**	**8326**	**8064**	**7941**	**7906**	**7983**	**8197**	**8555**	**9015**	**9403**	**9637**	**9803**	**9907**	**9985**	**10064**	**10218**	**10141**	**9901**	**9616**	**9480**	**9533**	**9899**	**9711**	**9209**	**221.216**
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	339	339	283	260	255	299	339	339	339	339	339	339	339	335	328	339	339	339	339	339	339	339	339	339	**7857**
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**
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	0	0	0	0	**0**
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**

Periodo Desde: 11-12-2019 15-12-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 11 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	139	130	128	127	127	128	136	134	128	122	122	122	119	114	114	118	118	114	120	133	137	138	138	138	**3.042**
Costos Encendido/Detención	46	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**48**
Costos Totales [kUSD]	**184**	**130**	**128**	**127**	**127**	**128**	**136**	**134**	**130**	**122**	**122**	**122**	**119**	**114**	**114**	**118**	**118**	**114**	**120**	**133**	**137**	**138**	**138**	**138**	**3.090**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**36,8**	**36,4**	**35,5**	**35,5**	**35,4**	**35,5**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,4**	**35,4**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,9**	**37,5**	**37,8**	**37,7**	**37,6**	**36,06**
Pérdidas [MWh]	189	179	171	168	164	165	170	169	201	218	231	247	251	262	269	272	263	250	222	203	213	238	229	208	**5.152**
Consumos Propios [MWh]	400	400	400	400	400	400	400	400	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	387	387	387	387	**9.379**
Demanda Total [MWh]	8136	7748	7493	7373	7343	7418	7627	7986	8428	8799	9019	9169	9270	9336	9408	9560	9491	9265	9007	8892	8933	9274	9095	8614	**206.684**
Generación Total [MWh]	**8724**	**8326**	**8064**	**7941**	**7906**	**7983**	**8197**	**8555**	**9015**	**9403**	**9637**	**9803**	**9907**	**9985**	**10064**	**10218**	**10141**	**9901**	**9616**	**9480**	**9533**	**9899**	**9711**	**9209**	**221.216**
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	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**120**
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**
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	296	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	189	186	175	175	175	305	320	315	327	**4912**

Periodo Desde: 11-12-2019 15-12-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 11 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	139	130	128	127	127	128	136	134	128	122	122	122	119	114	114	118	118	114	120	133	137	138	138	138	**3.042**
Costos Encendido/Detención	46	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**48**
Costos Totales [kUSD]	**184**	**130**	**128**	**127**	**127**	**128**	**136**	**134**	**130**	**122**	**122**	**122**	**119**	**114**	**114**	**118**	**118**	**114**	**120**	**133**	**137**	**138**	**138**	**138**	**3.090**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**36,8**	**36,4**	**35,5**	**35,5**	**35,4**	**35,5**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,4**	**35,4**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,9**	**37,5**	**37,8**	**37,7**	**37,6**	**36,06**
Pérdidas [MWh]	189	179	171	168	164	165	170	169	201	218	231	247	251	262	269	272	263	250	222	203	213	238	229	208	**5.152**
Consumos Propios [MWh]	400	400	400	400	400	400	400	400	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	387	387	387	387	**9.379**
Demanda Total [MWh]	8136	7748	7493	7373	7343	7418	7627	7986	8428	8799	9019	9169	9270	9336	9408	9560	9491	9265	9007	8892	8933	9274	9095	8614	**206.684**
Generación Total [MWh]	**8724**	**8326**	**8064**	**7941**	**7906**	**7983**	**8197**	**8555**	**9015**	**9403**	**9637**	**9803**	**9907**	**9985**	**10064**	**10218**	**10141**	**9901**	**9616**	**9480**	**9533**	**9899**	**9711**	**9209**	**221.216**

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	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	**528**
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**

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	**1620**	**1525**	**1409**	**1380**	**1369**	**1434**	**1487**	**1543**	**1216**	**1398**	**1462**	**1365**	**1352**	**1325**	**1257**	**1287**	**1266**	**1196**	**1109**	**1468**	**2026**	**2445**	**2352**	**1932**	**36.223**
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	0	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	**18**
CIPRESES-2	20	20	20	20	0	0	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	**440**
CIPRESES-3	6	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	4	0	10	23	10	10	**179**
OJOSDEAGUA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**110**
LAMINA	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	62	62	60	60	55	55	60	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	61	62	63	66	63	63	**1478**
CURILLINQUE	75	75	72	72	65	65	71	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	73	75	75	80	75	75	**1772**
LOMAALTA	31	31	30	30	27	27	30	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	31	32	32	34	32	32	**746**
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	127	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	127	234	230	238	**3349**
PEHUENCHE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	126	126	0	0	0	0	0	0	0	0	0	252	228	228	0	**961**
COLBUN-1	100	100	100	100	100	100	100	100	0	0	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	148	229	229	189	**2294**
COLBUN-2	100	100	100	100	100	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	104	229	229	152	**1613**
MACHICURA-1	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	**576**
MACHICURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHIBURGO	0	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	0	0	0	0	0	**324**
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	84	29	18	59	54	59	29	26	26	84	0	26	54	64	26	84	50	84	84	84	21	71	71	84	**1273**
ELTORO-2	84	84	84	26	26	26	84	84	84	34	40	38	0	84	28	26	26	50	26	26	84	34	34	84	**1198**

Periodo Desde: 11-12-2019 15-12-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 11 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	139	130	128	127	127	128	136	134	128	122	122	122	119	114	114	118	118	114	120	133	137	138	138	138	**3.042**
Costos Encendido/Detención	46	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**48**
Costos Totales [kUSD]	**184**	**130**	**128**	**127**	**127**	**128**	**136**	**134**	**130**	**122**	**122**	**122**	**119**	**114**	**114**	**118**	**118**	**114**	**120**	**133**	**137**	**138**	**138**	**138**	**3.090**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**36,8**	**36,4**	**35,5**	**35,5**	**35,4**	**35,5**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,4**	**35,4**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,7**	**35,9**	**37,5**	**37,8**	**37,7**	**37,6**	**36,06**
Pérdidas [MWh]	189	179	171	168	164	165	170	169	201	218	231	247	251	262	269	272	263	250	222	203	213	238	229	208	**5.152**
Consumos Propios [MWh]	400	400	400	400	400	400	400	400	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	387	387	387	387	**9.379**
Demanda Total [MWh]	8136	7748	7493	7373	7343	7418	7627	7986	8428	8799	9019	9169	9270	9336	9408	9560	9491	9265	9007	8892	8933	9274	9095	8614	**206.684**
Generación Total [MWh]	**8724**	**8326**	**8064**	**7941**	**7906**	**7983**	**8197**	**8555**	**9015**	**9403**	**9637**	**9803**	**9907**	**9985**	**10064**	**10218**	**10141**	**9901**	**9616**	**9480**	**9533**	**9899**	**9711**	**9209**	**221.216**

ELTORO-3	56	0	76	0	30	0	26	63	36	84	26	50	46	84	26	84	59	26	1	84	84	84	84	84	**1194**
ELTORO-4	50	85	20	85	85	85	59	26	52	71	85	85	85	0	85	44	85	38	26	4	85	85	85	21	**1427**
ABANICO	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	**842**
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	79	67	67	67	67	67	67	67	67	70	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	87	87	87	87	**1695**
QUILLECO	34	29	29	29	29	29	29	29	29	30	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	38	38	38	38	**729**
LAJA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RALCO-1	122	105	90	90	90	90	90	90	0	0	90	90	90	90	90	0	0	0	0	90	151	211	142	122	**1932**
RALCO-2	90	90	0	0	0	90	90	90	0	0	90	90	90	0	0	0	0	0	0	90	90	90	90	90	**1170**
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	**720**
PANGUE-1	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	0	0	0	0	0	0	0	80	80	80	80	**1360**
PANGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANGOSTURA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANGOSTURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	74	0	0	0	0	0	0	74	74	0	74	74	0	74	74	0	**518**
ANGOSTURA-3	39	39	39	39	39	39	39	39	0	39	39	39	39	39	39	0	0	39	0	24	39	24	24	39	**727**
CANUTILLAR-1	42	40	40	40	40	40	40	68	67	68	73	68	68	68	68	68	68	63	42	42	79	68	72	68	**1394**
CANUTILLAR-2	40	40	40	40	40	40	40	50	68	78	86	72	72	68	68	78	76	68	40	40	68	68	68	68	**1412**

ANEXO Nº 2

Detalle de la generación real del día 11 de diciembre de 2019

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

11-12-2019

11-12-2019

.	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	MW/h	MW/h
CHAPIQUINA	8,0	6,5	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	0,3	0,3	1,0	7,9	8,0	8,0	103,0	8,0	4,3
ELTORON2	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	1,0	0,9	1,0	1,0	1,0	0,0	0,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	21,5	1,0	0,9
CAVANCHA	1,6	1,5	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,7	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,8	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	46,2	2,6	1,9
ALTOHOSPICIO	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,7	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	23,4	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	0,4	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	11,6	0,5	0,5
RIOHUASCO	2,4	2,3	2,3	2,4	2,3	2,3	2,3	2,4	2,3	2,3	2,4	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	55,4	2,4	2,3
PUCLARO	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	59,7	2,5	2,5
LOSMOLLES	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	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	0,0	6,0	9,0	9,0	56,0	9,0	2,3
LAPALOMA	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	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	70,3	2,9	2,9
CH-HORNITOS	32,4	31,0	26,3	27,2	27,0	26,5	25,7	25,4	25,2	25,1	24,8	24,6	24,3	24,2	25,0	25,9	25,8	25,8	31,4	33,4	33,5	32,5	11,9	0,0	614,9	33,5	25,6
JUNCALITO	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,5	0,5	0,6	0,7	0,7	0,7	0,3	0,0	12,9	0,7	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	16,9	17,2	16,2	14,2	14,7	14,6	15,4	16,4	16,2	16,1	16,0	15,8	15,8	15,6	15,5	15,8	16,4	16,0	16,2	18,6	19,4	19,4	18,6	8,4	385,4	19,4	16,1
BLANCO	39,6	37,5	35,5	33,0	30,7	28,8	27,0	25,7	25,0	23,9	22,8	21,5	20,8	20,2	21,4	26,5	32,5	36,3	39,9	42,6	44,3	43,9	42,2	39,5	761,1	44,3	31,7
LOSQUILOS	26,4	16,3	16,1	16,2	15,3	15,3	18,5	21,1	21,4	22,3	22,9	22,4	22,3	22,2	23,2	24,6	25,3	25,3	27,1	26,4	25,6	26,7	26,6	27,0	536,5	27,1	22,4
CHACABUQUITO	16,3	16,0	12,2	10,1	9,8	9,4	9,0	9,8	12,1	12,8	12,9	14,2	13,8	13,8	13,6	13,8	14,4	14,5	15,8	16,0	16,2	15,5	16,1	16,2	324,3	16,3	13,5
SAUCEANDES	0,6	0,6	0,5	0,5	0,7	0,7	0,6	0,6	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	13,2	0,7	0,6
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	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,5	0,5	0,6	0,6	0,5	10,4	0,6	0,4
ALFALFAL	158,9	158,8	148,9	135,7	126,4	122,7	121,3	121,2	119,9	119,2	104,5	108,3	106,2	104,5	102,5	98,4	109,5	136,2	141,4	152,5	162,1	166,4	151,0	166,6	3143,0	166,6	131,0
MAITENES	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,4	11,9	12,5	12,1	12,3	11,9	11,9	12,1	12,2	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,3	12,6	12,5	293,2	12,6	12,2
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	4,6	0,2	0,2
CALIBORO	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	0,9	0,9	23,9	1,0	1,0
MALLARAUCO	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,2	3,2	3,2	3,2	3,0	2,6	2,4	2,2	2,3	2,4	2,8	3,1	3,2	3,2	3,3	3,3	3,3	3,3	73,0	3,3	3,0
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	88,9	83,4	79,1	74,1	69,2	68,9	67,8	62,9	64,4	61,6	59,9	60,2	60,7	61,7	64,9	64,1	64,9	65,0	66,8	67,2	67,5	80,0	89,3	88,6	1681,1	89,3	70,0
SAUZAL	63,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	66,0	64,0	52,0	50,0	50,0	50,0	50,0	52,0	52,0	52,0	50,0	50,0	52,0	53,0	53,0	53,0	52,0	55,0	1369,0	70,0	57,0
SAUZAL 60HZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	10,0	10,0	9,0	9,0	9,0	10,0	10,0	6,0	10,0	9,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	240,0	11,0	10,0
LAHIGUERA	99,8	99,9	100,2	84,8	84,8	84,8	85,2	84,4	85,1	85,1	84,8	84,6	84,3	84,4	85,0	84,6	80,9	99,6	101,2	100,8	100,7	100,6	99,7	99,8	2185,1	101,2	91,0
LACONFLUENCIA	81,7	81,7	81,7	81,7	81,7	70,5	70,4	67,0	65,3	65,4	65,3	65,2	65,1	65,1	65,4	65,4	67,8	81,3	81,6	81,5	81,4	81,4	81,3	81,3	1776,2	81,7	74,0
ELPASO	19,9	20,0	16,8	14,9	14,9	14,9	14,4	11,9	11,8	10,4	10,4	9,0	9,3	13,5	19,3	20,2	20,1	20,2	20,1	20,2	20,1	20,2	20,2	20,2	392,9	20,2	16,4
SANANDRES	42,1	42,1	42,1	41,9	40,0	26,3	26,3	26,3	26,0	25,0	24,1	24,9	36,8	41,3	41,9	41,9	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	38,0	881,0	42,1	36,7
CONVENTOVIEJO	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,5	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	84,0	3,6	3,5
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	0,0	0,0	0,0	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	2,5	2,7	2,8	2,8	2,8	2,9	2,9	2,8	2,5	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,4	0,0	1,6	63,2	2,9	2,6
ROBLERIA	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,4	2,3	2,3	2,3	2,4	2,3	2,3	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,4	2,4	56,2	2,4	2,3
LIRCAY	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	475,2	19,8	19,8
MARIPOSAS	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,8	2,8	2,8	69,2	3,0	2,9
PROVIDENCIA	1,6	2,0	1,9	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	43,1	2,0	1,8
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	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	5,9	0,3	0,2
ELGALPON	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	11,1	0,5	0,5
RIOCOLORADO	7,5	7,5	7,6	7,5	7,4	7,4	7,3	7,3	7,1	7,2	7,0	7,0	6,8	6,7	6,7	6,5	6,6	6,4	6,4	6,2	6,1	6,2	7,4	7,4	167,2	7,6	7,0
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	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,8	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	65,2	2,9	2,7
BUREO	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,8	0,8	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,4	0,5	0,3	0,0	11,6	0,8	0,5
MUNILQUE-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,3	0,0	0,2	0,0	0,2	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,3	0,0	0,3	0,0	2,0	0,3	0,1
MUNILQUE-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	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	11,2	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	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	10,8	0,5	0,5
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	31,6	31,3	20,2	15,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,4	29,1	30,0	33,0	54,3	56,8	58,1	58,4	51,7	35,4	514,0	58,4	21,4
MAMPIL	25,7	22,9	22,0	18,0	13,7	9,1	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,2	1,3	0,0	0,0	15,6	18,6	18,9	25,1	35,9	31,9	35,0	30,7	339,3	35,9	14,1
LOSPADRES	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
QUILLAILEO	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	9,8	0,4	0,4
MULCHEN	0,1	0,0	0,0	0,2	0,2	0,0	0,0	0,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,2	0,1	1,7	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	1,2	1,2	0,4	1,2	1,2	1,3	1,3	0,5	1,2	1,2	1,2	1,2	1,3	0,5	1,2	1,2	1,2	1,3	1,1	0,4	1,2	1,3	1,3	26,4	1,3	1,1
RENAICO	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,6	5,1	5,0	5,0	4,8	5,1	5,0	5,0	5,0	5,0	5,1	5,0	5,0	5,0	5,0	5,1	5,0	5,0	5,0	119,3	5,1	5,0
ALTORENAICO	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	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	1,0	1,0	24,0	1,1	1,0
RIOPICOIQUEN	5,4	5,4	5,4	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,4	5,4	5,3	5,3	126,7	5,4	5,3
ELMANZANO	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	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	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	65,2	2,8	2,7
TRUFUL-TRUFUL	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,8	0,8	0,8	18,3	0,8	0,8
MOLINERAVILLARRICA	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,2	0,2	0,2	3,8	0,3	0,2
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	0,4	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	9,5	0,4	0,4
ALLIPEN	2,4	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,4	2,4	2,4	2,5	2,4	2,5	2,4	2,5	2,4	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	57,9	2,5	2,4
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	4,3	0,2	0,2
ELCANELO	2,2	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	52,4	2,2	2,2
ELAGRIO	1,1	1,1	1,0	1,1	1,0	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	24,8	1,1	1,0
PILMAIQUEN	30,1	30,1	30,3	30,4	30,5	30,3	30,2	30,2	30,3	30,3	30,3	30,3	30,2	30,3	30,4	30,5	33,0	33,0	32,9	32,9	33,0	33,0	33,0	32,9	748,2	33,0	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	22,0	0,9	0,9
DOSVALLES	1,0	1,1	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0	1,4	1,2	1,1	0,0	0,0	2,5	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,8	45,8	3,0	1,9
PALACIOS	1,7	1,5	1,4	1,2	1,1	1,1	1,0	0,9	1,0	1,1	0,0	0,0	0,0	2,3	2,3	2,4	2,3	2,2	2,0	1,9	1,7	1,5	1,3	1,2	33,0	2,4	1,4
CORRENTOSO	1,4	1,4	1,3	1,3	1,4	1,4	1,5	1,5	1,6	1,5	1,8	1,5	1,5	1,4	1,5	1,4	1,5	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,4	1,4	34,4	1,8	1,4
PALMAR	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	64,8	2,8	2,7
PULELFU	4,6	4,3	4,4	4,4	4,6	4,7	4,6	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	32,3	4,7	1,3
MARIAELENA	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,9	0,1	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	1,2	0,1
CAPULLO	6,3	6,3	6,0	6,1	6,0	5,8	6,3	6,1	9,7	6,9	7,0	7,0	7,1	7,0	6,8	6,7	6,8	6,7	6,5	6,4	6,4	6,4	6,6	6,8	159,7	9,7	6,7
NALCAS	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	2,6	2,4	2,5	2,5	2,7	2,8	2,3	2,8	2,9	2,9	2,8	64,9	2,9	2,7
CALLAO	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,6	0,6	0,6	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	11,1	0,6	0,5
HIDROBONITO-MC1	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,4	3,6	3,8	3,8	3,7	3,6	3,4	3,4	3,4	3,4	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	81,5	3,8	3,4
HIDROBONITO-MC2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,3	2,4	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	2,1	2,1	2,1	53,6	2,5	2,2

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

11-12-2019 11-12-2019

.	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	MW/h	MW/h
RUCATAYO	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	36,7	38,1	35,4	33,6	37,4	46,1	43,1	39,5	36,3	18,8	0,0	0,0	27,5	37,1	37,1	37,5	41,4	42,0	42,0	794,8	46,1	33,1
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	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,6	0,7	0,7	0,8	0,8	0,9	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	19,3	1,2	0,8
ELCOLORADO	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	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	11,8	0,6	0,5
DONGO	0,5	0,6	0,7	0,8	0,8	0,9	1,2	2,5	3,0	2,8	2,5	2,3	2,2	2,0	1,9	1,8	1,7	1,7	1,6	1,6	1,4	1,4	1,3	1,3	38,1	3,0	1,6
COLLIL	0,5	0,5	0,6	0,6	0,7	3,4	5,3	4,9	4,6	4,4	3,6	3,3	3,1	3,0	2,9	2,9	2,8	2,7	2,6	2,5	2,4	2,3	2,1	2,0	63,5	5,3	2,6
LLAUQUEREO	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,4	0,4	0,4	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	7,7	0,4	0,3
QUELTEHUES	38,6	40,0	40,0	40,0	39,9	39,8	38,4	37,9	37,9	38,0	38,1	38,1	38,0	38,0	38,0	38,0	38,1	38,1	38,2	38,1	38,1	38,1	39,3	41,2	927,8	41,2	38,7
VOLCAN	10,2	11,4	11,2	11,1	11,2	11,2	11,3	11,3	9,4	11,3	11,3	10,7	9,9	8,7	11,3	10,8	11,4	11,4	11,4	11,4	10,6	10,9	11,2	11,3	261,8	11,4	10,9
GUAYACAN	7,8	8,0	10,1	11,9	10,9	10,2	10,2	11,1	10,4	7,9	8,9	9,2	8,8	8,0	8,0	9,3	8,7	7,5	7,3	7,4	7,3	7,3	7,8	9,4	213,2	11,9	8,9
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	7,3	9,3	8,7	6,6	7,3	11,7	13,8	8,9	6,5	7,7	9,4	9,3	5,5	4,0	2,4	2,3	3,9	2,6	3,9	4,5	3,3	2,3	4,2	6,7	152,1	13,8	6,3
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	16,4	16,8	15,6	16,7	16,8	16,9	17,4	17,6	17,9	18,0	17,6	16,4	15,0	15,1	15,9	14,1	11,5	12,3	13,8	11,5	10,5	10,7	13,0	13,0	360,5	18,0	15,0
EYZAGUIRRE	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	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	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	15,4	0,7	0,6
LASVERTIENTES	1,7	1,7	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	1,7	1,8	1,8	1,8	41,2	1,8	1,7
ELLLANO	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,2	0,2	0,3	10,4	0,6	0,4
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	0,9	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,3	1,3	1,3	1,4	1,5	1,7	1,5	1,4	1,4	1,5	1,5	1,2	1,0	1,0	1,0	0,8	0,8	0,8	29,1	1,7	1,2
LOSBAJOS	5,2	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,2	5,2	5,2	5,1	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,0	4,5	4,6	4,9	4,1	3,8	4,1	4,8	120,0	5,3	5,0
AUXDELMAIPO	3,5	3,6	3,8	3,7	3,8	4,0	4,0	4,0	4,4	4,5	4,4	4,3	3,9	3,5	3,6	3,9	3,7	3,3	3,2	3,4	3,1	2,8	2,8	3,3	88,4	4,5	3,7
PULLINQUE	6,5	5,3	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	13,4	15,0	15,1	15,1	19,5	20,3	20,2	20,2	27,3	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,1	15,4	430,1	30,2	17,9
RECA	0,4	0,4	0,4	0,4	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	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	10,8	0,5	0,5
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	0,3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	12,0	0,5	0,5
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	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	3,0	0,2	0,1
LASFLORES	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,6	1,8	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9	1,8	1,7	1,7	1,6	1,6	1,6	38,9	2,0	1,6
PEHUI	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,3	0,3	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	7,3	0,5	0,3
LICAN	4,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,3	15,5	16,2	16,3	16,2	16,2	6,9	13,7	15,8	13,2	11,2	10,4	9,6	9,9	9,9	9,9	202,9	16,3	8,5
CUMBRES	10,5	10,4	10,3	10,3	10,3	10,2	10,8	11,2	11,8	12,2	12,3	12,1	12,0	11,8	11,7	11,7	12,0	11,9	11,7	11,7	11,4	11,2	11,1	10,9	271,4	12,3	11,3
SANTAISABEL	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	11,5	0,5	0,5
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	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	16,1	0,7	0,7
MSA-1	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	0,5	13,6	0,6	0,6
PICHILONCO	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,4	0,7	0,8	0,7	0,6	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	9,5	0,8	0,4
DONWALTERIO	2,9	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	73,4	3,1	3,1
MELO	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	2,0	2,0	2,0	1,9	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,8	46,1	2,0	1,9
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	22,3	22,5	21,6	22,0	22,1	22,5	22,0	22,4	26,7	20,1	19,6	25,3	19,7	21,5	24,5	22,4	21,6	22,2	20,6	23,0	20,1	21,8	22,7	20,9	529,8	26,7	22,1
LAVINA	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	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	12,1	0,5	0,5
SANTAELENA	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	13,6	0,6	0,6
TRANQUIL	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	1,0	1,1	1,2	1,1	1,0	1,0	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	0,9	22,4	1,2	0,9
ELTORO	228,0	232,0	232,0	228,0	228,0	228,0	233,0	224,0	233,0	232,0	247,0	254,0	250,0	256,0	264,0	257,0	264,0	260,0	272,0	268,0	268,0	268,0	260,0	260,0	5946,0	272,0	247,8
ANTUCO	144,0	142,0	137,0	137,0	137,0	137,0	144,0	144,0	144,0	144,0	145,0	159,0	160,0	160,0	160,0	160,0	156,0	153,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	3587,0	160,0	149,5
ABANICO	36,0	36,0	36,0	36,0	35,0	35,0	35,0	36,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	34,0	33,0	33,0	33,0	34,0	34,0	34,0	33,0	34,0	34,0	831,0	36,0	34,6
RUCUE	59,0	59,0	68,0	67,0	68,0	65,0	59,0	59,0	59,0	60,0	60,0	66,0	71,0	70,0	75,0	84,0	78,0	77,0	64,0	62,0	62,0	70,0	71,0	73,0	1606,0	84,0	66,9
QUILLECO	22,0	24,0	25,0	28,0	28,0	28,0	28,0	25,0	25,0	25,0	25,0	26,0	27,0	28,0	31,0	33,0	33,0	33,0	31,0	24,0	25,0	29,0	32,0	31,0	666,0	33,0	27,8
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	17,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	43,0	45,0	44,0	44,0	49,0	45,0	46,0	45,0	52,0	59,0	51,0	59,0	62,0	46,0	707,0	62,0	29,5
CIPRESES	27,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	21,0	29,0	29,0	29,0	30,0	30,0	28,0	30,0	30,0	29,0	30,0	30,0	32,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	629,0	32,0	26,2
OJOSDEAGUA	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	111,4	4,7	4,6
LAMINA	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,6	22,6	22,2	22,4	22,6	22,1	21,9	22,0	22,0	22,0	21,8	21,7	21,5	21,8	22,0	21,9	21,7	21,6	530,8	22,6	22,1
ISLA	63,0	58,0	58,0	58,0	58,0	58,0	61,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	61,0	62,0	61,0	62,0	62,0	62,0	61,0	1465,0	63,0	61,0
CURILLINQUE	76,0	72,0	70,0	71,0	71,0	71,0	70,0	76,0	75,0	77,0	74,0	76,0	75,0	75,0	74,0	75,0	75,0	75,0	75,0	74,0	74,0	76,0	73,0	76,0	1776,0	77,0	74,0
LOMAALTA	33,0	32,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	31,0	32,0	33,0	32,0	32,0	33,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	31,0	32,0	32,0	31,0	758,0	33,0	31,6
LOSHIERROS	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,3	4,1	4,3	4,3	4,2	4,1	4,0	4,1	4,2	4,1	4,3	4,2	4,5	4,3	4,3	4,3	4,2	4,2	101,2	4,5	4,2
LOSHIERROS-2	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,8	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,7	18,3	0,9	0,8
COLBUN	87,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	96,0	119,0	216,0	163,0	112,0	139,0	159,0	209,0	328,0	459,0	461,0	389,0	2937,0	461,0	122,4
MACHICURA	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	576,0	24,0	24,0
CHIBURGO	0,0	17,0	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	323,0	18,0	13,5
SANCLEMENTE	3,6	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	88,2	3,7	3,7
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	166,0	156,0	159,0	174,0	169,0	185,0	293,0	246,0	162,0	174,0	193,0	132,0	129,0	151,0	208,0	163,0	194,0	158,0	0,0	64,0	160,0	234,0	413,0	339,0	4422,0	413,0	184,3
RALCO	183,0	159,0	166,0	195,0	178,0	223,0	210,0	241,0	169,0	191,0	233,0	112,0	42,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	121,0	208,0	255,0	164,0	3059,0	255,0	127,1
PALMUCHO	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	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	720,0	30,0	30,0
PANGUE	120,0	120,0	91,0	85,0	86,0	85,0	122,0	155,0	101,0	101,0	122,0	120,0	111,0	103,0	116,0	116,0	110,0	112,0	112,0	146,0	120,0	170,0	198,0	198,0	2920,0	198,0	121,7
ANGOSTURA	118,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	87,0	86,0	86,0	87,0	86,0	85,0	84,0	66,0	47,0	47,0	47,0	47,0	72,0	116,0	141,0	141,0	98,0	87,0	2058,0	141,0	85,8
PE-SIERRAGORDA	0,7	7,8	3,5	7,4	20,6	18,2	26,7	24,9	21,2	2,4	0,1	4,7	28,3	52,7	75,6	86,3	96,6	102,2	110,2	91,9	45,3	6,5	0,0	1,0	834,5	110,2	34,8
PE-VALLEDELOSVIENTOS	0,0	0,0	0,4	0,0	0,2	2,3	2,5	2,9	4,0	0,2	0,0	0,7	33,0	83,7	87,7	86,8	84,8	85,2	85,4	73,3	58,5	35,4	4,2	0,7	731,7	87,7	30,5
PE-TALTAL	2,4	2,2	2,2	2,3	2,4	2,6	2,4	2,2	2,1	2,1	2,1	2,4	3,3	8,0	48,5	50,5	53,3	40,4	29,4	29,5	18,3	4,5	2,5	2,4	317,8	53,3	13,2
PE-SARCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PE-SANJUAN	86,2	81,5	79,7	98,5	69,5	69,6	40,0	16,4	12,5	4,6	12,2	2,6	13,3	138,1	164,2	150,6	150,3	116,8	150,4	164,8	187,5	170,9	69,9	30,2	2080,3	187,5	86,7
PE-CABOLEONES	39,8	36,2	35,2	51,7	43,9	45,5	19,6	5,4	5,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,2	99,8	108,3	105,9	41,6	6,1	666,8	108,3	27,8
PE-PUNTACOLORADA	0,0	0,0	1,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	8,7	5,6	2,7	11,5	11,2	7,2	8,4	9,8	12,0	10,3	2,5	1,1	0,0	0,0	94,0	12,0	3,9
PE-ELARRAYAN	51,4	48,2	28,1	43,3	41,7	38,3	42,3	35,3	53,1	62,3	20,1	50,7	69,5	77,4	83,9	85,0	84,9	84,9	84,9	93,8	102,2	106,7	106,2	102,7	1596,9	106,7	66,5
PE-LOSCURUROS	73,9	40,4	31,0	22,2	49,1	49,9	18,5	22,9	47,0	26,9	32,6	93,6	89,6	101,5	102,7	89,1	89,1	89,0	89,1	92,4	99,2	100,4	68,0	31,3	1549,4	102,7	64,6
PE-TALINAYORIENTE	27,5	25,3	8,0	8,6	13,1	12,3	3,7	5,2	35,5	35,4	0,5	54,6	62,4	81,6	84,1	72,9	72,9	72,9	72,9	72,8	72,1	66,1	33,2	18,2	1011,7	84,1	42,2
PE-TALINAYPONIENTE	44,4	38,6	35,7	31,1	48,3	49,6	36,8	32,9	45,2	40,8	7,5	42,4	49,8	53,6	53,8	49,0	20,5	46,7	49,0	49,0	54,2	57,5	54,3	47,0	1037,7	57,5	43,2
PE-PUNTASIERRA	58,6	40,8	54,4	49,2	67,9	70,4	42,3	44,0	53,9	41,0	38,7	59,6	69,5	76,6	77,9	79,1	81,4	81,3	80,8	79,8	79,4	80,6	78,4	76,9	1562,1	81,4	65,1
PE-MONTEREDONDO	21,2	11,7	12,9	10,7	22,6	22,6	9,5	11,4	20,1	11,6	12,6	27,3	29,6	38,4	40,8	40,3	36,2	36,4	36,3	33,6	34,5	34,3	31,5	26,7	612,8	40,8	25,5
PE-CANELA	4,3	2,8	3,0	3,3	3,7	4,1	2,4	2,6	2,7	1,7	4,3	4,2	5,4	5,9	8,6	12,5	13,5	14,4	10,0	8,1	8,4	9,6	7,6	4,7	147,7	14,4	6,2
PE-CANELA-2	17,8	14,4	20,9	21,4	22,7	19,6	15,6	20,4	19,0	13,4	26,5	22,6	27,7	31,0	44,2	54,9	54,6	57,5	51,9	47,7	48,0	55,5	51,5	34,6	793,3	57,5	33,1
PE-TOTORAL	11,7	8,7	11,6	11,9	14,4	11,5	8,8	14,0	12,9	4,6	13,8	16,6	15,6	19,2	27,6	30,6	30,2	30,0	23,9	19,5	31,5	39,7	29,5	20,0	457,8	39,7	19,1
PE-PUNTAPALMERAS	23,2	17,0	22,6	22,9	25,5	28,7	19,4	20,5	20,1	15,9	26,5	23,2	33,8	35,5	38,9	37,2	36,2	36,1	36,1	33,5	33,2	39,9	40,5	32,7	698,9	40,5	29,1
PE-UCUQUER	0,2	0,0	0,0	0,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,1	3,6	3,7	4,5	5,2	6,3	7,5	7,9	7,9	7,9	56,5	7,9	2,4
PE-UCUQUER-2	0,3	0,0	0,7	1,9	0,8	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	5,7	5,0	5,7	5,0	6,4	9,4	10,4	10,4	10,5	73,8	10,5	3,1

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

11-12-2019 11-12-2019

.	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	MW/h	MW/h
PE-LASPENAS	6,6	5,8	6,7	6,0	4,0	5,7	7,7	4,7	1,7	0,3	0,0	0,0	0,4	2,3	3,4	4,5	3,6	4,7	7,1	7,6	7,8	8,2	8,1	8,4	115,2	8,4	4,8
PE-CUEL	13,7	21,1	13,3	6,2	8,8	5,5	5,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	24,1	98,5	24,1	4,1
PE-LAESPERANZA	7,0	6,6	3,7	1,7	2,8	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,6	4,3	7,4	7,9	7,8	8,2	8,7	7,0	6,8	84,1	8,7	3,5
PE-LOSBUENOSAIRES	14,2	19,0	10,3	7,2	8,8	6,0	4,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5	7,0	13,1	19,1	19,9	17,9	17,0	18,0	20,6	203,5	20,6	8,5
PE-LEBU	0,1	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,3	1,4	2,1	3,5	3,5	3,4	3,7	2,8	1,8	3,1	2,8	30,9	3,7	1,3
PE-LEBU-3	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,7	1,1	1,4	1,4	1,3	1,5	1,5	1,0	0,8	1,4	1,5	14,3	1,5	0,6
PE-RAKI	0,6	0,4	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,9	2,9	3,0	4,2	5,7	6,4	7,0	7,2	6,8	6,2	4,5	4,7	4,4	65,3	7,2	2,7
PE-HUAJACHE	0,6	0,4	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,7	2,2	2,3	4,3	4,7	5,2	5,4	5,1	5,0	4,7	3,7	3,6	3,7	52,0	5,4	2,2
PE-ELNOGAL	5,0	6,4	4,2	2,6	3,7	1,7	1,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	2,0	3,1	4,1	4,9	4,3	3,5	3,8	5,5	57,4	6,4	2,4
PE-SANGABRIEL	159,8	160,9	117,4	62,1	78,3	74,2	49,0	10,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,1	81,1	116,4	109,8	121,5	114,7	54,1	124,8	160,0	154,5	1760,1	160,9	73,3
PE-RENAICO	73,8	68,3	45,5	36,7	46,0	17,6	9,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,3	50,0	66,1	64,3	63,5	57,8	77,2	74,3	65,5	77,9	899,2	77,9	37,5
PE-AURORA	33,4	37,6	75,1	81,2	40,4	44,5	51,8	40,0	16,3	15,1	24,4	48,6	58,4	73,9	65,9	72,6	66,6	71,0	51,7	56,6	31,2	17,5	16,9	17,2	1107,9	81,2	46,2
PE-SANPEDRO	35,0	28,7	30,4	33,3	33,5	30,6	26,1	20,7	16,9	15,5	15,1	15,2	14,7	15,6	17,5	15,8	16,0	17,8	18,7	14,1	13,6	12,6	8,8	6,6	472,8	35,0	19,7
PE-SANPEDRO-2	52,6	39,9	47,6	53,4	52,6	50,5	41,4	34,6	26,5	28,0	31,6	31,5	26,2	26,8	27,7	28,0	29,4	30,5	25,6	21,9	19,7	14,4	10,2	8,8	759,4	53,4	31,6
PFV-ELAGUILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,1	1,6	1,9	1,9	1,8	1,7	1,4	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,0	1,9	0,5
PFV-PAMPACAMARONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	3,6	4,3	4,2	4,4	4,4	4,5	4,4	3,2	4,0	3,0	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	42,8	4,5	1,8
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	1,1	4,0	6,3	6,6	6,7	6,5	7,1	6,9	6,8	6,8	6,6	5,7	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	73,1	7,1	3,0
PFV-POZOALMONTE-3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	8,2	13,4	14,1	14,2	13,4	14,9	14,7	14,5	14,8	14,2	12,3	4,4	0,0	0,0	0,0	0,0	155,3	14,9	6,5
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	2,9	8,1	9,0	9,0	9,0	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	7,8	3,2	0,0	0,0	0,0	0,0	102,7	9,0	4,3
PFV-JAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	11,1	25,9	27,9	28,5	28,2	29,2	30,7	30,6	30,4	30,1	29,1	25,4	9,4	0,0	0,0	0,0	0,0	336,6	30,7	14,0
PFV-JAMA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	8,5	18,7	19,9	20,1	19,9	20,9	21,8	21,6	21,4	21,2	20,4	17,6	6,3	0,0	0,0	0,0	0,0	238,4	21,8	9,9
PFV-MARIAELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,3	44,2	52,3	54,3	57,4	56,9	56,9	57,7	57,6	56,8	54,5	45,6	14,7	0,1	0,0	0,0	0,0	621,3	57,7	25,9
PFV-FINISTERRAE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	24,1	90,6	113,7	115,1	115,7	115,7	115,2	115,0	114,3	114,6	112,2	95,8	30,9	0,1	0,0	0,0	0,0	1272,9	115,7	53,0
PFV-PUERTOSECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	8,4	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,2	3,5	0,0	0,0	0,0	0,0	104,1	9,0	4,3
PFV-CERRODOMINADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,5	78,3	92,8	94,9	95,3	95,6	95,5	95,4	93,8	93,6	92,0	80,5	28,2	0,2	0,0	0,0	0,0	1057,4	95,6	44,1
PFV-BOLERO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,4	103,0	118,7	121,2	123,3	126,0	129,0	127,9	126,2	127,1	123,5	106,7	41,3	0,3	0,0	0,0	0,0	1404,7	129,0	58,5
PFV-URIBESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	14,0	44,6	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	48,7	43,6	22,3	0,4	0,0	0,0	0,0	528,5	50,5	22,0
PFV-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,7	17,2	19,7	19,6	19,5	19,2	19,8	20,2	20,2	20,4	19,5	16,6	6,1	0,0	0,0	0,0	0,0	223,8	20,4	9,3
PFV-HUATACONDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,5	31,8	62,5	73,4	76,1	76,6	77,1	76,1	75,7	74,1	65,3	46,5	17,7	0,0	0,0	0,0	0,0	757,4	77,1	31,6
PFV-BELLAVISTA-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	0,1	0,0	0,0
PFV-LALACKAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,2	36,6	45,2	47,0	49,0	50,4	51,4	49,5	48,6	48,3	46,5	39,3	15,0	0,2	0,0	0,0	0,0	537,1	51,4	22,4
PFV-LALACKAMA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3	10,8	14,4	15,5	16,0	16,1	16,2	15,1	14,6	14,8	14,6	11,1	4,0	0,1	0,0	0,0	0,0	166,8	16,2	6,9
PFV-CONEJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	23,3	80,1	101,6	103,7	104,2	104,3	104,3	100,6	98,8	98,8	99,4	86,9	33,4	0,9	0,0	0,0	0,0	1140,4	104,3	47,5
PFV-PAMPASOLARNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,7	46,0	66,3	69,1	69,1	69,3	69,3	67,4	66,0	66,0	65,9	59,8	25,5	0,9	0,0	0,0	0,0	747,2	69,3	31,1
PFV-JAVIERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	5,2	35,8	61,9	62,3	62,3	62,3	62,1	61,7	61,6	61,2	54,1	22,6	0,6	0,0	0,0	0,0	615,2	62,3	25,6
PFV-CHANARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,7	30,7	33,4	34,5	35,1	34,4	33,8	33,7	33,4	32,2	24,0	8,7	0,2	0,0	0,0	0,0	338,5	35,1	14,1
PFV-SALVADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	15,8	48,3	57,8	60,9	62,5	62,8	62,8	61,5	61,5	60,3	58,2	50,5	24,4	1,0	0,0	0,0	0,0	688,3	62,8	28,7
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	0,4	1,6	6,6	23,2	27,1	28,9	29,3	28,8	27,4	24,1	19,8	13,4	4,5	0,1	0,0	0,0	0,0	235,6	29,3	9,8
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	0,2	16,9	58,6	77,2	81,6	83,9	84,8	85,3	84,9	83,4	83,3	81,7	65,2	25,1	0,6	0,0	0,0	0,0	912,7	85,3	38,0
PFV-LUZDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	35,9	96,7	118,3	127,4	131,9	133,5	133,9	133,8	132,7	130,6	121,8	102,7	51,4	2,4	0,0	0,0	0,0	1453,1	133,9	60,5
PFV-LLANODELLAMPOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	22,9	68,8	81,2	87,1	88,4	87,4	87,8	87,8	86,1	86,5	82,8	73,2	36,5	0,6	0,0	0,0	0,0	977,2	88,4	40,7
PFV-SANANDRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,1	22,7	39,0	40,6	42,1	42,3	43,0	42,5	41,6	41,8	39,1	32,7	13,5	0,5	0,0	0,0	0,0	445,5	43,0	18,6
PFV-PILOTOCARDONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	0,2	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LOSLOROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,6	10,3	22,5	32,8	39,7	44,1	46,8	44,9	41,1	34,0	23,5	10,5	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	353,7	46,8	14,7
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	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	0,2	0,0
PFV-VALLESOLARESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	2,2	8,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	7,6	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	85,0	9,0	3,5
PFV-VALLESOLAROESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	2,3	8,6	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,8	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	85,0	9,0	3,5
PFV-CACHIYUYO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	6,7	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,8	7,3	8,6	4,2	0,1	0,0	0,0	0,0	99,5	9,0	4,1
PFV-MALAQUITA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,9	7,4	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	6,6	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	100,2	9,0	4,2
PFV-SANTACECILIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,2	1,7	2,0	2,2	2,2	2,2	2,0	1,7	1,1	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,4	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	2,5	6,7	8,0	7,5	8,4	8,7	8,8	8,8	8,8	8,7	8,4	7,4	3,8	0,3	0,0	0,0	0,0	96,8	8,8	4,0
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	1,7	2,7	3,9	6,0	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,7	5,9	3,2	0,3	0,0	0,0	0,0	71,7	6,9	3,0
PFV-LALAJUELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,8	3,6	5,4	6,4	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,0	6,6	3,8	0,3	0,0	0,0	0,0	78,3	7,1	3,3
PFV-ALTOSDETILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,2	1,6	2,0	2,0	1,9	1,6	1,3	1,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,0	2,0	0,6
PFV-AMPARODELSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,8	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	1,9	1,3	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	21,7	2,6	0,9
PFV-ELROBLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	4,2	5,7	7,8	8,0	8,6	8,7	8,5	8,5	8,3	7,9	6,8	2,3	0,1	0,0	0,0	0,0	87,5	8,7	3,6
PFV-LOSGORRIONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,5	1,9	2,8	3,0	3,0	3,0	3,0	2,7	2,8	2,5	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	27,0	3,0	1,1
PFV-ELPITIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,4	0,9	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,6	2,6	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	26,4	3,0	1,1
PFV-LOSIERRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,4	1,8	2,2	2,6	2,6	2,4	2,1	1,7	1,1	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	19,5	2,6	0,8
PFV-SANTAADRIANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	2,0	2,1	2,0	1,8	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	22,1	2,1	0,9
PFV-RLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	2,3	2,4	2,2	2,4	2,6	2,6	2,5	2,2	1,7	1,2	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	24,5	2,6	1,0
PFV-MARCHIGUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,4	6,7	8,1	8,0	0,0	0,0	0,0	7,3	0,0	0,0	0,0	9,0	4,9	0,5	0,0	0,0	0,0	48,0	9,0	2,0
PFV-MARCHIGUE-VII	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,6	2,0	2,0	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	2,1	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	27,1	2,6	1,1
PFV-ESPERANZA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-POBLACION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	1,7	2,2	2,1	2,7	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,5	2,3	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	29,4	2,8	1,2
PFV-PORTEZUELO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,7	2,1	2,0	2,4	2,6	2,6	2,6	1,4	1,7	1,5	2,2	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	24,8	2,6	1,0
PFV-VITUCO2B	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	2,2	2,2	2,6	2,7	2,7	2,8	2,8	2,4	1,8	2,4	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	28,4	2,8	1,2
PFV-ELPILPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,3	2,7	2,9	2,8	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,6	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	33,1	3,0	1,4
PFV-LAUREL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,7	5,5	6,1	6,1	6,3	6,7	6,6	6,5	6,0	5,0	4,2	2,5	0,2	0,0	0,0	0,0	66,6	6,7	2,8
PFV-DONIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	5,5	6,5	6,5	6,9	7,5	7,6	7,6	7,6	7,5	7,3	6,4	3,4	0,2	0,0	0,0	0,0	82,1	7,6	3,4
PFV-CRUCERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,4	2,2	2,1	2,7	2,7	2,8	2,7	2,7	2,6	2,5	2,2	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	28,0	2,8	1,2
PFV-LUDERS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,1	2,6	2,3	2,7	2,9	3,0	3,0	3,0	2,9	2,7	2,4	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	31,7	3,0	1,3
PFV-OVEJERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	5,9	7,6	7,8	8,0	8,2	8,5	8,5	8,1	8,2	7,7	6,8	3,3	0,3	0,0	0,0	0,0	91,2	8,5	3,8
PFV-ELROMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,1	53,8	104,2	144,6	173,8	190,9	194,6	144,2	140,0	139,3	108,9	56,4	10,7	0,3	0,0	0,0	0,0	1470,8	194,6	61,3
PFV-ELPELICANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,8	75,0	94,0	99,6	99,7	100,0	99,6	100,0	100,0	99,7	95,8	80,8	35,8	1,7	0,0	0,0	0,0	1106,6	100,0	46,1
PFV-LASILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,3	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,5	1,6	1,6	1,5	1,3	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	17,8	1,6	0,7
PFV-PUNTABAJASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,8	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	20,5	2,0	0,9
PFV-SOLDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,3	2,0	2,4	2,7	2,8	2,8	2,5	2,1	1,5	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	21,7	2,8	0,9
PFV-LUNADELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,3	2,0	2,4	2,6	2,7	2,7	2,4	2,0	1,4	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	21,1	2,7	0,9

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

11-12-2019

11-12-2019

.	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MW h	MW h/h	MW h/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	2,4	2,6	2,6	2,4	2,0	1,5	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	20,5	2,6	0,9
PFV-LAGUNILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,4	2,5	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,4	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	27,3	2,8	1,1
PFV-SDGx01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	0,8	0,9	1,0	1,0	1,0	0,9	0,7	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,0	1,0	0,3
PFV-LACHAPEANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	1,8	2,4	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	25,8	2,5	1,1
PFV-ALTURASDEOVALLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,0	2,9	4,8	5,5	5,7	5,6	5,1	4,2	3,0	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	40,1	5,7	1,7
PFV-TALHUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	2,1	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,7	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	28,2	2,9	1,2
PFV-SANTACLARA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	1,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	25,3	2,7	1,1
PFV-ANTAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,2	5,3	8,1	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,4	6,2	2,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	78,8	9,0	3,3
PFV-LASMOLLACAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,5	2,0	2,3	2,5	2,5	2,3	2,0	1,5	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	18,4	2,5	0,8
PFV-ELDIVISADERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,7	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	1,9	0,2	0,0	0,0	0,0	35,3	3,0	1,5
PFV-LOMASCOLORADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,3	1,6	1,7	1,8	1,8	1,7	1,5	1,2	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	14,6	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	0,1	0,2	1,0	2,1	2,4	2,6	2,6	2,6	2,5	2,3	1,9	1,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	22,0	2,6	0,9
PFV-SANTALAURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	2,4	2,5	2,6	2,6	2,5	2,6	2,6	2,6	2,4	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	26,2	2,6	1,1
PFV-MONTTSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	2,0	2,8	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,8	2,5	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	29,3	3,0	1,2
PFV-JAURURO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,1	1,4	1,6	1,7	1,6	1,5	1,2	0,9	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	1,7	0,5
PFV-CHUCHINI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,3	1,9	2,4	2,7	2,8	2,8	2,5	2,1	1,6	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	21,8	2,8	0,9
PFV-CHALINGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	2,2	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	25,2	2,4	1,0
PFV-ILLAPEL5X	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,8	1,6	0,0	2,4	3,0	2,3	1,4	2,6	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	17,3	3,0	0,7
PFV-ALICAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,0	1,5	1,8	1,9	2,2	2,2	2,0	1,6	1,2	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	16,7	2,2	0,7
PFV_LA_LIGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,7	2,5	2,7	2,7	2,6	2,3	2,0	1,5	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	20,1	2,7	0,8
PFV-SANTAJULIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	2,4	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,8	2,5	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	30,1	3,0	1,3
PFV-CABILSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,8	1,8	2,3	2,5	2,7	2,6	2,4	2,0	1,4	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	19,6	2,7	0,8
PFV-ELQUEMADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,1	2,8	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,7	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	32,2	3,0	1,3
PFV-NILHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,5	0,7	0,8	0,8	0,8	0,7	0,6	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,1	0,8	0,3
PFV-MARIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,2	2,7	2,8	2,8	2,9	3,0	2,9	2,9	2,8	2,5	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	30,1	3,0	1,3
PFV-HORMIGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,3	1,8	1,4	1,0	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	12,5	1,8	0,5
PFV-ELBOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	2,4	2,9	3,1	3,1	3,1	2,9	2,3	1,6	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	24,0	3,1	1,0
PFV-CANESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	1,3	2,7	2,9	2,4	2,7	2,9	2,7	2,9	2,9	2,5	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	27,3	2,9	1,1
PFV-OLIVILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,4	7,8	8,3	8,2	8,7	8,8	8,8	8,8	8,7	8,3	6,5	3,1	0,3	0,0	0,0	0,0	88,9	8,8	3,7
PFV-ARIZTIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	2,2	2,5	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,4	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	23,8	2,6	1,0
PFV-PANQUEHUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	2,6	3,8	4,7	5,2	5,5	5,4	4,9	4,0	2,8	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	42,0	5,5	1,8
PFV-PICURIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	0,9	1,4	2,7	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,5	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	29,9	2,9	1,2
PFV-TILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	1,7	1,8	1,8	1,5	1,5	1,7	1,8	1,7	1,6	1,3	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	19,1	1,8	0,8
PFV-LUNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,5	2,1	2,1	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	26,1	2,5	1,1
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	1,7	2,8	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,5	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,7	3,0	1,4
PFV-CHIMBARONGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,0	1,2	2,3	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	24,9	2,4	1,0
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	0,2	0,0	0,0	2,2	2,7	2,8	2,8	2,6	2,3	1,8	1,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	19,8	2,8	0,8
PFV-VILLAPRAT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,4	2,6	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,7	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	28,4	3,0	1,2
PFV-LOSPATOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,2	2,9	3,1	3,1	3,1	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,6	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	33,7	3,1	1,4
PFV-LAFRONTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	2,0	3,5	4,2	4,6	4,7	4,5	4,1	3,4	2,4	1,2	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	36,5	4,7	1,5
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	0,0	0,0	0,0	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-TALCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	5,6	3,6	5,4	8,5	8,7	8,7	8,1	8,8	8,5	8,2	7,0	3,8	0,3	0,0	0,0	0,0	87,1	8,8	3,6
PFV-LASPERDICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,9	2,5	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	2,2	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	29,2	2,7	1,2
PFV-QUILAPILUN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	14,8	57,2	81,1	84,3	87,6	89,8	90,7	90,9	91,6	89,9	87,2	76,0	39,4	3,8	0,0	0,0	0,0	984,5	91,6	41,0
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	0,0	0,0	0,0	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	2,0	2,2	2,5	2,6	2,6	2,6	2,4	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	27,1	2,6	1,1
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,6	0,7	0,8	0,7	0,7	0,5	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,4	0,8	0,2
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	0,0	1,7	5,0	7,1	6,4	7,6	8,3	8,4	8,2	8,2	8,0	7,6	5,7	2,5	0,3	0,0	0,0	0,0	85,1	8,4	3,5
PFV-TRICAHUE2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	5,7	7,0	6,6	8,4	8,8	8,8	8,6	8,6	8,5	8,2	7,2	3,7	0,4	0,0	0,0	0,0	92,7	8,8	3,9
PFV_SAN_ISIDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,5	0,7	0,9	1,1	1,1	1,1	1,0	0,8	0,6	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	8,9	1,1	0,4
PFV-SANPEDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,3	1,8	2,1	2,4	2,7	2,7	2,4	2,0	1,4	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	20,4	2,7	0,8
PFV-LASTURCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	2,8	2,9	2,8	2,8	3,1	3,1	3,1	3,0	2,9	2,3	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	31,1	3,1	1,3
PFV-PAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,0	1,4	1,7	1,8	1,9	1,9	1,7	1,5	1,1	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	15,1	1,9	0,6
PFV-DONACARMEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	6,9	20,2	26,2	30,1	33,3	32,6	32,5	24,4	17,8	6,4	6,4	0,3	0,0	0,0	0,0	239,1	33,3	10,0
PFV-SANTUARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,3	2,8	2,9	2,9	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,8	1,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	31,7	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	2,9	2,9	3,0	3,0	2,8	2,9	3,0	2,9	2,5	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	32,9	3,0	1,4
PFV-CASUTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,1	2,3	1,9	2,2	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,2	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	25,2	2,5	1,1
PFV-ENCONSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,5	7,0	7,5	7,9	8,0	8,1	7,9	7,9	7,7	7,3	5,9	2,5	0,2	0,0	0,0	0,0	82,3	8,1	3,4
PFV-LAMANGA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,1	1,5	1,8	1,9	2,1	2,1	1,9	1,6	1,2	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	16,8	2,1	0,7
PFV-CORDILLERILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,9	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	0,9	0,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	11,3	1,1	0,5
PFV-ALTOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,5	2,0	2,4	2,7	3,0	2,9	2,7	2,3	1,7	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	23,1	3,0	1,0
PFV-JOSESOLERM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,4	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	3,6	1,3	0,2
PFV-LASCODORNICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	2,5	3,1	3,1	3,1	3,0	2,5	2,0	2,3	1,6	2,4	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	29,4	3,1	1,2
PFV-ELCERNICALO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	1,5	1,6	1,6	1,6	1,5	0,8	1,1	1,1	1,2	1,4	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	15,7	1,6	0,7
PFV-ELCERNICALO-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	1,4	1,5	1,5	1,5	1,4	0,8	1,0	1,0	1,2	1,3	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	14,8	1,5	0,6
PFV-CHINCOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,2	2,3	3,1	3,1	3,1	3,1	2,8	2,1	2,9	2,5	1,6	0,2	0,0	0,0	0,0	28,4	3,1	1,2
PFV_VILLA_SECA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,8	2,3	0,0	0,0	2,4	1,8	2,6	2,6	2,2	1,9	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	18,5	2,6	0,8
PFV-LASPALOMAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,5	3,0	2,9	3,0	3,0	2,6	1,8	1,9	2,6	2,9	2,7	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	30,1	3,0	1,3
PFV-LASLECHUZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	2,2	2,9	3,0	3,1	3,1	3,1	2,0	2,9	3,1	2,9	2,3	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	32,1	3,1	1,3
PFV-LUCESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	2,4	2,4	2,3	2,4	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	28,4	2,7	1,2
PFV-VALLEDELALUNA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,4	2,5	2,5	2,6	2,6	2,6	2,7	2,6	2,4	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	28,5	2,7	1,2
PFV-CRUZSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,5	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,5	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	34,0	3,0	1,4
PFV-SANFRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,1	2,6	2,7	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,4	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	31,9	2,9	1,3
PFV-LIPANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,5	2,1	2,5	2,5	2,6	2,6	2,5	2,1	1,5	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	21,9	2,6	0,9
PFV-LAQUINTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	2,6	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,6	2,3	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	30,8	2,8	1,3
PFV-CUZCUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	0,6	0,6	0,7	1,0	1,8	1,9	1,5	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	10,3	1,9	0,4
PFV-NORTECHICO1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	1,2	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	19,0	1,9	0,8
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	0,7	1,5	2,7	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,5	3,0	1,2
PFV-SANTIAGOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	6,1	24,8	48,0	66,9	81,3	89,3	93,9	91,6	81,1	66,5	46,5	23,1	5,1	0,7	0,0	0,0	0,0	725,4	93,9	30,2
PFV-ELPIQUERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	2,3	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,4	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	28,5	2,7	1,2
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	1,7	2,2	2,3	2,5	2,5	2,6	2,6	2,7	2,6	2,5	2,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	27,7	2,7	1,2
PFV-TUCUQUERE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,3	2,8	2,9	2,9	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,5	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	33,2	3,0	1,4
PFV-PEDREROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	2,6	2,7	2,8	2,8	2,9	2,8	2,8	2,8	2,7	2,3	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	30,8	2,9	1,3

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

11-12-2019 11-12-2019

.	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MW_{h}	$MW_{h/h}$	$MW_{h/h}$
PFV-DONEUGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	1,8	2,0	2,2	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	28,0	2,5	1,2
PFV-CHANCON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	2,2	2,0	2,4	2,6	2,6	2,6	0,5	0,0	0,0	0,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	18,5	2,6	0,8
PFV-ELSAUCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,2	2,4	2,6	2,7	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,7	2,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	30,7	2,9	1,3
PFV-SANTAROSA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,6	6,7	8,4	8,3	8,5	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,6	7,4	3,2	0,1	0,0	0,0	0,0	98,5	8,9	4,1
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	96,7	99,5	100,0	102,0	101,2	100,5	100,3	99,2	99,6	98,8	101,0	96,8	96,4	97,0	96,6	96,8	95,1	65,6	61,7	62,0	77,5	105,6	100,2	103,5	2253,4	105,6	93,9
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	8,4	8,8	8,8	8,6	8,9	8,9	8,3	8,5	8,7	9,4	9,8	10,1	10,4	11,1	11,0	11,4	11,6	11,3	10,7	10,2	9,9	9,3	9,5	9,6	232,8	11,6	9,7
CERROPABELLON-U2_GEO	15,1	14,7	14,7	14,9	14,6	14,7	15,2	15,0	14,8	14,1	13,7	13,4	13,1	12,4	12,5	12,1	12,0	12,2	12,8	13,3	13,7	14,2	14,0	13,9	331,2	15,2	13,8
NORGENER-NTO1_CAR	131,1	131,4	130,9	131,0	130,7	130,9	131,2	131,6	131,2	131,5	131,0	130,7	130,9	118,4	109,0	130,8	123,5	71,8	107,5	130,7	130,7	129,8	130,1	130,7	3017,1	131,6	125,7
NORGENER-NTO2_CAR	130,0	129,8	129,7	129,8	129,9	129,6	129,3	129,7	129,3	129,6	129,6	129,7	129,6	129,9	129,8	129,7	129,2	129,3	129,0	129,1	129,6	129,5	129,5	130,2	3110,2	130,2	129,6
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	2,5	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3	31,7	30,9	30,7	99,1	31,7	4,1
TG3_CP_GAS NATURAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG3_CP2_GAS NATURAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR TG1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR TG1_GAS NATURAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR TG1_CP_GAS NATURAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR TG2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR TG2_GAS NATURAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR TG2_CP_GAS NATURAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR TV_GAS NATURAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR TV_CP_GAS NATURAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANGAMOS-ANG1_CAR	231,1	231,0	231,2	230,6	230,5	230,5	232,9	229,6	243,0	273,6	190,8	149,8	149,5	149,2	150,6	150,3	150,8	150,1	151,6	151,2	151,1	151,3	155,1	160,4	4525,7	273,6	188,6
ANGAMOS-ANG2_CAR	230,5	231,0	230,7	231,8	230,8	231,6	232,3	230,5	176,3	93,3	90,8	91,3	90,9	90,8	90,6	90,8	90,7	90,7	90,9	116,2	150,7	150,6	156,0	160,7	3670,4	232,3	152,9
CCH1_CARBÓN	274,3	274,3	274,3	274,2	274,2	273,7	273,7	273,7	274,2	274,4	274,3	273,8	271,9	215,4	197,7	192,5	144,4	137,4	182,7	220,1	267,2	274,3	274,2	274,4	5941,3	274,4	247,6
CCH2_CARBÓN	274,0	271,8	272,4	273,8	274,3	274,0	274,1	273,6	274,4	274,5	274,6	274,2	272,4	215,6	170,3	193,1	123,9	92,4	129,5	201,4	250,7	273,3	272,0	274,1	5754,3	274,6	239,8
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	153,9	154,0	154,1	154,3	154,4	154,1	154,0	153,5	153,9	153,8	152,6	150,7	148,6	147,3	146,4	146,8	146,5	146,5	147,1	150,4	152,2	153,8	153,6	153,7	3636,3	154,4	151,5
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	82,3	82,2	82,0	81,8	81,7	82,0	82,5	82,2	82,7	82,9	82,7	81,7	80,8	80,5	80,1	80,1	80,1	80,3	80,4	81,5	82,0	82,6	82,4	82,4	1959,9	82,9	81,7
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	368,9	367,9	371,0	368,0	368,5	367,3	365,1	364,4	363,9	365,0	365,6	363,4	361,5	360,9	362,8	365,3	365,2	366,2	365,7	369,1	372,4	372,8	371,5	369,7	8802,1	372,8	366,8
ANDINA-CTA_CAR	170,7	170,7	170,4	170,6	170,7	170,5	170,8	170,3	170,5	167,2	166,7	166,4	166,2	166,2	167,0	166,6	159,6	150,6	164,5	167,3	167,1	167,1	166,6	166,6	4010,8	170,8	167,1
HORNITOS-CTH_CAR	168,7	168,8	168,7	168,7	168,7	168,8	156,5	118,7	141,3	168,9	168,7	168,5	168,3	168,2	169,0	168,5	169,1	168,6	169,6	169,3	169,3	169,3	168,7	168,7	3961,7	169,6	165,1
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

11-12-2019 11-12-2019

.	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	16,6	16,8	16,8	17,0	17,0	16,8	17,2	17,1	17,2	17,1	17,2	16,9	16,9	16,3	16,6	16,1	16,7	16,0	15,6	16,0	16,6	16,4	16,6	16,6	399,9	17,2	16,7
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	144,0	144,0	144,0	144,0	143,0	143,0	143,0	143,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	143,0	144,0	144,0	144,0	145,0	145,0	145,0	3454,0	145,0	143,9
GUACOLDA-2_CAR	148,0	149,0	149,0	149,0	149,0	149,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	151,0	151,0	149,0	149,0	149,0	149,0	148,0	149,0	3588,0	151,0	149,5
GUACOLDA-3_CAR	154,0	154,0	153,0	154,0	154,0	153,0	154,0	127,0	56,0	45,0	12,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,0	43,0	55,0	67,0	98,0	146,0	154,0	154,0	153,0	2198,0	154,0	91,6
GUACOLDA-4_CAR	135,0	135,0	135,0	135,0	135,0	135,0	134,0	135,0	135,0	135,0	135,0	135,0	135,0	135,0	135,0	135,0	135,0	135,0	135,0	135,0	135,0	135,0	135,0	135,0	3239,0	135,0	135,0
GUACOLDA-5_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
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	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	3,0	0,1
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PCOLORADA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	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	87,0	86,0	86,0	88,0	91,0	86,0	90,0	88,0	89,0	90,0	90,0	91,0	92,0	92,0	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0	140,0	188,0	188,0	189,0	190,0	2586,0	190,0	107,8
NUEVAVENTANAS_CAR	250,0	262,0	267,0	267,0	246,0	242,0	243,0	241,0	240,0	240,0	250,0	256,0	255,0	255,0	255,0	257,0	256,0	256,0	232,0	255,0	256,0	256,0	255,0	255,0	6047,0	267,0	252,0
CAMPICHE_CAR	270,0	270,0	270,0	250,0	250,0	250,0	250,0	252,0	268,0	268,0	268,0	268,0	268,0	268,0	268,0	260,0	253,0	252,0	245,0	270,0	270,0	270,0	270,0	269,0	6297,0	270,0	262,4
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	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	180,0	20,0	7,5
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	378,0	375,0	377,0	378,0	375,0	379,0	377,0	376,0	377,0	379,0	377,0	379,0	377,0	379,0	379,0	379,0	377,0	380,0	378,0	379,0	380,0	378,0	378,0	9069,0	380,0	377,9
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	373,0	303,0	198,0	167,0	171,0	267,0	370,0	372,0	187,0	169,0	169,0	170,0	170,0	171,0	171,0	171,0	171,0	172,0	172,0	319,0	367,0	366,0	365,0	364,0	5895,0	373,0	245,6
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	13,3	13,2	13,3	13,2	12,4	12,9	13,0	13,0	12,9	12,9	12,9	12,8	12,5	11,9	12,8	12,5	12,6	11,7	12,4	13,4	13,6	13,7	13,9	13,9	310,7	13,9	12,9
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	334,0	336,0	326,0	286,0	339,0	341,0	340,0	341,0	336,0	336,0	328,0	323,0	319,0	225,0	163,0	164,0	163,0	164,0	211,0	311,0	315,0	317,0	319,0	322,0	6959,0	341,0	290,0
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

11-12-2019 11-12-2019

.	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	8,3	8,2	8,3	8,3	8,3	8,3	8,6	8,3	8,1	7,7	8,3	7,9	7,5	7,7	8,2	8,1	8,0	8,2	7,7	8,0	8,0	8,3	8,2	8,2	194,7	8,6	8,1
CMPCCORDILLERA_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LEPANTO_BIOGAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CMPCTISSUE_COGEN	1,4	0,7	0,8	1,1	1,0	0,8	0,7	0,2	0,4	0,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	3,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,0	12,7	3,2	0,5
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	7,1	11,6	14,9	15,0	48,9	15,0	2,0
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	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	2,4	2,4	2,2	2,2	2,0	1,8	2,0	2,0	2,0	1,4	2,0	2,1	2,0	2,2	2,3	2,0	2,4	2,5	2,3	52,6	2,6	2,2
VINALES_COGEN	30,9	30,9	31,1	30,0	30,0	30,0	30,0	30,7	31,3	30,8	30,9	30,9	31,7	31,8	31,1	31,3	32,0	32,6	32,5	32,5	32,5	32,5	8,9	0,0	696,8	32,6	29,0
CONSTITUCION-1-ELEK	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CONSTITUCION-2-ELEK	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CELCO_COGEN	7,0	7,2	6,4	6,6	7,4	6,1	5,6	7,8	6,5	4,9	4,8	6,5	6,5	5,4	6,7	6,4	6,0	5,5	6,4	5,2	4,9	6,5	5,4	4,9	146,3	7,8	6,1
RASOPOWER_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,6	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	4,3	4,2	4,3	5,4	1,1	4,9	5,6	5,9	5,9	5,8	5,6	6,3	6,1	5,7	4,8	2,0	1,6	1,2	2,9	3,9	5,0	6,0	6,1	5,7	110,3	6,3	4,6
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	34,4	37,6	33,8	35,8	35,1	35,1	36,3	30,0	33,2	35,9	28,8	28,2	25,8	20,7	13,4	17,3	13,2	22,7	24,4	24,6	24,3	27,3	31,8	35,1	684,5	37,6	28,5
LAJAEVE	1,0	2,0	1,0	2,0	1,0	2,0	1,0	1,0	1,0	1,0	2,0	1,0	2,0	1,0	1,0	2,0	1,0	1,0	2,0	1,0	1,0	2,0	2,0	1,0	33,0	2,0	1,4
MASISA_COGEN	5,5	5,5	5,5	5,5	5,6	5,6	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	4,8	7,9	8,2	4,8	1,5	0,0	6,6	10,6	14,0	12,6	10,1	8,8	7,7	8,4	8,3	10,3	11,5	8,2	5,1	1,5	0,5	0,0	7,5	9,0	167,9	14,0	7,0
CMPCPACIFICO_COGEN	16,7	16,1	16,8	16,8	18,9	21,9	21,3	18,9	19,6	19,0	18,7	18,1	16,3	17,7	17,7	13,5	17,0	18,6	17,5	17,2	16,1	16,9	13,5	14,4	419,2	21,9	17,5
PMGD-CMPCSANTAFE_COGEN	2,1	2,1	2,9	2,1	4,8	6,2	5,3	5,4	7,3	7,5	7,4	6,4	7,5	8,0	7,8	7,6	8,1	9,0	9,9	9,8	8,6	8,0	7,4	7,6	158,8	9,9	6,6
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	5,3	5,1	5,4	5,3	5,3	5,4	5,6	5,0	5,2	5,2	5,4	5,6	5,2	5,6	6,3	5,9	4,6	4,1	5,5	5,1	5,2	5,2	5,3	5,0	126,8	6,3	5,3
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	52,0	53,0	53,0	52,5	53,5	53,5	52,0	53,5	53,5	52,0	53,5	53,5	52,5	53,5	53,0	52,5	52,5	53,0	51,5	52,5	52,5	52,5	52,0	51,5	1265,0	53,5	52,7
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	359,0	359,0	354,0	359,0	359,0	359,0	359,0	359,0	359,0	359,0	360,0	359,0	359,0	359,0	358,0	358,0	358,0	359,0	358,0	358,0	358,0	357,0	357,0	358,0	8601,0	360,0	358,4
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	216,0	186,0	184,0	185,0	184,0	182,0	231,0	332,0	342,0	335,0	334,0	332,0	232,0	203,0	202,0	204,0	204,0	201,0	186,0	211,0	323,0	345,0	345,0	334,0	6033,0	345,0	251,4
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	7,9	6,0	8,5	7,5	9,3	7,8	10,1	11,8	10,3	9,0	8,6	8,4	10,5	10,7	11,1	8,6	6,4	8,4	7,1	10,0	9,2	8,3	6,6	5,2	207,2	11,8	8,6
LAUTARO-1_COGEN	25,8	25,2	22,1	25,2	25,8	25,8	25,9	20,5	11,8	20,4	16,9	25,1	25,7	21,2	25,9	25,8	25,9	24,1	23,7	25,9	25,9	25,7	25,8	25,8	572,0	25,9	23,8
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	12,4	13,2	14,9	11,7	15,4	14,6	12,4	14,8	13,5	16,5	17,4	17,0	14,3	13,1	15,6	22,6	23,1	13,5	11,8	13,0	15,9	12,1	12,2	14,8	355,8	23,1	14,8
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	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	0,9	0,7	0,8	1,0	1,0	0,9	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	25,1	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOMAVAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	1,5	0,5

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

11-12-2019 11-12-2019

.	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	MW/h	MW/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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-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	0,1	0,1	0,3	0,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,6	0,4	0,1
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	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	19,8	0,9	0,8
PMGD-ELCAMPESINO1	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,2	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,2	0,3	4,7	0,5	0,2
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	3,5	3,4	3,3	3,5	3,5	3,5	3,5	3,4	3,6	3,7	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,7	3,8	3,8	3,9	4,0	3,9	3,4	3,4	3,3	87,4	4,0	3,6
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	0,1	0,0	0,0	1,1	0,8	0,0
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	-69,3	-67,8	-71,4	-65,8	-62,7	-55,7	-30,6	43,5	198,0	232,8	186,5	166,5	187,4	169,4	149,7	178,9	106,1	35,7	50,5	-47,4	-101,5	-118,5	-155,5	-146,8	712,0	232,8	29,7
CHANGOS->CUMBRES C2	-72,1	-70,6	-74,1	-68,6	-65,5	-58,4	-33,4	40,5	194,8	229,4	183,1	163,2	184,1	166,0	146,3	175,4	102,8	32,7	47,4	-50,3	-104,2	-121,2	-158,0	-149,4	639,8	229,4	26,7
CUMBRES->CHANGOS C1	79,4	77,8	81,3	75,9	72,9	65,7	39,8	-35,9	-193,2	-228,7	-182,5	-162,5	-183,7	-165,2	-145,3	-174,7	-101,1	-29,7	-44,5	56,0	112,2	129,8	167,5	158,7	-529,9	167,5	-22,1
CUMBRES->CHANGOS C2	79,0	77,4	80,9	75,5	72,5	65,2	39,3	-36,5	-194,2	-229,5	-183,3	-163,3	-184,5	-165,9	-146,0	-175,4	-101,8	-30,4	-45,1	55,6	111,7	129,4	167,2	158,4	-543,8	167,2	-22,7
TOTAL HORA.	6518,9	6149,3	5907,3	5781,4	5796,1	5871,6	5976,1	6204,0	6422,6	6783,8	7060,0	7237,6	7284,9	7380,1	7541,5	7548,4	7562,4	7509,0	7210,4	7225,4	7344,8	7781,4	7711,8	7246,6	165.055		
TOTAL HORA. SING	2367	2371	2368	2372	2385	2382	2381	2463	2768	2859	2798	2761	2812	2766	2722	2768	2640	2492	2535	2350	2255	2286	2248	2261	60.410		
TOTAL SEN	8886	8520	8275	8154	8181	8254	8357	8667	9191	9643	9858	9998	10097	10147	10264	10316	10203	10001	9745	9575	9600	10068	9960	9507	225.465		
CONS. PROPIOS	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	177	177	173	173	195	195	195	195	197	196	196	196	196	4.535		
CONS. PROPIOS SING	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	4.456		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-150	-147	-154	-143	-137	-123	-72	78	390	460	368	328	370	333	294	352	206	64	94	-105	-215	-249	-324	-307	1.213		
PERDIDAS APROX.	175	156	144	138	139	143	151	171	200	226	237	247	252	256	265	267	259	246	229	218	218	243	234	207	5.022		
PERDIDAS APROX. SING	67	67	68	67	68	66	59	51	50	52	56	56	58	57	56	54	57	56	57	59	61	70	75	74	1.459		
DEMANDA APROX.	6006	5658	5422	5312	5332	5418	5565	5923	6424	6830	7002	7141	7225	7284	7397	7438	7314	7132	6880	6706	6715	7092	6957	6536	156.711		
DEMANDA APROX. SING	2264	2265	2268	2263	2268	2253	2208	2148	2143	2161	2188	2191	2199	2191	2187	2175	2192	2186	2198	2210	2223	2280	2312	2307	53.282		
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 :	7781,4	7781

ANEXO Nº 3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 11 de diciembre de 2019

Ultima Actualización:	11-12-2019	22:03												
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
00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	COLBUN
00:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	-	N	-	AGC	-	AGC	Se declara en condición de Agotamiento. Continúa en control secundario con AGC.	-	A	-	COLBUN
00:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	-	N	-	CI	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	ENEL GENERACION
00:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	-	N	-	MT	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	ENEL GENERACION
00:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	-	N	-	CI	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	ENEL GENERACION
00:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	-	N	-	CI	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	ENEL GENERACION
00:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	ENEL GENERACION
00:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	ENEL GENERACION
00:00	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	-	N	-	MT	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	COLBUN
00:00	-	PANGUE-1	ELTORO_sinv	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	ENEL GENERACION
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION
00:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	-	LF	-	PC	PCP	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	ENGIE
00:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	AES GENER
00:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	AES GENER
00:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	AES GENER
00:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	AES GENER
00:00	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	-	N	-	MT	-	CPF/OM	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	AES GENER
00:00	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	-	N	-	CI	-	CPF/OM	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	AES GENER
00:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	-	LF	-	PC	PCP	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	ENGIE
00:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_A	MT	N	LC	PS	-	OM	Control Suministro combustible.	-	-	-	ENGIE
00:11	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE
00:22	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN
00:23	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	Finaliza participación en control secundario de frecuencia AGC	-	N	-	COLBUN
00:47	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	Finaliza participación en control secundario de frecuencia AGC	-	A	-	COLBUN
00:48	S/E RENCA 110 kV	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E RENCA 110 kV: [-NUEVA RENCA]. Bajar 4 kV.	-	-	-	-
00:48	S/E GUACOLDA 220 kV	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E GUACOLDA 220 kV: [-GUACOLDA]. Bajar 2 kV.	-	-	-	-
00:49	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	Convenio de riego	-	N	IL 1876	ENEL GENERACION
00:49	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	15	N	-	CI	-	RE	No se retira por Control vibraciones de C. Curillinque	-	N	IL 1876	ENEL GENERACION
01:04	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO
01:04	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	300	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
01:18	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	250	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
01:27	S/E GUACOLDA 220 kV	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E GUACOLDA 220 kV: [-GUACOLDA]. Bajar 2 kV.	-	-	-	-
01:32	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancelada Limitación IL 2017	-	-	-	AES GENER
02:06	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
02:44	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	280	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA
03:16	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	250	LF	-	PC	PCP	OM	Con Limitación IL 2021.	-	-	IL 2021	AES GENER
03:38	S/E CHARRUA 220 kV	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E CHARRUA 220 kV: [-ELTORO-ANTUCO-PANGUE-RALCO]. Bajar 3 kV.	-	-	-	-
03:38	S/E ANCOA 220 kV	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E ANCOA 220 kV: [-PEHUENCHE]. Bajar 3 kV.	-	-	-	-
03:48	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA
04:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	240	LF	-	-	PCP	OM	Con Limitación IL 2022.	-	-	IL 2022	AES GENER
05:00	-	**MOV. CMG**	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC
05:08	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	240	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
05:26	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
05:48	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO
05:48	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
06:08	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION
06:15	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	75	LF	-	PC	PCP	SICF	-	-	-	SICF 90867	ENGIE
06:19	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION
06:22	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	N	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	-	N	-	ENEL GENERACION
06:24	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	16	N	-	CI	-	RE	Convenio de riego	-	N	IL 1876	ENEL GENERACION
06:24	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	16	N	-	CI	-	RE	Convenio de riego	-	N	IL 1876	ENEL GENERACION
06:53	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION
07:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION
07:02	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	N	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	-	N	-	ENEL GENERACION
07:10	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	-	RO	-	PS	-	OT	Inicia proceso salida según SD 86710.	-	-	SD 86710	AES GENER
07:30	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancela IL 2021	-	-	-	AES GENER
07:45	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	AGC	Finaliza participación en control secundario de frecuencia AGC	-	N	-	ENEL GENERACION
07:51	-	RALCO-1	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	AGC	Finaliza participación en control secundario de frecuencia AGC	-	N	-	ENEL GENERACION
08:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
08:00	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	250	PO	-	PC	-	OM	Prueba Modo coordinado	-	-	SI 88645	ENEL GENERACION
08:00	-	TARAPACA-CTTAR	TARAPACA-CTTAR_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OT	Cambio en política de precio.	-	-	SICF 88983 - IL 1871 - IL 1842	CELTA
08:02	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	LP	-	MT	-	OT	Retrolavado del condensador y reparación ducto descarga agua de enfriamiento, sin AGC y sin CPF.	-	-	SI 89938	AES GENER
08:41	S/E CHARRUA 220 kV	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E CHARRUA 220 kV: [-ELTORO-ANTUCO-PANGUE-RALCO]. Subir 3 kV.	-	-	-	-
08:41	S/E ANCOA 220 kV	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E ANCOA 220 kV: [-PEHUENCHE]. Subir 3 kV.	-	-	-	-
09:04	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OT	Cancela SICF 90867	-	-	IL 1504	ENGIE
09:52	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	150	LP	-	CI	-	OT	Reparación ducto descarga agua de enfriamiento, según SI 89939.	-	-	SI 89939	AES GENER
10:01	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	N	-	AGC	-	OM	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	-	N	-	COLBUN
10:20	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	0	DP	-	FS	-	OT	F/S según SD 86710.	-	-	SD 86710	AES GENER
11:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	255	LF	-	PC	-	OM	Cancela IL 2022. Alata T° C descarga de agua de mar	-	-	IL 2023	AES GENER
11:20	S/E RENCA 110 kV	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E RENCA 110 kV: [-NUEVA RENCA]. Subir 3 kV.	-	-	-	-
11:54	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	120	N	-	CI	-	RE	Control Cota Machicura	-	A	-	COLBUN
12:18	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	AGC	Finaliza participación en control secundario de frecuencia AGC	-	N	-	ENEL GENERACION
12:59	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA
13:22	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER
13:22	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO
13:23	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COLBUN
13:23	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	CPF	Finaliza participación en control primario de frecuencia	-	-	-	COLBUN
14:00	-	PFV-ELROMERO	ERNC	142	N	-	PC	-	OT	Limitada a 142 MW máximo transferencia L.220kV El Romero - Maitencillo 142MVA a 33°C con sol.	-	-	-	ENOR CHILE
14:04	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER
14:05	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO
14:05	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	Control Cota Machicura	-	A	-	COLBUN
14:18		TOTAL ERNC	Zona Norte	-17	-	-	-	-	-	Inicio control transferencia L. 220 kV Paposo - Diego de Almagro.	-	-	-	CDC
14:18		PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	63	N	-	CI	-	CTx	-	Ctx Lt 220 kV Paposo - Diego de Almagro .	-	-	ENEL GREEN POWER
14:18		PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	66	N	-	CI	-	CTx	-	Ctx Lt 220 kV Paposo - Diego de Almagro .	-	-	ENEL GREEN POWER
14:18		PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	99	N	-	CI	-	CTx	-	Ctx Lt 220 kV Paposo - Diego de Almagro .	-	-	ENOR CHILE
14:18		PE-TALTAL	PE-TALTAL	52	N	-	CI	-	CTx	-	Ctx Lt 220 kV Paposo - Diego de Almagro .	-	-	ENEL GREEN POWER
14:53	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_DIESEL	-	PMM	DLC	PMT	-	EP	Sincronizada	-	-	-	COLBUN
14:53		TOTAL ERNC EÓLICO	Zona Norte	-80	-	-	-	-	CTx	Ctx Lt 220 kV Los Vilos - Nogales y Falla ATR de 500/220 kV de S/E Nueva Pan de Azucar	Ctx Lt 220 kV Los Vilos - Nogales.	-	-	CDC
14:53		PE-CANELA	PE-CANELA	-	N	-	CI	-	CTx	Ctx Lt 220 kV Los Vilos - Nogales y Falla ATR de 500/220 kV de S/E Nueva Pan de Azucar	Ctx Lt 220 kV Los Vilos - Nogales.	-	-	ENEL GREEN POWER
14:53		PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	49	N	-	CI	-	CTx	Ctx Lt 220 kV Los Vilos - Nogales y Falla ATR de 500/220 kV de S/E Nueva Pan de Azucar	Ctx Lt 220 kV Los Vilos - Nogales.	-	-	ENEL GREEN POWER
14:53		PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	84	N	-	CI	-	CTx	Ctx Lt 220 kV Los Vilos - Nogales y Falla ATR de 500/220 kV de S/E Nueva Pan de Azucar	Ctx Lt 220 kV Los Vilos - Nogales.	-	-	ENOR CHILE
14:53		PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	89	N	-	CI	-	CTx	Ctx Lt 220 kV Los Vilos - Nogales y Falla ATR de 500/220 kV de S/E Nueva Pan de Azucar	Ctx Lt 220 kV Los Vilos - Nogales.	-	-	LOS CURUROS
14:53		PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	37	N	-	CI	-	CTx	Ctx Lt 220 kV Los Vilos - Nogales y Falla ATR de 500/220 kV de S/E Nueva Pan de Azucar	Ctx Lt 220 kV Los Vilos - Nogales.	-	-	MONTEREDONDO
14:53		PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	-	N	-	CI	-	CTx	Ctx Lt 220 kV Los Vilos - Nogales y Falla ATR de 500/220 kV de S/E Nueva Pan de Azucar	Ctx Lt 220 kV Los Vilos - Nogales.	-	-	ENOR CHILE
14:53		PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	36	N	-	CI	-	CTx	Ctx Lt 220 kV Los Vilos - Nogales y Falla ATR de 500/220 kV de S/E Nueva Pan de Azucar	Ctx Lt 220 kV Los Vilos - Nogales.	-	-	ENOR CHILE

Ultima Actualización:	11-12-2019	22:03												
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
14:53		PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	73	N	-	CI	-	CTx	Ctx Lt 220 kV Los Vilos - Nogales y Falla ATR de 500/220 kV de S/E Nueva Pan de Azucar	Ctx Lt 220 kV Los Vilos - Nogales.	-	-	ENEL GREEN POWER
14:53		PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	49	N	-	CI	-	CTx	Ctx Lt 220 kV Los Vilos - Nogales y Falla ATR de 500/220 kV de S/E Nueva Pan de Azucar	Ctx Lt 220 kV Los Vilos - Nogales.	-	-	ENEL GREEN POWER
14:53		PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	31	N	-	CI	-	CTx	Ctx Lt 220 kV Los Vilos - Nogales y Falla ATR de 500/220 kV de S/E Nueva Pan de Azucar	Ctx Lt 220 kV Los Vilos - Nogales.	-	-	LAP
14:53		PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	150	N	-	CI	-	CTx	Ctx Lt 220 kV Los Vilos - Nogales y Falla ATR de 500/220 kV de S/E Nueva Pan de Azucar	Ctx Lt 220 kV Los Vilos - Nogales.	-	-	LAP
14:53		PFV-DOÑACARMEN	PFV-DOÑACARMEN	30	N	-	CI	-	CTx	Ctx Lt 220 kV Los Vilos - Nogales y Falla ATR de 500/220 kV de S/E Nueva Pan de Azucar	Ctx Lt 220 kV Los Vilos - Nogales.	-	-	IMELSA CREEL
14:55	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1 DIESEL	0	PMM	DLC	FS	-	EP	Fuera de servicio	-	-	-	COLBUN
15:10	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	180	N	-	CI	-	RE	Control Cota Machicura	-	A	-	COLBUN
15:19	S/E RENCA 110 kV	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E RENCA 110 kV: [-NUEVA RENCA]. Subir 3 kV.	-	-	-	-
15:25	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3 CAR	-	RO	-	PC	-	OT	Sincronizada según SD 86710.	-	-	IL 1941	AES GENER
15:32	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	120	N	-	CI	-	RE	Control Cota Machicura	-	A	-	COLBUN
15:35	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	-	PMM	DLC	PMT	-	EP	Sincronizada	-	-	-	COLBUN
15:46	-	CAMPICHE	CAMPICHE CAR	250	LF	-	CI	-	OM	Con IL 2024	-	-	IL 2024	AES GENER
15:59	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	MT	N	-	MT	-	RE	Control Cota Machicura	-	A	-	COLBUN
16:20	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO
16:20	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1 CAR	-	N	-	MT	-	CPF/OM	-	-	-	-	AES GENER
16:20	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA CAR	MT	LF	-	MT	PCP	CPF	-	-	-	IL 1497	ENGIE
16:43	-	TARAPACA-CTTAR	TARAPACA-CTTAR CAR	-	LF	-	MT	PCP	SICF	Limitada a 60 MW según SICF 91156	-	-	-	CELTA
16:48	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	150	N	-	CI	-	RE	Control Cota Machicura	-	A	-	COLBUN
16:52	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	-	LF	-	MT	MTP	CPF	Limitada a 150 MW según SICF 91128	-	-	IL 1497 - SICF 91128	ENGIE
17:05	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	150	N	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	-	A	-	COLBUN
17:19	S/E CHARRUA 220 kV	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E CHARRUA 220 kV: [-ELTORO-ANTUCO-BOCAMINA 2-PANGUE-RALCO]. Bajar 3 kV.	-	-	-	-
17:22	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cancelada SD 89645	-	-	-	ENEL GENERACION
17:40		TOTAL ERNC	Zona Norte	-17	-	-	-	-	-	FIN control transferencia L. 220 kV Paposo - Diego de Almagro.	-	-	-	CDC
17:45	-	PFV-ELROMERO	ERNC		N	-	PC	-	OT	Sin limitaciones	-	-	-	ENOR CHILE
17:45	-	PFV-ELROMERO	ERNC		N	-	PC	-	OT	Sin limitaciones	-	-	-	ENOR CHILE
17:54	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION
17:59	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION
18:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE CAR	205	LF	-	CI	-	OM	No continua bajando por tiempo de estabilización y proximo retiro de ERNC SOLAR	-	-	-	AES GENER
18:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA
18:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	205	LF	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES GENER
18:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	-	LF	-	PC	PCP	CPF	-	-	-	IL 1497 - SICF 91128	ENGIE
18:00	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	-	N	-	PC	-	CPF/OM	-	-	-	-	AES GENER
18:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	-	LF	-	PC	PCP	CPF	-	-	-	IL 1497 - SICF 91128	ENGIE
18:00	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	-	N	-	PC	-	CPF/OM	-	-	-	-	AES GENER
18:10	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	255	LF	-	CI	-	OM	-	-	-	IL 2023	AES GENER
18:10	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA
18:10	-	CAMPICHE	CAMPICHE CAR	250	LF	-	CI	-	OM	-	-	-	IL 2024	AES GENER
18:10	-	TARAPACA-CTTAR	TARAPACA-CTTAR CAR	-	LF	-	PC	PCP	SICF	-	-	-	-	CELTA
18:10	-	TARAPACA-CTTAR	TARAPACA-CTTAR CAR	-	LF	-	PC	PCP	SICF	-	-	-	-	CELTA
18:15	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	-	DN	-	PP	-	CPF	-	-	-	-	COLBUN
18:20	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA
18:21	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	CPF	Inicia participación en control primario de frecuencia	-	-	-	COLBUN
18:21	-	ANGOSTURA-3	RALCO sinv	MT	N	-	PS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN
18:24	-	ANGOSTURA-3	RALCO sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN
18:54	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2 CAR	0	PO	-	PC	PCP	OM	Con SD 89679	-	-	SD 89679	AES GENER
19:02	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 FSTVU GN A	250	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
19:10	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 FSTVU GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
19:10	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO
19:10	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2 CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
19:16	-	CAMPICHE	CAMPICHE CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancela IL 2024	-	-	-	AES GENER
19:23	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION
19:25	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	PC	N	-	PC	-	CPF	-	-	-	-	COLBUN
19:29	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	-	DN	-	PP	-	RE	Control Cota Machicura	-	A	-	COLBUN
19:33		TOTAL ERNC EÓLICO	Zona Norte		-	-	-	-	CTx	FIN Ctx Lt 220 kV Los Vilos - Nogales y Falla ATR de 500/220 kV de S/E Nueva Pan de Azucar	Ctx Lt 220 kV Los Vilos - Nogales.	-	-	CDC
19:38	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	MT	N	-	MT	-	RE	Control Cota Machicura	-	A	-	COLBUN
19:39	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	-	N	-	ENEL GENERACION
19:53	-	EPACIFICO	EPACIFICO COGEN	PC	PO	-	PC	-	SDCF	-	-	-	SDCF 88821	ENERGIA PACIFICO
19:59	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	150	N	-	CI	-	RE	Finaliza participación en control secundario de frecuencia AGC	-	A	-	COLBUN
19:59	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	150	N	-	CI	-	RE	Control Cota Machicura	-	A	-	COLBUN
20:02	-	RALCO-2	RALCO sinv	-	DN	-	PP	-	AGC	-	-	N	-	ENEL GENERACION
20:12	-	RALCO-2	RALCO sinv	MT	N	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	-	N	-	ENEL GENERACION
20:24	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3 CAR	-	RO	-	PC	-	OT	Cancelada solicitud según SD 86710.	-	-	IL 1941	AES GENER
20:28	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3 CAR	-	RO	-	PC	-	OT	-	-	-	-	AES GENER
20:46	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	PC	N	-	PC	-	RE	Control Cota Machicura	-	A	-	COLBUN
20:46	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	PC	N	-	PC	-	RE	Control Cota Machicura	-	A	-	COLBUN
21:13	-	TARAPACA-CTTAR	TARAPACA-CTTAR_CAR	-	LF	-	PC	PCP	SICF	Cancelada solicitud según SICF 91156	-	-	IL 1871 - 1842	CELTA
21:56	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION
22:06	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION
22:11	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	CPF	-	-	-	-	COLBUN
22:14	-	VINALES	VINALES BL1+BL2 COGEN	0	DF	-	FS	-	SIF	Salida intempestiva por falla. IF 3420	-	-	IF 3420	ARAUCO
22:17	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION
22:53	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	200	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION
23:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO COGEN	PC	LF	-	PC	CF	OM	Disponible. Cancelado SDCF 90221. Continúa Limitación IL 838.	-	-	IL 838	ENERGIA PACIFICO
23:17	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	200	N	-	CI	-	RE	Control Cota Machicura	-	A	-	COLBUN
23:17	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	200	N	-	CI	-	RE	Control Cota Machicura	-	A	-	COLBUN
23:30	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2 CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
23:41	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION
23:43	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	150	N	-	CI	-	RE	Control Cota Machicura	-	A	-	COLBUN
23:43	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	150	N	-	CI	-	RE	Control Cota Machicura	-	A	-	COLBUN
23:54	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	MT	N	-	MT	-	RE	Control Cota Machicura	-	A	-	COLBUN
23:54	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	MT	N	-	MT	-	RE	Control Cota Machicura	-	A	-	COLBUN
23:59	-	**MOV. CMG**	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC

COORDINADOR
ELÉCTRICO NACIONAL

INFORME DIARIO

Miércoles 11 de Diciembre del 2019

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Abanico	843.3	831.0	-1.45 %	
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-	
Alfalfal	2986.0	3143.0	+5.26 %	
Alto Renaico	0.0	24.0	-	PMG
Ancoa	532.8	529.8	-0.57 %	
Andes Diésel	0.0	0.0	-	
Andes FO6	0.0	0.0	-	
Andina-CTA	4070.5	4010.8	-1.47 %	IL
Angamos-ANG1	5757.3	4525.7	(*) -21.39 %	
Angamos-ANG2	4838.2	3670.4	(*) -24.14 %	
Angostura	1244.5	2058.0	+65.37 %	
Antilhue	0.0	0.0	-	IL
Antuco	3840.0	3587.0	-6.59 %	SDCF, IL
Arauco	168.0	207.2	+23.33 %	
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	-	9.4	GNP	
Bess Angamos	-	8.1	GNP	
Bess Cochrane	-	0.2	GNP	
Blanco	610.0	761.1	+24.77 %	
Bocamina	0.0	0.0	-	
Bocamina 2	4912.1	6033.0	+22.82 %	
CMPC Cordillera	0.0	0.0	-	
CMPC Laja	120.0	167.9	+39.92 %	
CMPC Pacífico	288.0	419.2	+45.56 %	
CMPC Santa Fe	0.0	158.8	GNP	
CMPC Tissue	-	12.7	-	PMG
Callao	13.1	11.1	-15.13 %	PMG
Calle Calle	0.0	0.0	-	IF
Campiche	6528.0	6297.0	-3.54 %	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	2804.9	707.0	(*) -74.79 %	IL

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Maitenes	290.5	293.2	+0.93 %	IF
Malalcahuello	0.0	0.0	-	SDCF
Mampil	376.0	339.3	-9.75 %	
Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	
Mariposas	69.6	69.2	-0.57 %	PMG
Masisa	127.2	133.9	+5.27 %	IL
Maule	0.0	0.0	-	
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	5596.1	-5.31 %	
Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	
Mejillones-PAM	584.6	399.9	-31.60 %	
Nalcas	66.5	64.9	-2.48 %	PMG
Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	IL
Nehuenco 1 GNL	0.0	0.0	-	
Nehuenco 1 Gas Arg	0.0	180.0	GNP	PMM
Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-	IL
Nehuenco 2 GNL	0.0	0.0	-	
Nehuenco 2 Gas Arg	9277.3	9069.0	-2.25 %	
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	3306.4	3017.1	-8.75 %	
Norgener-NTO2	3255.3	3110.2	-4.46 %	
Norgener-NTO2 Fuel Oil	-	0.0	-	
Nueva Aldea 1	336.0	110.3	-67.18 %	
Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
Nueva Aldea 3	720.0	684.5	-4.93 %	
Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	IL
Nueva Renca Gas Arg	7856.8	6959.0	-11.43 %	
Nueva Ventanas	5388.0	6047.0	+12.23 %	IL
Ojos de Agua	110.8	111.4	+0.57 %	PMG
Olivos	0.0	0.0	-	
Palacios	35.4	45.1	+27.37 %	PMG
Palmucho	720.0	720.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Capullo	152.0	159.7	+5.07 %	
Cardones	0.0	0.0	-	
Carena	0.0	0.0	-	PMG, IF
Carilafquén	0.0	0.0	-	PMM
Celco	120.0	146.3	+21.91 %	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	
Cenizas	0.0	0.0	-	IF
Chacabuquito	312.0	324.3	+3.94 %	
Chacayes	1530.0	1681.1	+9.88 %	
Chapiquiña	132.5	103.0	-22.26 %	
Chiburgo	324.0	323.0	-0.31 %	PMG
Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
Cholguán	96.0	126.8	+32.10 %	
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	0.0	0.0	-	IL
Cipreses	637.0	629.0	-1.26 %	IL
Cipresillos	-	0.0	-	PMG
Cochrane-CCH1	6279.4	5941.3	-5.38 %	
Cochrane-CCH2	6143.9	5754.3	-6.34 %	
Cogen. Aconcagua	-	0.0	-	
Colbún	3906.9	2937.0	-24.83 %	
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	0.0	-	PMG
Contulmo	-	0.0	-	PMG
Convento Viejo	86.4	84.0	-2.78 %	
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	271.4	+16.46 %	
Curillinque	1771.0	1776.0	+0.28 %	
Degañ	0.0	0.0	-	
Degañ 2	0.0	0.0	-	
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
Dos Valles	0.0	52.6	-	PMG
El Paso	535.0	392.9	-26.56 %	
El Peñón	0.0	0.1	GNP	
El Rincón	6.0	6.0	-0.01 %	PMG
El Salvador	0.0	0.0	-	
El Toro	5092.8	5946.0	+16.75 %	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	48.9	-87.27 %	SDCF
Escuadrón	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Pangue	1360.0	2920.0	(*) +114.71 %	IL
Pehuenche	4310.4	4422.0	+2.59 %	
Petropower	1560.0	1265.0	-18.91 %	
Peuchén	541.0	514.0	-4.99 %	
Picoiquén	117.6	126.7	+7.72 %	
Pilmaiquén	744.0	748.2	+0.56 %	IL
Placilla	0.0	0.0	-	PMG
Planta Valdivia	504.0	355.8	-29.41 %	
Providencia	45.6	43.1	-5.48 %	
Pulelfu	28.2	32.3	+14.54 %	PMG, PMM
Pullinque	430.0	430.1	+0.03 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	287.8	360.5	+25.26 %	
Queltehues	951.0	927.8	-2.44 %	
Quilleco	728.2	666.0	-8.54 %	
Quintay	0.0	0.0	-	PMG
Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	IL
Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	IL
Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
Ralco	3102.2	3050.0	-1.68 %	IL
Rapel	0.0	0.0	-	
Renaico	95.4	119.3	+25.01 %	PMG
Renca	0.0	0.0	-	
Rucatayo	817.0	794.8	-2.72 %	
Rucúe	1694.6	1606.0	-5.23 %	
Río Colorado	180.0	167.2	-7.11 %	
Río Huasco	54.2	55.4	+2.28 %	
SF Energía	0.0	0.0	-	PMMep
San Andrés	810.0	881.0	+8.77 %	
San Clemente	96.0	88.2	-8.12 %	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	5642.3	5895.0	+4.48 %	
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	194.7	-18.88 %	
Santa María	0.0	8601.0	(*)GNP	IF
Sauzal	1229.2	1369.0	+11.37 %	
Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Sauzalito	229.5	240.0	+4.60 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
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	1334.8	1107.9	-17.00 %	
Eólica Cabo Leones	904.6	666.8	-26.29 %	
Eólica Canela	207.1	147.7	-28.70 %	
Eólica Canela 2	867.9	793.3	-8.60 %	
Eólica Cuel	188.3	98.5	-47.71 %	
Eólica El Arrayán	2089.3	1596.9	-23.57 %	
Eólica La Esperanza	96.6	84.1	-12.97 %	PMG
Eólica La Flor	-	314.9	GNP	
Eólica Lebu	103.4	30.9	-70.12 %	PMG
Eólica Los Buenos Aires	207.6	203.5	-1.99 %	
Eólica Los Cururos	448.8	1549.4	+245.27 %	
Eólica Monte Redondo	294.9	612.8	+107.82 %	
Eólica Punta Colorada	56.5	94.0	+66.31 %	IF
Eólica Punta Palmeras	689.0	698.9	+1.44 %	
Eólica Punta Sierra	1405.5	1562.1	+11.14 %	
Eólica Renaico	752.1	899.2	+19.57 %	
Eólica San Gabriel	1667.6	1760.1	+5.55 %	
Eólica San Juan	2807.4	2080.3	-25.90 %	
Eólica San Pedro	320.3	472.8	+47.61 %	
Eólica San Pedro 2	586.0	759.4	+29.59 %	SDCF
Eólica Sarco	0.0	0.0	-	
Eólica Sierra Gorda	986.1	834.5	-15.37 %	
Eólica Talinay Oriente	1236.4	1011.7	-18.18 %	
Eólica Talinay Poniente	1054.5	1037.7	-1.60 %	
Eólica Taltal	419.6	317.8	-24.26 %	
Eólica Totoral	585.3	457.8	-21.79 %	
Eólica Ucuquer 2	78.3	73.8	-5.70 %	
Eólica Valle de los Vientos	778.0	731.8	-5.94 %	
Florida	176.2	207.3	+17.65 %	
Geotérmica Cerro Pabellón	0.0	564.0	GNP	
Guacolda 1	3528.0	3454.0	-2.10 %	IL
Guacolda 2	3504.0	3588.0	+2.40 %	IL
Guacolda 3	1216.0	2198.0	+80.76 %	IL
Guacolda 4	3480.0	3239.0	-6.93 %	IL
Guacolda 5	0.0	0.0	-	SDCF, IL
Guayacán	202.9	213.2	+5.09 %	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
Horcones TG	-	0.0	-	
Hornitos	465.0	614.9	+32.24 %	
Hornitos-CTH	4080.0	3961.7	-2.90 %	IL
Huasco	0.0	3.0	GNP	
Huasco TG IFO	0.0	-	-	
IE Mejillones	9047.0	8802.1	-2.71 %	
Inacal	0.0	0.0	-	
Isla	1478.6	1465.0	-0.92 %	
Itata	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Solar Aguila 1	11.8	13.0	+10.44 %	
Solar Andes	230.3	223.7	-2.85 %	
Solar Antay	79.4	78.8	-0.77 %	PMG
Solar Carrera Pinto	780.9	912.7	+16.87 %	
Solar Cerro Dominador	1083.3	1057.4	-2.39 %	
Solar Chañares	339.7	338.5	-0.35 %	
Solar Diego de Almagro	256.6	235.6	-8.19 %	
Solar Doña Carmen	220.2	239.1	+8.58 %	
Solar El Pelícano	1111.4	938.2	-15.59 %	
Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Solar El Romero	1536.6	1470.8	-4.28 %	
Solar FV Bolero	1375.0	1404.7	+2.16 %	
Solar Finis Terrae	1259.8	1272.9	+1.04 %	
Solar Huatacondo	925.1	757.4	-18.13 %	
Solar Jama	600.4	574.9	-4.24 %	
Solar Javiera	648.6	615.2	-5.16 %	
Solar La Huayca 2	0.0	0.0	-	IF
Solar La Silla	16.4	17.8	+8.23 %	
Solar Lalackama	625.3	537.1	-14.10 %	
Solar Lalackama 2	144.2	166.8	+15.66 %	
Solar Llano de Llampos	1016.2	977.2	-3.84 %	
Solar Loma Los Colorados	12.4	0.0	-100.00 %	PMG
Solar Los Loros	354.6	353.7	-0.27 %	
Solar Luz del Norte	1535.4	1453.1	-5.36 %	
Solar María Elena	607.5	621.3	+2.27 %	
Solar PV Conejo	1171.0	1140.4	-2.61 %	
Solar PV Salvador	731.5	688.3	-5.90 %	
Solar Pampa Camarones	41.5	42.8	+3.11 %	
Solar Pampa Solar Norte	763.2	747.2	-2.09 %	
Solar Piloto Cardones	1.9	1.9	+0.65 %	PMG
Solar Pozo Almonte 2	64.8	73.1	+12.78 %	
Solar Pozo Almonte 3	137.3	155.3	+13.12 %	
Solar Puerto Seco	93.8	104.1	+10.95 %	PMG
Solar Quilapilún	855.4	984.5	+15.09 %	
Solar SDGx01	7.7	8.0	+4.03 %	PMG
Solar San Andrés	463.4	445.5	-3.86 %	
Solar Santiago	1047.8	725.4	-30.77 %	
Solar Uribe	536.2	528.5	-1.43 %	
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	1954.0	2253.4	+15.32 %	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	-	
Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Juncal	280.0	385.4	+37.64 %	
Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
Kelar GNL	0.0	0.0	-	
La Confluencia	1672.0	1776.2	+6.23 %	
La Higuera	2145.0	2185.1	+1.87 %	
La Mina	715.4	530.8	-25.81 %	
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	33.0	-54.17 %	
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
Lautaro 1	528.0	572.0	+8.33 %	
Lautaro 2	0.0	0.0	-	PMM
Lebu	-	0.0	-	PMG
Licantén	60.0	52.6	-12.42 %	
Licán	182.0	202.9	+11.48 %	
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
Lircay	475.2	475.2	-	
Llauquereo	10.1	7.7	-23.29 %	PMG
Loma Alta	745.8	758.0	+1.63 %	
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, IF
Loma Los Colorados 2	336.0	310.7	-7.53 %	
Los Guindos Diésel	0.0	0.0	-	
Los Hierros	96.0	101.2	+5.45 %	
Los Hierros 2	24.0	18.3	-23.75 %	
Los Molles	59.9	56.0	-6.51 %	
Los Pinos	0.0	0.0	-	
Los Quilos	528.0	536.5	+1.61 %	
Los Vientos	0.0	0.0	-	
Machicura	576.0	576.0	-	IL

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG3 GNL	145.6	99.1	-31.91 %	
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	2867.9	2586.0	-9.83 %	IL
Viñales	528.0	696.8	+31.98 %	
Volcán	262.0	261.8	-0.07 %	
Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 1 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 2 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 3 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 3 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 4	0.0	0.0	-	
Total	**214580.0**	**219387.1**	**+2.24 %**	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-
Alicahue	21.0	15.7	-25.28 %
Allipén	58.6	57.9	-1.12 %
Almendrado	-	0.0	-
Ancalí	-	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	61.5	84.6	+37.45 %
Bellavista 1	97.3	76.7	-21.16 %
Biocruz	-	1.1	-
Biomar	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-
Bureo	11.6	12.3	+5.67 %
Calfuco	-	0.0	-
Caliboro	21.5	23.0	+6.84 %
Casablanca 1	-	0.0	-
Casablanca 2	-	0.0	-
Cavancha	42.2	46.3	+9.66 %
Cañete	-	0.0	-
Chanleufu	0.0	1.8	-
Chile Generación	-	0.0	-
Chorrillos	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-
Ciruelillo	-	0.0	-
Collil	11.8	43.7	+270.96 %
Conchali	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-
Copiulemu	-	17.9	-
Correntoso	-	34.4	-
Cortés	-	0.0	-
Curacautín	-	0.0	-
Curauma	-	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
Danisco	-	0.0	-
Don Walterio	50.2	67.1	+33.78 %
Dongo	13.1	27.7	+110.47 %
Donguil	0.0	0.0	-
Doña Hilda	7.2	8.0	+10.99 %
Doñihue	84.6	80.1	-5.23 %
Eagon	-	0.0	-
El Agrio	28.7	24.6	-14.36 %
El Arrayán	-	10.2	-
El Campesino 1	-	4.7	-
El Canelo	49.9	52.5	+5.15 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Colorado	10.9	11.1	+1.53 %
El Diuto	61.3	63.1	+2.95 %
El Llano	4.5	9.4	+107.14 %
El Manzano	60.3	64.4	+6.72 %
El Mirador	6.6	10.7	+61.76 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Altos de Til Til	15.4	14.3	-7.11 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	41.4	38.5	-7.12 %
Solar Amparo del Sol	26.6	22.4	-15.90 %
Solar Ariztía	25.6	18.5	-27.83 %
Solar Bellavista	22.9	16.6	-27.41 %
Solar Cabilsol	20.7	18.4	-10.99 %
Solar Cachiyuyo 2	99.3	94.7	-4.65 %
Solar Calama 1	106.0	97.8	-7.78 %
Solar Calle Larga	29.6	31.5	+6.38 %
Solar Canesa 1	27.8	27.7	-0.41 %
Solar Casuto	27.0	26.4	-2.28 %
Solar Catán	25.7	20.6	-19.74 %
Solar Cernicalo 1	17.5	13.7	-21.83 %
Solar Cernicalo 2	17.0	12.7	-24.92 %
Solar Chalinga	25.2	24.2	-3.96 %
Solar Chancon	18.3	25.6	+39.97 %
Solar Chimbarongo	21.7	22.1	+1.74 %
Solar Chuchiñi	22.2	20.4	-7.84 %
Solar Cordillerilla	11.5	9.5	-17.38 %
Solar Crucero	28.6	24.2	-15.60 %
Solar Cruz	33.3	32.3	-3.03 %
Solar Cuz Cuz	19.3	5.8	-69.92 %
Solar Don Eugenio	29.1	25.5	-12.33 %
Solar El Boco	20.3	22.6	+11.09 %
Solar El Chincol	32.2	23.1	-28.31 %
Solar El Divisadero	32.1	33.8	+5.37 %
Solar El Laurel	70.8	65.0	-8.18 %
Solar El Picurio	32.2	26.4	-18.08 %
Solar El Pilpen	28.5	25.7	-9.98 %
Solar El Pitio	31.5	19.7	-37.62 %
Solar El Queltehue	26.8	-	-
Solar El Quemado	33.6	30.5	-9.23 %
Solar El Queule	0.0	0.0	-
Solar El Roble	28.5	84.9	+198.05 %
Solar El Sauce	28.5	29.1	+1.98 %
Solar Encon	74.9	77.1	+2.88 %
Solar Esperanza	21.2	0.0	-100.00 %
Solar Fotovolt	5.8	5.7	-1.23 %
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar GR Santa Rosa	96.6	85.0	-12.06 %
Solar Homero	26.4	-	-
Solar Hormiga	15.8	11.8	-25.15 %
Solar Hornitos	1.2	1.0	-15.76 %
Solar Illapel 5X	29.0	23.0	-20.86 %
Solar Jaururo	13.3	9.7	-26.85 %
Solar José Soler Mallafré	15.3	2.7	-82.40 %
Solar La Acacia	77.3	0.0	-100.00 %
Solar La Blanquina	89.0	79.7	-10.46 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
El Molle	-	25.0	-
El Nogal	-	0.0	-
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	87.9	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	14.3	15.1	+5.51 %
Eólica Huajache	134.3	15.9	-88.14 %
Eólica Las Peñas	192.5	92.4	-52.01 %
Eólica Lebu 3	57.1	3.1	-94.66 %
Eólica Raki	166.9	19.5	-88.34 %
Eólica Ucuquer	118.0	3.6	-96.93 %
Eólico El Nogal	153.0	36.3	-76.25 %
Galpón	10.4	11.0	+5.25 %
Gami	-	0.0	-
HBS	-	2.0	-
HBS-GNL	-	6.0	-
Hidrobonito MC1	86.1	79.8	-7.30 %
Hidrobonito MC2	55.9	53.0	-5.24 %
Hidroeléctrica Cumpeo	65.1	69.2	+6.30 %
Hidroeléctrica Río Mulchén	1.5	1.7	+10.48 %
JCE	-	0.0	-
Juncalito	8.9	12.9	+44.94 %
La Arena	14.0	12.2	-12.97 %
La Bifurcada	3.8	4.5	+16.89 %
La Ligua	20.6	17.5	-14.89 %
La Montaña 1	0.0	0.0	-
La Montaña 2	0.0	0.0	-
La Paloma	32.4	68.9	+112.98 %
La Viña - Alto la Viña	11.2	11.8	+5.29 %
Las Flores	35.0	33.7	-3.94 %
Las Lechuzas	33.1	24.3	-26.66 %
Las Pampas	-	0.0	-
Las Vertientes	38.4	40.7	+5.78 %
Lepanto	-	0.0	-
Lipigas Concón	-	0.0	-
Lonquimay	-	0.0	-
Los Bajos	86.9	113.3	+30.28 %
Los Colonos	-	0.0	-
Los Corrales	0.0	0.0	-
Los Corrales 2	14.8	16.1	+8.94 %
Los Morros	20.7	28.2	+36.53 %
Los Padres	4.1	4.0	-3.32 %
Los Sauces	-	0.0	-
Los Álamos	-	0.0	-
Louisiana Pacific	-	0.0	-
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-
MCH-Dosal	-	0.0	-
MSA-1	15.6	13.3	-14.70 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar La Chapeana	24.0	24.6	+2.49 %
Solar La Esperanza 2	101.7	0.0	-100.00 %
Solar La Frontera	37.8	34.0	-10.25 %
Solar La Lajuela	74.6	19.4	-73.97 %
Solar La Manga	16.5	16.0	-3.08 %
Solar La Quinta	30.5	28.9	-5.06 %
Solar Lagunilla	27.1	22.2	-18.24 %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Codornices	33.3	25.1	-24.60 %
Solar Las Mollacas	17.8	17.9	+0.44 %
Solar Las Palomas	33.4	24.8	-25.79 %
Solar Las Perdices	24.3	24.9	+2.42 %
Solar Las Terrazas	21.2	0.0	-100.00 %
Solar Las Turcas	27.0	23.0	-14.96 %
Solar Lipangue	21.1	10.7	-49.35 %
Solar Lo Sierra	20.0	19.2	-3.94 %
Solar Los Gorriones	29.5	21.4	-27.59 %
Solar Los Libertadores	57.9	0.0	-100.00 %
Solar Los Patos	31.0	27.5	-11.22 %
Solar Los Puquios	21.6	0.0	-100.00 %
Solar Luce	25.6	24.9	-2.54 %
Solar Luders	30.7	29.7	-3.11 %
Solar Luna	25.7	18.5	-27.92 %
Solar Luna del Norte	20.8	19.8	-4.78 %
Solar Malaquita 2	100.2	95.7	-4.50 %
Solar Marchigue 2	91.0	44.6	-50.98 %
Solar Marchigue 7	29.6	24.3	-17.95 %
Solar Marin	29.2	29.0	-0.79 %
Solar Montt	31.4	29.3	-6.49 %
Solar Norte Chico 1	20.1	19.8	-1.16 %
Solar Ocoa	28.8	25.0	-13.35 %
Solar Olivillo	85.0	81.0	-4.66 %
Solar Ovejería	79.9	84.9	+6.23 %
Solar PFV Mostazal	83.3	90.8	+8.98 %
Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Solar PSF Lomas Coloradas	14.1	14.1	+0.28 %
Solar Pama	14.4	14.6	+1.46 %
Solar Panquehue 2	48.3	41.1	-14.96 %
Solar Pedreros	27.9	29.1	+4.51 %
Solar Peralillo	26.7	27.4	+2.73 %
Solar Pica	0.0	0.0	-
Solar Piquero	27.0	25.6	-5.16 %
Solar Pirque	28.7	25.4	-11.35 %
Solar Placilla	0.0	0.0	-
Solar Población	31.9	27.3	-14.40 %
Solar Portezuelo	28.0	25.0	-10.69 %
Solar Pozo Almonte 1	64.6	0.0	-100.00 %
Solar Punta Baja	20.9	19.5	-6.69 %
Solar RLA	26.4	22.7	-14.00 %
Solar Ranguil	27.8	0.0	-100.00 %
Solar Rodeo	24.0	25.9	+7.94 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Maisan	3.6	4.2	+16.58 %
Mallarauco	73.1	73.0	-0.16 %
María Elena	1.1	0.7	-32.73 %
Melo	40.8	43.7	+7.08 %
Mimbre	-	0.0	-
Minihidro Alto Hospicio	21.4	-	-
Minihidro El Toro 2	21.4	-	-
Minihidro Santa Rosa	11.3	-	-
Molinera Villarrica	8.2	3.3	-59.27 %
Monte Patria	-	0.0	-
Muchi	3.6	2.8	-22.23 %
Multiexport 1	-	0.0	-
Multiexport 2	-	0.0	-
Munilque 1	0.9	1.9	+112.87 %
Munilque 2	10.3	10.9	+6.57 %
Orafti	-	0.0	-
Palmar	-	64.7	-
Panguipulli	-	0.0	-
Pehui	7.1	4.2	-41.72 %
Pichilonco	7.5	8.1	+7.76 %
Picoltué	-	0.0	-
Puclaro	51.5	58.5	+13.59 %
Punitaqui	-	0.0	-
Purísima	6.0	5.8	-2.82 %
Quillaileo	7.1	9.7	+35.55 %
Ramadilla	-	0.0	-
Raso Power	-	0.7	-
Reca	10.8	10.4	-4.13 %
Rey	-	0.0	-
Riñinahue	0.0	21.5	-
Robleria	50.0	55.2	+10.41 %
Río Azul	-	0.0	-
Salmofood 1	-	0.0	-
Santa Elena	0.0	13.5	-
Santa Irene	-	0.0	-
Santa Isabel	12.6	11.3	-10.21 %
Sauce Andes	10.1	12.7	+25.03 %
Sepultura	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-
Solar Alto	22.5	15.1	-32.89 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Rovián	79.5	71.1	-10.63 %
Solar San Francisco	54.2	30.5	-43.67 %
Solar San Isidro	9.4	9.0	-4.88 %
Solar San Pedro	18.8	19.2	+2.35 %
Solar Santa Adriana	22.3	23.0	+3.31 %
Solar Santa Cecilia	13.9	16.3	+17.40 %
Solar Santa Clara	26.2	24.0	-8.44 %
Solar Santa Julia	30.7	15.8	-48.45 %
Solar Santa Laura	22.3	24.9	+11.59 %
Solar Santuario	27.9	31.0	+11.15 %
Solar Sol	21.4	20.4	-4.45 %
Solar Talca	73.2	77.1	+5.44 %
Solar Talhuén	29.9	24.3	-18.63 %
Solar Tambo Real	19.8	19.2	-3.30 %
Solar Techos de Altamira	0.0	0.0	-
Solar Til Til	18.1	18.3	+1.03 %
Solar Tricahue 2	99.2	92.1	-7.23 %
Solar Tucúquere	32.8	31.1	-5.21 %
Solar Valle Este 2	95.8	80.5	-15.93 %
Solar Valle Oeste 2	96.9	80.5	-16.91 %
Solar Valle de la Luna 2	24.8	26.7	+7.63 %
Solar Villa Prat	23.2	26.7	+14.96 %
Solar Villa Seca	19.8	13.3	-32.96 %
Solar Vituco 2B	32.0	24.9	-22.17 %
Solar Ñilhue	5.1	5.7	+12.55 %
Southern	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	0.0	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	5.3	-
Trailelfú	10.0	9.4	-5.71 %
Tranquil	24.8	21.2	-14.25 %
Trebal Mapocho	-	1.1	-
Trueno	20.9	26.4	+26.44 %
Truful Truful	16.8	18.2	+7.91 %
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
Total	**6732.9**	**5645.1**	**-16.16 %**

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 (*)	
Canutillar	Menor generación real por costo marginal.
Pangue	Mayor generación real por control Cota.
Santa María	GNP por pruebas.
Angamos-ANG1	Menor generación real por limitación.
Angamos-ANG2	Menor generación real por limitación.

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

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

CONTROL DE FRECUENCIA SEN			
Central / Unidad	**Hora Inicio**	**Hora Fin**	**Antecedentes**
Angostura / U-1	00:00	13:23	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.
El Toro / U-2	00:00	23:59	Control primario de frecuencia distribuida CPFD.
Pehuenche / U-2	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Ralco / U-2	00:00	12:18	Control secundario de frecuencia AGC.
Colbún / U-2	00:00	00:47	Control secundario de frecuencia AGC.
Pangue / U-1	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Angamos / ANG2	00:00	08:02	Control secundario de frecuencia AGC.
Angamos / ANG1	00:00	09:52	Control secundario de frecuencia AGC.
Cochrane / CCH1	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Cochrane / CCH2	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Canutillar / U-1	00:00	00:23	Control secundario de frecuencia AGC.
Pehuenche / U-1	06:22	07:45	Control secundario de frecuencia AGC.
Ralco / U-1	07:02	07:51	Control secundario de frecuencia AGC.
Canutillar / U-1	10:01	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Colbún / U-1	17:05	19:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Angostura / U-1	18:21	23:59	Control primario de frecuencia distribuida CPFD.
Ralco / U-2	20:12	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.

ESTADO DE LAS CENTRALES

4.1. Indisponibilidad por Falla

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

4.2. Informe de Limitación de Unidades Generadoras

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Andina-CTA	96.0	Limitada a 170 MW, según IL N° 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	50.0	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.
Campiche	93.0	Limitada a 250 MW 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.
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	88.0	Limitada a 135 MW 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 a 170 MW, según IL 1504.
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	64.2	Limitada a 90 MW, según SICF 88983.
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
Nehuenco 1 Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.
Tocopilla-U15	0.0	Mantenimiento mayor, según SMM 87445.
Tocopilla-U16 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor, según SD N° 69789.

4.4. Solicitud de desconexión de curso forzoso

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Antuco	50.0	U-1 indisponible por alta vibración debido a 20 pernos cortados en zona del tubo intermedio inferior.
Guacolda 5	0.0	Revisión estructural de tubería de vapor principal.

5.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PE Sarco, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Loma Los Colorados 2 (U-15 y 16), Dos Valles, Aconcagua TG, PE Aurora, Correntoso, Palmar, Teno Gas, PE San Gabriel, PE El Maitén y PE La Flor continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento
00:00	CDC	C. Rapel se declara en condición de agotamiento.
00:03	Chilquinta	SS/EE San Rafael y San Felipe transferencia automática de consumos habilitada.
00:04	STS	Línea de 220 kV Ciruelos - Nueva Pichirropulli 1 abierta para regular tensión.
00:10	Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 abierta para regular tensión.
00:47	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta para regular tensión.
01:32	AES Gener	C. Nueva Ventanas cancelada limitación, según IL 2017.
02:06	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 abierta para regular tensión.
03:16	AES Gener	C. Campiche limitada a 250 MW. Causa informada: Control de temperatura de descarga de agua de mar, según IL 2021.
04:00	AES Gener	C. Nueva Ventanas limitada a 240 MW. Causa informada: Control temperatura de descarga de agua de mar, según IL 2022.
06:15	Engie	C. Hornitos CTH limitada a MT con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de cajas del condensador, según SICF 90867.
07:00	Enel Distribución	SDAC habilitado.
07:23	Colbún	S/E Chagres se transfiere hacia S/E Los Maquis para controlar la transferencia de la línea de 110 kV Quillota - San Pedro.
07:25	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 cerrada.
07:30	AES Gener	C. Campiche cancela IL 2021.
07:46	Interchile	Línea de 220 kV Laguna - Encuentro 2 abierta para regular tensión.
08:09	CGE	S/E Talca cerrado 52BS para regular tensión.
08:46	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 cerrada.
09:04	Engie	C. Hornitos CTH cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 90867.
09:36	TEN	S/E Cumbre conectada compensación serie de la línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
09:44	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada compensación serie de la línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1 y 2.
09:58	STS	Línea de 220 kV Ciruelos - Nueva Pichirropulli 1 cerrada.
11:00	AES Gener	C. Nueva Ventanas limitada a 255 MW. Causa informada: Control de temperatura de descarga de agua de mar, según IL 2023. Cancelada IL 2022.
11:01	STS	S/E Chiloé 52H2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Investigación por falla ocurrida el día 04-12-19 (IF 3370), para verificar ajustes de protecciones 21/21N debido a que no operó según lo esperado. Se trabajará en forma alternada en el sistema 1 y sistema 2, de forma que siempre existirá un sistema de protecciones en servicio. Según SICF 90941.
11:37	Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 cerrada.
11:56	Interchile	S/E Pan de Azúcar conectada compensación serie de línea de 500 kV Polpaico - Nueva Pan de Azúcar 1 y 2.
11:56	Chilquinta	SS/EE San Rafael y San Felipe transferencia automática de consumos deshabilitada por control transferencia línea de 110 kV Aconcagua - Esperanza.
12:42	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2 cancelada limitación IL 1956.
12:49	AES Gener	C. Angamos ANG1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Cambio de la tarjeta del controlador de la caldera por falla, según SICF 90979.
14:00	CGE	S/E Maule BB/CC N° 4 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Ruido en el equipo y una fase en 0 Amperes. Según SDCF 91003.
14:02	Transelec	S/E Pan de Azúcar abierto interruptor H2 de línea de 110 kV Pan de Azúcar - Las Compañías por seguridad.
14:13	Transelec	S/E Don Héctor abierta líneas de 220 kV Don Héctor - Punta Colorada 1 y 2 por control de transferencia.
14:18	CDC	Inicio prorrata ERNC (17 MW) por control transferencia líneas de 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiyuyal - Diego de Almagro.
14:23	Licán	C. Licán U-1 y U-2 salen del servicio en forma intempestiva con 16 MW, según IF 3418.
14:53	CDC	Inicio de prorrata ERNC (80 MW) por control transferencia línea de 220 kV Los Vilos - Nogales (suma ATR 500/220 kV de S/E Nueva Pan de Azúcar y línea de 220 kV Los Vilos - Nogales).

Hora	Centro de Control	Observación
14:55	Lican	C. Licán U-1 sincronizada en pruebas.
15:02	Lican	C. Licán U-2 sincronizada en pruebas.
15:11	CGE	Línea de 66 kV Punta de Cortés - Tuniche interrupción forzada por protecciones, se pierden 12.3 MW de consumos correspondientes a S/E Tuniche (12.945 clientes afectados). Causa informada: Poste chocado por retroexcavadora en estructura 72, según IF 3411.
15:46	AES Gener	C. Campiche limitada a 250 MW. Causa informada: Control de temperatura en descarga de agua de mar del sistema de circulación, según IL 2024.
15:56	Engie	Línea de 220 kV Lomas Bayas - Fortuna con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad en sistema 2 de protecciones, según SICF 91055.
16:02	Lican	C. Licán U-1 y U-2 disponibles y E/S. Cancelado IF 3418.
16:17	Enel Green Power	C. PE Talinay Poniente con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6 52J2, según SDCF 91005.
16:17	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada compensación serie de la línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1 y 2.
16:25	CGE	Se recupera el 30 % de los consumos de S/E Tuniche por redes de media tensión.
16:37	Angloamerican	S/E Maitenes TR N° 2 de 220/69/15 kV, 60 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Eliminar punto caliente en el terciario del transformador, según SDCF 91103.
16:43	Enel Generación	C. Tarapacá CTTAR se limita a 60 MW. Causa informada: Limpieza de condensador principal, según SICF 91156.
16:44	CGE	S/E Alameda cerrado desconectador CS por control transferencia del TR N° 1 de 66/15 kV, 25 MVA.
16:45	Enel Green Power	C.PE Talinay Poniente cancela solicitud de desconexión de curso forzoso. Según SDCF 91005.
16:50	CGE	Se recupera el 70 % de los consumos de S/E Tuniche por redes de media tensión.
16:52	Engie	C. Andina CTA limitada a 150 MW. Causa informada: Transporte de cenizas en forma controlada para evitar aumento de presión del lecho, según SICF 91128.
16:56	CGE	Línea de 66 kV Villarrica - Pucón con solicitud de Intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda de emergencia entre las estructuras 499 a 507, según SICF 91104.
16:56	CGE	Se recupera el 90 % de los consumos de S/E Tuniche por redes de media tensión.
17:09	LAP	C. PE San Juan Alimentadores A, C y F salen de servicio en forma intempestiva con 116 MW. Causa informada: Sobretensión en Celdas de los alimentadores de la Barra A del parque eólico, según IF 3417.
17:10	TEN	S/E Cumbre desconectada compensación serie de la línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
17:16	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada compensación serie de línea de 500 kV Polpaico - Nueva Pan de Azúcar 1.
17:33	LAP	C. PE San Juan Alimentadores A, C y F cerrados, cancelado IF 3417.
17:40	CDC	Finaliza prorrata ERNC por control transferencia líneas 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiyuyal - Diego de Almagro.
17:44	Engie	Línea de 66 kV Chapiquiña - Arica interrupción forzada por protecciones, se pierden 3,1 MW de consumos correspondientes a Quiborax, según IF 3419.
17:44	Engie	C. Chapiquiña toma la regulación de frecuencia en la zona.
17:44	Engie	C. PFV El Águila sale de servicio en forma intempestiva con 0,7 MW.
17:44	Engie	S/E Arica TR3 de 110/66 kV, 30 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 2.7 MW de consumos correspondientes a S/E Diesel Arica. Causa informada: Perturbación por falla de línea de 66 kV Chapiquiña - Arica, según IF 3419.
18:04	Engie	S/E Arica TR3 de 110/66 kV, 30 MVA cerrado. Se recuperan el 100 % de los consumos de S/E Diesel Arica.
18:14	AES Gener	C. Angamos ANG1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 90979.
18:28	Transelec	S/E Charrúa 500 kV cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 90306.
18:36	AES Gener	C. Angamos ANG1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Cambio de válvula de calentamiento en bomba de agua alimentación C, según SICF 91268.
18:58	STS	S/E Chiloé 52H2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 90941.
19:16	AES Gener	C. Campiche cancelada limitación a 250 MW, según IL 2024.
19:17	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada compensación serie de línea de 500 kV Polpaico - Nueva Pan de Azúcar 1.
19:33	CDC	Finaliza prorrata ERNC por control transferencia línea de 220 kV Los Vilos - Nogales (suma ATR 500/220 kV de S/E Nueva Pan de Azúcar y línea de 220 kV Los Vilos - Nogales).
19:35	CGE	S/E Tuniche, se reducen 2.4 MW de consumos por control transferencia en redes de media tensión, según IRC 2019000078.
19:53	Transelec	S/E Don Héctor cerrada líneas de 220 kV Don Héctor - Punta Colorada 1 y 2.
19:55	Transelec	S/E Pan de Azúcar cerrado interruptor H2 de línea de 110 kV Pan de Azúcar - Las Compañías.
20:19	Interchile	Líneas de 500 kV Polpaico - Nueva Pan de Azúcar 1 y 2 conectada reconexión automática.
20:52	Engie	Línea de 66 kV Chapiquiña - Arica sincronizada, se recupera el 100 % de los consumos de Quiborax, cancelado IF 3419. C. Chapiquiña deja de regular frecuencia en la zona.
21:04	CGE	Cerrada línea de 66 kV Punta de Cortés - Tuniche y normalizado el 100 % de los consumos de S/E Tuniche, cancelado IF 3411.
21:13	Enel Generación	C. Tarapacá CTTAR cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 91156.
22:04	CGE	Línea de 66 kV Villarrica - Pucón cancelada solicitud de Intervención de curso forzoso. Según SICF 91104.

Hora	Centro de Control	Observación
22:06	CGE	S/E Alameda abierto desconectador CS.
22:14	Arauco	C. Viñales sale del servicio en forma intempestiva con 33 MW. Según IF 3420.
22:21	Colbún	C. Hornitos sale del servicio de forma intempestiva con 32 MW, según IF 3423.
22:22	CGE	S/E Villa Alegre cerrado 52B1 por control tensión en zona de Constitución.
22:59	Colbún	S/E Chagres se transfiere hacia S/E Las Vegas, normalizada topología.
23:00	Energía Pacífico	C. Energía Pacífico cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 90221. Continúa limitada a plena carga, según IL 838.
23:05	Enel Distribución	Línea de 110 kV Chena - Cerro Navia 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Eliminar punto caliente en prensa fase azul de desconectador. Según SDCF 91284.
23:06	Enel Distribución	SDAC deshabilitado.
23:08	Chilquinta	SS/EE San Rafael y San Felipe transferencia automática de consumos habilitada.

5.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	Enel Generación	C. Antuco continúa evacuando 19 m3/s, para cumplir con convenio de riego por indisponibilidad de U-1 según SDCF 90251.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule continúan extracciones para riego del canal Maule Norte Alto de 5.6 m3/seg, a solicitud de la DOH.
00:00	Enel Generación	Lago Laja continúan extracciones de 50 m3/s equivalentes a 233 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.
10:23	Enel Generación	Lago Laja aumenta extracciones de 55 m3/s equivalentes a 256 MW a requerimiento de la DOH, según IL 1948.
12:00	Enel Generación	C. Antuco aumenta evacuación a 20 m3/s, para cumplir con convenio de riego por indisponibilidad de U-1 según SDCF 90251.
23:59	Enel Generación	C. Antuco promedio de extracciones diaria de 19.58 m3/s, para cumplir con convenio de riego por indisponibilidad de U-1 según SDCF 90251.
23:59	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule promedio de extracciones diaria de 5.6 m3/seg, a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Lago Laja promedio de extracciones diarias de 52.96 m3/s, según IL 1948.
23:59	Enel Generación	Laguna del Maule promedio de extracciones diarias de 47.66 m3/seg, a solicitud de la DOH.

5.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Centrol de Control	Empresa	Instalación
16:30	Acciona	ACCIONA ENERGÍA CHILE	S/E Cumbre paño J4 y línea de 220 kV Cumbre - C. PVF Almeyda.
23:49	Acciona	ACCIONA ENERGÍA CHILE	C. PFV Almeyda paño JT1 y transformador de 220/33 kV de 65 MVA.

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		
TEN	S/E Nueva Cardones perdida de comunicación SCADA intermitente.	05/12/2019	19:30		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos scada.	10/12/2019	16:50		
Transelec	S/E Encuentro datos scada.	11/12/2019	20:25		

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

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 11 de diciembre de 2019

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 02-01-2020 14:10:06
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 247
Total registros Subestacion: 120

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
2019089642	Subestacion	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGÍA CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALMEYDA [En_Revision]	ALMEYDA 220/33KV 50/65MVA T1	Otro Tipo de Trabajo	0	Maniobras para energizar transformador de poder. Maniobras de conexión: Cierre de interruptor JT1 para energizar transformador N°1 S/E Almeyda. Transformador energizado en vacío durante 24 horas.	El riesgo es bajo siguiendo el plan de maniobras de CECOER.	Maniobras para energizar transformador N°1 S/E Almeyda	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 09:00	12-12-19 09:00	11-12-19 19:35	12-12-19 16:17
2019080574	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			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 07:38	11-12-19 19:46
2019089469	Subestacion	Ejecución Exitosa	AELA EOLICA NEGRETE SpA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL CUEL	S/E CENTRAL CUEL AT1 S/E CENTRAL CUEL ET1	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento S/E Negrete Cuel y Eólica Cuel. Condiciones requeridas en S/E Santa Luisa: Abierto y bloqueado 89A1-2; abierto 52A1, 89A1-1 y 89A1-3. Condiciones requeridas en S/E Negrete Cuel: abierto 52AT1, 89E1, 89E2, 89AL, 89AT1, 89ETZ: cerrado a tierra 52E1, 52E2. 52ET1. Instalacion de tierras monopolares en paño AT1 Línea 154 kV.	El riesgo del trabajo es bajo.	Mantenimiento S/E Negrete Cuel y Eólica Cuel. Condiciones requeridas en S/E Santa Luisa: Abierto y bloqueado 89A1-2; abierto 52A1, 89A1-1 y 89A1-3. Condiciones requeridas en S/E Negrete Cuel: abierto 52AT1, 89E1, 89E2, 89AL, 89AT1, 89ETZ: cerrado a tierra 52E1, 52E2. 52ET1. Instalacion de tierras monopolares en paño AT1 Línea 154 kV.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:30	11-12-19 18:30	11-12-19 07:50	11-12-19 20:58
2019084850	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) 25207 S/E ANDES (AES GENER) 25205 S/E ANDES (AES GENER) 25206 S/E ANDES (AES GENER) 25208 S/E ANDES (AES GENER) 25203 S/E ANDES (AES GENER) 25204 S/E ANDES (AES GENER) 25210 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			11-12-19 08:00	11-12-19 19:00	11-12-19 09:26	11-12-19 19:47
2019089404	Subestacion	Ejecución Exitosa	ANGAMOS	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANGAMOS	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento a RTU BESS (Angamos, Cochrane y Andes) y a RTU Andes Solar	Riesgo bajo según actividad programada	Posible intermitencia en comunicaciones	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 20:00	11-12-19 12:03	11-12-19 17:40
2019091103	Subestacion	Ejecución Exitosa	ANGLO AMERICAN SUR - LOS BRONCES	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E LOS MAITENES	LOS MAITENES 220/69/15KV 60MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	0	Reparacion de Punto Caliente en el Terciario del Transformador N°2 220/66/15 kV	Se detecta en inspeccion rutinaria, un punto caliente en barra 15 kV Terciario Transformador N°2 220/66/15 kV. con lo cual se requiere desconectar para intervenir Barra de 15 kV	Trabajos se realizaran con Permisos de Trabajos (PT) , Análisis de seguridad del trabajo (AST) Con instructivo de aislación y bloqueos (IAB) ,Instructivo de Trabajos AT - MT .	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 16:33	13-12-19 20:00	11-12-19 16:37	23-12-19 16:46
2019089401	Subestacion	Ejecución Exitosa	AUSTRIAN SOLAR CHILE CUATRO SpA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SAN SIMON	S/E SAN SIMON J1 S/E SAN SIMON J2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de Transelec: Lavado aislación equipos primarios S/E María Elena.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	No reconectar los interruptores 52J1 y 52J2 de SE San Simón.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 10:13	11-12-19 12:50
2019088931	Subestacion	Ejecución Exitosa	AUSTRIAN SOLAR CHILE CUATRO SpA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SAN SIMON	S/E SAN SIMON J1 S/E SAN SIMON J2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de Transelec: Tendido de cable de guardia entre nueva Estructuras N°01 a 02 en estructura común E-01 que actualmente conecta la L.220 kV. Maria Elena-San Simon, C1.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	No reconectar los interruptores 52J1 y 52J2 de SE San Simón.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 19:00	11-12-19 08:30	11-12-19 18:30
2019091003	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E MAULE	BC S/E MAULE B-C4	Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere la Desconexion del BBCC N° 4, de 10MVar conectada en barra 66KV de S/E Maule. por ruido en el equipo y por encontrase con una fase en cero ampers. quedara indisponible mientras duren los trabajos.	Riesgo medio, con instalacion desconectada .	.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 14:00	13-12-19 00:00	11-12-19 14:00	12-12-19 12:45
2019089943	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LONCOCHE		Otro Tipo de Trabajo	0	Integración a sistema Scada nuevo paño de transformación T-5. Paño asociado no quedara en servicio. Considera pruebas a través de sistema Scada	Riesgo bajo. Trabajos en instalaciones fuera de servicio	Riesgo bajo. Trabajos en instalaciones fuera de servicio	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 09:23	11-12-19 21:00
2019089940	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LONCOCHE	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas de control por Integración a sistema Scada nuevo paño de transformación T-5. Paño asociado no quedara en servicio.	Riesgo bajo. Trabajos en instalaciones fuera de servicio	Riesgo bajo. Trabajos en instalaciones fuera de servicio	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 09:23	11-12-19 21:00
2019089728	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E LOS MAQUIS (TRANSNET)	LOS MAQUIS [TRANSNET] 66/13,2KV 10MVA	Mantenimiento preventivo	0	Se realizará revisión de filtración asociado a radiador de transformador N1, el transformador se encuentra energizado en vacío.	Bajo riesgo para las instalaciones en servicio.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 09:26	11-12-19 12:04
2019089609	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			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 08:35	11-12-19 17:41
2019089595	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, Paniahue, 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			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 08:35	11-12-19 17:41
2019089509	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TRES PINOS		Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizará pruebas de control e scada de la subestación y el nodo Concepción.	Riesgo bajo, trabajos en caseta de comandos.	Se perderá la comunicación de Scada por breves instantes.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 09:00	11-12-19 18:00	11-12-19 14:20	11-12-19 20:25
2019089497	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			11-12-19 09:00	11-12-19 18:00	11-12-19 14:20	11-12-19 20:25
2019089390	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E COLO COLO	S/E COLO COLO C7	Alambrado de control	0	Se realizara el reemplazo del medidor de energía ACTARIS SL-7000 por un ION-7650 asociado al paño 52C7 Cto. Bulnes de S/E Colocolo, 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 52C7 Cto. Bulnes de S/E Colocolo, 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			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 08:31	11-12-19 21:52
2019089388	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E COLO COLO	S/E COLO COLO 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. Castellon de S/E Colocolo, 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. Castellon de S/E Colocolo, 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			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 08:31	11-12-19 21:52
2019089384	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MACHALI	S/E MACHALI C1 S/E MACHALI C2 S/E MACHALI C3	Alambrado de control	0	Se requiere realizar el Reemplazo de los medidores de facturación asociados a los paños C1, C2 y C3 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 instalación de Switch de comunicación remota.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 20:00	11-12-19 11:18	11-12-19 21:06
2019089378	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANDALIEN	S/E ANDALIEN C3	Alambrado de control	0	Se realizara el reemplazo del medidor de energía ACTARIS SL-7000 por un ION-7650 asociado al paño 52C3 Cto. Lo Galindo de S/E Andalien, 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 52C3 Cto. Lo Galindo de S/E Andalien, 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			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 10:00	11-12-19 18:37
2019089377	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANDALIEN	S/E ANDALIEN 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. Central de S/E Andalien, 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. Central de S/E Andalien, 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			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 10:00	11-12-19 18:37
2019089376	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANDALIEN	S/E ANDALIEN C1	Alambrado de control	0	Se realizara el reemplazo del medidor de energía ACTARIS SL-7000 por un ION-7650 asociado al paño 52C1 Cto. Cosmito de S/E Andalien, 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 52C1 Cto. Cosmito de S/E Andalien, 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			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 10:00	11-12-19 18:37
2019089374	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E COLO COLO	S/E COLO COLO C8	Alambrado de control	0	Se realizara el reemplazo del medidor de energía ACTARIS SL-7000 por un ION-7650 asociado al paño 52C8 Cto. Tres Pascuala de S/E Colocolo, 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 52C8 Cto. Tres Pascuala de S/E Colocolo, 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			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 10:46	11-12-19 21:52
2019089371	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E COLO COLO	S/E COLO COLO 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. Pinto de S/E Colocolo, 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. Pinto de S/E Colocolo, 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			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 14:34	11-12-19 21:52
2019089196	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL AVELLANO	S/E EL AVELLANO E2 S/E EL AVELLANO E3 S/E EL AVELLANO E1	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo medidor paños E1, E2 y E3 (No es medidor de facturación) por unidades Actaris. Durante intervención se interrumpirá momentaneamente control Scada de paños E1, E2 y E3 .	Riesgo bajo. Reemplazo medidores (No facturación)	Reemplazo medidor paños E1, E2 y E3 (No es medidor de facturación) por unidades Actaris. Durante intervención se interrumpirá momentaneamente control Scada de paños E1, E2 y E3 .	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 12:12	11-12-19 21:00
2019089166	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E VICUÑA	S/E VICUÑA H2	Mantenimiento preventivo	0	A solicitud de Compañía Minera el Indio y por trabajos en sus instalaciones , de acuerdo a SODI Interempresas N° 19. Se requiere precaución en paño 52H2 en S/E Vicuña	Bajo riesgo en equipos de CGE. Precauciones en equipos de CGE por trabajos en instalaciones de Compañía Minera el Indio. Faena planificada y controlada en terreno.	A solicitud de Compañía Minera el Indio y por trabajos en sus instalaciones , de acuerdo a SODI Interempresas N°19. Se requiere precaución en paño 52H2 en S/E Vicuña	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 07:08	11-12-19 19:26
2019088737	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CAUQUENES	BC S/E CAUQUENES 2.5MVAr	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizara desconexion del BBCC N°2, para realizar retiro de maleza del recinto.	Riesgo bajo, trabajos con desconexion.	Retiro de maleza del recinto BBCC. N° 2	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 11:00	11-12-19 18:00	11-12-19 12:52	11-12-19 13:35
2019088736	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CAUQUENES	BC S/E CAUQUENES 2.5MVAr	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizara desconexion del BBCC N°1, para realizar retiro de maleza del recinto.	Riesgo bajo, trabajo con desconexion.	Retiro de maleza del recinto BBCC.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 11:00	11-12-19 18:00	11-12-19 12:17	11-12-19 12:58
2019088705	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NEWEN	S/E NEWEN B1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Transelec según SODI 900, por trabajos en barra de 66 kV en S/E San Vicente-Newen, se requiere el bloqueo de reconexión de 52B1 de S/E Newen.	Riesgo controlado por Transelec, empresa ejecutora de los trabajos.	Se requiere el bloqueo de reconexión de 52B1 de S/E Newen.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 09:06	11-12-19 17:03
2019088441	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, por medio de la SODI 385, por faenas propias en sus instalaciones, requiere precaución de no reconexión de los interruptores 52AT de SE Punta de Cortes, 52AT de SE Paine, 52A1 y 52A2 de SE Fátima y 52A1 y 52A2 de SE Malloa	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 08:26	11-12-19 18:41
2019087760	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MARGA MARGA	S/E MARGA MARGA HT1 S/E MARGA MARGA HT2 S/E MARGA MARGA HT3 S/E MARGA MARGA H1 S/E MARGA MARGA H2 S/E MARGA MARGA HBP1 S/E MARGA MARGA HS S/E MARGA MARGA HBP2	Lavado de Aislación	0	Se realizará lavado de aislación a todos los elementos de la subestación, este trabajo se realizará con técnicas de LLEE. Los trabajos se realizarán con la subestación en servicio. Se requiere la precaución de no reconectar los siguientes equipos, esta condición se mantendrá mientras duren los trabajos. Interruptores 52H10 y 52H11 S/E Miraflores Interruptores 52HT1, 52HT2, 52HT3, 52CT1, 52CT2 y 52CT3 S/E Marga Marga.	Riesgo medio, lavado de aislación con técnica de trabajo de LLEE a distancia.	Estos trabajos se realizan según plan anual de mantenimiento.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 09:04	11-12-19 17:06
2019085085	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MONTERRICO	S/E MONTERRICO A1	Roce y pode franja servidumbre	0	A solicitud de Transelec de acuerdo a SODI N°858, se requiere orden de no reconectar 52A1 de SE Monterrico. por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo bajo, trabajos en sus instalaciones.	Trabajos en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 09:00	11-12-19 18:00	11-12-19 07:12	11-12-19 17:49
2019085073	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PARRAL	S/E PARRAL AT1	Roce y pode franja servidumbre	0	A solicitud de Transelec de acuerdo a SODI N°858 se requiere orden de no reconectar 52AT1 de SE Parral. por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo bajo, trabajos en sus instalaciones.	Trabajos en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 09:00	11-12-19 18:00	11-12-19 07:12	11-12-19 17:49
2019088253	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHARRUA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHARRUA	RE S/E CHARRUA KZ3-1	Otro Tipo de Trabajo	0	Reparación de anomalías y pruebas en sistema contra incendios y red húmeda de Reactor KZ3 de S/E Charrúa. Pruebas de funcionamiento a sistema contra incendios (válvulas cerradas).	Sin riesgo, se cerrarán válvulas y/o se pondrán bombas fuera de servicio para intervenir.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 09:00	11-12-19 18:00	11-12-19 09:30	11-12-19 16:42
2019088193	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHUNGUNGO	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL QUILAPILÚN	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	Actualización de firmware PPC y actualización de firmware Inversores.	El riesgo es bajo, se tomarán todas las medidas de precaución necesarias.	Durante la intervención se contará con personal en sitio.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 20:00	12-12-19 06:00	11-12-19 20:34	12-12-19 04:45
2019088953	Subestacion	Ejecución Exitosa	COCHRANE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E GIS COCHRANE BESS	otros: bateria	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento preventivo correctivo inversor, baterías y chiller's BESS Cochrane	Bajo, se trabaja en equipo desconectado	BESS con 16 MW disponibles	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 20:00	11-12-19 08:42	11-12-19 16:39
2019089286	Subestacion	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISIÓN CHUQUICAMATA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TCHITACK	S/E TCHITACK J1	Lavado de Aislación	0	El trabajo consiste en el lavado del Paño J1 Línea de amarre DMH – Tchitack	El riesgo es bajo, se toman las medidas para un trabajo seguro	S/E Tchitack: 52J1 No reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 17:00	11-12-19 08:22	12-12-19 07:47
2019085825	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	mantenimiento preventivo básico a desconectadores 89HT3-1 y 89HT3-2	Controlado	Se realizara mantenimiento preventivo básico a desconectadores 89HT3-1 y 89HT3-2 , por tal motivo se solicita trasferencia de cargas de barra 1 a barra 2 (MPB 89HT3-1), y posterior transferir de barra 2 a barra 1 todos las cargas (MPB 89HT3-2)	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 08:28	11-12-19 16:00
2019089328	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBUN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E COLBUN		Otro Tipo de Trabajo	0	Normalización de comunicaciones por Traslado de Equipos y servicios de Telecom desde antigua Sala de comunicaciones a Nuevo armario Exterior, Nueva Sala Datacenter y Sala de Servidores SCADA.	Leve	Normalización de comunicaciones por Traslado de Equipos y servicios de Telecom desde antigua Sala de comunicaciones a Nuevo armario Exterior, Nueva Sala Datacenter y Sala de Servidores SCADA.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:30	13-12-19 19:00	11-12-19 09:33	16-12-19 10:35
2019088745	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBUN	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CANDELARIA	S/E CANDELARIA J8	Otro Tipo de Trabajo	0	Incorporación y pruebas de nuevas unidades de bahías de la configuración Interruptor y medio del paño J8 a la protección diferencial de barra 2.	Riesgo controlado	-ASOCIADO AL PROYECTO NUP 485 "NORMALIZACIÓN EN S/E CANDELARIA", se requiere Desenergizar el paño J8 S/E Candelaria	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 14:00	11-12-19 18:00	11-12-19 16:36	11-12-19 20:07
2019088743	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBUN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CANDELARIA	BA S/E CANDELARIA B1 - 220KV BA S/E CANDELARIA B2 - 220KV	Otro Tipo de Trabajo	0	-Se requiere Bloquear y dejar fuera de servicio protección diferencial de barras #2, producto de la incorporación y pruebas de nuevas unidades de bahías de la configuración Interruptor y medio de los paños J7 y J8 a la protección diferencial de barra 2	Riesgo controlado	ASOCIADO AL PROYECTO NUP 485 "NORMALIZACIÓN EN S/E CANDELARIA", Se requiere Bloquear y dejar fuera de servicio protección diferencial de barras #2	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 09:34	11-12-19 20:07
2019088742	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBUN	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CANDELARIA	S/E CANDELARIA J7	Otro Tipo de Trabajo	0	Incorporación y pruebas de nuevas unidades de bahías de la configuración Interruptor y medio del paño J7 a la protección diferencial de barra 2.	Riesgo controlado	-ASOCIADO AL PROYECTO NUP 485 "NORMALIZACIÓN EN S/E CANDELARIA", se requiere Desenergizar el paño J7 S/E Candelaria	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 13:00	11-12-19 09:34	11-12-19 16:46

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 02-01-2020 14:10:06
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 247
Total registros Subestacion: 120

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
2019085824	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBUN	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E MINERO	MINERO 230/115/13.8KV 100/133/167MVA 3	Otro Tipo de Trabajo	0	mantenimiento preventivo básico, tanto en equipos primarios como en control y protecciones al paño HT3, además del autotransformador #3	Controlado	Se realizara mantenimiento preventivo básico, tanto en equipos primarios como en control y protecciones al paño HT3, además del autotransformador #3, por tal motivo se requiere Autotransformador #3 Desenergizado	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 08:27	11-12-19 16:00
2019085532	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA CENTINELA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ESPERANZA (MINERA CENTINELA)	S/E ESPERANZA 220 KV S/E ESPERANZA (MINERA CENTINELA) JT1 S/E ESPERANZA (MINERA CENTINELA) JT2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación a paño JT1+JT2 y Barra 220 Kv	Riesgo bajo, se toman todas las medidas para realizar un trabajo seguro	S/E Esperanza: No reconectar S2JL1, S2JL2 y S2JL3 S/E El Cobre: No reconectar S2J4 y S2J5 S/E El Tesoro: No reconectar S2J2	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:18	11-12-19 18:30	11-12-19 09:22	11-12-19 16:27
2019088370	Subestacion	Ejecución Exitosa	CTNG SpA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LABERINTO	S/E LABERINTO J13L S/E LABERINTO J11L	Otro Tipo de Trabajo	0	Grupo SAESA realizará trabajos de lavado de aislación con agua a presión, piton remoto y manual en S/E Kapatur	Riesgo bajo. Trabajo programado	Se ingresa precaución de no reconectar interruptores S2J11L y S2J13L en S/E Laberinto a solicitud de SAESA por lavado de aislación en S/E Kapatur	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 09:15	11-12-19 16:58
2019083726	Subestacion	Ejecución Exitosa	CTNG SpA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LABERINTO	S/E LABERINTO J13L S/E LABERINTO J11L	Otro Tipo de Trabajo	0	Por trabajos de Grupo SAESA relacionado con el lavado de aislación con agua a presión, pitón remoto y manual a seccionamiento (51 hasta S12) de la LT 220kV Angamos - Kapatur Cto. N°1 y N°2, Laberinto - Kapatur Cto. N°1 y 2 y paños de LT 220kV de S/E Kapatur, se requiere la precaución de no reconectar los interruptores S2J11 y S2J13 en S/E Laberinto durante la ejecución de los trabajos.	Riesgo bajo. trabajo programado	La precaución de no reconectar los interruptores S2J11 y S2J13 en S/E Laberinto, está relacionada con los trabajos según solicitud CEN 2019083422	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 16:59	11-12-19 19:19
2019089733	Subestacion	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CUMBRE	S/E CUMBRE J3 S/E CUMBRE J5	Otro Tipo de Trabajo	0	Por trabajos de Acciona Energía relacionados a la PES del paño J4 de S/E Cumbre y del proyecto Almeyda, se realizará cambio de topología a través la apertura de los interruptores S2J3 y S2J5 de S/E Cumbre 220 KV para energizar de forma expresa con la LT 220 kV Illapa - Cumbre N° 2 al paño J4.	Sin riesgos considerados, trabajos de Acciona Energía relacionados con la primera energización del paño J4 de S/E Cumbre 220 kV.	Durante el trabajo, el ATR N° 1 de S/E Cumbre estará energizado a través de la LT 220 kV Illapa-Cumbre N°1. Las LT 220 kV Illapa - Cumbre 1 y 2 y el ATR N°1 de S/E Cumbre estarán en servicio en todo momento.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:30	11-12-19 18:30	11-12-19 14:31	12-12-19 00:49
2019089731	Subestacion	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CUMBRE	BA S/E CUMBRES 220 KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Acciona Energía, por trabajos relacionados con PES del nuevo paño J4 de S/E Cumbre 220 kV, se solicita desbloquear el desconectador 89J4B2-1.	Sin riesgos considerados, trabajos de Acciona Energía relacionados con la PES del nuevo paño J4 de S/E Cumbre 220 kV.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:30	11-12-19 18:30	11-12-19 14:21	11-12-19 14:50
2019089693	Subestacion	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CUMBRE	BA S/E CUMBRES 220 KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de ACCIONA se requiere habilitación unidad local de bahía por el nuevo paño J4, en ampliación de SE Cumbre Barra N°2, 220kV.	Desconexión forzada por protecciones de los paños asociados a la barra 2 de 220 kV.	Se bloqueará la protección diferencial de barra 2, para cumplir con los trabajos. Una vez verificado los estados de la protección diferencial, se entregara activa al Centro de Control para que se de inicio de la PES para el paño J4 de ACCIONA.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:30	11-12-19 18:00	11-12-19 11:08	12-12-19 00:49
2019089408	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 Cto. N°2 a solicitud de STN, por trabajos en sus instalaciones en S/E Diego de Almagro de : 1.- Lectura de configuración en controlador de paño J6. 2.- Normalización de lógicas forzadas para la posición de equipos desconectadores del paño J6. 3.- Prueba efectiva de enclavamiento a equipo 89J6-T.	Trabajos sin riesgos , se trabajará con la LT 220 KV Illapa - Diego de Almagro Cto. N° 2 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 S2J1 y S2J2 para dar confiabilidad a la Diagonal 1 en S/E Illapa.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 08:34	11-12-19 18:42
2019089397	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 Cto. N°2 a solicitud de STN, por trabajos en sus instalaciones de Inyección secundaria de corrientes a sistemas de protección 1 (REL 670) y 2 (RED 670), de manera alternada para realizar pruebas de señales asociadas a la normalizacion de paño J6 de S/E Diego de Almagro proyecto de ampliación Eletrans. Inyección secundaria a controlador de paño, para realizar el reporte de variables analógicas y señales de funciones de control asociado a la incorporación del paño J6 de S/E Diego de Almagro.	Trabajos sin riesgos , se trabajará con la LT 220 KV Illapa - Diego de Almagro Cto. N° 2 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 S2J1 y S2J2 para dar confiabilidad a la Diagonal 1 en S/E Illapa.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 08:34	11-12-19 18:42
2019088609	Subestacion	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CUMBRE	S/E CUMBRE J5	Mantenimiento preventivo	0	Ajuste de bornes y limpieza general a paneles de control de los equipos primarios asociados al paño J5: 89J5-1, 89J5-2 y S2J5 de SE Cumbre 220 kV.	Trabajo sin riesgo, se trabajará en equipo desenergizado.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 14:30	11-12-19 18:00	11-12-19 15:35	11-12-19 17:26
2019088608	Subestacion	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CUMBRE	S/E CUMBRE J3	Mantenimiento preventivo	0	Ajuste de bornes y limpieza general a paneles de control de los equipos primarios asociados al paño J3: 89J3-1, 89J3-2 y S2J3 de SE Cumbre 220 kV.	Trabajo sin riesgo, se trabajará en equipo desenergizado.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:30	11-12-19 12:30	11-12-19 11:44	11-12-19 13:34
2019088203	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 S2J7 y S2J6 (actualmente desconectado) por faenas asociadas a la lectura de Configuración en Controlador de Paño J6, Normalización de lógicas forzadas para la posición de equipos Desconectadores de Paño J6 y Prueba de Efectiva de enclavamientos a Equipo 89J6-T	el riego del trabajo es bajo, se trabajara en instalación desconectada	No Hay	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 08:28	11-12-19 18:42
2019088138	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 S2J7 y S2J6 (actualmente desconectado) por faenas asociadas Inyección secundaria de corrientes a sistemas de protección 1 (REL 670) y 2 (RED 670) de manera alternada para realizar pruebas de señales asociadas a la normalización de paño J6 proyecto ampliación Eletrans. Inyección secundaria a controlador de paño, para realizar el reporte de variables analógicas y señales funciones de control asociado a la incorporación del paño J6.	el riego del trabajo es bajo, se trabajara en instalación desconectada	No Hay	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 08:28	11-12-19 18:42
2019089538	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL DISTRIBUCIÓN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ALTO JAHUEL	S/E ALTO JAHUEL J2 S/E ALTO JAHUEL J4	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			11-12-19 09:00	11-12-19 15:00	11-12-19 10:19	11-12-19 16:27
2019089537	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL DISTRIBUCIÓN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E BUIN (ENEL DISTRIBUCIÓN)	BUIN 220/110/13.8KV 400MVA	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			11-12-19 10:30	11-12-19 12:30	11-12-19 10:19	11-12-19 16:27
2019089182	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL DISTRIBUCIÓN	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E EL SALTO	S/E EL SALTO H2	Otro Tipo de Trabajo	0	Modificación de Alambrado de Transformador de Corriente del equipo localizador de fallas, equipo instalado en gabinete de sala de control.	No presenta riesgos para el sistema.	Se informa al Coordinador Eléctrico la indisponibilidad del elemento indicado. Se informará la desconexión del elemento y posteriormente realizados los trabajos la normalización del servicio. Circuito queda radial desde Los Almendros.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 03:00	11-12-19 07:00	11-12-19 01:50	11-12-19 05:04
2019089010	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL DISTRIBUCIÓN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LAMPA	S/E LAMPA J1	Otro Tipo de Trabajo	0	Transelec realiza podas en cercanía a su línea energizados	Trabajos por parte de Transelec	Frente a una operación automática Enel solo reconectará previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 08:17	11-12-19 17:56
2019088453	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ARICA	S/E ARICA B2	Otro Tipo de Trabajo	0	Modificar ajustes de protecciones asociado al proyecto de Transelec NUP N°460.	Riesgo bajo segun analisis de riesgo	No se requieren maniobras operacionales	No tiene consumo afectado		modificacion_proteccion			11-12-19 11:00	14-12-19 17:00	11-12-19 15:21	11-12-19 16:38
2019089517	Subestacion	Ejecución Exitosa	FRONTEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SANTA BARBARA	SANTA BARBARA 66/13,8KV 5MVA T1	Otro Tipo de Trabajo	0	Medición de aislamiento a contactos de protecciones mecánicas de Transformador N°1 de S/E Santa Barbará.	Nivel de riesgo controlado, se bloquearán los Trip de las protecciones mecánicas del Transformador relacionadas a Relé 86T1 y 87T1 durante la intervención.	Durante los trabajos se bloqueará la operación del relé 86T1 y 87T1 de S/E Santa Barbará. Mientras duren las faenas Transformador T1 quedará protegido por protección 21BT1.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 10:30	11-12-19 13:00	11-12-19 12:38	11-12-19 14:21
2019089442	Subestacion	Ejecución Exitosa	HELIO ATACAMA TRES	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E BOLERO	S/E BOLERO JBP1 S/E BOLERO J3 S/E BOLERO JT1 S/E BOLERO JT2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de equipos primarios, marco de barra y marco de línea. Condiciones requeridas: No reconectar S2J3, S2JT1 y S2JT2 en S/E Bolero y no reconectar S2J14L en S/E Laberinto.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación de equipos primarios, marco de barra y marco de línea. Condiciones requeridas: No reconectar S2J3, S2JT1 y S2JT2 en S/E Bolero y no reconectar S2J14L en S/E Laberinto.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:30	11-12-19 17:30	11-12-19 12:12	11-12-19 16:47
2019084168	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR	NUEVA PAN DE AZUCAR 500/220/34.5KV 250MVA TRR [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	0	Chicoteo y tendido de puentes hacia las barras 500, 220 y 34.5kV S/E NPAZ. Trabajos relacionados con obras asociadas al OS 9T, Nuevo Banco ATR S/E NPAZ. El Banco Autotransformador en sus unidades principales queda en operación, lo que se indispone es solamente la unidad de reserva.	Con las medidas de seguridad adoptadas, no existen riesgos asociados	El banco ATR continuará conectado y prestando servicio al SEN a través de sus unidades principales, se requiere dejar indisponible solamente a la unidad de reserva del banco. Condiciones requeridas: Desconectadores 89J4-5, 89K4-5 abiertos y bloqueados, Desconectadores 89P2-1R, 89P2-2R, 89P2-3R Abiertos y Bloqueados.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 09:34	11-12-19 18:50
2019088326	Subestacion	Ejecución Exitosa	LITORAL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL TOTORAL	S/E EL TOTORAL C1 S/E EL TOTORAL C2 S/E EL TOTORAL B1 S/E EL TOTORAL S/E EL TOTORAL 12.5KV S/E EL TOTORAL BT1 S/E EL TOTORAL CT1	Lavado de Aislación	0	Trabajos relacionados con el lavado aislación con la instalación en servicio., considera patio 66 y 12 kV.-	Riesgo bajo trabajo controlado y planificado.	Considera bloqueo de reconexion durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 08:38	11-12-19 16:11
2019089001	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAGUNA SECA	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavantamineto proyecto Retrofit y SLRP para el Gabinetes de comunicaciones	Riesgo Bajo, el trabajo se realiza con procedimiento actualizado y personal calificado.	Intermitencia en los datos SITR	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 07:30	11-12-19 20:00	11-12-19 14:39	11-12-19 20:53
2019088350	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PURI	S/E PURI JT2	Mantenimiento preventivo	0	Inspección visual, termografía, limpieza y reapriete de circuito de control paño JT2 en SE Puri.	Riesgo Bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	Condiciones Requeridas: S/E Puri:No reconectar S2JT2 y S2DT2 .	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:29	11-12-19 19:29	11-12-19 11:38	11-12-19 18:19
2019088349	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PURI	S/E PURI JT1	Mantenimiento preventivo	0	Inspección visual, termografía, limpieza y reapriete de circuito de control paño JT1 en SE Puri.	Riesgo Bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	Condiciones Requeridas: S/E Puri:No reconectar S2JT1 y S2DT1 .	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:27	11-12-19 19:27	11-12-19 11:38	11-12-19 18:19
2019089086	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I JL1	Otro Tipo de Trabajo	0	Precaución por realizacion de los puentes entre el primer apoyo de linea y el pórtico de linea dentro de la subestacion Cabo Leones II. Asociado a futura puesta en servicio de la linea Maitencillo Cabo Leones II. Condiciones requeridas en S/E Cabo Leones: No reconectar S2JL1.	El riesgo del trabajo es bajo.	Precaución por realizacion de los puentes entre el primer apoyo de linea y el pórtico de linea dentro de la subestacion Cabo Leones II. Asociado a futura puesta en servicio de la linea Maitencillo Cabo Leones II. Condiciones requeridas en S/E Cabo Leones: No reconectar S2JL1.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 09:07	11-12-19 18:18
2019088270	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I JL1 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I JT1 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I ET1-1 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I ET1-2 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I EC1 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I EC2 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I EC3 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I EC4 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I EC5 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I EC6 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I EC7 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I EC8 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I EC9 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento Anual S/E Cabo Leones. Condiciones requeridas en S/E Cabo Leones: abierto S2JL1, S2JT1, S2ET1-1, S2ET1-2, 89JL1-1, 89JL1-2, 89JT1-1 y celdas de media tensión; cerrado 89JL1-1T. Condiciones requeridas en S/E Maitencillo: Abierto S2J15, 89J15-1, 89J15-2, 89J15-3; cerrado 89J15-TR. Condiciones requeridas adicionales: Parque Eólico Cabo Leones I fuera de servicio.	El riesgo del trabajo es bajo.	Mantenimiento Anual S/E Cabo Leones. Condiciones requeridas en S/E Cabo Leones: abierto S2JL1, S2JT1, S2ET1-1, S2ET1-2, 89JL1-1, 89JL1-2, 89JT1-1 y celdas de media tensión; cerrado 89JL1-1T. Condiciones requeridas en S/E Maitencillo: Abierto S2J15, 89J15-1, 89J15-2, 89J15-3; cerrado 89J15-TR. Condiciones requeridas adicionales: Parque Eólico Cabo Leones I fuera de servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 08:53	11-12-19 19:00
2019088280	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 S2J3.	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 S2J3.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 08:35	11-12-19 18:11
2019088172	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO EL MAITEN SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PARQUE EOLICO EL MAITEN	S/E PARQUE EOLICO EL MAITEN BT1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de Transelec, reemplazo de peinetas en Línea 66 KV Charrúa - Laja.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	No reconectar interruptores S2BT1 de SE El Maitén.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 09:12	11-12-19 18:00
2019087215	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 S2J4 en Línea 220 Kv. La cebada - Talinay - Don Goyo Motivo: realizar Evaluación de corrosión con trepado en estructuras tramo 02: E273 a E336.	Se tomaran las precauciones necesarias para el riesgo de la actividad.	a solicitud de Transelec no reconectar S2J4 en Línea 220 Kv. La cebada - Talinay - Don Goyo Motivo: realizar Evaluación de corrosión con trepado en estructuras tramo 02: E273 a E336.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 08:37	11-12-19 18:14
2019087099	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 S2J2 en Línea 220 Kv. La cebada - Pan de azúcar Motivo: realizar Evaluación de corrosión con trepado en estructuras tramo 02: E273 a E336.	Se tomaran las precauciones necesarias para el riesgo de la actividad.	a solicitud de Transelec no reconectar S2J2 en Línea 220 Kv. La cebada - Pan de azúcar Motivo: realizar Evaluación de corrosión con trepado en estructuras tramo 02: E273 a E336.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 08:37	11-12-19 18:14
2019085405	Subestacion	Ejecución Exitosa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ESPERANZA (MINERA CENTINELA)	S/E ESPERANZA (MINERA CENTINELA) JL1 S/E ESPERANZA (MINERA CENTINELA) JL3 S/E ESPERANZA (MINERA CENTINELA) JL2	Lavado de Aislación	0	Lavado de Aislación equipos primarios y marco de lineas Paños JL1 (Salida de linea Cobre N°1), JL2 (Salida de linea El Tesoro) y JL3 (Salida de linea Cobre N°2).	Riesgo bajo porque se toman todas las medidas necesrraias para el lavado de aislación con tensión programado por cliente.	S/E Esperanza: Señalizar y No Reconectar S2JL1, S2JL2, S2JL3, S2JT1, S2JT2 y S2JT3 S/E El Tesoro:_ Señalizar y No Reconectar S2J2 S/E El Cobre: Señalizar y No Reconectar S2J4 y S2J5	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 10:05	11-12-19 14:47
2019088949	Subestacion	Ejecución Exitosa	SAN JUAN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO SAN JUAN	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO SAN JUAN J1 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO SAN JUAN JT1 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO SAN JUAN JT2 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO SAN JUAN JR S/E CENTRAL PARQUE EOLICO SAN JUAN 220 kV BP	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislacion de equipos primarios asociados a los paños J1, JT1, JT2 y JR, incluye salida de linea San Juan/Punta Colorada y conexiones el alta de transformadores Tx1 y Tx2 220/33 kV.	Riesgos propios de este tipo de trabajos en alta tensión con equipos primarios energizados, para lo cual se tomarán las medidas de seguridad correspondientes, ademas el trabajo será realizado por personal calificado que usará los equipos certificados para estos trabajos.	Los interruptores S2J13 y S2J14 de la S/E Punta Colorada, así como todos los interruptores de la S/E San Juan tienen deshabilitada la reconexión automática.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 20:00	11-12-19 10:40	11-12-19 12:16

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 02-01-2020 14:10:06
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 247
Total registros Subestacion: 120

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
2019088878	Subestacion	Ejecución Exitosa	SATT	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MARÍA ELENA	S/E MARÍA ELENA JT1 S/E MARÍA ELENA ET1 S/E MARÍA ELENA J3 S/E MARÍA ELENA J4	Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere no reconectar interruptores 52JT1, 52J3, 52J4 y 52ET1 por trabajos de Lavado aislación en S/E María Elena.	El riesgo es que operen los interruptores durante los trabajos de lavado de aislación.	Lavado de aislación con agua a presión, pitón manual y remoto.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 09:21	11-12-19 12:34
2019088856	Subestacion	Ejecución Exitosa	SATT	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MARÍA ELENA	S/E MARÍA ELENA J3 S/E MARÍA ELENA J4	Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere no reconectar interruptores 52J3 y 52J4 a solicitud de Transelec por trabajos de Tendido de cable de guardia entre nueva Estructuras N°01 a 02 en estructura común E-01 que actualmente conecta la L. 220 kV. María Elena-San Simón, C1.	El riesgo es que operen los interruptores durante los trabajos por parte de Transelec	Trabajos de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 19:00	11-12-19 08:44	11-12-19 18:27
2019088322	Subestacion	Ejecución Exitosa	STN S. A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E KAPATUR	S/E KAPATUR J1 S/E KAPATUR J2 S/E KAPATUR J3 S/E KAPATUR J4 S/E KAPATUR J5 S/E KAPATUR J6 S/E KAPATUR J7 S/E KAPATUR J8 S/E KAPATUR J11 S/E KAPATUR J12 S/E KAPATUR J9 S/E KAPATUR J10 S/E KAPATUR J13 S/E KAPATUR J14 S/E KAPATUR J15 S/E KAPATUR J16	Lavado de Aislación	0	No reconectar interruptores J1, J2, J3, J4, J5, J6, J7, J8, J9, J10, J11, J12, J13, J14, J15 J16 por faenas de lavado de aislacion con agua a presión pitón remoto y manual en SE Kapatur	El riesgo del trabajo es bajo y controlado	No Hay	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 08:56	11-12-19 14:54
2019087986	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 linea 2x220 kV Kapatur Laberinto.	El riesgo es bajo y controlado, faenas de lavado de aislación será realizado por Chilquinta en lineas 2x 220 kV Kapatur - Laberinto.	Precaución ingresada a solicitud de CTNG Chilquinta.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 09:07	11-12-19 13:16
2019083426	Subestacion	Ejecución Exitosa	STN S. A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E KAPATUR	S/E KAPATUR J1 S/E KAPATUR J2 S/E KAPATUR J3 S/E KAPATUR J4 S/E KAPATUR J5 S/E KAPATUR J6 S/E KAPATUR J7 S/E KAPATUR J8	Lavado de Aislación	0	No Reconectar Interruptores 52J1, 52J2, 52J3, 52J4, 52J5, 52J6, 52J7 y 52J8 en S/E Kapatur por faenas de lavado de aislación con agua a presión pitón manual y remoto a Seccionamiento de lineas 220 kV Angamos - Kapatur y Laberinto Kapatur Ctos. N° 1 y 2.	Riesgo Medio, puede haber apertura indeseada de protecciones en S/E Kapatur al realizar las faenas de lavado de aislación.	Lavado de aislación seccionamiento de Lineas 220 kV de propiedad de STN S.A, faenas Coordinadas con Chilquinta y Aes Gener.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 16:50	11-12-19 19:46
2019090941	Subestacion	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E CHILOE	S/E CHILOE H2	Otro Tipo de Trabajo	0	Curso forzoso debido a investigación por incidente ocurrido el dia 04-12-19, para verificar ajustes de protecciones 21/21N del paño 52H2 en S/E Chiloe debido a que no opero según lo esperado. Se trabajara en forma alternada en el sistema 1 y sistema 2, de manera de forma que siempre existirá un sistema de protecciones en servicio. Documento asociado IF201900337O.	El riesgo del trabajo es controlado debido a que se trabajara en forma alternada en el sistema 1 y sistema 2, de manera que siempre existirá un sistema de protecciones en servicio.	Sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 11:00	11-12-19 16:00	11-12-19 11:01	11-12-19 18:58
2019089592	Subestacion	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PURRANQUE	BA S/E PURRANQUE 66KV	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de relés maestros 86A y 86B asociados a barra de 66 kV, por nuevos relés maestros con reset remoto.	Nivel de riesgo controlado.	Durante los trabajos de reemplazo, quedan siempre en servicio las protecciones 21/21N S1 SEL-311C y 21/21N S2 SEL-311C asociadas a los interruptores 52B1, 52B2 y 52B3, las protecciones 50/51 SEL-311C y 87T1 SEL-387 asociada al interruptor 52BT1, y 86T2 asociada al 52ET2.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 20:00	11-12-19 10:07	12-12-19 03:13
2019088425	Subestacion	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E RIO BONITO	S/E RIO BONITO ET1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar 52ET1 por faenas a desarrollar con personal de lineas vivas en barra MT que consiste en realizar tendido hacia futuro paño 52E1, no sera energizado nuevo interruptor.	el riesgo es que opere paño ET1 mientras se realice el trabajo	No Hay	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 10:00	11-12-19 18:00	11-12-19 19:11	11-12-19 20:55
2019088381	Subestacion	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PARGUA	S/E PARGUA H1	Otro Tipo de Trabajo	0	No Reconectar 52H1 en S/E Pargua, correspondiente a Linea 110 kV Pargua - Colaco, por faenas relacionadas a Proyecto Obras Complementarias (MNR NUP 1252) S/E Colaco, correspondiente al retiro de desconectadores 89HS1 e instalación de 03 aisladores y cierre de puentes en su reemplazo. faenas se realizarán con personal de LLVV.	Riesgo controlado, faenas se realizarán con personal de LLVV en S/E Colaco.	Faenas se realizarán en S/E Colaco.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 09:00	11-12-19 18:00	11-12-19 13:41	11-12-19 18:20
2019088377	Subestacion	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E COLACO	S/E COLACO H1	Otro Tipo de Trabajo	0	No Reconectar 52H1 en S/E Colaco, correspondiente a Linea 110 kV Pargua - Colaco, por faenas relacionadas a Proyecto Obras Complementarias (MNR NUP 1252) S/E Colaco, correspondiente al retiro de desconectadores 89HS1 e instalación de 03 aisladores y cierre de puentes en su reemplazo. faenas se realizarán con personal de LLVV.	Riesgo controlado, faenas se realizarán con personal de LLVV en S/E Colaco.	Se elimina desconectador 89HS1 de S/E Colaco, quedando Barra 110 kV solida sin seccionador.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 09:00	11-12-19 18:00	11-12-19 13:41	11-12-19 18:20
2019084789	Subestacion	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CHOLGUAN (STS)	S/E CHOLGUAN JT1	Roce y pode franja servidumbre	0	No reconectar 52JT1 a solicitud de Transelec por faenas de roce en franja de servidumbre línea 220 kV Pangue Charrua	el riesgo es bajo	Precaución ingresada a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 07:19	11-12-19 16:18
2019089694	Subestacion	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA POZO ALMONTE [En_Revision]		Otro Tipo de Trabajo	0	Prueba de señales ICCP S/E Nueva Pozo Almonte, pruebas se realizarán en coordinación con CDC. Posible pérdida de comunicación en SCADA TEN de no mas de 2 min. al actualizar base de datos.	Riesgo: Intermitencia de señales ICCP de forma momentánea, pérdida de comunicación. Medida de mitigación: Se contará con personal en terreno.	Prueba de señales ICCP S/E Nueva Pozo Almonte, intermitencia de señales durante la ejecución de los trabajos. Pruebas se realizarán en coordinación con CDC. Posible pérdida de comunicación en SCADA TEN de no mas de 2 min. al actualizar base de datos.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	16-12-19 15:14	11-12-19 17:56
2019089605	Subestacion	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TEN GIS	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizara mantenimiento preventivo del HMI1 y HMI2 de S/E TEN. Esta actividad consiste en eliminar archivos temporales y reinicio del sistema operativo y todas sus aplicaciones. En el proceso de reinicio, se realizara uno a la vez. Tambien se realizará al cambio de 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 del HMI1 y HMI2 de SE. TEN. Esta actividad consiste en eliminar archivos temporales y reinicio del sistema operativo y todas sus aplicaciones. En el proceso de reinicio, se realizara uno a la vez. Tambien se realizará el cambio de memoria RAM	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 09:00	11-12-19 17:00	11-12-19 11:14	11-12-19 17:42
2019088292	Subestacion	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS CHANGOS	BA S/E LOS CHANGOS 500KV BA1 BA S/E LOS CHANGOS 500KV BA2	Lavado de Aislación	0	Se realizará lavado de aislación en aisladores adyacentes asociados a Barra B1 y B2 de S/E Los Changos.	Flashover por realización de lavado en S/E Los Changos.	Se realizará lavado de aislación en aisladores adyacentes asociados a Barra B1 y B2 de S/E Los Changos.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 08:26	11-12-19 13:30
2019088287	Subestacion	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS CHANGOS	S/E LOS CHANGOS K2 S/E LOS CHANGOS K3 S/E LOS CHANGOS K4 S/E LOS CHANGOS K5 S/E LOS CHANGOS K6 S/E LOS CHANGOS K7 S/E LOS CHANGOS K8 S/E LOS CHANGOS K9	Lavado de Aislación	0	Por realización de lavado de aislación en S/E Los Changos en patio de 500 kV se solicita precaución a la reconexión de los paños K2, K3, K4, K5, K6, K7, K8 y K9.	Riesgo de flshover en instalaciones mientras se realiza lavado.	Por realización de lavado de aislación en S/E Los Changos en patio de 500 kV se solicita precaución a la reconexión de los paños K2, K3, K4, K5, K6, K7, K8 y K9.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 08:26	11-12-19 13:30
2019089899	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E HUASCO	S/E HUASCO HT5	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitado por ENEL Huasco, para lavado de Bushing, Mufas Trafo. T/G N° 5 según SODI 4S.	Bajo.	Actividades: Solicitado por ENEL Huasco para Lavado de bushing , mufas TRAFO TG N° 5 según SODI N°4S. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Paño transformación HT05-Huasco. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y termino de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 07:30	11-12-19 20:30	16-12-19 07:58	11-12-19 19:04
2019089867	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E KAPATUR	S/E KAPATUR J20 S/E KAPATUR J18	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Kapatur: Cambio de válvulas en accionamiento Interruptor GIS de los paños J18 y J20 por anormalidad de fabrica.	Bajo	Actividades: S/E Kapatur: Inspección con especialistas ABB para cambio de válvulas en accionamiento Interruptor GIS Paños J18 y J20.Desconexión de la barra 2 gestionada por SAESA y del cual se aprovechará de esta indisponibilidad para resolver anormalidades solicitadas por el fabricante de la GIS de propiedad de Transelec. Restricciones: Paño Linea L120, KAP-Los Changos, Indisponible. Paño Linea L118, KAP-Los Changos, Indisponible. Barra 220 kV sección 2 de Kapatur indisponible a solicitud de SAESA. S/E Kapatur: 52J19, No reconectar. S/E Kapatur: 52J17, No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Kapatur-Los Changos, C1 o L 220kV Kapatur-Los Changos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	15-12-19 18:00	11-12-19 12:55	15-12-19 20:47
2019089786	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZUCAR	S/E PAN DE AZUCAR J11 S/E PAN DE AZUCAR JT10	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Pan de Azúcar, paño JT10-11: Proyecto implementación de TDD en autotransformador N° 10 por norma técnica.	Bajo	Actividades: Pruebas de Control a Paño de Transformador, SE Pan de Azúcar, paño JT10-11: Proyecto implementación de TDD en autotransformador N° 10 por norma técnica._R1) Simulación de entrada binaria en protecciones sistema # 1 y # 2 del paño JT10-11, para probar lógica de disparo implementada por recepción de TDD. -R2) Pruebas de apertura y cierre de los interruptores 52JT10 y J11. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-P. Azúcar o Tr. Trifásico 06, 220/13,2kV-P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, Paño JT10-11: Protección # 1 Bloqueo trip 50BF hacia 87B 220kV Subestación P. Azúcar, Paño JT10-11: Protección # 1 Bloqueo arranque 50BF CP Paño J11 Subestación P. Azúcar, Paño JT10-11: Protección # 2 Bloqueo trip 50BF hacia 87B 220kV Subestación P. Azúcar, Paño JT10-11: Protección # 2 Bloqueo arranque 50BF CP Paño J11	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 22:00	11-12-19 23:59	11-12-19 22:02	12-12-19 01:27
2019089785	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZUCAR	PAN DE AZUCAR 220/110/13.8KV 150MVA T10	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Pan de Azúcar, paño JT10-11: Proyecto implementación de TDD en autotransformador N° 10 por norma técnica.	Bajo	Actividades: Pruebas de Control a Paño de Transformador, SE Pan de Azúcar, paño JT10-11: Proyecto implementación de TDD en autotransformador N° 10 por norma técnica._R1) Simulación de entrada binaria en protecciones sistema # 1 y # 2 del paño JT10-11, para probar lógica de disparo implementada por recepción de TDD. -R2) Pruebas de apertura y cierre de los interruptores 52JT10 y J11. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-P. Azúcar o Tr. Trifásico 06, 220/13,2kV-P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, Paño JT10-11: Protección # 1 Bloqueo trip 50BF hacia 87B 220kV Subestación P. Azúcar, Paño JT10-11: Protección # 1 Bloqueo arranque 50BF CP Paño J11 Subestación P. Azúcar, Paño JT10-11: Protección # 2 Bloqueo trip 50BF hacia 87B 220kV Subestación P. Azúcar, Paño JT10-11: Protección # 2 Bloqueo arranque 50BF CP Paño J11	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 22:00	11-12-19 23:59	11-12-19 22:01	12-12-19 01:27

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 02-01-2020 14:10:06
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 247
Total registros Subestacion: 120

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
2019089630	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUEL	ALTO JAHUEL TR4 525/230/66KV 250MVA 4U	Otro Tipo de Trabajo	0	Coordinado con ENEL Distribución y Colbún.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación paño JT4. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la barra de 220 kV sección N°1 y N°2 y banco monofásico N°4 de S/E Alto Jahuel. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 220 kV Sección N°1 o N°2 o Banco Monofásico N°4, 500/220/66 kV de S/E Alto Jahuel. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 13:30	11-12-19 15:00	11-12-19 10:09	11-12-19 16:48
2019089629	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUEL	S/E ALTO JAHUEL J5	Otro Tipo de Trabajo	0	Coordinado con ENEL Distribución y Colbún.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación paño J5. Restricciones:No reconectar los interruptores asociados a la barra de 220 kV sección N°1 y N°2 y línea de 220 kV Alto Jahuel - Buin. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 220 kV sección N°1 o N°2 o Paño Línea L5 Alto Jahuel - Buin. 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			11-12-19 10:30	11-12-19 12:30	11-12-19 10:08	11-12-19 16:16
2019089628	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUEL	ALTO JAHUEL TR2 220/115/13.2KV 130MVAx4U	Otro Tipo de Trabajo	0	Coordinado con ENEL Distribución y Colbún.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación paño JT2. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a banco monofásico N°2 y barra de 220 kV sección N°1 y 2 de S/E Alto Jahuel. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra 220 kV sección 1 o sección 2 o Banco Monofásico N°2, 220/110/13 kV de S/E Alto Jahuel. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 09:00	11-12-19 10:30	11-12-19 10:08	11-12-19 16:16
2019089583	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAN VICENTE	S/E SAN VICENTE B2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la línea 66 kV San Vicente - Central Newén.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en instalación energizada. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Paño línea LB02, SVT - Central Newén. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 09:00	11-12-19 17:06
2019089582	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL ABANICO	S/E CENTRAL ABANICO AT3	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos previos relacionado con reemplazo de interruptor S2AT3 de S/E Abanico.	Bajo	Actividades: S/E Abanico: Integración de señales al sistema SCADA con el CNOT y el CEN. Nota: Se perderá SCADA de Abanico por menos de 5 minutos, se informará antes de que ocurra. Instalaciones en Riesgo: SCADA Local S/E. Abanico. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Abanico (RTU D20) colocar switch local/ remoto de la S/E en posición local (a disposición de jefe de faena).	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 09:00	13-12-19 18:00	11-12-19 11:17	13-12-19 12:55
2019089581	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL ABANICO		Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos previos relacionado con reemplazo de interruptor S2AT3 de S/E Abanico.	Bajo	Actividades: S/E Abanico: Integración de señales al sistema SCADA con el CNOT y el CEN. Nota: Se perderá SCADA de Abanico por menos de 5 minutos, se informará antes de que ocurra. Instalaciones en Riesgo: SCADA Local S/E. Abanico. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Abanico (RTU D20) colocar switch local/ remoto de la S/E en posición local (a disposición de jefe de faena).	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 09:00	13-12-19 18:00	11-12-19 11:17	13-12-19 12:55
2019089576	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.		Actividades: S/E Polpaico: Mantenimiento programado a equipamiento de climatización en sala de control y protecciones. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 09:00	11-12-19 17:00	11-12-19 10:37	11-12-19 18:00
2019089487	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUERTO MONTT		Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos no constituyen puesta en servicio.	Bajo	Actividades: S/E Puerto Montt: Obra reemplazo Interruptor 52J3, integración de señales interruptor 52J3 a URT D20 e integración de señales con el CNOT Y CEN. Carga y descarga de configuración en URT. Pruebas de comunicación de nuevas señales entre URT y CNOT. Pruebas de comunicación de nuevas señales entre RTU y CEN. Pruebas punto a punto, se perderá SCADA Puerto Montt por menos de 5 minutos se informará antes de que ocurra.- Restricciones: Normalización sujeta a Coordinación.- Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Puerto Montt o Línea 220kV Canutillar-Puerto Montt, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: - Subestación Puerto Montt: Colocar Switch Local/ Remoto de la S/E en posición Local, a disposición de jefe de faena.-	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 09:00	12-12-19 18:00	11-12-19 09:13	12-12-19 13:00
2019089210	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MAITENCILLO	S/E MAITENCILLO JT2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Maitencillo, paño JT2: Proyecto Sistema de Lectura Remota de Protecciones (SLRP)	Bajo	Actividades: Carga de configuración o ajuste de protecciones, S/E Maitencillo, paño JT2: Proyecto Sistema de Lectura Remota de Protecciones (SLRP). - - 1) Verificar bloqueos realizados por personal de Transelec en protección sistema N° 2 del paño JT2, según PMTDI N° 10961 AT N° 35932. - - 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 JT2 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: Tr. Trifásico 02, 220/110kV-Maitencillo 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			11-12-19 08:00	11-12-19 11:00	11-12-19 13:46	12-12-19 19:15
2019089209	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MAITENCILLO	S/E MAITENCILLO JT2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Maitencillo, paño JT2: Proyecto Sistema de Lectura Remota de Protecciones (SLRP)	Bajo	Actividades: Bloqueo de Protecciones, S/E Maitencillo, paño JT2: Proyecto Sistema de Lectura Remota de Protecciones (SLRP). -E1) Realizar bloqueo de protección sistema # 2 de acuerdo a minuta de Bloqueo "Anexo 1". -E2) Inician los trabajos correspondientes al Sistema de Lectura Remota de Protección (SLRP) en IED sistema # 2 del paño JT2. -E3) Nota: Trabajo relacionado con la PMTDI 10610, AT 35122. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 02, 220/110kV-Maitencillo 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 JT2: Protección sistema # 2 Bloqueo trip sobre 52JT2 Para dar condición al AT N° 35122. Subestación Maitencillo, Paño JT2: Protección sistema # 2 Bloqueo trip sobre 52HT2 Para dar condición al AT N° 35122. Subestación Maitencillo, Paño JT2: Protección sistema # 2 Bloqueo trip 50BF hacia 87BU/JT2 Para dar condición al AT N° 35122.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 11:00	11-12-19 13:46	12-12-19 19:15
2019089208	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MAITENCILLO	S/E MAITENCILLO JT3	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Maitencillo, paño JT3: Proyecto Sistema de Lectura Remota de Protecciones (SLRP)	Bajo	Actividades: Carga de configuración o ajuste de protecciones, S/E Maitencillo, paño JT3: Proyecto Sistema de Lectura Remota de Protecciones (SLRP). - - 1) Verificar bloqueos realizados por personal de Transelec en protección sistema N° 1 del paño JT3, según PMTDI N° 10961 AT N° 35933. - - 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 JT3 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: Tr. Trifásico 03, 220/13,8kV-Maitencillo o Barra 220 kV, Sección 1-Maitencillo o Barra 220 kV, Sección 2-Maitencillo Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 11:00	11-12-19 15:00	11-12-19 23:59	12-12-19 19:15

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 02-01-2020 14:10:06
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 247
Total registros Subestacion: 120

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
2019089203	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MAITENCILLO	S/E MAITENCILLO JT3	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Maitencillo, paño JT3: Proyecto Sistema de Lectura Remota de Protecciones (SLRP)	Bajo	Actividades: Bloqueo de Protecciones, S/E Maitencillo, paño JT3: Proyecto Sistema de Lectura Remota de Protecciones (SLRP). -1) Realizar bloqueo de protección sistema # 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 # 1 del paño JT3. -3) Nota: Trabajo relacionado con la PMTDI 10610, AT 35123. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 03, 220/13,8kV-Maitencillo o Barra 220 kV, Sección 1-Maitencillo 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 JT3: Protección sistema # 1 Bloqueo trip sobre 52JT3 Para dar condición al AT N° 35123. Subestación Maitencillo, Paño JT3: Protección sistema # 1 Bloqueo trip 50BF hacia 87BU/JT3 Para dar condición al AT N° 35123.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 11:00	11-12-19 15:00	11-12-19 23:59	12-12-19 19:15
2019089199	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DON HECTOR	BA S/E DON HECTOR 220KV-2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Don Héctor: Proyecto PRIME (Nueva Línea Pajonales - Don Héctor (paño J6). Tendido de cables aéreos desde vano de torre N°12 hasta Marco de línea existente subestación Don Héctor (Transelec) 220kV.	Bajo	Actividades: Tendido de conductores próximo a linea energizada, S/E Don Héctor: Proyecto PRIME (Nueva Línea Pajonales - Don Héctor (paño J6). Tendido de cables aéreos desde vano de torre N°12 hasta Marco de línea existente subestación Don Héctor (Transelec) 220kV. Restricciones: Subestación Don Héctor, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, 52JT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Don Héctor Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Don Héctor, 'Se instalaran tierras provisionales en conductores de linea nueva, estructura N° 12 Solidamente aterrizado Verificación de tensión en línea desenergizada a tender	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 10:30	11-12-19 18:09
2019089106	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro: Mantenimiento correctivo por Reparación de malla puesta a tierra, dañada por trabajos de excavación.		Actividades: S/E Diego de Almagro: Mantenimiento correctivo por reparación de malla puesta a tierra, dañada por trabajos de excavación. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación D. Almagro, malla a tierra S/E DDA Puentes supletorios de protección personal en zona de malla a tierra dañada.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	13-12-19 18:00	11-12-19 09:37	11-12-19 17:52
2019088774	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E MIRAJE	S/E MIRAJE J6	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Miraje: Investigar y Reparar Anormalidad de Cableado de TC del paño J6.	Bajo	Actividades: S/E Miraje: Investigar y Reparar Anormalidad de Cableado de TC del paño J6. Restricciones: Paño Línea LJ06, MIR-Atacama 1, Indisponible. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LJ06, MIR-Atacama 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Miraje, 50BF paño 52J6 Trip 50BF bloqueados.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 11:15	11-12-19 12:55
2019088770	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	S/E DIEGO DE ALMAGRO JS	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro Paño JS, 50BF del paño: Descargar y respaldar la configuración existente. Realizar levantamiento y chequeo del Alambrado de la Protección, para contrastar información con los Planos Elementales	Bajo	Actividades: S/E Diego de Almagro Paño JS, 50BF del paño: Descargar y respaldar la configuración existente. Realizar levantamiento y chequeo del Alambrado de la Protección, para contrastar información con los Planos Elementales de Control y la configuración existente. Chequear los puertos de comunicación disponibles en la Protección , para dejar habilitado un puerto de comunicación para el SLRP. Realizar una copia de configuración existente, modificarla para incluir los nuevos parámetros para el registro oscilográfico hacia SLRP. Cargar nueva configuración a la Protección y realizar prueba mediante un Trigger manual. Descargar archivo COMTRADE usando el puerto habilitado para el SLRP. Una protección por vez. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Paño Seccionador JS01-D. Almagro o Barra 220 kV, Sección 1-D. Almagro o Barra 220 kV, Sección 2-D. Almagro. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación D. Almagro, Protección 50BF de paño JS bloqueo de trip bloqueo realizado por personal de TRANSELEC a solicitud del jefe de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	12-12-19 18:00	11-12-19 16:45	12-12-19 18:38
2019088767	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	S/E DIEGO DE ALMAGRO J4	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro Paño J4, protecciones Sistema 1 y Sistema 2 del paño: Descargar y respaldar la configuración existente. Realizar levantamiento y chequeo del Alambrado de la Protección, para contrastar información con los Planos Elementales.	Bajo	Actividades: S/E Diego de Almagro Paño J4, protecciones Sistema 1 y Sistema 2 del paño: Descargar y respaldar la configuración existente. Realizar levantamiento y chequeo del Alambrado de la Protección, para contrastar información con los Planos Elementales de Control y la configuración existente. Chequear los puertos de comunicación disponibles en la Protección , para dejar habilitado un puerto de comunicación para el SLRP. Realizar una copia de configuración existente, modificarla para incluir los nuevos parámetros para el registro oscilográfico hacia SLRP. Cargar nueva configuración a la Protección y realizar prueba mediante un Trigger manual. Descargar archivo COMTRADE usando el puerto habilitado para el SLRP. Una protección por vez. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LJ04, DDA-San Francisco 1 o Barra 220 kV, Sección 1-D. Almagro. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación D. Almagro, Protecciones sistema 1 y 2 de paño J4 bloqueo de forma alterna, bloqueo realizado por personal de TRANSELEC a solicitud del jefe de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	12-12-19 18:00	11-12-19 10:14	11-12-19 13:18
2019088405	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAGUNAS	S/E LAGUNAS J7	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Lagunas: Carga de ajustes y protocolización de la protección GE-D60 Sistema 1 Paño J7.	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: Carga de ajustes y protocolización de la protección GE-D60 Sistema 1 Paño J7. Considera emisión de PintOuts y Protocolos SAT del IED, Pruebas de Alambrado, Sistema de Teleprotección. Considera las verificaciones de alambrado de las señales 85A y 85C desde la protección GE-D60 hacia los armarios de Teleprotección, Pruebas de Alambrado, verificación de alarmas Protección Sistema 1 GED60. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LJ07, LAG-Pozo Almonte o Barra 220 kV, Sección 1-Lagunas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Lagunas, Protección Sistema 1 (GE-D60) Paño J7 Bloqueo de Corrientes y Disparos Señalizar blocks de pruebas que no serán intervenidos. Subestación Tarapacá, Protección Sistema 1 (GE-D60) Paño J7 Arranques hacia 50BF Mediante levantado de cables y block de pruebas. Subestación Lagunas, SW carrier paño J7 Desconectado A disposición.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 11:26	11-12-19 16:44
2019087431	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHARRUA		Otro Tipo de Trabajo	0	Perdida de comunicación con CNOT por 10 minutos aproximadamente.	Bajo	Actividades: Proyecto de Integración de Alarmas de IED al SCADA de Transelec, Configuración de nuevas alarmas de la protección MICOM P443 (21-21N) Sistema 2 del paño A10. Configuración de la URT GE D20 y pruebas simuladas de señales punto a punto con CNOT por integración de alarmas del paño A10. Condiciones: Protección Bloqueada. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LA10, CHA-Concepción o SCADA Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Charrúa, Selector Local / Remoto Subestación (A disposición del Jefe de faena). Bloqueo de Protección 21-21N S2 de Paño A10.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 09:00	12-12-19 18:00	11-12-19 10:16	13-12-19 18:29
2019087430	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHARRUA	S/E CHARRUA A10	Otro Tipo de Trabajo	0	Perdida de comunicación con CNOT por 10 minutos aproximadamente.	Bajo	Actividades: Proyecto de Integración de Alarmas de IED al SCADA de Transelec, Configuración de nuevas alarmas de la protección MICOM P443 (21-21N) Sistema 2 del paño A10. Configuración de la URT GE D20 y pruebas simuladas de señales punto a punto con CNOT por integración de alarmas del paño A10. Condiciones: Protección Bloqueada. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LA10, CHA-Concepción o SCADA Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Charrúa, Selector Local / Remoto Subestación (A disposición del Jefe de faena). Bloqueo de Protección 21-21N S2 de Paño A10.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 09:00	12-12-19 18:00	11-12-19 10:16	13-12-19 18:29

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 02-01-2020 14:10:06
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 247
Total registros Subestacion: 120

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
2019087266	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 Seccionador HS01-D. Almagro o Paño Acoplador HR01-D. Almagro. 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 89HS-1A. A disposición del jefe de faena. Subestación D. Almagro, Fusibles/ITM de Alim. motor 89HS-2B. A disposición del jefe de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 09:00	11-12-19 18:00	11-12-19 16:10	12-12-19 23:01
2019087258	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	S/E DIEGO DE ALMAGRO HR	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Diego de Almagro, paño HR: Implementación por Proyecto de Normalización de Señales de Estados de Desconectadores a Scada (Obra Capex No VI).	Bajo	Actividades: SE Diego de Almagro, paño HR: 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 Acoplador HR01-D. Almagro o Paño Seccionador HS01-D. Almagro. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación D. Almagro, Fusibles/ITM de Teleseñalización y Cto. de control semidirecto del paño HR A disposición del jefe de faena. Subestación D. Almagro, Fusibles/ITM de Alim. motor 89HR-1A. A disposición del jefe de faena. Subestación D. Almagro, Fusibles/ITM de Alim. motor 89HR-1B. A disposición del jefe de faena. Subestación D. Almagro, Fusibles/ITM de Alim. motor 89HR-2. A disposición del jefe de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 09:00	11-12-19 18:00	11-12-19 16:10	12-12-19 23:01
2019089097	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DUQUECO	S/E DUQUECO J1	Roce y pode Franja servidumbre	0	Precaución operacional sobre interruptor 52J1 (NO reconectar) a solicitud de Transelec por trabajos de roce de faja de servidumbre en tramo 220 kV Charrúa-Duqueco de su propiedad.	Riesgo no inherente a empresa propietaria del paño. Trabajos programados por terceros en sus instalaciones.	Precaución operacional sobre interruptor 52J1 (NO reconectar) a solicitud de Transelec por trabajos de roce de faja de servidumbre en tramo 220 kV Charrúa-Duqueco de su propiedad.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:30	11-12-19 18:00	11-12-19 07:12	11-12-19 18:32
2019087299	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DUQUECO	S/E DUQUECO B4	Roce y pode 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			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 08:08	11-12-19 18:16
2019085266	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, tendito 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 52I2 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			11-12-19 08:00	11-12-19 19:00	11-12-19 07:50	11-12-19 18:32
2019085215	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.	ABRIR: 52CT1, 89CT1, 89CE1, 89CE2 Y 89CSA-F. VERIFICAR ABIERTOS 52CE1 Y 52CE2.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 16:00	11-12-19 08:01	11-12-19 17:11

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora
Fecha generación reporte: 02-01-2020 14:10:06
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 247
Total registros Central Generadora: 23

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
2019089472	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AELA EOLICA NEGRETE SpA	Desconexión	Origen Interno	Programada	PE CUEL	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento S/E Negrete Cuel y Eólica Cuel. Condiciones requeridas en S/E Santa Luisa: Abierto y bloqueado 89A1-2; abierto 52A1, 89A1-1 y 89A1-3. Condiciones requeridas en S/E Negrete Cuel: abierto 52AT1, 89E1, 89E2, 89AL, 89AT1, 89ET2: cerrado a tierra 52E1, 52E2. 52ET1. Instalacion de tierras monopolares en paño AT1 Linea 154 kV.	El riesgo del trabajo es bajo.	Mantenimiento S/E Negrete Cuel y Eólica Cuel. Condiciones requeridas en S/E Santa Luisa: Abierto y bloqueado 89A1-2; abierto 52A1, 89A1-1 y 89A1-3. Condiciones requeridas en S/E Negrete Cuel: abierto 52AT1, 89E1, 89E2, 89AL, 89AT1, 89ET2: cerrado a tierra 52E1, 52E2. 52ET1. Instalacion de tierras monopolares en paño AT1 Linea 154 kV.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		11-12-19 08:30	11-12-19 18:30	11-12-19 07:50	11-12-19 20:58
2019089679	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)		11-12-19 18:00	12-12-19 08:00	11-12-19 18:54	12-12-19 09:00
2019088875	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ALBA	Desconexión	Origen Interno	Programada	PE SAN PEDRO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión de unidad generadora N° 18 por Mantenimiento Preventivo Básico.	El riesgo del trabajo es bajo debido que faenas se realizará con unidad generadora N° 18 desconectada.	Plataforma Neomante no permite elegir unidades de forma independiente, por eso se indica que afecta a todas las unidades, pero solo se desconectará la unidad generadora n° 18.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		11-12-19 08:30	11-12-19 18:00	11-12-19 08:59	11-12-19 17:53
2019088873	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ALBA	Desconexión	Origen Interno	Programada	PE SAN PEDRO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión de unidad generadora N° 07 por Reparación de Palas.	El riesgo del trabajo es bajo debido que faenas se realizará con unidad generadora N° 07 desconectada.	Plataforma Neomante no permite elegir unidades de forma independiente, por eso se indica que afecta a todas las unidades, pero solo se desconectará la unidad generadora n° 07.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		11-12-19 08:30	11-12-19 18:00	11-12-19 08:35	11-12-19 14:10
2019088872	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ALBA	Desconexión	Origen Interno	Programada	PE SAN PEDRO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión de unidad generadora N° 05 por Reparación de Palas.	El riesgo del trabajo es bajo debido que faenas se realizará con unidad generadora N° 05 desconectada.	Plataforma Neomante no permite elegir unidades de forma independiente, por eso se indica que afecta a todas las unidades, pero solo se desconectará la unidad generadora n° 05.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		11-12-19 08:30	11-12-19 18:00	11-12-19 08:35	11-12-19 14:10
2019091128	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDINA	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER ANDINA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	150	transporte de cenizas en forma controlada para evitar aumento de presión del lecho	Riesgo bajo de trip de la unidad por alta presión de lecho	unidad limitada en 150 Mw	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)		11-12-19 16:52	11-12-19 18:02	11-12-19 16:52	11-12-19 19:27
2019091268	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANGAMOS	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER ANGAMOS	TER ANGAMOS U1	Otro Tipo de Trabajo	276,9	Cambio de válvula de calentamiento en bomba de agua alimentación C	Riesgo bajo según actividad a realizar	Se requiere realizar cambio de válvula de calentamiento en bomba de agua alimentación C, unidad queda sin respaldo, se debe normalizar condición habilitando el respaldo.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		11-12-19 18:35	12-12-19 20:00	11-12-19 18:36	12-12-19 20:24
2019090979	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANGAMOS	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER ANGAMOS	TER ANGAMOS U1	Otro Tipo de Trabajo	150	Cambio de tarjeta controlador caldera de ANG1 por falla, se requiere realizar reemplazo para dejar operativo estado normal de operación de la unidad	Riesgo bajo según actividad a realizar	Cambio de tarjeta controlador caldera de ANG1 por falla, se requiere realizar reemplazo para dejar operativo estado normal de operación de la unidad	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		11-12-19 12:41	11-12-19 15:00	11-12-19 12:48	11-12-19 18:14
2019089939	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANGAMOS	Intervención	Origen Interno	Programada	TER ANGAMOS	TER ANGAMOS U1	Otro Tipo de Trabajo	150	Reparación ducto descarga agua de enfriamiento	Riesgo bajo por trabajo controlado	Unidad opera sin AGC y con regulación primaria	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)		11-12-19 12:00	11-12-19 19:00	11-12-19 09:52	12-12-19 06:09
2019089938	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANGAMOS	Intervención	Origen Interno	Programada	TER ANGAMOS	TER ANGAMOS U2	Otro Tipo de Trabajo	90	Retrolavado del condensador y reparación ducto descarga agua de enfriamiento	Riesgo bajo por trabajo controlado	Unidad opera sin AGC, Sin regulación Secundaria , De 09 a 12 hrs Sin regulación Primaria, De 12 a 19 hrs con regulación primaria	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)		11-12-19 09:00	11-12-19 19:00	11-12-19 08:02	12-12-19 06:09
2019089146	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN	Desconexión	Origen Externo	Programada	TER CANDELARIA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Incorporación y pruebas de nuevas unidades de bahías de la configuración Interruptor y medio del paño J8 a la protección diferencial de barra 2.	No hay riesgo para la Central	Incorporación y pruebas de nuevas unidades de bahías de la configuración Interruptor y medio del paño J8 a la protección diferencial de barra 2.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		11-12-19 14:00	11-12-19 20:00	11-12-19 16:55	11-12-19 20:07
2019089145	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN	Intervención	Origen Interno	Programada	HE MACHICURA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	95	Pruebas de cierre y apertura de interruptor asociado a grupo de emergencia.	Bajo.	Pruebas de cierre y apertura de interruptor de conexión de grupo de emergencia a barra N°1 de 400V. Implica transferencia de todos los consumos de la central Machicura a la barra N°2 de 400V y desenergización de la barra N°1.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		11-12-19 09:00	11-12-19 16:00	11-12-19 11:37	11-12-19 13:46
2019089144	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN	Desconexión	Origen Externo	Programada	TER CANDELARIA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Incorporación y pruebas de nuevas unidades de bahías de la configuración Interruptor y medio del paño J7 a la protección diferencial de barra 2.	No hay riesgos para la Central	Incorporación y pruebas de nuevas unidades de bahías de la configuración Interruptor y medio del paño J7 a la protección diferencial de barra 2.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		11-12-19 08:00	11-12-19 14:00	11-12-19 09:57	11-12-19 16:53
2019091005	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELECTRICA PANGUIPULLI	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	PE TALINAY PONIENTE	CENTRAL COMPLETA	Relleno de SF6	0	Se necesita intervenir equipo PASS de paño J2 por bajo nivel de gas SF6 en cámara de desconectador 8R2-1	Nivel de riesgo bajo, trabajos en instalación desenergizada	N/A	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		11-12-19 15:30	11-12-19 16:30	11-12-19 16:17	11-12-19 16:45
2019089645	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION	Intervención	Origen Interno	Programada	TER BOCAMINA II	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	350	Prueba Modo coordinado: Inicio Prueba en 250 MW , Alrededor de este valor se aplicaran rampas de aumento / disminución, de aproximadamente 20 MW Con una tasa de cambio de 5 MW/min.	Trabajos se supervisan en terreno, riesgo bajo.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		11-12-19 07:00	11-12-19 20:00	16-12-19 08:00	11-12-19 17:22
2019089308	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER HUASCO	TER HUASCO U5	Otro Tipo de Trabajo	0	-Lavado de Bushing y Mufas Transformador -Cambio firmware a Protección REG-670 y prueba de partida a Plena Carga	Trabajos programados y ejecutados en Terreno. Riesgo Bajo	Al finalizar el trabajo, se requiere realizar prueba de partida hasta Plena Carga de la Unidad.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		11-12-19 07:30	11-12-19 20:30	11-12-19 07:35	11-12-19 20:17
2019091156	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 seguridad.	No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		11-12-19 16:43	11-12-19 22:00	11-12-19 16:43	11-12-19 21:13
2019086710	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U3	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión de Unidad para realizar carga de nuevas lógicas de control en sistema de control de la caldera.	Riesgo es bajo debido a que trabajos se realizarán con unidad desconectada.	Desconexión de Unidad para realizar carga de nuevas lógicas de control en sistema de control de la caldera.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 07:10	11-12-19 20:24
2019090867	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HORNITOS	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER HORNITOS	CENTRAL COMPLETA	Servicios Auxiliares	75	Lavado de caja de condensador	Riesgo bajo se trabaja co n la unidad en mínimo técnico equipo fuera de servicio.	equipo a intervenir queda uera de servicio	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)		11-12-19 06:15	11-12-19 18:00	11-12-19 06:15	11-12-19 09:04
2019088713	Central Generadora	Ejecución Exitosa	LA LEONERA	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP PULELFÚ	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	0	Sin Comentarios	El nivel de riesgo de la instalación es bajo, debido a la consideración de procedimientos y bloqueos específicos según actividades a ejecutar durante el mantenimiento mayor de CH. Pulelfu.	Se solicita modificación de Programa de Mantenimiento Preventivo Mayor Central Pulelfu año 2019 de acuerdo a la carta con correlativo CARTA38090-19 (CEN) en función de carta CAR-LEO-13-2019 de Empresa Eléctrica la Leonera S.A.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		11-12-19 06:00	12-12-19 23:59	11-12-19 06:03	12-12-19 16:59
2019088275	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A	Desconexión	Origen Interno	Programada	PE CABO LEONES	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento Anual S/E Cabo Leones. Condiciones requeridas: Parque Eólico Cabo Leones I fuera de servicio.	El riesgo del trabajo es bajo.	Mantenimiento Anual S/E Cabo Leones. Condiciones requeridas: Parque Eólico Cabo Leones I fuera de servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno	DRO (Unidad desconectada con Restricción Operativa)		11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 08:53	11-12-19 19:00
2019090605	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PV SALVADOR	Desconexión	Origen Interno	Programada	PPV SALVADOR	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizaran mediciones a cables de media tension 23KV y reemplazo de este en caso de estar en malas condiciones	El riesgo es bajo, ya que se realizara inspeccion visual y mediciones a cables de media tension	se realizaran mediciones de cable media tension 23Kv desde S2h01 hasta transformador principal, en caso de estar con problemas se realizara cambio de este.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		11-12-19 20:00	12-12-19 06:00	11-12-19 20:32	11-12-19 21:40
2019087826	Central Generadora	Ejecución Exitosa	RUCATAYO	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP RUCATAYO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Preparación de instrumentación para pruebas de mínimo técnico, con el fin para mediciones conducentes a posible modificación de nuestro mínimo técnico.	Riesgo bajo, ya que unidad estará fuera de servicio (0 Mw Disponible)	Se realizaran pruebas con mediciones conducentes a posible modificaciones a nuestro mínimo técnico	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		11-12-19 14:00	11-12-19 18:00	11-12-19 14:29	11-12-19 17:12

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 02-01-2020 14:10:06
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 247
Total registros Linea: 104

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
2019089643	Linea	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGÍA CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	CUMBRES - ALMEYDA 220KV [En_Revision]	CUMBRES - PATIO DE MUFAS 220KV C1 EST 46 – ALMEYDA 220KV C1 PATIO DE MUFAS – EST46 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Puesta en servicio de la linea de 220KV Cumbre-Almeyda a través del paño de linea J4 de SE Cumbre, una vez cerrada la linea se dejara en esa condición por una hora.	El riesgo es bajo siguiendo el plan de maniobras de CECOEN.	Integración del paño J4, (asociado al proyecto PV Almeyda) a la protección diferencial de la barra N2 SE Cumbre: Para habilitar unidad de bahía del paño J4 se inhabilitará momentáneamente la unidad central asociada a la barra N°2, posterior a la integración de la unidad de bahía y previa confirmación de que todo está funcionando correctamente, se habilita la unidad central y se procede con el resto de las actividades de Puesta en Servicio	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 12:00	11-12-19 16:13	11-12-19 19:34
2019088989	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: 52JU2 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: 52JT2 No reconectar, S/E Tap Off La Cruz: 52JT1 No reconectar, S/E Norgener: 52JT1 No reconectar, S/E Norgener: 52JU1 No reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 09:03	11-12-19 12:18
2019091104	Linea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	VILLARRICA - PUCON 66KV	VILLARRICA - PUCON 66KV C1 VILLARRICA - PUCON 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	0	Se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52B2 de S/E Villarrica, asociado a LT 66 kV Villarrica-Pucón, por poda de emergencia entre las estructuras 499 a 507 de la línea.	Se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52B2 de S/E Villarrica, asociado a LT 66 kV Villarrica-Pucón, por poda de emergencia entre las estructuras 499 a 507 de la línea.	Se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52B2 de S/E Villarrica, asociado a LT 66 kV Villarrica-Pucón, por poda de emergencia entre las estructuras 499 a 507 de la línea. Riesgo alto.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 16:45	11-12-19 21:00	11-12-19 16:56	11-12-19 22:04
2019089584	Linea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS MAQUIS TRANSNET - HUALANE 66KV	LOS MAQUIS - ESTRUCTURA 111 66KV C1 ESTRUCTURA 111 - ESTRUCTURA 114 66KV C1 ESTRUCTURA 114 - VILLA PRAT 66KV C1 PARRONAL - HUALANE 66KV C1	Mantenimiento preventivo	0	Trabajos de mantenimiento de linea con método de línea energizada Los Maquis - Hualañé. Reemplazo de aislación y reparación de conductor.	Se requiere bloqueo reconexion S284 SE Los Maquis por trabajos de mantenimiento linea con método de lineas energizadas en LT Los Maquis - Hualañe.	Se realizaran trabajos de mantenimiento con Lineas energizadas reemplazo de aislación y reparación de conductor.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:30	11-12-19 18:00	11-12-19 12:18	11-12-19 15:43
2019088725	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°445. 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			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 09:48	11-12-19 20:16
2019088665	Linea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP ALTO MELIPILLA - BOLLENAR 110KV	TAP ALTO MELIPILLA - BOLLENAR 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	0	Se requiere el bloqueo de reconexión de interruptor 52H2 en Tap Off Alto Melipilla, para realizar trabajos de poda y tala dentro de la franja de seguridad. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	Riesgo Bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Bloqueo Reconexión 52H2 en Tap Off Alto Melipilla.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:30	11-12-19 18:00	11-12-19 08:58	11-12-19 17:42
2019088334	Linea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	OVALLE - ILLAPEL 66KV	OVALLE - PUNITAQUI 66KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con instalación en servicio. Considera bloqueo de reconexión de interruptor 52B5 de SE Ovalle. 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	Lavado de aislación con instalación en servicio. Considera bloqueo de reconexión de interruptor 52B5 de SE Ovalle. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 09:34	11-12-19 17:31
2019084770	Linea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	VALLE DE LOS VIENTOS - CALAMA 110KV	VALLE DE LOS VIENTOS - CALAMA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Tendido de segundo circuito correspondiente a linea Valle de los vientos - Calama, desde torre N°2 a torre N°16.	Trabajo presenta bajo riesgo.	Condiciones Operacionales: Deshabilitar reconexión automática de 52H3 en S/E Calama. Deshabilitar reconexión automática de 52HL1 en S/E Valle de los vientos.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 07:00	11-12-19 18:00	11-12-19 06:57	11-12-19 16:59
2019089276	Linea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISIÓN CHUQUICAMATA	Intervención	Origen Interno	Programada	ENCUENTRO - TCHITACK 220KV	ENCUENTRO - PATIO DE MUFAS SE ENCUENTRO 220KV C1 PATIO DE MUFAS SE ENCUENTRO - TCHITACK 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con agua desmineralizada	Descarga a tierra por lavado de aislación	S/E Tchitack ; No Reconectar 52J2 S/E Encuentro ; No Reconectar 52J5	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 17:00	11-12-19 08:54	11-12-19 16:00
2019089258	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			11-12-19 08:00	11-12-19 17:00	11-12-19 09:07	11-12-19 12:26
2019089369	Linea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISIÓN MINISTRO HALES	Intervención	Origen Interno	Programada	ENCUENTRO - MMH 220KV	ENCUENTRO - PATIO DE MUFAS 220 KV S/E ENCUENTRO 220KV C1 PATIO DE MUFAS 220 KV S/E ENCUENTRO - MMH 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aisladores de la Linea 220kV, Encuentro - MMH	Riego menor debido caracter preventivo	Señalizar y No Reconectar 52J11 en Encuentro y 52J1 en MMH	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 20:00	11-12-19 08:18	11-12-19 15:53
2019082170	Linea	Ejecución Exitosa	COLBUN	Intervención	Origen Externo	Programada	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1 CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Roce y pode franja servidumbre	0	Roce Linea 220 kV Canutillar –Pto. Montt Cto 1 y 2	Nivel de Riesgo Bajo	SODI N° 1726; Roce franja de servidumbre, Se solicita en Central Canutillar Reconectadores 79/52J1 en posición MANUAL y Reconectadores 79/52J2 en posición MANUAL	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:30	11-12-19 18:00	11-12-19 07:50	11-12-19 18:23
2019089427	Linea	Ejecución Exitosa	COLBÚN TRANSMISIÓN	Intervención	Origen Externo	Programada	ALTO JAHUEL - MAIPO 220KV	ALTO JAHUEL - MAIPO 220KV C1 ALTO JAHUEL - MAIPO 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de Aislación a paños del patio 220kV.	Controlado	A solicitud de TRANSELEC por trabajos de Lavado de Aislación a paños del patio 220kV, solicitan NO RECONECTAR Líneas 220kV Maipo- Alto Jahuel Circuito 1 y 2 en caso de apertura, sin la aprobación del personal de TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 09:00	11-12-19 15:00	11-12-19 10:43	11-12-19 16:21
2019088744	Linea	Ejecución Exitosa	COLBÚN TRANSMISIÓN	Intervención	Origen Interno	Programada	PUENTE NEGRO - COLBUN 220KV	PUENTE NEGRO - COLBUN 220KV C1 PUENTE NEGRO - COLBUN 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizara trabajos de corta de arboles (Eucaliptus) costado Circuito N° 2 de LAT 2X220 kV. Colbun - Puente Negro, se solicita deshabilitar la reconexión automática de los circuitos N° 1 y 2 en ambos extremos. En caso de la salida intempestiva de la linea NO RECONECTAR, sin previo aviso del Inspector de faena.	Bajo los trabajos se realizaran de acuerdo a procedimiento y ECF de Colbun	Se realizara trabajos de corta de arboles (Eucaliptus) costado Circuito N° 2 de LAT 2X220 kV. Colbun - Puente Negro, se solicita deshabilitar la reconexión automática de los circuitos N° 1 y 2 en ambos extremos. En caso de la salida intempestiva de la linea NO RECONECTAR, sin previo aviso del Inspector de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 08:28	11-12-19 18:10
2019088464	Linea	Ejecución Exitosa	CTNG SpA	Desconexión	Origen Interno	Programada	SAN PEDRO - LAS VEGAS 110KV	TAP PACHACAMA - LAS VEGAS 110KV C1 SAN PEDRO - TAP PACHACAMA 110KV C1	Mantenimiento preventivo	0	Desconexión de la LT 110kV San Pedro - Las Vegas Cto. N°1 por trabajos de limpieza manual de aislación	Riesgo bajo. Trabajo programado	Para esta desconexión se coordina con Colbun para cambio de arranque hacia la LT 110kV San Pedro - Las Vegas Cto. N°2. Los consumos serán transferidos hacia el Cto. N°2.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 17:00	11-12-19 07:12	11-12-19 15:25
2019086586	Linea	Ejecución Exitosa	CTNG SpA	Intervención	Origen Interno	Programada	KAPATUR - LABERINTO 220KV	EST. 28 - LABERINTO 220KV C1 KAPATUR - EST. 28 220KV C1 EST. 28 - LABERINTO 220KV C2 KAPATUR - EST. 28 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación desde las estructura N°144 hasta la estructura N°225	Riesgo bajo. Trabajo planificado	Los lavados se realizan con precaución de no reconectar interruptores 52J11L y 52J13L en S/E Laberinto e interruptores 52J1, 52J2, 52J3 y 52J4 en S/E Kapatur	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 17:00	11-12-19 08:18	11-12-19 13:13
2019091284	Linea	Ejecución Exitosa	ENEL DISTRIBUCIÓN	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	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 C1 TAP BICENTENARIO - SANTA MARTA 110KV C2 TAP BICENTENARIO - BICENTENARIO 110KV C1 TAP BICENTENARIO - BICENTENARIO 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Eliminar punto caliente en prensa fase azul de DESC 110 kV L/L Chena Navia Cto 2 que se encuentra con 125°C.	Eliminar punto caliente en prensa fase azul de DESC 110 kV L/L Chena Navia Cto 2 que se encuentra con 125°C.	Eliminar punto caliente en prensa fase azul de DESC 110 kV L/L Chena Navia Cto 2 que se encuentra con 125°C.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 23:00	12-12-19 07:00	11-12-19 23:05	12-12-19 04:52
2019089659	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE	Desconexión	Origen Interno	Programada	CENTRAL TOCOPILLA - CENTRAL DIESEL TAMAYA 110KV	CENTRAL TOCOPILLA - EST. N°35. C4 EST. N°35 - CENTRAL DIESEL TAMAYA. C4	Otro Tipo de Trabajo	0	Reparación mecanismo de apertura interruptor 52H4.	Riesgo bajo segun analisis	Condiciones requeridas: Extremo Tamaya Se requiere equipos: 52H2, 89H2-1 y 89H2-2, cerrados,, 89H2-3 abierto, 89H2-2T abierto y bloqueado. Extremo SE Tocopilla Se requiere equipos: 52H4 a disposición del jefe de faena y 89H4-1, 89H4-2, 89H4-3 abiertos y bloqueados. 89H4-3T abierto y bloqueado. Teleprotecciones Switch en modo mantenimiento.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 07:00	12-12-19 18:00	11-12-19 07:43	12-12-19 18:25
2019089488	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	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			11-12-19 09:30	11-12-19 15:00	11-12-19 12:10	11-12-19 15:31
2019086812	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	MEJILLONES - ANTOFAGASTA 110KV	MEJILLONES - TAP DESALANT 110KV C1 EST N°220 - ANTOFAGASTA 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado aislacion linea energizada, método a distancia.	Lavado aislacion método a distancia, 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			11-12-19 08:00	11-12-19 16:00	11-12-19 08:38	11-12-19 14:16
2019088249	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	CARDONES - PLANTA MATTA 110KV	CARDONES - FUNDICION PAIPOTE 110KV C1 FUNDICION PAIPOTE - PLANTA MATTA 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con Linea energizada. desde Torre N°1 a la N°94. En SE Planta Matta: Lavado S/E Energizada 110 KV /13,2KV Inspección operacional equipos Primarios, caseta control y protecciones en niveles de 110 y 13,2KV y señalizaciones Mantención general sala Baterías, cargador, baterías, recinto, iluminación, Restricciones: En SE Cardones: No reconectar interruptor 52H6 En SE Planta Matta: No reconectar interruptor 52HT1 En HVL: No reconectar interruptor 52HT	Riesgo controlado, trabajos con procedimientos y supervisión presente.	Lavado de aislación con Linea energizada. desde Torre N°1 a la N°94. En SE Planta Matta: Lavado S/E Energizada 110 KV /13,2KV Inspección operacional equipos Primarios, caseta control y protecciones en niveles de 110 y 13,2KV y señalizaciones Mantención general sala Baterías, cargador, baterías, recinto, iluminación, Restricciones: En SE Cardones: No reconectar interruptor 52H6 En SE Planta Matta: No reconectar interruptor 52HT1 En HVL: No reconectar interruptor 52HT	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 09:37	11-12-19 15:50
2019086911	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C1	Alambrado de control	0	En SE Maitencillo: Tendido de conductores entre equipos desconectadores e interruptor a caja de agrupamiento; mejoras al Sistema de Información de Tiempo Real (SITR)	Riesgo bajo, trabajos con procedimiento aprobado y supervisión presente. Sin restricciones	En SE Maitencillo: Tendido de conductores entre equipos desconectadores e interruptor a caja de agrupamiento; mejoras al Sistema de Información de Tiempo Real (SITR)	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 09:00	11-12-19 18:01	11-12-19 09:53	11-12-19 16:36
2019089445	Linea	Ejecución Exitosa	HELIO ATACAMA TRES	Intervención	Origen Interno	Programada	BOLERO - LABERINTO 220KV	BOLERO – EST. ML-2 220KV C1 EST. ML-2 - LABERINTO 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación en estructuras de linea. Condiciones requeridas: No reconectar 52J3 S/E Bolero y 52J14L en S/E Laberinto.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación en estructuras de linea. Condiciones requeridas: No reconectar 52J3 S/E Bolero y 52J14L en S/E Laberinto.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:30	11-12-19 17:30	11-12-19 12:12	11-12-19 16:47
2019088886	Linea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	Desconexión	Origen Interno	Programada	LAGUNAS - ENCUENTRO 220KV	LAGUNAS - ENCUENTRO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	SE ENCUENTRO 220KV. Pruebas de garantía a Transformador de tensión capacitivo TPI18, Transformador de corriente TCI18, Desconectador 89J18-3, Desconectador 89J18-3T e interruptor 52J18.	Sin riesgos tomando las precauciones necesarias	Condiciones requeridas. SE ENCUENTRO: 89J18-1,89J18-2,89J18-4 abiertos y bloqueados; 52J18, 89J18-3, 89J18-3T abiertos y a disposición del jefe de faena. SE LAGUNAS: 89J9-1, 89J9-2, 89J9-3 , 52J9 abiertos y bloqueados; 89J9-2T cerrado y bloqueado	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 20:00	11-12-19 09:13	11-12-19 19:25
2019088845	Linea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	LAGUNAS - ENCUENTRO 220KV	LAGUNAS - ENCUENTRO 220KV C1 LAGUNAS - ENCUENTRO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Encuentro 220KV. Trabajos de Pruebas de Garantía en equipos de paño J18: TPI18, TCI18, PRI18, 89J18-3, 89J18-3T e interruptor 52J18. Se solicita bloqueo de reconexiones automáticas C1 y C2 LT Encuentro-Lagunas.	Cercanía a equipos energizados	Bloqueo de reconexiones automáticas SE ENCUENTRO :52J17 y 52J18. Bloqueo de reconexiones automáticas SE LAGUNAS: 52J8 y 52J9	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 20:00	11-12-19 09:13	11-12-19 19:25
2019088222	Linea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	LAGUNAS - ENCUENTRO 220KV	LAGUNAS - ENCUENTRO 220KV C1 LAGUNAS - ENCUENTRO 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación linea de transmisión Encuentro-Lagunas 220kV (tramos 1, 2 y 5)	Riesgo de disparo de interruptores de línea.	Se requiere en extremo SE Encuentro: Bloquear reconexión automática Interruptores 52J17 y 52J18, en extremo Lagunas: Bloquear reconexión automática Interruptores 52J8 y 52J9.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 08:39	11-12-19 15:59
2019088188	Linea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	NUEVA PAN DE AZUCAR - POLPAICO 500KV	NUEVA PAN DE AZUCAR - POLPAICO 500KV C1 NUEVA PAN DE AZUCAR - 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	Bloqueo de reconexión automática circuito 1 y 2 de linea 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 linea 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			11-12-19 07:00	11-12-19 20:00	11-12-19 08:30	11-12-19 19:53

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 02-01-2020 14:10:06
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 247
Total registros Linea: 104

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
2019088320	Linea	Ejecución Exitosa	LITORAL	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP ALGARROBO - LAS BALANDRAS 66KV	TAP LAS PINATAS - TAP EL MANZANO 66KV C1 TAP EL MANZANO - EL TOTORAL 66KV C1 TAP EL MANZANO - LAS BALANDRAS 66KV C1 TAP LAS PINATAS - LAS PINATAS 66KV C1 SAN JERONIMO - TAP LAS PINATAS 66KV C1 TAP ALGARROBO - SAN JERONIMO 66KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado aislación con instalación en servicio, considera precaución interruptor 52B1 en S/E San Jerónimo.	Riesgo bajo, trabajo controlado y planificado.	Durante los trabajos se requiere el bloqueo de reconexión.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 08:38	11-12-19 16:11
2019088555	Linea	Ejecución Exitosa	LÍNEA DE TRANSMISIÓN CABO LEONES S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	MAITENCILLO - CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I 220KV	MAITENCILLO - CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar línea 220 kV Maitencillo Cabo leones N°1 por faenas cercanas en SE Cabo leones N°2 que consisten en la realización de puentes entre línea y subestación cabo leones N°2 para futura puesta en servicio de línea Maitencillo Cabo leones N°2.	el riesgo del trabajo es bajo y controlado	no hay	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 09:01	11-12-19 18:17
2019088342	Linea	Ejecución Exitosa	LÍNEA DE TRANSMISIÓN CABO LEONES S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	MAITENCILLO - CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I 220KV	MAITENCILLO - CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión de Línea 220 kV Maitencillo - C. Parque Eólico Cabo Leones Cto. N° 1 a solicitud de Eólica Cabo Leones 1 por faenas de mantenimiento preventivo anual a S/E Cabo Leones.	Riesgo es bajo debido que faenas se realizarán con instalaciones desenergizadas.	Cto. N°2 de Línea 220 kV Maitencillo - C. Parque Eólico Cabo Leones, no se encuentra entregada a la explotación se encuentra desconectada de Barra 220 kV en S/E Maitencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 09:04	11-12-19 18:23
2019086245	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA COLLAHUASI	Intervención	Origen Interno	Programada	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV C1 ENCUENTRO - ESTRUCT. N°346 220KV C2 EST. N°346 - ESTRUCT. N°399 220KV C2 EST. N°399 - COLLAHUASI 220KV C2	Lavado de Aislación	0	LAVADO DE AISLACION DE LINEAS ENCUENTRO COLLAHUASI CTOS 1 Y 2	Descarga eléctrica por lavado de aislación.	SE DESHABILITARAN LAS RECONEXION AUTOMÁTICA EN S/E ENCUENTRO 52J8 Y 52J9, EN S/E COLLAHUASI 52L3 Y 52J4.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 09:12	11-12-19 15:00
2019089055	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	O'HIGGINS - PURI 220KV	EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - PURI 220KV C1 EST. T-202 - EST. T-444 220KV C1 EST. T-444 - EST. N°2 220KV C1 O'HIGGINS - EST. T-202 220KV C1	Lavado de Aislación	0	"Lavado aisladores Línea 220 kV O'Higgins - Puri"	Riesgo bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar: 52J5 de S/E O´Higgins y 52J1 de S/E Puri.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 07:30	11-12-19 18:00	11-12-19 08:52	11-12-19 11:38
2019089054	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	FARELLÓN - CHIMBORAZO 220KV	EST. N°1 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°2 - EST. T-314 220KV C1 EST. N°3 - CHIMBORAZO 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°2 220KV C1 EST. T-314 - EST. T-511 220KV C1 EST. T-511 - EST. N°1 220KV C1 FARELLÓN - EST. N°3 220KV C1	Lavado de Aislación	0	"Lavado aisladores Línea 220 kV Farellón - Chimborazo"	Riesgo bajo. Trabajo programado y bajo procedimientos respectivos.	No reconectar los interruptores 52J2 de S/E Farellón y 52J1 de S/E Chimborazo.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 07:30	11-12-19 18:00	11-12-19 08:53	11-12-19 11:38
2019089778	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA LOS PELAMBRES	Intervención	Origen Externo	Programada	QUILLOTA - LOS PIUQUENES 220KV	QUILLOTA - TAP MAURO 220KV C2 TAP MAURO - LOS PIUQUENES 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Minera Los Pelambres (SODI).	Nivel de riesgo bajo durante la ejecucción de los trabajos.	Actividades: A solicitud de Minera Los Pelambres, por trabajos en línea de su propiedad. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Quillota - Piuquenes circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Quillota - Piuquenes 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			11-12-19 09:00	11-12-19 18:00	11-12-19 09:43	11-12-19 17:06
2019089775	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA LOS PELAMBRES	Intervención	Origen Externo	Programada	QUILLOTA - LOS PIUQUENES 220KV	QUILLOTA - TAP MAURO 220KV C1 TAP MAURO - LOS PIUQUENES 220KV C1 TAP MAURO - MAURO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Minera Los Pelambres (SODI).	Nivel de riesgo bajo durante la ejecucción de los trabajos.	Actividades: A solicitud de Minera Los Pelambres, por trabajos en línea de su propiedad. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Quillota - Piuquenes circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Quillota - Piuquenes 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			11-12-19 09:00	11-12-19 18:00	11-12-19 09:43	11-12-19 17:06
2019081852	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 pedestrei) 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-Pangue CGE.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 08:26	11-12-19 18:16
2019089598	Linea	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Externo	Programada	PARGUA - CHILOE 220KV [En_Revision]	EST 36 (AT22136) - EST 1 220KV C1 EST 4 - EST 37 (AT22137) 220KV C1 ML SE Pargua (AT22133) - EST 36 (AT22136) EST 37 (AT22137) - ML SE Chiloé	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar línea 220 kV Pargua Chiloe a solicitud de Tanselec por faenas de inspección con trepado y normalizacion de balizas de señalizacion nocturna.	El riesgo del trabajo es bajo y controlado	No Hay	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 09:24	11-12-19 14:40
2019088455	Linea	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	ANTILLANCA - CHIRRE 110KV	ANTILLANCA - CHIRRE 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	0	Se requiere no reconectar línea 110 kV Antillanca-Chirre por trabajos de tala de árboles con prioridad 1 y 2 en franja de seguridad entre estructuras 178 a 184.	El riesgo es que opera la línea durante los trabajos de tala de árboles.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 09:00	11-12-19 17:30	11-12-19 08:32	11-12-19 18:25
2019088387	Linea	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	CHONCHI - QUELLON 110KV	SECCION 1 DE 2 110KV C1 SECCION 2 DE 2 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	0	Se requiere no reconectar línea 110 kV Chonchi-Quellón por trabajos de Tala de árboles Con riesgo de contacto o proyección de caída a línea 110 kV, y roce en respectiva faja de servidumbre, entre las estructuras 14791 a 14996.	El riesgo es que opere la línea durante los trabajos de tala de árboles.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 09:58	11-12-19 17:22
2019088936	Linea	Ejecución Exitosa	TAMAKAYA ENERGÍA	Intervención	Origen Externo	Programada	KELAR - KAPATUR 220KV	KELAR - KAPATUR 220KV C1 KELAR - KAPATUR 220KV C2	Lavado de Aislación	0	"Lavado de aislación con agua a presión, piton remoto y manual en SE Kapatur". (este trabajo es requerido de acuerdo a SODI 1880 por Seasa)	Solicitado por Grupo SAESA Lavado de aislacion. Requiere no reconectar 52J1 y 52J2 en SE Kelar. La condiciones en Kelar para las maniobras de no reconectar son nomales de acuerdo a los lavados ejecutados previamente en SE Kapatur.	SODI 1880 a solicitud de terceros (Saesa), para lavado de aislación en SE Kapatur. Considera cto 1 y 2 con solicitud de intervención. En S/E Kelar solo se considera no re-conectar interruptores 52J1 y 52J2.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 09:25	11-12-19 17:33
2019089666	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 1 y 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 1 y 2 Los Changos - Cumbre	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 07:00	11-12-19 18:00	11-12-19 07:09	11-12-19 14:25
2019088297	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 en equipos asociado a la llegada de circuitos Los Chanaos - Cumbre 500 kV en S/E Los Chanaos.	Riesgo de flshover en instalaciones mientras se realiza lavado	Se realizará lavado de aislación en equipos asociado a la llegada de circuitos Los Chanaos - Cumbre 500 kV en S/E Los Chanaos.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 08:26	11-12-19 13:30
2019090407	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	TARAPACÁ - LAGUNAS 220KV	TARAPACÁ - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Tarapacá: Instalación equipo monitoreo para medir nivel de contaminación.	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá: Instalación equipo monitoreo para medir nivel de contaminación. Restricciones: L 220kV Tarapacá-Lagunas, C2; Indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Seccion 2-Tarapacá. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Tarapacá, Instalación de tierras de bloqueos provisional en conductor cadena de aislación marco de línea paño J2.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 14:00	11-12-19 09:36	11-12-19 19:26
2019089862	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Obra reemplazo de conductor: Linea 220 kV Atacama-Esmeralda.	Bajo	Actividades: Instalacion de Portales de Protección 2-3,Retiro de Conductor Fase 1, 2, 3 Tramo 2-3,Vestido de estructuras Tramo 2-4,Tendido de Piloto Tramo 2-4,Tendido de conductor Tramo 2-4,Tensiado de conductor Tramo 2-4,Engrampado de conductor Tramo 2-4,Instalación de Bloqueos Tramo 2-4,Instalación de Amortiguadores Tramo 2-4. Restricciones: Subestación Atacama, S2J1 No reconectar. Subestación Esmeralda, S2J7I No reconectar. Terceros, Alimentador Megapuerto S2L2 (SODI Engie) 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			11-12-19 07:00	11-12-19 18:00	11-12-19 08:14	11-12-19 18:37
2019089770	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: Línea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel 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			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 07:40	11-12-19 18:46
2019089769	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: Línea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel 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			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 07:40	11-12-19 18:46
2019089639	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CRUCE AEREO CANAL DE CHACAO 220KV	CRUCE AEREO CANAL DE CHACAO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con STS.	Bajo	Actividades: Inspección exhaustiva con trepado y normalización de balizas de señalización nocturna Restricciones: Restricción a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Linea 220kV Cruce Aéreo Canal de Chacao, 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			11-12-19 08:30	11-12-19 18:00	11-12-19 09:18	11-12-19 16:16
2019089571	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	QUILLOTA - NOGALES 220KV	QUILLOTA - NOGALES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Nogales: Trabajos programados para levantamiento y actualización de planos de control y protecciones en línea de 220 kV Quillota - Nogales circuito N°1. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Quillota - Nogales circuito N°1. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Nogales: El Jefe de Faena delimitará y señalizara las zonas de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	13-12-19 15:00	11-12-19 10:16	13-12-19 21:12

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 02-01-2020 14:10:06
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 247
Total registros Linea: 104

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
2019089290	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	CRUCERO - MARÍA ELENA 220KV	CRUCERO - MARÍA ELENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de SAESA, restricción línea 220 KV Crucero - María Elena C1, por lavado de aislación equipos primarios de S/E María Elena.	Bajo	Actividades: S/E Crucero: A solicitud de SAESA restricción línea 220 KV Crucero - María Elena C1, por lavado de aislación equipos primarios de S/E María Elena. Restricciones: Subestación Crucero 52J5 con bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Crucero - María Elena C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 10:09	11-12-19 12:52
2019089289	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	MARIA ELENA - SAN SIMON 220KV	MARIA ELENA - SAN SIMON 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de SAESA, restricción de línea 220 KV M. Elena - San Simón, por lavado de aislación equipos primarios de S/E María Elena.	Bajo	Actividades: S/E San Simón: A solicitud de SAESA restricción línea 220 KV M. Elena - San Simón, por lavado de aislación equipos primarios de S/E María Elena. Restricciones: Subestación San Simón: 52J1 - 52J2 con bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV María Elena - San Simón Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 10:09	11-12-19 12:52
2019088694	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - DUQUECO 220KV	CHARRUA - TAP EL ROSAL 220KV C1 TAP EL ROSAL - DUQUECO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con CGE y GDF Suez.	Bajo	Actividades: Roce de franja de servidumbre Restricciones: Restricción a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Charrua - Duqueco, 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			11-12-19 08:30	11-12-19 18:00	11-12-19 06:49	11-12-19 18:46
2019088573	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L2	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	0	CORTA Y PODA DE ARBOLES CERCANOS A CONDUCTORES VANO 97 a 98.	Bajo	Actividades: Corta de arboles próximo a instalación energizada, CORTA Y PODA DE ARBOLES CERCANOS A CONDUCTORES VANO 97 a 98. Restricciones: Subestación Huasco, S2 H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, S2 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			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 07:30	11-12-19 18:21
2019088517	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - LOS VILOS 220KV	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Coordinado con Doña Carmen.	Bajo	Actividades: Eliminación de roce y corte de franja de servidumbre. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Nogales - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Los Vilos 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			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 07:40	11-12-19 18:09
2019088516	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - LOS VILOS 220KV	TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILOS 220KV C1 NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Coordinado con Doña Carmen.	Bajo	Actividades: Eliminación de roce y corte de franja de servidumbre. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Nogales - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Los Vilos 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			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 07:40	11-12-19 18:09
2019088498	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: Eliminación de roce de franja de servidumbre e inspección de estado de desto en estructuras, con instalación energizada. 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			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 06:09	11-12-19 18:12
2019088491	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: Roce, corte y poda de árboles bajo conductores, con instalación energizada. 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 ejecución los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 07:40	11-12-19 18:03
2019088490	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: Roce, corte y poda de árboles bajo conductores, con instalación energizada. 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 ejecución los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 07:40	11-12-19 18:03
2019088483	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	SECCIONADORA LO AGUIRRE - EL RODEO 500kV C2 EL RODEO - ALTO JAHUEL 500kV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de la linea con lineas energizadas. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Linea de 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre 1 o Linea de 500 kV Alto Jahuel-Lo Aguirre 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			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 06:58	11-12-19 13:26
2019088482	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	ALTO JAHUEL - EL RODEO 500KV C1 EL RODEO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de la linea con lineas energizadas. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Linea de 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre 1 o Linea de 500 kV Alto Jahuel-Lo Aguirre 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			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 06:58	11-12-19 13:26
2019088005	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CONDORES - PARINACOTA 220KV	CONDORES - PARINACOTA 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 estructuras de anclaje en tramos estructuras N° 280 a 293 y N° 418 a 524. Restricciones: Subestación Cóndores, 52J2 No reconectar Subestación Parinacota, 52JT1 No reconectar Subestación Parinacota, 52J1 No reconectar (En caso de que se lleve a cabo la PES de Nuevo 52J1 a partir del día 09.12.2019) Instalaciones en Riesgo: L 220kV Condores-Parinacota, 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			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 06:33	11-12-19 16:19
2019087663	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			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 07:32	11-12-19 16:10
2019087662	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			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 07:32	11-12-19 16:10

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 02-01-2020 14:10:06
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 247
Total registros Linea: 104

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
2019087624	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, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E La Cebada: 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Don Goyo 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Talinay: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E La Cebada: 52J4 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: Terceros, S/E La Cebada - Evaluación de corrosión en estructuras Tramo 02: E273 a E336!A disposición del jefe de faena!El jefe de faena antes de iniciar los trabajos debe verificar las buenas condiciones del personal, climáticas, verificar certificación, buen estado de los equipos, herramientas y materiales a utilizar.!! Subestación P. Azúcar, Evaluación de corrosión en estructuras Tramo 02: E273 a E336 A disposición del jefe de faena!El jefe de faena antes de iniciar los trabajos debe verificar las buenas condiciones del personal, climáticas, verificar certificación, buen estado de los equipos, herramientas y materiales a utilizar.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 08:05	11-12-19 18:21
2019087465	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. 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			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 07:47	11-12-19 20:45
2019087464	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CIPRESES - ITAHUE 154KV	CIPRESES - CURILINQUE 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. 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			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 07:47	11-12-19 20:45
2019087458	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: Corta de árboles próximo a instalación energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Ancoa-Alto Jahuel, 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. 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			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 07:43	11-12-19 18:24
2019087380	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	MARIA ELENA - SAN SIMON 220KV	MARIA ELENA - SAN SIMON 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Tendido de cable de guardia entre nueva Estructuras N°01 a 02 en estructura común E-01 que actualmente conecta la L.220 kV. María Elena-San Simón, C1.	Bajo	Actividades: Tendido de cable de guardia entre nueva Estructuras N°01 a 02 en estructura común E-01 que actualmente conecta la L.220 kV. María Elena-San Simón, C1. Restricciones: Subestación Ma. Elena, 52J3 No Reconectar. Subestación Ma. Elena, 52J4 No Reconectar. Terceros, Subestación San Simón: 52J1 No Reconectar. Terceros, Subestación San Simón: 52J2 No Reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220kV María Elena-S. Simón,C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 19:00	11-12-19 07:46	11-12-19 18:37
2019086890	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	LAVADO DE AISLACION ESTR. 162 a 240A	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 162 a 240A Restricciones: Subestación P. Azúcar, 52 J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52 J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52 J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52 J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52 J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 o L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 08:14	11-12-19 16:19
2019086889	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	LAVADO DE AISLACION ESTR. 162 a 240A	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 162 a 240A Restricciones: Subestación P. Azúcar, 52 J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52 J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52 J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52 J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52 J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 o L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 08:14	11-12-19 16:19
2019086162	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			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 07:47	11-12-19 18:40
2019086161	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			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 07:47	11-12-19 18:40
2019086154	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			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 07:43	11-12-19 18:03
2019086149	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			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 07:43	11-12-19 18:24
2019085910	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	DIEGO DE ALMAGRO - EL SALADO 110KV	DIEGO DE ALMAGRO - TAP CHAÑARES 110KV C1 TAP CHAÑARES - EL SALADO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aisladores estructuras N° 1 a 172 de L 110kV D. Almagro-El Salado.	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores estructuras N° 1 a 172 de L 110kV D. Almagro-El Salado. Restricciones: Subestación D. Almagro, 52H9 No reconectar. Subestación El Salado, 52HT1 No reconectar. Terceros, Tap Off Chañares 52H1 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 110kV D. Almagro-El Salado, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 07:30	11-12-19 15:09
2019085561	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	CONDORES - PARINACOTA 220KV	CONDORES - PARINACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Parinacota: A solicitud de CGE Bloqueo a la Reconexion, por Remate de Obras Civiles, Prearmado, montaje de equipos, Montaje de estructuras, trabajos de: enfierradura, hormigonado, decimbre, excavaciones malla tierra.	Bajo	S/E Parinacota: A solicitud de CGE Bloqueo a la Reconexion, por Remate de Obras Civiles, Prearmado, montaje de equipos, Montaje de estructuras, trabajos de: enfierradura, hormigonado, decimbre, excavaciones malla tierra. Restricciones: Subestación Cóndores: 52J2 con bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: L220kV Cóndores - Parinacota Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: no hay	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 09:11	11-12-19 18:35

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 02-01-2020 14:10:06
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 247
Total registros Linea: 104

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
201908S385	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			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 06:49	11-12-19 16:48
201908S384	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			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 06:49	11-12-19 16:48
201908S377	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			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 06:49	11-12-19 19:07
201908S372	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			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 06:49	11-12-19 18:50
201908S362	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - LAJA 66KV	CHARRUA - LAJA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Bajo		Actividades: Instalación de peinetas Grupo N° 2 Restricciones: Bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 066kV 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			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 09:06	11-12-19 18:03
201908S355	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			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 06:49	11-12-19 18:48
201908S354	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			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 06:49	11-12-19 18:10
201908S341	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PARRAL - CHARRUA 154KV	PARRAL - MONTERRICO 154KV C1 MONTERRICO - CHARRUA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	Bajo		Actividades: Corta y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Línea 154kV Charrua-Parral, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 06:49	11-12-19 18:03
201908S334	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			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 06:49	11-12-19 18:03
201908S333	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: 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			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 06:49	11-12-19 18:03
201908S324	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: Línea 220kV Antuco-Pangue-Charrúa, C3 o Línea 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			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 06:49	11-12-19 16:48
201908S323	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: Línea 220kV Antuco-Pangue-Charrúa, C3 o Línea 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			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 06:49	11-12-19 16:48
201908S177	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			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 07:43	11-12-19 18:10
201908S176	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CIPRESES - ITAHUE 154KV	CIPRESES - CURILINQUE 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			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 07:43	11-12-19 18:10
201908I709	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	EL TORO - ANTUCO 220KV	EL TORO - ANTUCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Bajo		Actividades: Roce de franja de servidumbre Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV El Toro-Antuco, C1 o Línea 220kV El Toro-Antuco, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 06:49	11-12-19 18:46
201908I708	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	EL TORO - ANTUCO 220KV	EL TORO - ANTUCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Bajo		Actividades: Roce de franja de servidumbre Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV El Toro-Antuco, C1 o Línea 220kV El Toro-Antuco, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 06:49	11-12-19 18:46
201908I570	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. 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			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 07:33	11-12-19 18:40
201908I581	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CRUCERO - MARÍA ELENA 220KV	CRUCERO - MARÍA ELENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aisladores Tramo E 020 a E 070, L 220kV María Elena-Crucero, L2.	Bajo		Actividades: Lavado de aisladores Tramo E 020 a E 070, L 220kV María Elena-Crucero, L2. Restricciones: Subestación Crucero, 52J14 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220kV María Elena-Crucero, L2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 07:30	11-12-19 16:09
201908O977	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con COLBUN.	Bajo		Actividades: Roce y despeje franja de servidumbre. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C1 o Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 06:49	11-12-19 18:24
201908O976	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con COLBUN.	Bajo		Actividades: Roce y despeje franja de servidumbre. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C1 o Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 06:49	11-12-19 18:24

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 02-01-2020 14:10:06
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 247
Total registros Linea: 104

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
2019080961	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	RAHUE - PUERTO MONTT 220KV	EST. N°1118 - EST. N°1123 PUERTO MONTT 220KV C2 RAHUE - EST. N°1118 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: Corte y/o Poda de árboles. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Rahue - Puerto Montt, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 06:49	11-12-19 16:48
2019080956	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.-	Bajo	Actividades: Corte y/o Poda de árboles. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 066 kV Pullinque - Los Lagos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Baio.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 06:49	11-12-19 17:06
2019080950	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.	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 los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 06:49	11-12-19 19:42
2019079616	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			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 06:33	11-12-19 18:52
2019079611	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Linea 220 kV Atacama - Esmeralda: Obra cambio de conductor con linea energizada	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 Tramo, Engrampado de Conductor Fase Inferior, Instalación de Amortiguadores de Conductor Fase Inferior, Instalación de Poleas dobles Fase Inferior Tramo: 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			11-12-19 08:00	11-12-19 18:00	11-12-19 06:33	11-12-19 18:44
2019087168	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	SALAR - CALAMA 220KV	SALAR - CALAMA 220KV C1	Lavado de Aislación	0	LAVADO DE AISLACIÓN LT .220 KV SALAR - CALAMA 220 Y SALIDA MARCO LINEA 220 KV CALAMA	NO HAY RIEGOS MAYORES.	BRA S2J30 EN S/E SALAR Y S2JL1 EN S/E CALAMA 220.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 07:00	11-12-19 17:10	11-12-19 07:32	11-12-19 15:18
2019085155	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	CONDORES - CERRO DRAGON 110KV	CONDORES - TAP OFF ALTO HOSPICIO 110KV C1 TAP OFF ALTO HOSPICIO - CERRO DRAGON 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Cambio de Letrero y Peligro Línea 110 KV Cóndores - Cerro Dragón / Alto Hospicio Desde Estructura N°1 a N°34 y TAP OFF Alto Hospicio N°20 y N°21.	Trabajo presenta bajo riesgo.	Condiciones Operacionales: Deshabilitar reconexión automática de S2H1 en S/E Cóndores.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:30	11-12-19 17:00	11-12-19 08:41	11-12-19 18:32
2019087070	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA BAQUEDANO	Intervención	Origen Interno	Programada	ANGAMOS - ESTACIÓN DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 220KV	ANGAMOS - PATIO MUFAS ANGAMOS 220KV C1 PATIO MUFAS ANGAMOS - PATIO MUFAS EST. DE BOMBEO SG 1 220KV C1 PATIO MUFAS EST. DE BOMBEO SG 1 - EST. DE BOMBEO SG 1 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aisladores de estructuras de línea. Condiciones requeridas: no reconectar S2J4 en S/E Angamos; no reconectar S2JT1 S/E Bombeo Sierra Gorda 1.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aisladores de estructuras de línea. Condiciones requeridas: no reconectar S2J4 en S/E Angamos; no reconectar S2JT1 S/E Bombeo Sierra Gorda 1.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-19 08:00	11-12-19 20:00	11-12-19 08:08	11-12-19 16:16
2019086850	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			11-12-19 08:00	11-12-19 20:00	11-12-19 08:08	11-12-19 16:16

ANEXO Nº 5

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

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 11-12-2019 22:22

Finalizado

Número:

2019003419

Solicitante:

ENGIE

Empresa:

ENGIE

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

CENTRAL CHAPIQUIÑA - ARICA 66KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - CHAPIQUIÑA - TAP EL AGUILA 66KV C1
Nombre : CHAPIQUIÑA - TAP EL AGUILA 66KV C1
Fecha Perturbacion : 11-12-2019 17:44
Fecha Normaliza : 11-12-2019 20:52
Protección : 67N
Interruptor : 52B2
Consumo : 5.8
Comentario : Se investiga.

Tipo: secciones_tramos - TAP EL AGUILA - ARICA 66KV C1
Nombre : TAP EL AGUILA - ARICA 66KV C1
Fecha Perturbacion : 11-12-2019 17:44
Fecha Normaliza : 11-12-2019 20:52
Protección : 67N
Interruptor : 52B2
Consumo : 5.8
Comentario : Se investiga.

Zona Afectada

Arica y Parinacota

Comuna

Arica

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

-Fenómeno Físico: Otros
-Elemento: Sistema protecciones
-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Se investiga.
-Elemento: Protección operada 67N.
-Fenómeno Eléctrico: S/C.
-Operación de los interruptores: S/C.

Observaciones:

-Observaciones: En recorrido de la línea se verifica normal, empresa de vialidad se encuentra trabajando cercano a la zona de falla. Consumos afectados Mall Plaza Arica y Quiborax.
-Acciones Inmediatas: Se verifican las protección y se termina que la falla se encuentra en la línea 66 kV CH Chapiquiña - Arica. 18:04 hrs. se normaliza S/E Arica y CD Arica, 18:05 hrs. se normaliza Alimentador Centro CD Arica.
-Hechos Sucedidos: 17:44 hrs. se produce la falla de la línea 66 kV CH Chapiquiña - Arica, por la variación de tensión en la S/E Arica opera la protección 27 dando orden de apertura al 52BT3 y 52HT3 dejandola fuera de servicio, ademas deja fuera de servicio a la CD Arica y al Tap Off Águila.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Se procede a recorrer la línea.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Personal especialista determinará acciones de largo plazo.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Libre

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN / Perd. Estm. de Potencia: 2.7 / Región : Arica y Parinacota
ENGIE / Perd. Estm. de Potencia: 3.1 / Región : Arica y Parinacota

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

11-12-2019 17:44

Fecha / Hora Estimada Retorno:

11-12-2019 20:52

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

11-12-2019 20:52

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
2019003419 Linea 66 kV C Chapiquiña - SE Arica SCB-LFF.xlsx (/informe_fallas/download_file/5df1748dad651f449a2b8d84/2019003419 Linea 66 kV C Chapiquiña - SE Arica SCB-LFF.xlsx)	30/12/2019 10:20:19
EV2019003419_52B2_ARICA_11-12-2019.rar (/informe_fallas/download_file/5df1748dad651f449a2b8d84/EV2019003419_52B2_ARICA_11-12-2019.rar)	30/12/2019 10:20:19

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 12-12-2019 05:19

Finalizado

Número:

2019003426

Solicitante:

ENGIE

Empresa:

ENGIE

Tipo de Origen:

Externo

Central:

PFV EL ÁGUILA
Afecta a todas las unidades

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Zona Afectada

Arica y Parinacota

Comuna

Arica

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Causas

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

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Trip Unidad PFV El Aguila con 0.7 MW por apertura de línea 66 kV C. Chapiquiña-Arica y Extremo Arica en 110 kV (Arica-P.Almonte)
-Elemento: Desenganche de PFV El Aguila con 0.7 MW por apertura de línea 66 kV C. Chapiquiña-Arica y Extremo Arica en 110 kV (Arica-P.Almonte)
-Fenómeno Eléctrico: Desenganche de PFV El Aguila con 0.7 MW por apertura de línea 66 kV C. Chapiquiña-Arica

y Extremo Arica en 110 kV (Arica-P.Almonte)
-Operación de los interruptores: Desenganche de PFV El Aguila con 0.7 MW (52C1).

Observaciones:

-Observaciones: PFV El Aguila se encontraba con 0.7 MW al momento de la apertura de línea 66 kV C. Chapiquiña-Arica y Extremo Arica en 110 kV (Arica-P.Almonte)
-Acciones Inmediatas: Se desconecta PFV El Aguila y se espera a normalizar sistema de transmisión para volver a poner en servicio.
-Hechos Sucedidos: Siendo las 17:44 Hrs., se abre línea 66 kV C. Chapiquiña-Arica y Extremo Arica en 110 kV (Arica-P.Almonte), ocasionando el desenganche de PFV El Aguila que estaba en servicio con 0.7 Mw
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: N/A
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: N/A

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Estado Operativo Efectivo:

DF (Desconexión Forzada)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

11-12-2019 17:44

Fecha / Hora Estimada Retorno:

11-12-2019 20:50

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

11-12-2019 20:52

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
IF 2019003426 Aguila.xlsx (/informe_fallas/download_file/5df192cbad651f449ed0115f/IF 2019003426 Aguila.xlsx)	30/12/2019 16:04:04

ANEXO Nº 6

Otros antecedentes aportados por Engie Energía S.A.

INFORME DE FALLA (IF)

1.1 ANTECEDENTES GENERALES

N° CDEC de Falla (1) **:**	2019003426
Razón Social de Empresa:	ENGIE ENERGIA CHILE
Centro de Control:	CC Transmisión Engie
Responsable del IF:	Juan San Martín Hernández
Fecha envío IF:	30-12-2019
Hora envío IF:	16:00:00

1.2 ANTECEDENTES DE LA FALLA

Fecha de Falla [dd-mm-aaaa]:	11-12-2019
Hora de Falla [hh:mm:ss]:	17:44:00
Duración de falla [hh:mm:ss]:	3:08:00
Instalación Afectada:	PFV El Águila
Comuna (2) **:**	Arica
Equipo Fallado/Desc.:	PFV El Águila
Fenómeno Físico:	Otros
Elemento:	Interruptores
Fenómeno Eléctrico:	Bajo Voltaje
Modo de Operación:	Opera según lo esperado
Ubicación Falla [Estructura N°] (3) **:**	N/A

2. DETALLES DE HECHOS OCURRIDOS

Siendo las 17:44 hrs., se produce la apertura de línea 66 kV Chapiquiña-Arica y ATR N°3 de S/E Arica por maquinaria que acorta distancia con línea 66 kV perteneciente a terceros, provocando perdida de suministro al Tap-Off El Águila

3. CAUSA BÁSICA U ORIGEN DE LA FALLA

Acortamiento de distancia por parte de maquinaria que se encontraba trabajando sin aviso bajo línea de 66 kV Chapiquiña-Arica

4. DETALLE DE LAS INSTALACIONES EN FALLA Y/O DESCONECTADAS

4.1. Instalaciones de Transmisión

Nombre de Instalación Fallada	Desconexión		Normalización	
	Fecha	Hora	Fecha	Hora

Nombre de Instalaciones Afectadas	Desconexión		Normalización	
	Fecha	Hora	Fecha	Hora

4.2. Instalaciones de Generación

Nombre de Instalación Fallada	Potencia Desconectada	Desconexión		Normalización	
	[MW]	Fecha	Hora	Fecha	Hora
PFV El Águila	0,7	11-dic	17:44	11-dic	20:52

Nombre de Instalaciones Afectadas	Potencia Desconectada	Desconexión		Normalización	
	[MW]	Fecha	Hora	Fecha	Hora

5. ACTUACIÓN DE PROTECCIONES

5.1. Información de Protecciones que detectaron Falla

Hora	Instalación	Interruptor Asociado/Extremo (S/E)	Tipo de Falla	Ubicación Falla	Sistemas Protecciones	Función de Protección	Subfunción	Señalización	Apertura Interruptor
17:44	PFV El Águila	52C1 y 52C2		Línea 66 kV Chapiquiña-Arica					No

5.2. Oscilografias y Registros de Eventos de las Protecciones

N°	Instalación	Interruptor Asociado/Extremo	Hora	Descripción de oscilografías o Registro de Eventos (4)	Nombre de Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos (5)	Nombre de Carpeta con Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos (6)
1	PFV El Águila					No hay archivos
2						

(4) Los registros oscilograficos y de eventos de protecciones deberán estar disponibles en formato COMTRADE estandarizado por la norma internacional IEEE Std. C37.111. En caso de no contar con registro oscilográfico de fallas en formato estándar COMTRADE, adjuntar el software propietario que permita su visualización y análisis. Además se deberá enviar las listas de: alarmas, señalizaciones y protecciones operadas; indicando claramente cuáles de ellas emitieron la orden de disparo al interruptor operado.

(5) Corresponde al nombre de las oscilografías y registros de eventos de las protecciones asociadas a la operación del EDAC de acuerdo a la Guía Técnica de Configuración y Definición de Parámetros para Registros Oscilográficos de fallas en formato COMTRADE

(6) Corresponde al nombre de la carpeta que contiene las oscilografías y registros de eventos de las protecciones asociadas a la operación del EDAC. Se debe utilizar el mismo nombre de los archivos.

6. DESCONEXIÓN DE CONSUMOS

6.1. Información de Consumos desconectados por EDAC

Seleccione su Coordinado	

Coordinado	Subestación	Barra	Alimentadores	Escalón	Potencia Desconectada [MW]	Hora Desconexión [hh:mm:ss]	Hora Normalización [hh:mm:ss]	Frecuencia mínima (7) [Hz]	Tiempo de operación de esquema (8) [ms]	Envía archivo de Oscilografías [Sí/No]	Nombre de Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos (9)	Nombre de Carpeta con Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos (10)

El monto desconectado por la operación de EDAC dede indicarse por cada uno de los alimentadores comprometidos en el esquema y no por la suma total de ellos.

(7) Frecuencia mínima medida por el equipo de protección.
(8) Tiempos de actuación de la protección, incluyendo el tiempo de apertura del interruptor.
(9) Corresponde al nombre de las oscilografías y registros de eventos de las protecciones asociadas a la operación del EDAC de acuerdo a la Guía Técnica de Configuración y Definición de Parámetros para Registros Oscilográficos de fallas en formato COMTRADE.
(10) Corresponde al nombre de la carpeta que contiene las oscilografías y registros de eventos de las protecciones asociadas a la operación del EDAC. Se debe utilizar el mismo nombre de los archivos.

6.2. Información de Consumos Desconectados por motivos distintos al EDAC

Nombre del Consumo	Subestación / Barra del Sistema que esta conectado	Potencia Desconectada (11)	Hora Desconexión (12)	Hora Disponibilidad (13)	Hora Restablecimient	Causa que origina la desconexión
		[MW]	[hh:mm]	[hh:mm]	[hh:mm]	

(11) Corresponde a la Potencia desconectada del consumo producto de la Falla.
(12) Corresponde a la hora de desconexión del consumo.
(13) Corresponde a la hora de disponibilidad de potencia para restablecer el consumo.
(14) Corresponde a la hora en que se inicia el restablecimiento del consumo.

7. MANIOBRAS DE REPOSICIÓN EFECTUADAS

Fecha [dd-mm-aaaa]	Hora [hh:mm]	Lugar	Maniobra Ejecutada
11-12-2019	20:52	S/EE Arica y Chapiquiñ	Normalizada línea 66 kV Arica-Chapiquiña
11-12-2019	20:52	PFV El Aguila	Normalizado PFV El Aguila

8. CRONOLOGIA DE EVENTOS

N°	Fecha [dd-mm-aaaa]	Hora [hh:mm]	Descripción del evento	Motivo o Causa del Evento
1	11-12-2019	17:44	Interrupción línea 66 kV y ATR N°3	Acortamiento de distancia bajo línea 66 kV provocado por maquinaria que se encontraba trabajando sin aviso.
2	11-12-2019	18:04	Normalizado ATR 110/66/13.8 kV S/E Arica	Cerrados 52HT3 y 52BT3, normalizada barra S/E Arica 66 kV y CD Arica
3	11-12-2019	20:52	Normalizada línea 66 kV Arica-Chapiquiña	Cerrados 52B2 ambos extremos.
4	11-12-2019	20:52	Normalizado PFV El Aguila	Normalizado PFV El Aguila
5				
6				
7				

9. REGISTRO DE COMPORTAMIENTO DINÁMICO DE LAS UNIDADES

N/A

10. ANÁLISIS

Según IF N°2019003419 ingresado por línea 66 kV, protecciones actuaron correctamente

11. REVISIÓN Y ACCIONES CORRECTIVAS

11.1. Revisión de Instalaciones

Posterior a la apertura de la línea 66 kV y ATR de S/E Arica se revisa instalación encontrandose maquinaria pesada trabajando bajo la línea de 66 kV con evidencia de acortamiento de distancia entre las estructuras N°120-121

11.2. Acciones Correctivas de corto plazo

N/A

11.3. Acciones Correctivas de largo plazo

N/A

12. ANTECEDENTES ESPECIFÍCOS SOLICITADOS

No Hay

13. OTROS ANTECEDENTES

Central Chapiquiña queda operando en isla alimentando los consumos de los alimentadores de 23 kV PFV Camarones queda inyectando hacia S/E Pozo Almonte.

INFORME DE FALLA (IF)

1.1 ANTECEDENTES GENERALES

N° CDEC de Falla (1) **:**	2019003419
Razón Social de Empresa:	ENGIE ENERGIA CHILE
Centro de Control:	CC Transmisión
Responsable del IF:	Axel segovia Rojas
Fecha envío IF:	18-12-2019
Hora envío IF:	23:00:00

1.2 ANTECEDENTES DE LA FALLA

Fecha de Falla [dd-mm-aaaa]:	11-12-2019
Hora de Falla [hh:mm:ss]:	17:44:00
Duración de falla [hh:mm:ss]:	-
Instalación Afectada:	S/E Arica
Comuna (2) **:**	Arica
Equipo Fallado/Desc.:	Línea 66 kV Central Chapiquiña - S/E Arica
Fenómeno Físico:	Otros
Elemento:	Interruptores
Fenómeno Eléctrico:	
Modo de Operación:	Opera según lo esperado
Ubicación Falla [Estructura N°] (3) **:**	120 - 121

2. DETALLES DE HECHOS OCURRIDOS

A las 17:44 hrs. se produce la falla de la línea 66 kV CH Chapiquiña - Arica, por acortamiento distancia de maquinaria retroexcavadora bajo la línea.

3. CAUSA BÁSICA U ORIGEN DE LA FALLA

Acortamiento distancia de maquinaria retro excavadora en trabajos viales de la zona.

4. DETALLE DE LAS INSTALACIONES EN FALLA Y/O DESCONECTADAS

4.1. Instalaciones de Transmisión

Nombre de Instalación Fallada	Desconexión		Normalización	
	Fecha	Hora	Fecha	Hora
Línea 66 kV Central Chapiquiña - S/E Arica	11-dic	17:44	11-dic	20:52

Nombre de Instalaciones Afectadas	Desconexión		Normalización	
	Fecha	Hora	Fecha	Hora
Transformador Arica 110/66/13,8 kV	11-dic	17:44	11-dic	18:04
Quiborax	11-dic	17:44	11-dic	20:52
Alimentador Centro en 13,8 kV	11-dic	17:44	11-dic	18:05

4.2. Instalaciones de Generación

Nombre de Instalación Fallada	Potencia Desconectada	Desconexión		Normalización	
	[MW]	Fecha	Hora	Fecha	Hora

Nombre de Instalaciones Afectadas	Potencia Desconectada	Desconexión		Normalización	
	[MW]	Fecha	Hora	Fecha	Hora

5. ACTUACIÓN DE PROTECCIONES

5.1. Información de Protecciones que detectaron Falla

Hora	Instalación	Interruptor Asociado/Extremo (S/E)	Tipo de Falla	Ubicación Falla	Sistemas Protecciones	Función de Protección	Subfunción	Señalización	Apertura Interruptor
17:44	Central Chapiquiña	52B2	Monofasica	A-N	S1	67N			SI / 52B2
17:44	S/E Arica	52B2	Monofasica	A-N	S1	67N			SI / 52B2
17:44	S/E Arica	52BT3, HT3	Monofasica	A-N	S3	50N-1			SI / 52BT3, 52HT3

5.2. Oscilografias y Registros de Eventos de las Protecciones

N°	Instalación	Interruptor Asociado/Extremo	Hora	Descripción de oscilografías o Registro de Eventos (4)	Nombre de Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos (5)	Nombre de Carpeta con Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos (6)
1	SE Arica	52B2 / Arica	17:44	Trip	SE Arica_52B2_S1_EV2019003419 Oscilografico_11-12_2019	EV2019003419_52B2_ARICA_11-12-2019
					SE Arica_52B2_S1_EV2019003419 Perturbografico_11-12_2019	
					SE Arica_52B2_S2_EV2019003419 Oscilografico_11-12_2019	
					SE Arica_52B2_S2_EV2019003419 Perturbografico_11-12_2019	
2	SE Arica	52BT3 / Arica			SE Arica_52BT3_S3_EV2019003419 Oscilografico_11-12_2019	
					SE Arica_52BT3_S3_EV2019003419 Perturbografico_11-12_2019	
3	CH Chapiquiña	52B2 / Chapiquiña			CH Chapiquina _52B2_S1_EV2019003419 Oscilografico _11-12_2019	
					CH Chapiquina_52B2_S1_EV2019003419 Perturbografico_11-12_2019	
					CH Chapiquina_52B2_S2_EV2019003419 Oscilografico_11-12_2019	
					CH Chapiquina_52B2_S2_EV2019003419 Perturbografico_11-12_2019	

6. DESCONEXIÓN DE CONSUMOS

6.1. Información de Consumos desconectados por EDAC

Seleccione su Coordinado	

Coordinado	Subestación	Barra	Alimentadores	Escalón	Potencia Desconectada [MW]	Hora Desconexión [hh:mm:ss]	Hora Normalización [hh:mm:ss]	Frecuencia mínima (7) [Hz]	Tiempo de operación de esquema (8) [ms]	Envía archivo de Oscilografías [Sí/No]	Nombre de Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos (9)	Nombre de Carpeta con Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos (10)

El monto desconectado por la operación de EDAC dede indicarse por cada uno de los alimentadores comprometidos en el esquema y no por la suma total de ellos.

(7) Frecuencia mínima medida por el equipo de protección.
(8) Tiempos de actuación de la protección, incluyendo el tiempo de apertura del interruptor.
(9) Corresponde al nombre de las oscilografías y registros de eventos de las protecciones asociadas a la operación del EDAC de acuerdo a la Guía Técnica de Configuración y Definición de Parámetros para Registros Oscilográficos de fallas en formato COMTRADE.
(10) Corresponde al nombre de la carpeta que contiene las oscilografías y registros de eventos de las protecciones asociadas a la operación del EDAC. Se debe utilizar el mismo nombre de los archivos.

6.2. Información de Consumos Desconectados por motivos distintos al EDAC

Nombre del Consumo	Subestación / Barra del Sistema que esta conectado	Potencia Desconectada (11)	Hora Desconexión (12)	Hora Disponibilidad (13)	Hora Restablecimiento (14)	Causa que origina la desconexión
		[MW]	[hh:mm]	[hh:mm]	[hh:mm]	
CF Aguila	S/E Lluta	0,7	17:44	20:52	20:52	Acortamiento distancia de maquinaria
Quiborax	S/E Lluta	3,1	17:44	20:52	20:52	Acortamiento distancia de maquinaria
Alimentador Centro	CD Arica en 13,8 kV	2,7	17:44	18:05	18:05	Acortamiento distancia de maquinaria

(11) Corresponde a la Potencia desconectada del consumo producto de la Falla.
(12) Corresponde a la hora de desconexión del consumo.
(13) Corresponde a la hora de disponibilidad de potencia para restablecer el consumo.
(14) Corresponde a la hora en que se inicia el restablecimiento del consumo.

7. MANIOBRAS DE REPOSICIÓN EFECTUADAS

Fecha [dd-mm-aaaa]	Hora [hh:mm]	Lugar	Maniobra Ejecutada
11-12-2019	18:04	S/E Arica	Cerado 52HT3
11-12-2019	18:04	S/E Arica	Cerrado 52BT3
11-12-2019	18:05	CD Arica	Cerrado 52C1
11-12-2019	20:52	CD Arica	Cerrado 52B2
11-12-2019	20:52	S/E Arica	Cerrado 52B2

8. CRONOLOGIA DE EVENTOS

N°	Fecha [dd-mm-aaaa]	Hora (15) [hh:mm]	Descripción del evento	Motivo o Causa del Evento
1	11-12-2019	17:44	Falla línea 66 kV Central Chapiquiña - S/E Arica	Acortamiento distancia de maquinaria en la zona
2	11-12-2019	17:44	Apertura de Transformador Arica 110/66/13,8 kV	Acortamiento distancia de maquinaria en la zona
3	11-12-2019	17:44	Apertura de Alimentador Centro en 13,8 kV	Falla línea 66 kV Central Chapiquiña - S/E Arica
4	11-12-2019	17:44	Apertura de Planta Quiborax	Falla línea 66 kV Central Chapiquiña - S/E Arica

5	11-12-2019	17:44	Se investigan protecciones operadas	poder normalizar instalación
6	11-12-2019	18:02	Se entregan protecciones operadas, CEN autoriza normalización del ATR3	Normalización de la instalación
7	11-12-2019	18:04	Cerrado 52HT3	Normalizar ATR3
8	11-12-2019	18:04	Cerrado 52BT3	Normalizado ATR3
9	11-12-2019	18:05	Cerrado 52C1 Alimentador Centro	Normalizado alimentador
10	11-12-2019	20:52	Cerrado 52B2 S/E Arica	Normalizar instalación
11	11-12-2019	20:52	Cerrado 52B2 S/E Arica	normalizada la línea.

9. REGISTRO DE COMPORTAMIENTO DINÁMICO DE LAS UNIDADES

N/A

10. ANÁLISIS

1.-En el extremo Arica:
1.1 Paño B2 - (S1, S2), Relé Siemens, modelo 7SA612: Opera por la función 67N identificando falla en la fase AG. Enviando orden de apertura sobre el interruptor 52B2. El relé de protección opera correctamente.
1.2 Paño BT3 - (S3), Relé Siemens, modelo 7SJ621: Opera por la función 50N-1 identificando falla en la fase AG (se evidencia por el aumento de corriente). Enviando orden de apertura sobre el interruptor 52BT3 y 52HT3, por medio del relé 86T. El relé de protección opera correctamente.
2.-En el extremo CH Chapiquiña:
1.1 Paño B2 - (S1, S2), Relé Siemens, modelo 7SA612: Opera por la función 67N identificando falla en la fase AG. Enviando orden de apertura sobre el interruptor 52B2. El relé de protección opera correctamente de acuerdo a sus ajustes.

11. REVISIÓN Y ACCIONES CORRECTIVAS

11.1. Revisión de Instalaciones

Linea 66kV Arica - CH Chapiquiña, inspeccionada mediante dron, encontrandose evidencia de acortamiento de distancia a la altura de las estructuras #120 - #121, donde además se visualiza maquinaria retroexcavadora realizando trabajos de reparacion en la via.

11.2. Acciones Correctivas de corto plazo

1. Se se gestiona solicitud N°2019092158 de intervención externa para evidenciar trabajos de terceros en proximidades de linea 66kV Arica-Chapiquiña. Además se visita en terreno al personal de la constructura quienes se oponen a entregar información, se les indica los riesgos respecto de trabajos cercanos a lineas electricas de alta tension, se niegan a firmar documentos.
2.Además se gestiona con el coordinador documento de Limitación de operacion N° 2019002049 de ATR3, bloqueando la función 50N de la protección 7SJ621, lo anterio debido a que luego de la evaluación se detecto que existen problemas de coordinación para este tipo de fallas a tierra altamente resitivas.

11.3. Acciones Correctivas de largo plazo

Se realizara revision de ECAP asociado al reemplazo de protecciones especificamente la coordinación de la función 50N respecto a sistemas de protecciones adyacentes.

12. ANTECEDENTES ESPECIFÍCOS SOLICITADOS

No Hay

13. OTROS ANTECEDENTES

Engie - Chile / Zona Arica / SE Arica / Paño B2 / Falla 11-12-2019 ATR3 7SJ621 V4.9 Var

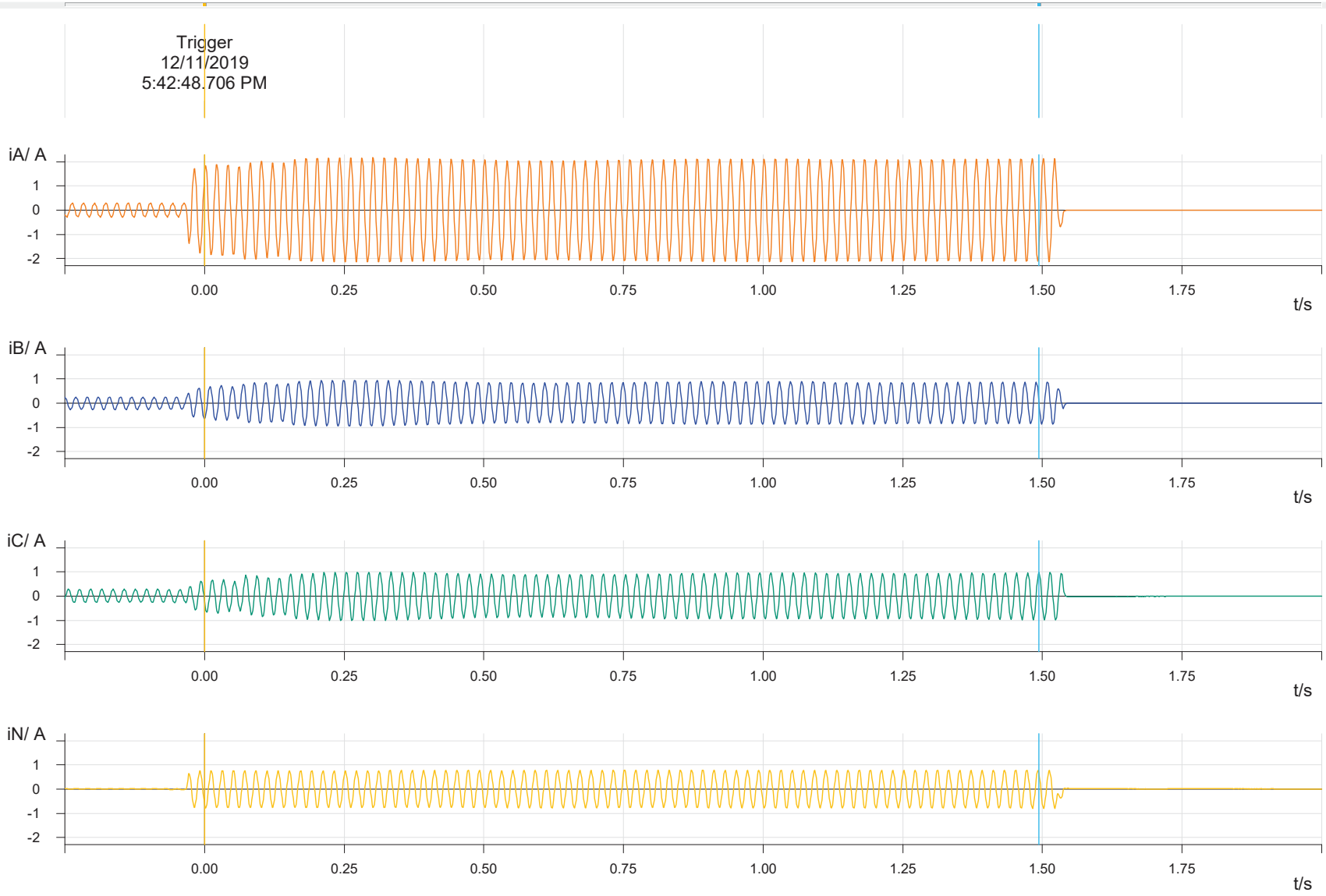
File path: C:\USERS\XS5889\DESKTOP\FALLA 11-12-2019\COMTRADES\ATR3_7SJ_COMTRADE_ARICA.CFG

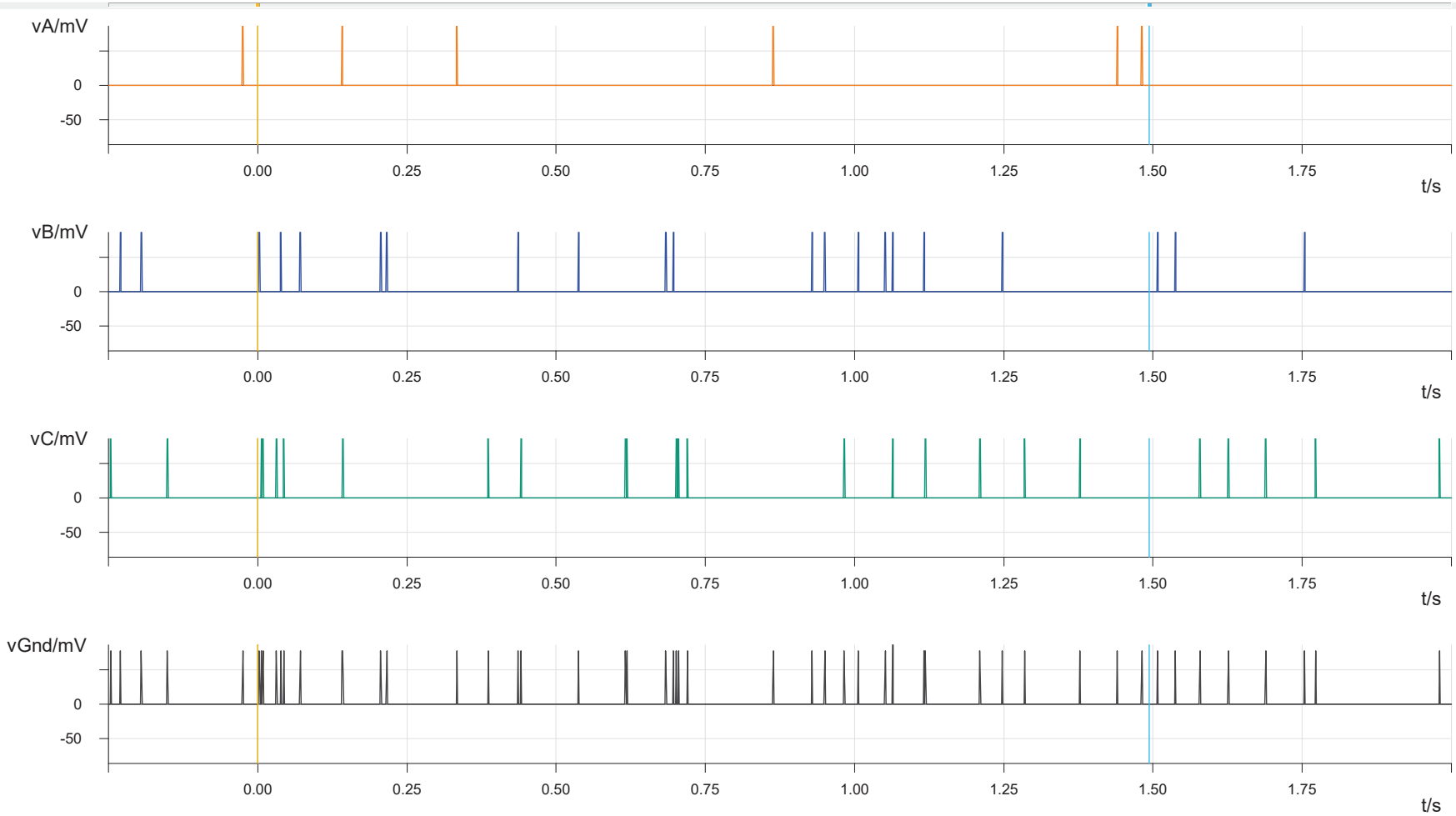
Start time: 12/11/2019 5:42:48.456 PM

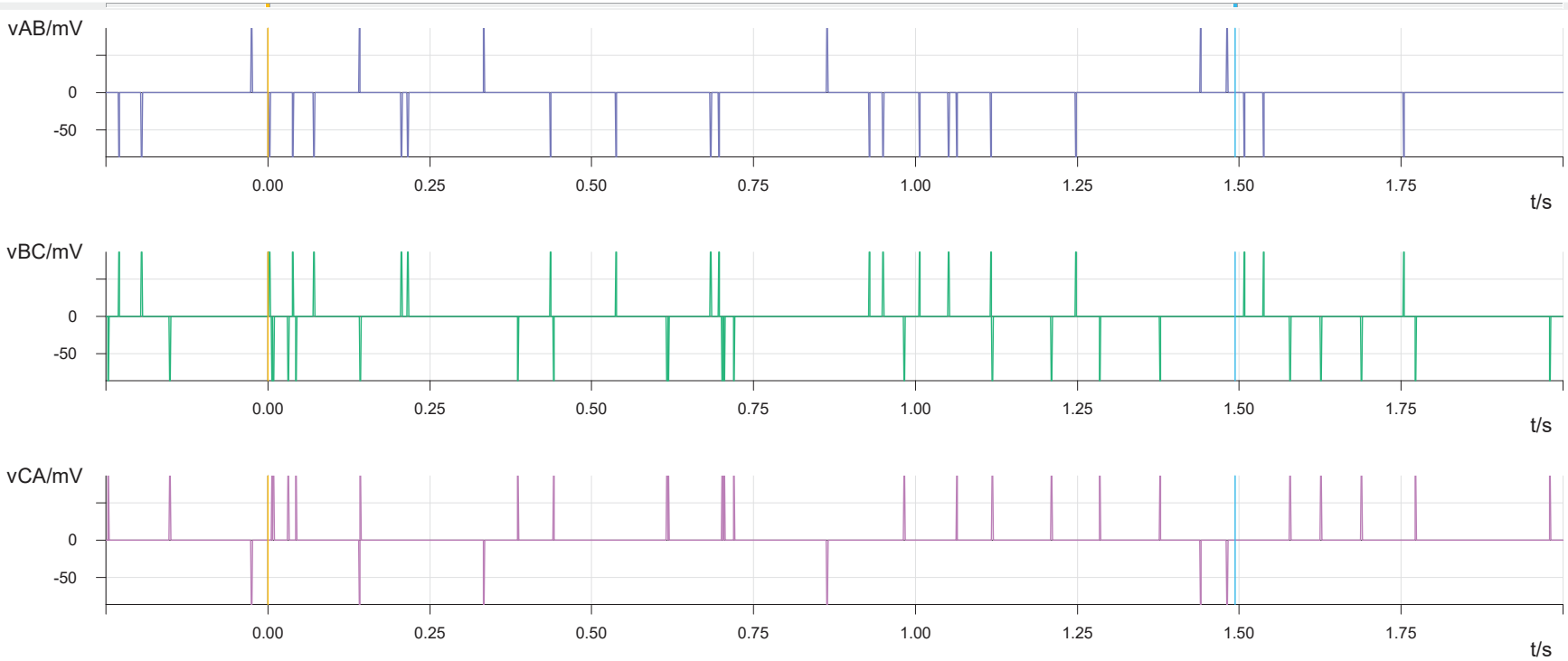
Sample rate: 800 Hz

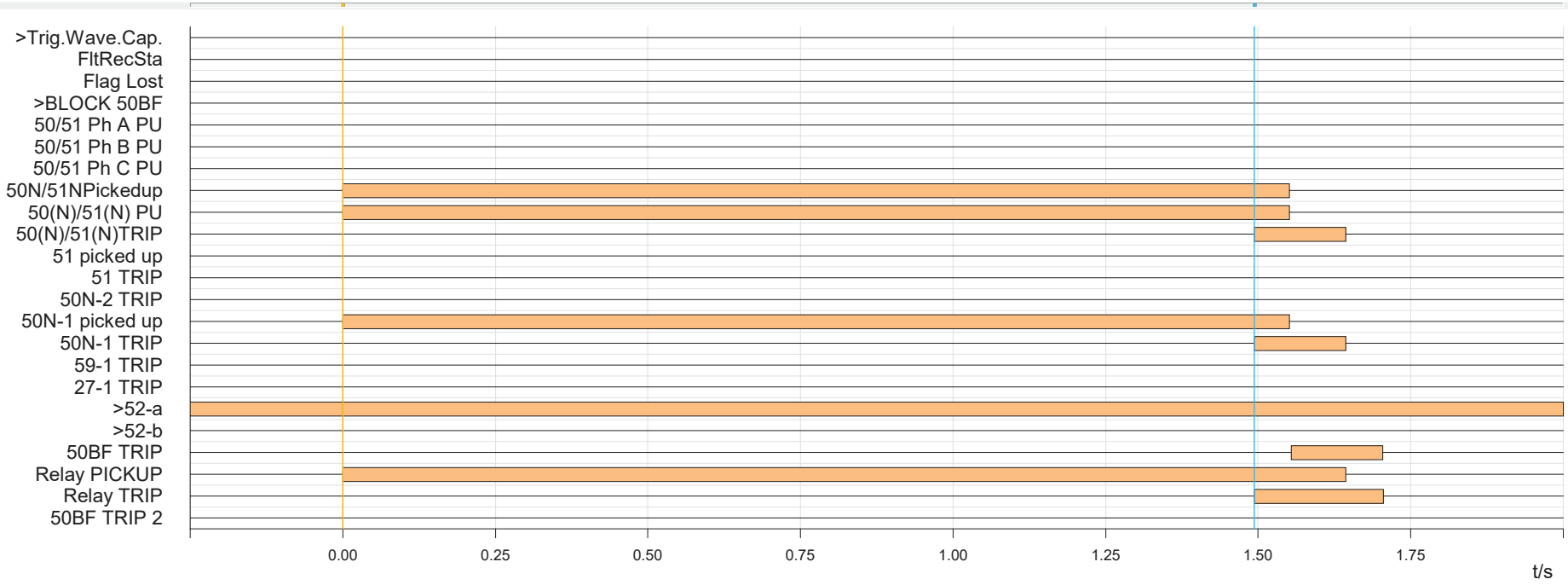
Value representation: secondary

Record type: COMTRADE


Trigger
12/11/2019
5:42:48.706 PM
iA/ A
iB/ A
iC/ A
iN/ A
1
0
-1
-2
0.00
0.25
0.50
0.75
1.00
1.25
1.50
1.75
t/s


vA/mV
0
-50
0.00
0.25
0.50
0.75
1.00
1.25
1.50
1.75
t/s
vB/mV
0
-50
0.00
0.25
0.50
0.75
1.00
1.25
1.50
1.75
t/s
vC/mV
0
-50
0.00
0.25
0.50
0.75
1.00
1.25
1.50
1.75
t/s
vGnd/mV
0
-50
0.00
0.25
0.50
0.75
1.00
1.25
1.50
1.75
t/s


vAB/mV
0
-50
0.00
0.25
0.50
0.75
1.00
1.25
1.50
1.75
t/s
vBC/mV
0
-50
0.00
0.25
0.50
0.75
1.00
1.25
1.50
1.75
t/s
vCA/mV
0
-50
0.00
0.25
0.50
0.75
1.00
1.25
1.50
1.75
t/s


>Trig.Wave.Cap.
FltRecSta
Flag Lost
>BLOCK 50BF
50/51 Ph A PU
50/51 Ph B PU
50/51 Ph C PU
50N/51NPickedup
50(N)/51(N) PU
50(N)/51(N)TRIP
51 picked up
51 TRIP
50N-2 TRIP
50N-1 picked up
50N-1 TRIP
59-1 TRIP
27-1 TRIP
>52-a
>52-b
50BF TRIP
Relay PICKUP
Relay TRIP
50BF TRIP 2
0.00
0.25
0.50
0.75
1.00
1.25
1.50
1.75
t/s

Engie - Chile / Zona Arica / SE Arica / Falla 11-12-2019 / ATR3 / 7SJ621 V4.9 Var

MLFB:	7SJ6215**E921FE0
Parameter-set version:	V04.95.00
Device path:	C:\Siemens\DIGSI4\D4Proj\Engie-Te\P7DI\GV\ST\00000024
Author:	
Creation date:	14.12.19 10:03:47
Last modified:	15.12.19 20:03:04
Operating mode:	Offline
Comment:	
Setting values in:	Secondary value description

PRINT - CONTENTS

1 Indications 2
1.1 Trip Log - 000002 / 12/11/2019 5:42:48.706 PM - Engie - Chile / Zona Arica / SE Arica / Falla 11-12-2019 / ATR3 / 7SJ621 V4.9 2

1 Indications

1.1 Trip Log - 000002 / 12/11/2019 5:42:48.706 PM - Engie - Chile / Zona Arica / SE Arica / Falla 11-12-2019 / ATR3 / 7SJ621 V4.9

Trip Log - 000002 / 12/11/2019 5:42:48.706 PM - Engie - Chile / Zona Arica / SE Arica / Falla 11-12-2019 / ATR3 / 7SJ621 V4.9

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	2 - ON	11.12.2019 17:42:48.706		
00302	Fault Event	2 - ON	11.12.2019 17:42:48.706		
00501	Relay PICKUP	ON	0 ms		
01761	50(N)/51(N) O/C PICKUP	ON	0 ms		
01765	50N/51N picked up	ON	0 ms		
01834	50N-1 picked up	ON	0 ms		
00511	Relay GENERAL TRIP command	ON	1494 ms		
01791	50(N)/51(N) TRIP	ON	1494 ms		
01836	50N-1 TRIP	ON	1494 ms		
01456	50BF (internal) PICKUP	ON	1494 ms		
00533	Primary fault current Ia	0.12 kA	1495 ms		
00534	Primary fault current Ib	0.05 kA	1495 ms		
00535	Primary fault current Ic	0.05 kA	1495 ms		
01765	50N/51N picked up	OFF	1551 ms		
01834	50N-1 picked up	OFF	1551 ms		
01761	50(N)/51(N) O/C PICKUP	OFF	1551 ms		
01480	50BF (internal) TRIP	ON	1554 ms		
01471	50BF TRIP	ON	1554 ms		
01836	50N-1 TRIP	OFF	1644 ms		
01456	50BF (internal) PICKUP	OFF	1644 ms		
00545	Time from Pickup to drop out	1644 ms	1644 ms		
00546	Time from Pickup to TRIP	1494 ms	1644 ms		
00301	Power System fault	2 - OFF	11.12.2019 17:42:50.351		

Engie - Chile / Zona Arica / SE Arica / Paño B2 Falla 11-12-2019 7SA612 S1 Var

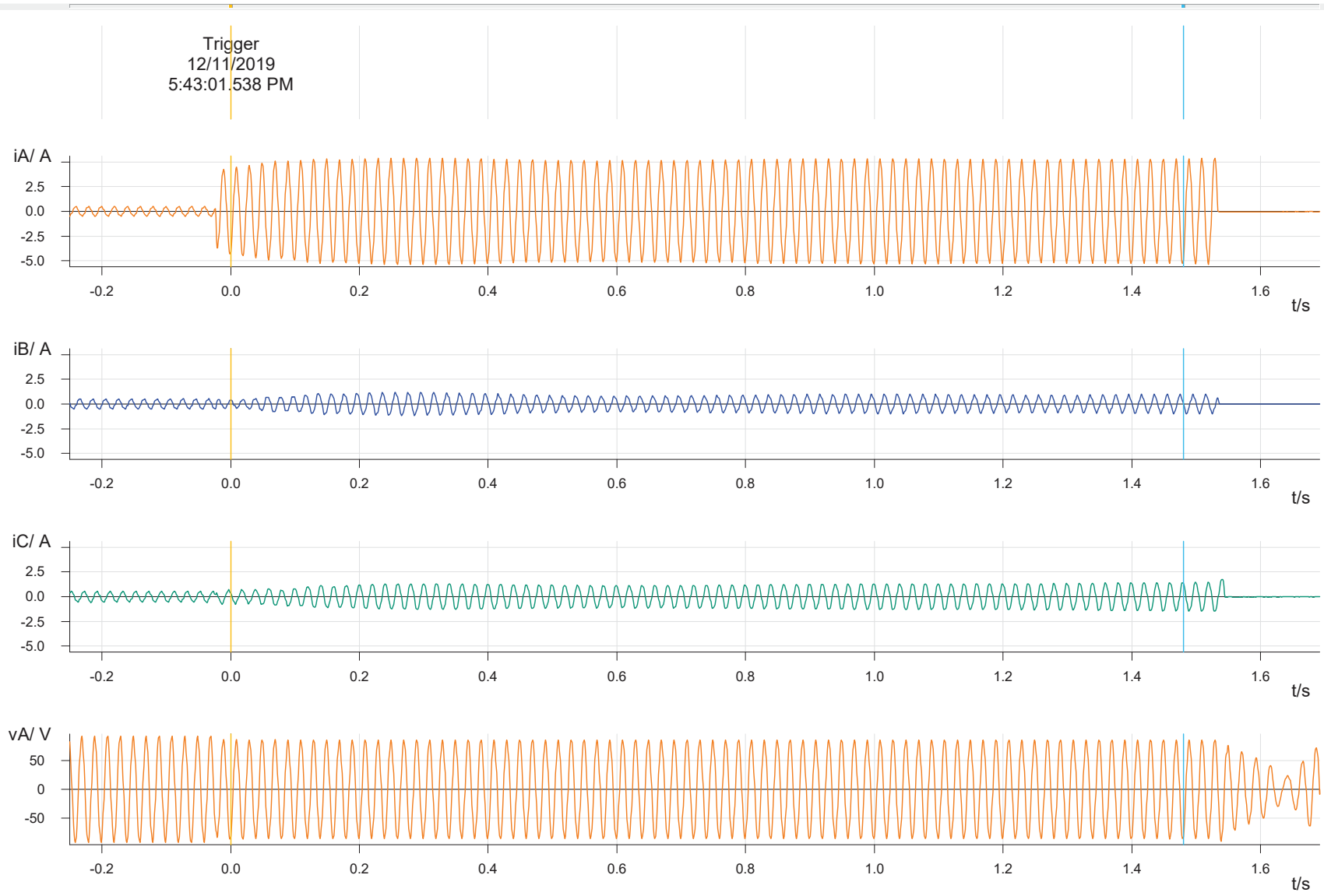
File path: C:\USERS\XS5889\DESKTOP\FALLA 11-12-2019\COMTRADES\52B2_COMTRADE S1_ARICA.CFG

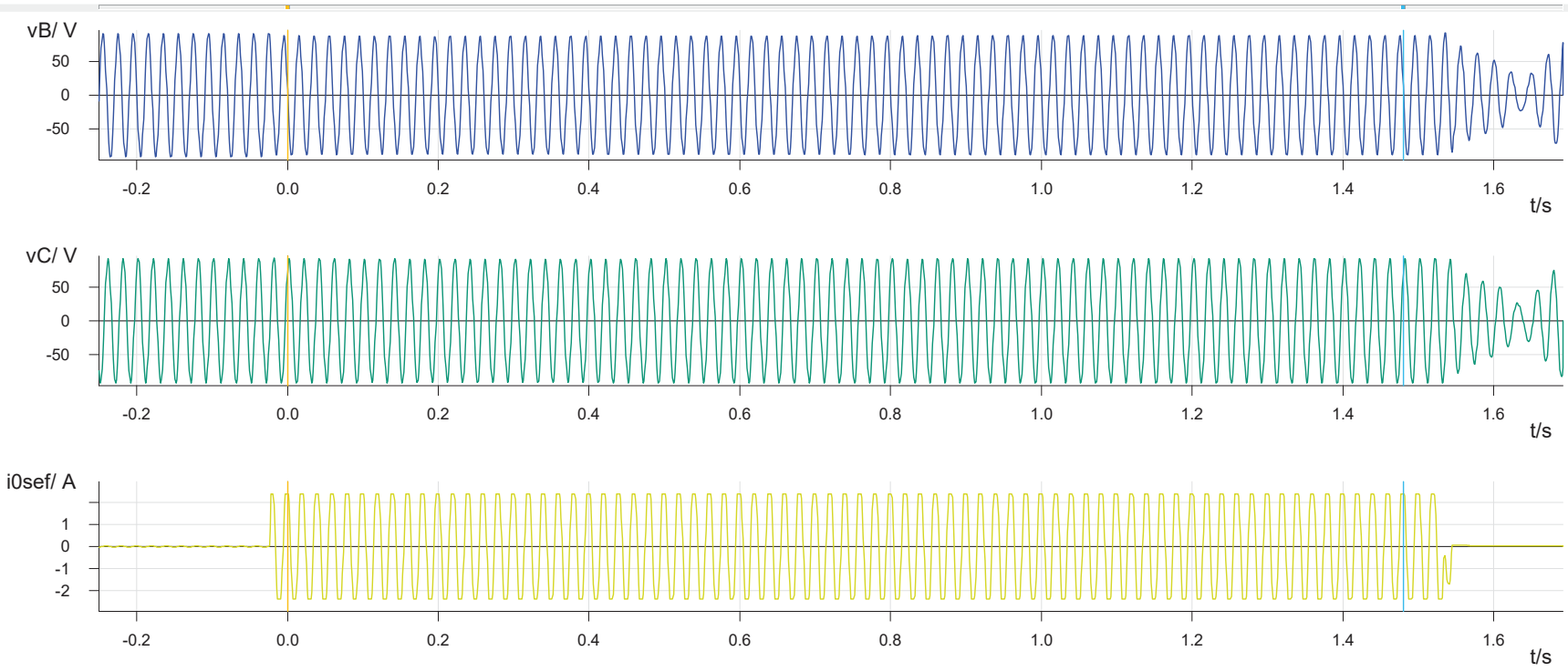
Start time: 12/11/2019 5:43:01.288 PM

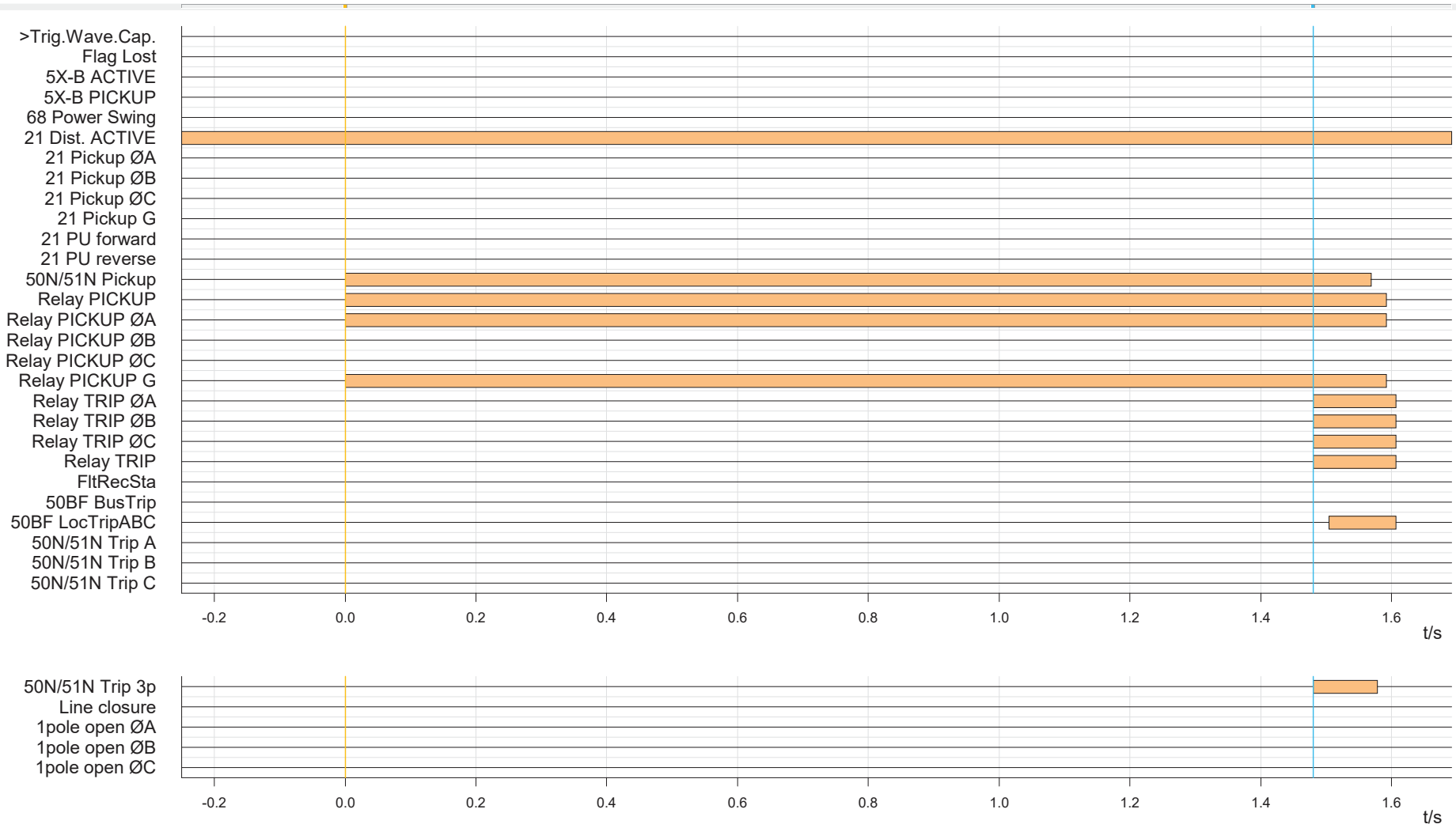
Sample rate: 1000 Hz

Value representation: secondary

Record type: COMTRADE


Trigger
12/11/2019
5:43:01.538 PM
iA/ A
2.5
0.0
-2.5
-5.0
-0.2
0.0
0.2
0.4
0.6
0.8
1.0
1.2
1.4
1.6
t/s
iB/ A
2.5
0.0
-2.5
-5.0
-0.2
0.0
0.2
0.4
0.6
0.8
1.0
1.2
1.4
1.6
t/s
iC/ A
2.5
0.0
-2.5
-5.0
-0.2
0.0
0.2
0.4
0.6
0.8
1.0
1.2
1.4
1.6
t/s
vA/ V
50
0
-50
-0.2
0.0
0.2
0.4
0.6
0.8
1.0
1.2
1.4
1.6
t/s


vB/ V
50
0
-50
-0.2
0.0
0.2
0.4
0.6
0.8
1.0
1.2
1.4
1.6
t/s
vC/ V
50
0
-50
-0.2
0.0
0.2
0.4
0.6
0.8
1.0
1.2
1.4
1.6
t/s
i0sef/ A
1
0
-1
-2
-0.2
0.0
0.2
0.4
0.6
0.8
1.0
1.2
1.4
1.6
t/s


>Trig.Wave.Cap.
Flag Lost
5X-B ACTIVE
5X-B PICKUP
68 Power Swing
21 Dist. ACTIVE
21 Pickup ØA
21 Pickup ØB
21 Pickup ØC
21 Pickup G
21 PU forward
21 PU reverse
50N/51N Pickup
Relay PICKUP
Relay PICKUP ØA
Relay PICKUP ØB
Relay PICKUP ØC
Relay PICKUP G
Relay TRIP ØA
Relay TRIP ØB
Relay TRIP ØC
Relay TRIP
FltRecSta
50BF BusTrip
50BF LocTripABC
50N/51N Trip A
50N/51N Trip B
50N/51N Trip C
-0.2
0.0
0.2
0.4
0.6
0.8
1.0
1.2
1.4
1.6
t/s
50N/51N Trip 3p
Line closure
1pole open ØA
1pole open ØB
1pole open ØC
-0.2
0.0
0.2
0.4
0.6
0.8
1.0
1.2
1.4
1.6
t/s

Engie - Chile / Zona Arica / SE Arica / Falla 11-12-2019 / Paño 52B2 / 7SA612 S1 Var_52B2

MLFB:	7SA61265AE917GR4
Parameter-set version:	V04.73.03
Device path:	C:\Siemens\DIGSI4\D4Proj\Engie-Te\P7DI\GV\ST\00000026
Author:	
Creation date:	14.12.19 10:03:47
Last modified:	15.12.19 20:00:39
Operating mode:	Offline
Comment:	
Setting values in:	Secondary value description

PRINT - CONTENTS

1 Indications 2
1.1 Trip Log - 000177 / 12/11/2019 5:43:01.538 PM - Engie - Chile / Zona Arica / SE Arica / Falla 11-12-2019 / Paño 52B2 / 7SA612 2

1 Indications

1.1 Trip Log - 000177 / 12/11/2019 5:43:01.538 PM - Engie - Chile / Zona Arica / SE Arica / Falla 11-12-2019 / Paño 52B2 / 7SA612

Trip Log - 000177 / 12/11/2019 5:43:01.538 PM - Engie - Chile / Zona Arica / SE Arica / Falla 11-12-2019 / Paño 52B2 / 7SA612

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	177 - ON	11.12.2019 17:43:01.538		
00302	Fault Event	177 - ON	11.12.2019 17:43:01.538		
01358	67N picked up FORWARD	ON	0 ms		
01336	50N / 51N phase selector Ph.A selected	ON	0 ms		
01357	51N PICKED UP	ON	0 ms		
01361	50N / 51N General TRIP command	ON	1480 ms		
01365	50N / 51N: Trip 3pole	ON	1480 ms		
01369	51N TRIP	ON	1480 ms		
00533	Primary fault current Ia	0.11 kA	1484 ms		
00534	Primary fault current Ib	0.02 kA	1484 ms		
00535	Primary fault current Ic	0.03 kA	1484 ms		
01461	50BF Breaker failure protection started	ON	1484 ms		
01476	50BF Local trip - ABC	ON	1504 ms		
01336	50N / 51N phase selector Ph.A selected	OFF	1568 ms		
01345	50N / 51N PICKED UP	OFF	1568 ms		
01361	50N / 51N General TRIP command	OFF	1578 ms		
01461	50BF Breaker failure protection started	OFF	1592 ms		
00511	Relay GENERAL TRIP command	OFF	1607 ms		
01452	50BF is BLOCKED	ON	1612 ms		
01123	Fault Locator Loop AG	ON	1534 ms		
01117	Flt Locator: secondary RESISTANCE	14.26 Ohm	1534 ms		
01118	Flt Locator: secondary REACTANCE	-0.62 Ohm	1534 ms		
01114	Flt Locator: primary RESISTANCE	285.22 Ohm	1534 ms		
01115	Flt Locator: primary REACTANCE	-12.36 Ohm	1534 ms		
01119	Flt Locator: Distance to fault	-25.9 km	1534 ms		
01120	Flt Locator: Distance [%] to fault	-31.1 %	1534 ms		

Engie - Chile / Zona Arica / SE Arica / Paño B2 Falla 11-12-2019 7SA612 S2 Var

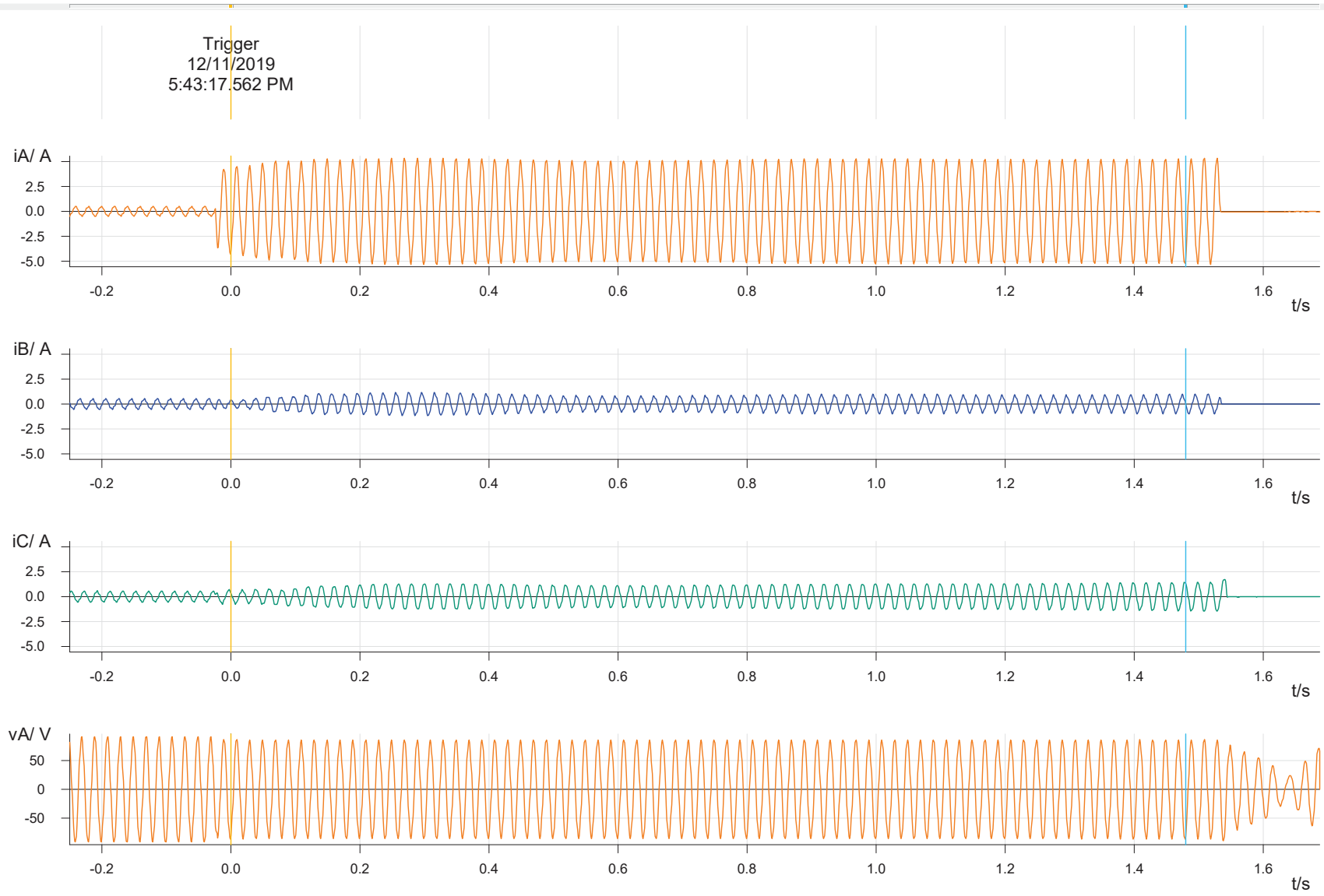
File path: C:\USERS\XS5889\DESKTOP\FALLA 11-12-2019\COMTRADES\52B2_COMTRADE S2_ARICA.CFG

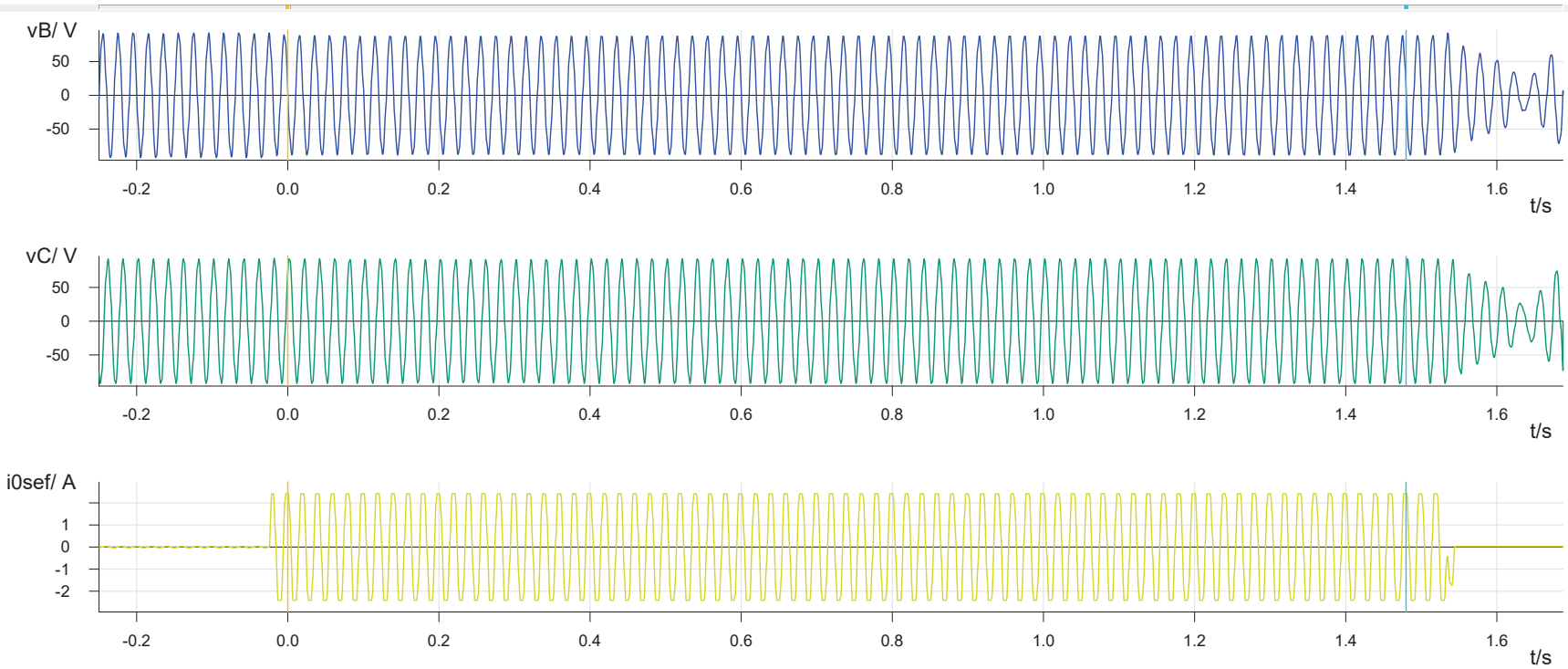
Start time: 12/11/2019 5:43:17.312 PM

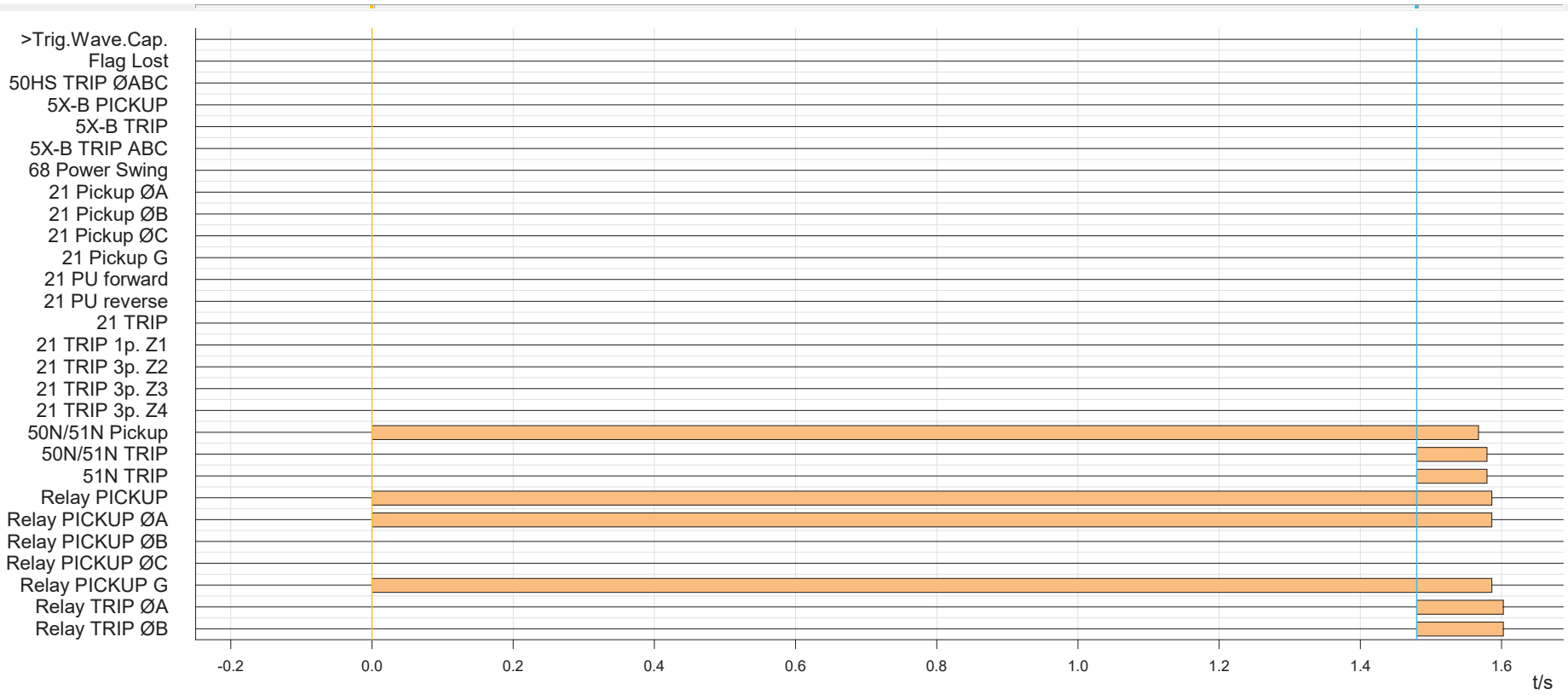
Sample rate: 1000 Hz

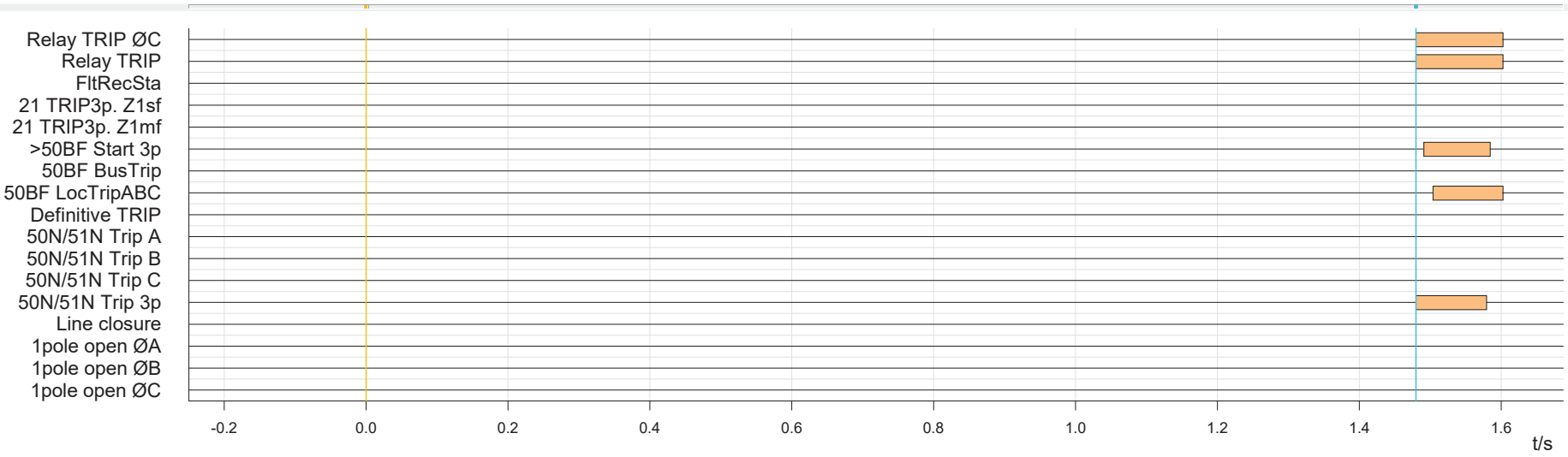
Value representation: secondary

Record type: COMTRADE


Trigger
12/11/2019
5:43:17.562 PM
iA/ A
2.5
0.0
-2.5
-5.0
-0.2
0.0
0.2
0.4
0.6
0.8
1.0
1.2
1.4
1.6
t/s
iB/ A
iC/ A
vA/ V
50
0
-50


vB/ V
50
0
-50
-0.2
0.0
0.2
0.4
0.6
0.8
1.0
1.2
1.4
1.6
t/s
vC/ V
50
0
-50
-0.2
0.0
0.2
0.4
0.6
0.8
1.0
1.2
1.4
1.6
t/s
i0sef/ A
1
0
-1
-2
-0.2
0.0
0.2
0.4
0.6
0.8
1.0
1.2
1.4
1.6
t/s


>Trig.Wave.Cap.
Flag Lost
50HS TRIP ØABC
5X-B PICKUP
5X-B TRIP
5X-B TRIP ABC
68 Power Swing
21 Pickup ØA
21 Pickup ØB
21 Pickup ØC
21 Pickup G
21 PU forward
21 PU reverse
21 TRIP
21 TRIP 1p. Z1
21 TRIP 3p. Z2
21 TRIP 3p. Z3
21 TRIP 3p. Z4
50N/51N Pickup
50N/51N TRIP
51N TRIP
Relay PICKUP
Relay PICKUP ØA
Relay PICKUP ØB
Relay PICKUP ØC
Relay PICKUP G
Relay TRIP ØA
Relay TRIP ØB
-0.2
0.0
0.2
0.4
0.6
0.8
1.0
1.2
1.4
1.6
t/s


Relay TRIP ØC
Relay TRIP
FltRecSta
21 TRIP3p. Z1sf
21 TRIP3p. Z1mf
>50BF Start 3p
50BF BusTrip
50BF LocTripABC
Definitive TRIP
50N/51N Trip A
50N/51N Trip B
50N/51N Trip C
50N/51N Trip 3p
Line closure
1pole open ØA
1pole open ØB
1pole open ØC
-0.2
0.0
0.2
0.4
0.6
0.8
1.0
1.2
1.4
1.6
t/s

Engie - Chile / Zona Arica / SE Arica / Falla 11-12-2019 / Paño 52B2 / 7SA612 S2 Var_52B2

MLFB:	7SA61265AE917GR4
Parameter-set version:	V04.73.03
Device path:	C:\Siemens\DIGSI4\D4Proj\Engie-Te\P7DI\GV\ST\00000025
Author:	
Creation date:	14.12.19 10:03:47
Last modified:	15.12.19 20:02:05
Operating mode:	Offline
Comment:	
Setting values in:	Secondary value description

P R I N T - C O N T E N T S

1 Indications 2
1.1 Trip Log - 000006 / 12/11/2019 5:43:17.562 PM - Engie - Chile / Zona Arica / SE Arica / Falla 11-12-2019 / Paño 52B2 / 7SA612 2

1 Indications

1.1 Trip Log - 000006 / 12/11/2019 5:43:17.562 PM - Engie - Chile / Zona Arica / SE Arica / Falla 11-12-2019 / Paño 52B2 / 7SA612

Trip Log - 000006 / 12/11/2019 5:43:17.562 PM - Engie - Chile / Zona Arica / SE Arica / Falla 11-12-2019 / Paño 52B2 / 7SA612

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	6 - ON	11.12.2019 17:43:17.562		
00302	Fault Event	6 - ON	11.12.2019 17:43:17.562		
01358	67N picked up FORWARD	ON	0 ms		
01336	50N / 51N phase selector Ph.A selected	ON	0 ms		
01357	51N PICKED UP	ON	0 ms		
01361	50N / 51N General TRIP command	ON	1480 ms		
01365	50N / 51N: Trip 3pole	ON	1480 ms		
01369	51N TRIP	ON	1480 ms		
00533	Primary fault current Ia	0.11 kA	1483 ms		
00534	Primary fault current Ib	0.02 kA	1484 ms		
00535	Primary fault current Ic	0.03 kA	1484 ms		
01461	50BF Breaker failure protection started	ON	1484 ms		
01476	50BF Local trip - ABC	ON	1504 ms		
01336	50N / 51N phase selector Ph.A selected	OFF	1567 ms		
01345	50N / 51N PICKED UP	OFF	1568 ms		
01361	50N / 51N General TRIP command	OFF	1580 ms		
01461	50BF Breaker failure protection started	OFF	1587 ms		
00511	Relay GENERAL TRIP command	OFF	1602 ms		
01452	50BF is BLOCKED	ON	1611 ms		
01123	Fault Locator Loop AG	ON	1533 ms		
01117	Flt Locator: secondary RESISTANCE	14.30 Ohm	1533 ms		
01118	Flt Locator: secondary REACTANCE	-0.59 Ohm	1533 ms		
01114	Flt Locator: primary RESISTANCE	286.01 Ohm	1533 ms		
01115	Flt Locator: primary REACTANCE	-11.71 Ohm	1533 ms		
01119	Flt Locator: Distance to fault	-24.5 km	1533 ms		
01120	Flt Locator: Distance [%] to fault	-29.4 %	1533 ms		

Engie - Chile / Zona Arica / C.H Chapiquina / Paño B2 Falla 11-12-2019 7SA612_S1

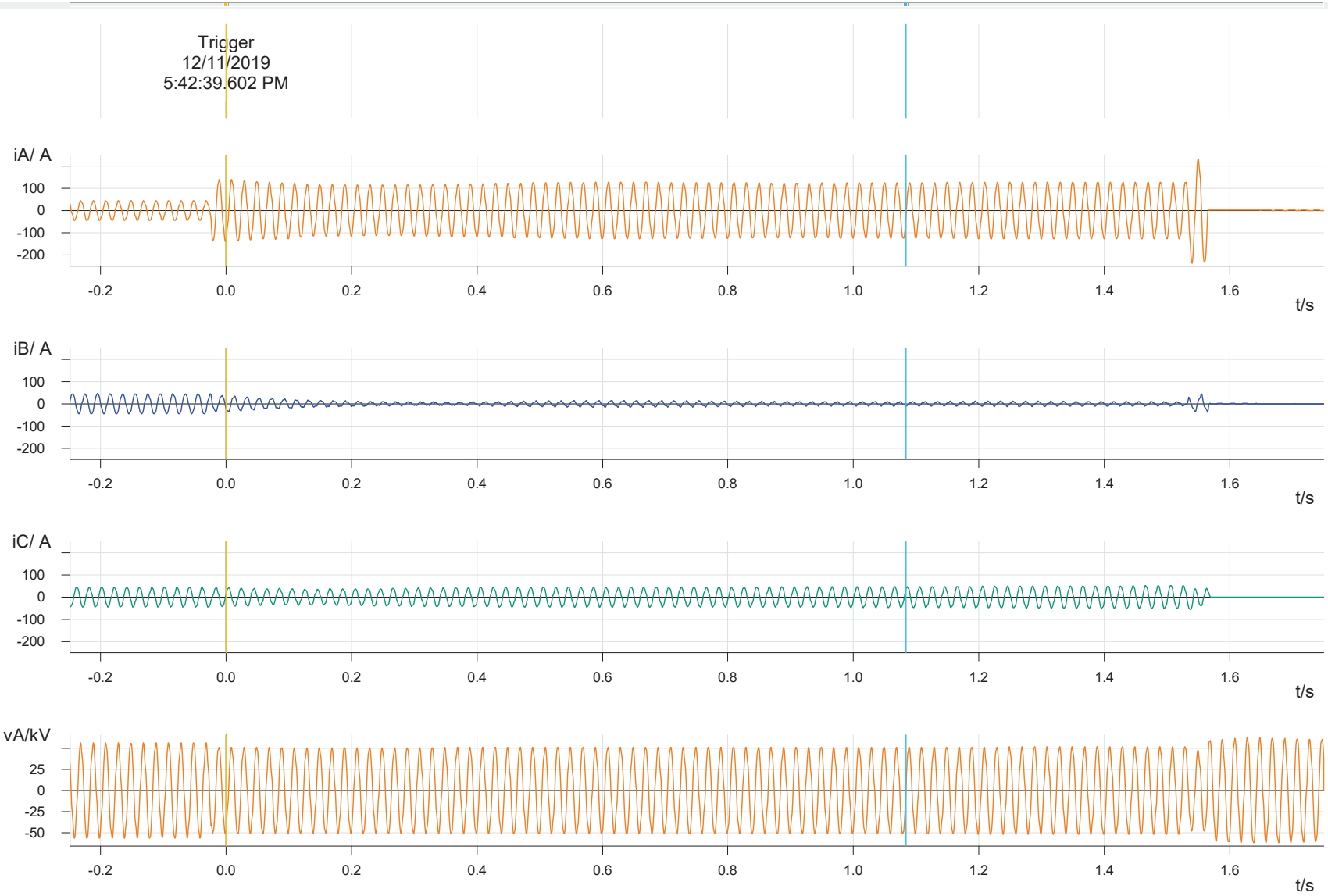
File path: C:\SIEMENS\DIGSI4\D4PROJ\ENGIE-TE\P7DI\GV\ST\00000020\SAMPLES\FAULT\FR000001.CFG

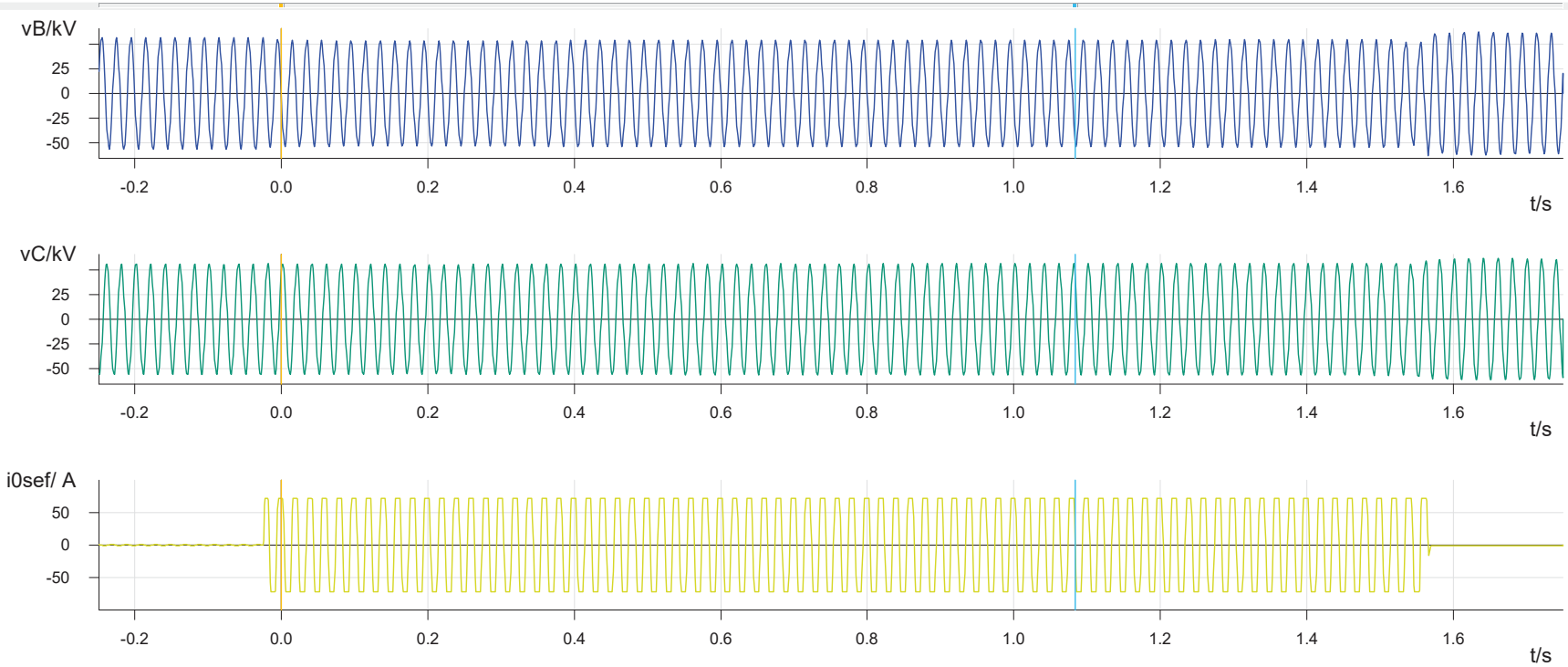
Start time: 12/11/2019 5:42:39.353 PM

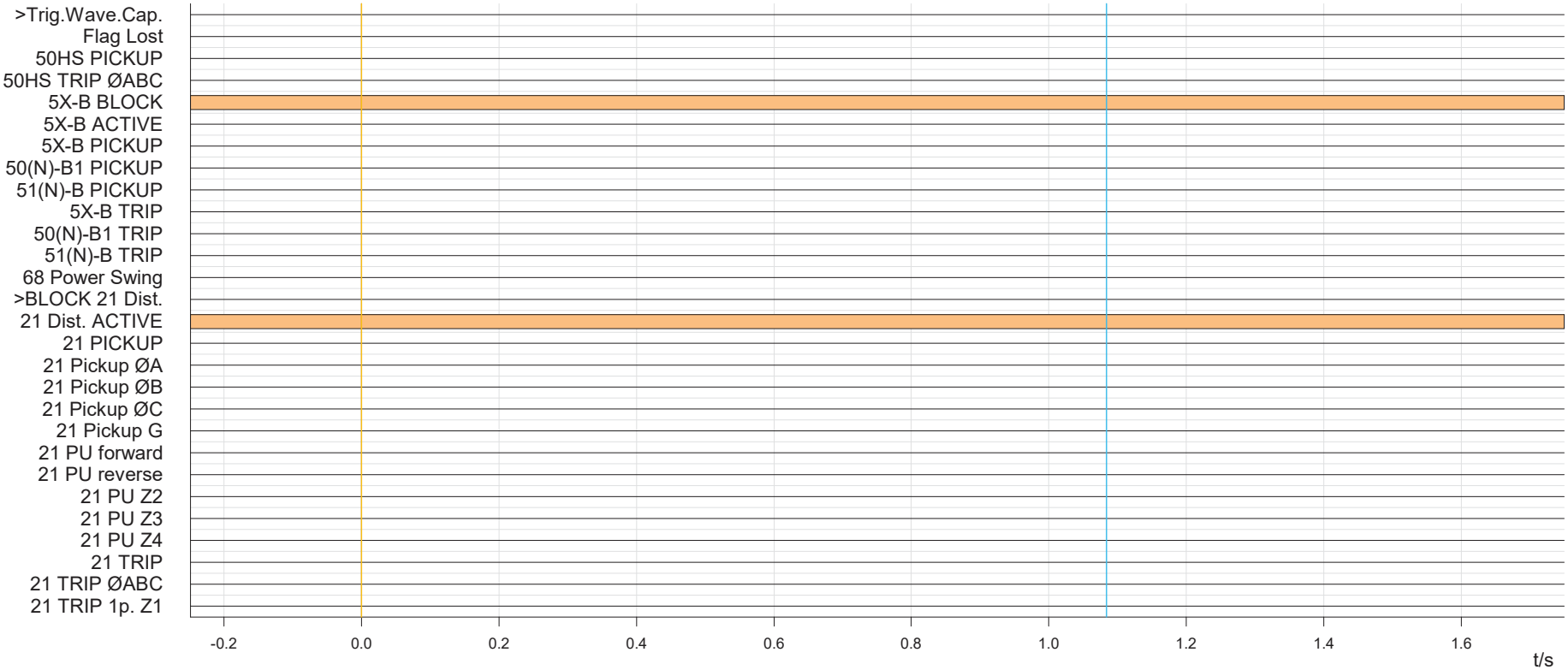
Sample rate: 1000 Hz

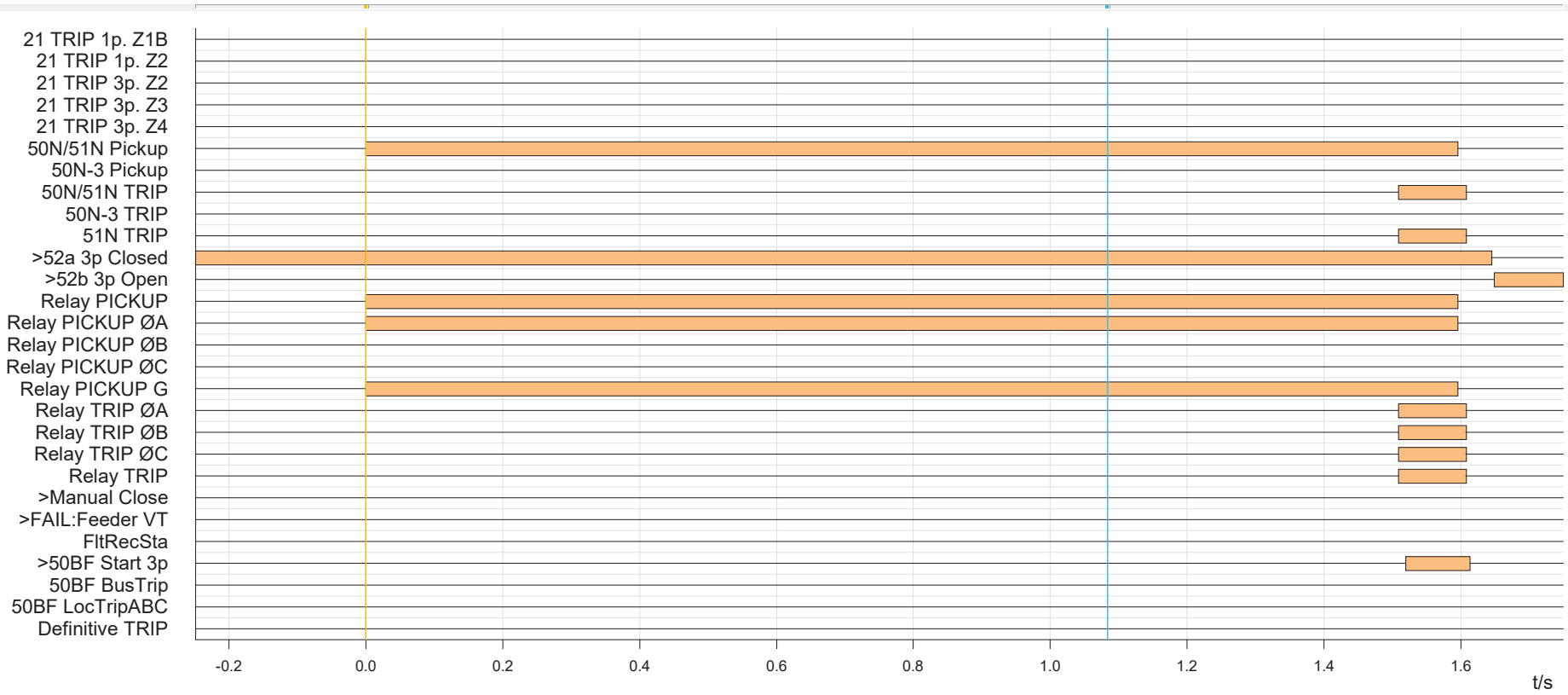
Value representation: primary

Record type: COMTRADE


Trigger
12/11/2019
5:42:39.602 PM
iA/ A
100
0
-100
-200
-0.2
0.0
0.2
0.4
0.6
0.8
1.0
1.2
1.4
1.6
t/s
iB/ A
100
0
-100
-200
-0.2
0.0
0.2
0.4
0.6
0.8
1.0
1.2
1.4
1.6
t/s
iC/ A
100
0
-100
-200
-0.2
0.0
0.2
0.4
0.6
0.8
1.0
1.2
1.4
1.6
t/s
vA/kV
25
0
-25
-50
-0.2
0.0
0.2
0.4
0.6
0.8
1.0
1.2
1.4
1.6
t/s


vB/kV
25
0
-25
-50
-0.2
0.0
0.2
0.4
0.6
0.8
1.0
1.2
1.4
1.6
t/s
vC/kV
25
0
-25
-50
-0.2
0.0
0.2
0.4
0.6
0.8
1.0
1.2
1.4
1.6
t/s
i0sef/ A
50
0
-50
-0.2
0.0
0.2
0.4
0.6
0.8
1.0
1.2
1.4
1.6
t/s


>Trig.Wave.Cap.
Flag Lost
50HS PICKUP
50HS TRIP ØABC
5X-B BLOCK
5X-B ACTIVE
5X-B PICKUP
50(N)-B1 PICKUP
51(N)-B PICKUP
5X-B TRIP
50(N)-B1 TRIP
51(N)-B TRIP
68 Power Swing
>BLOCK 21 Dist.
21 Dist. ACTIVE
21 PICKUP
21 Pickup ØA
21 Pickup ØB
21 Pickup ØC
21 Pickup G
21 PU forward
21 PU reverse
21 PU Z2
21 PU Z3
21 PU Z4
21 TRIP
21 TRIP ØABC
21 TRIP 1p. Z1
-0.2
0.0
0.2
0.4
0.6
0.8
1.0
1.2
1.4
1.6
t/s


21 TRIP 1p. Z1B
21 TRIP 1p. Z2
21 TRIP 3p. Z2
21 TRIP 3p. Z3
21 TRIP 3p. Z4
50N/51N Pickup
50N-3 Pickup
50N/51N TRIP
50N-3 TRIP
51N TRIP
>52a 3p Closed
>52b 3p Open
Relay PICKUP
Relay PICKUP ØA
Relay PICKUP ØB
Relay PICKUP ØC
Relay PICKUP G
Relay TRIP ØA
Relay TRIP ØB
Relay TRIP ØC
Relay TRIP
>Manual Close
>FAIL:Feeder VT
FltRecSta
>50BF Start 3p
50BF BusTrip
50BF LocTripABC
Definitive TRIP
-0.2
0.0
0.2
0.4
0.6
0.8
1.0
1.2
1.4
1.6
t/s

Engie - Chile / Zona Arica / C.H Chapiquina / Paño B2 / Falla 11-12-2019 / 7SA612_S1

MLFB:	7SA61265AE917GR4
Parameter-set version:	V04.73.03
Device path:	C:\Siemens\DIGSI4\D4Proj\Engie-Te\P7DI\GV\ST\00000020
Author:	
Creation date:	12.12.19 12:13:46
Last modified:	17.12.19 10:32:16
Operating mode:	Offline
Comment:	
Setting values in:	Secondary value description

PRINT - CONTENTS

1 Indications 2
1.1 Trip Log - 000520 / 12/11/2019 5:42:39.602 PM - Engie - Chile / Zona Arica / C.H Chapiquina / Paño B2 / Falla 11-12-2019 / 7SA ... 2

1 Indications

1.1 Trip Log - 000520 / 12/11/2019 5:42:39.602 PM - Engie - Chile / Zona Arica / C.H Chapiquina / Paño B2 / Falla 11-12-2019 / 7SA

Trip Log - 000520 / 12/11/2019 5:42:39.602 PM - Engie - Chile / Zona Arica / C.H Chapiquina / Paño B2 / Falla 11-12-2019 / 7SA

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	520 - ON	11.12.2019 17:42:39.602		
00302	Fault Event	520 - ON	11.12.2019 17:42:39.602		
01358	67N picked up FORWARD	ON	0 ms		
01336	50N / 51N phase selector Ph.A selected	ON	0 ms		
01357	51N PICKED UP	ON	0 ms		
00515	Relay TRIP command Phases ABC	ON	1509 ms		
01361	50N / 51N General TRIP command	ON	1509 ms		
01365	50N / 51N: Trip 3pole	ON	1509 ms		
01369	51N TRIP	ON	1509 ms		
00533	Primary fault current Ia	0.09 kA	1513 ms		
00534	Primary fault current Ib	0.01 kA	1513 ms		
00535	Primary fault current Ic	0.04 kA	1513 ms		
01336	50N / 51N phase selector Ph.A selected	OFF	1596 ms		
01345	50N / 51N PICKED UP	OFF	1596 ms		
01361	50N / 51N General TRIP command	OFF	1607 ms		
00515	Relay TRIP command Phases ABC	OFF	1607 ms		
00511	Relay GENERAL TRIP command	OFF	1607 ms		
01123	Fault Locator Loop AG	ON	1563 ms		
01117	Flt Locator: secondary RESISTANCE	8.62 Ohm	1563 ms		
01118	Flt Locator: secondary REACTANCE	0.47 Ohm	1563 ms		
01114	Flt Locator: primary RESISTANCE	172.42 Ohm	1563 ms		
01115	Flt Locator: primary REACTANCE	9.49 Ohm	1563 ms		
01119	Flt Locator: Distance to fault	19.8 km	1563 ms		
01120	Flt Locator: Distance [%] to fault	23.9 %	1563 ms		

Engie - Chile / Zona Arica / C.H Chapiquina / Paño B2 Falla 11-12-2019 7SA612_S2

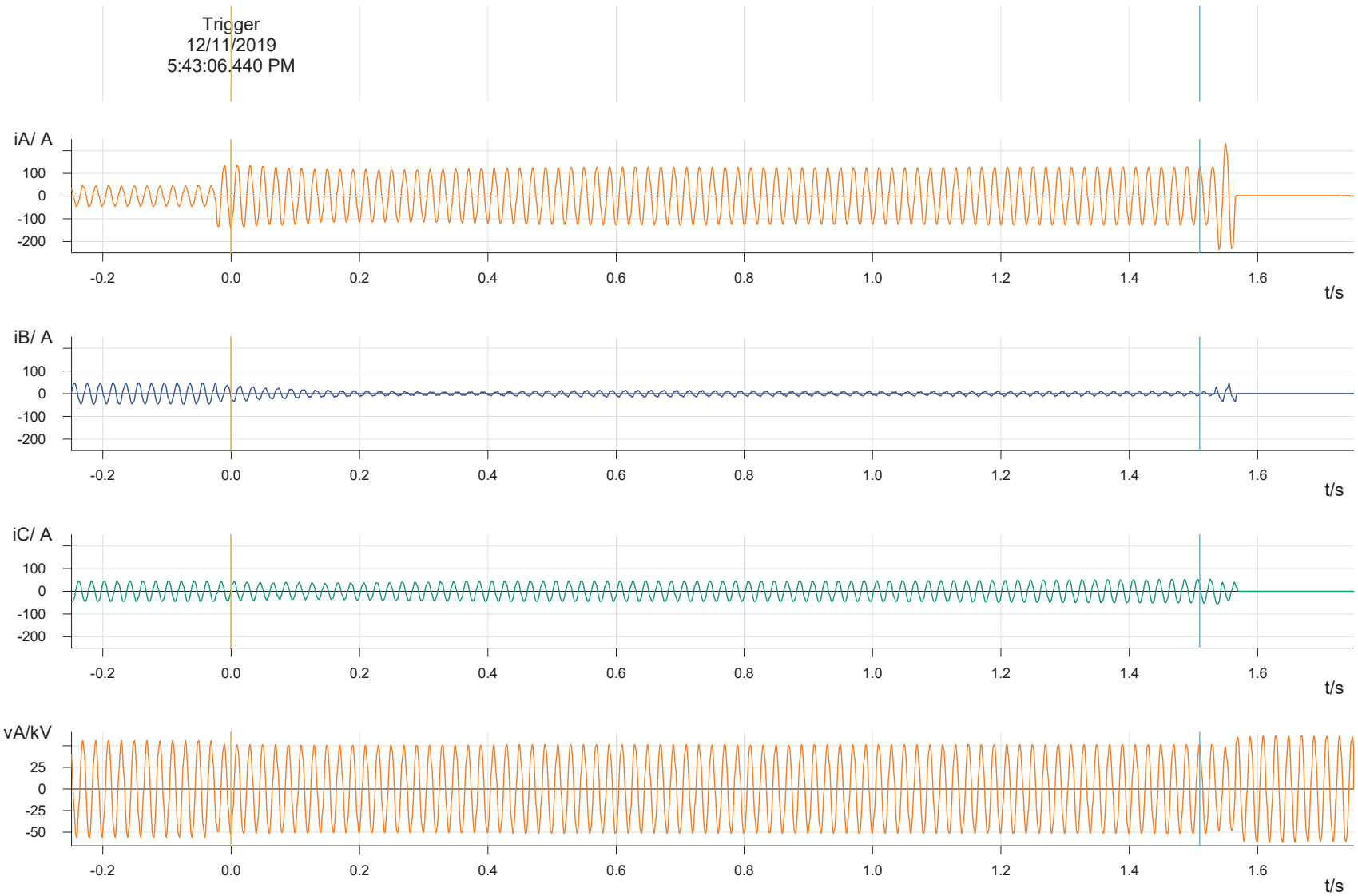
File path: C:\SIEMENS\DIGSI4\D4PROJ\ENGIE-TE\P7DI\GV\ST\00000021\SAMPLES\FAULT\FR000001.CFG

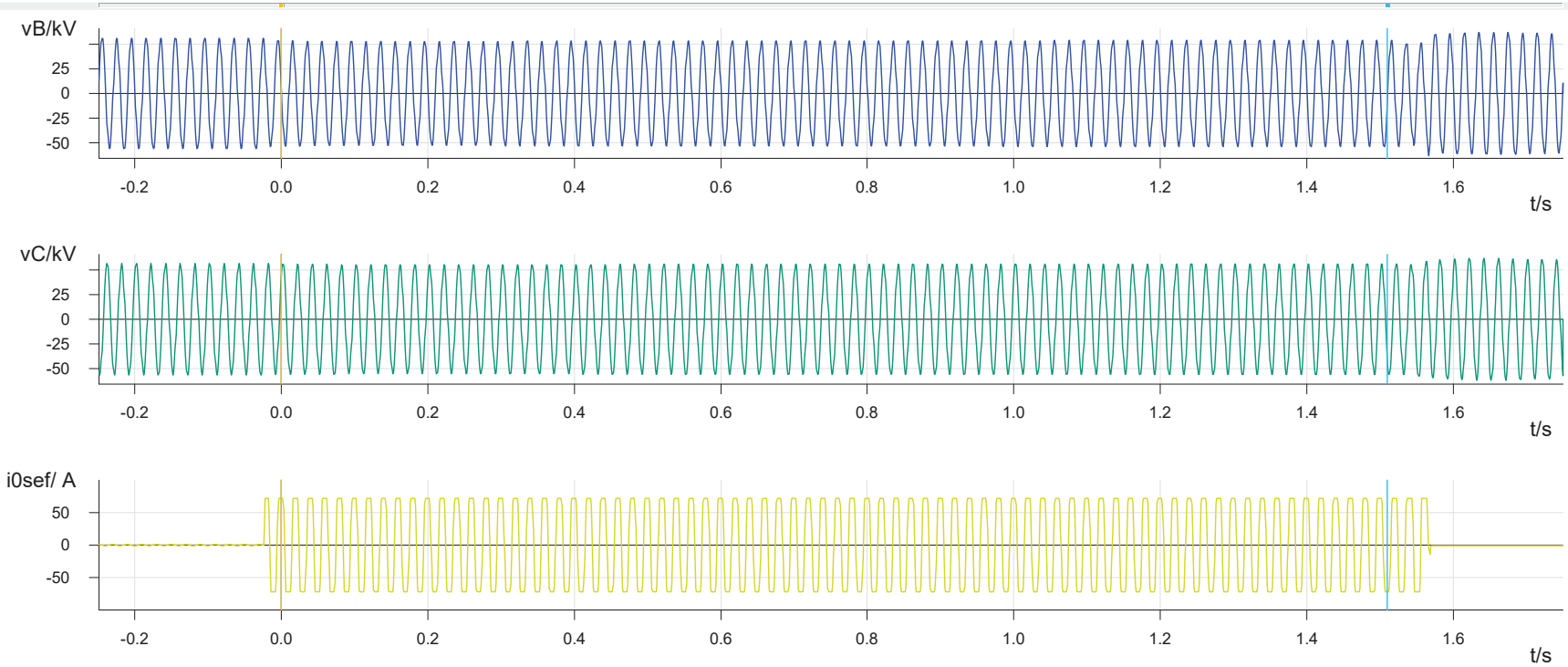
Start time: 12/11/2019 5:43:06.191 PM

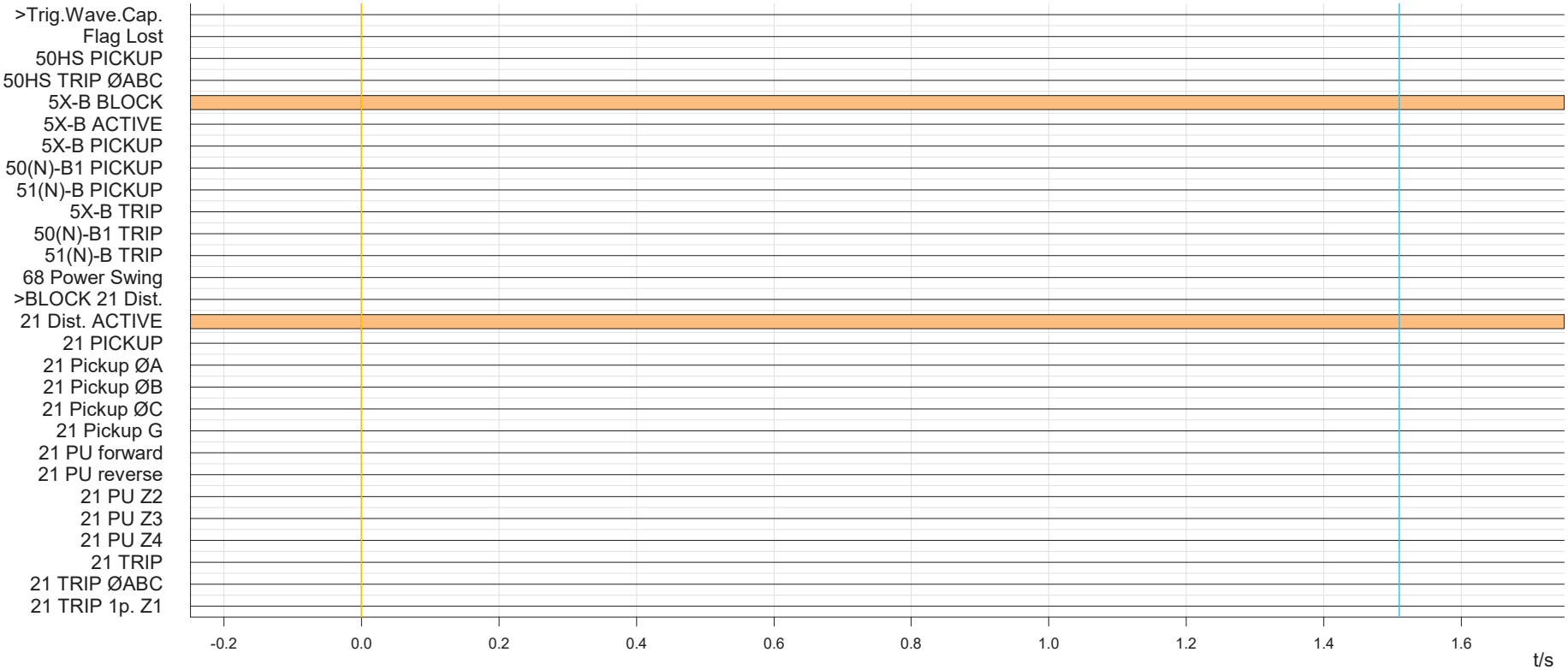
Sample rate: 1000 Hz

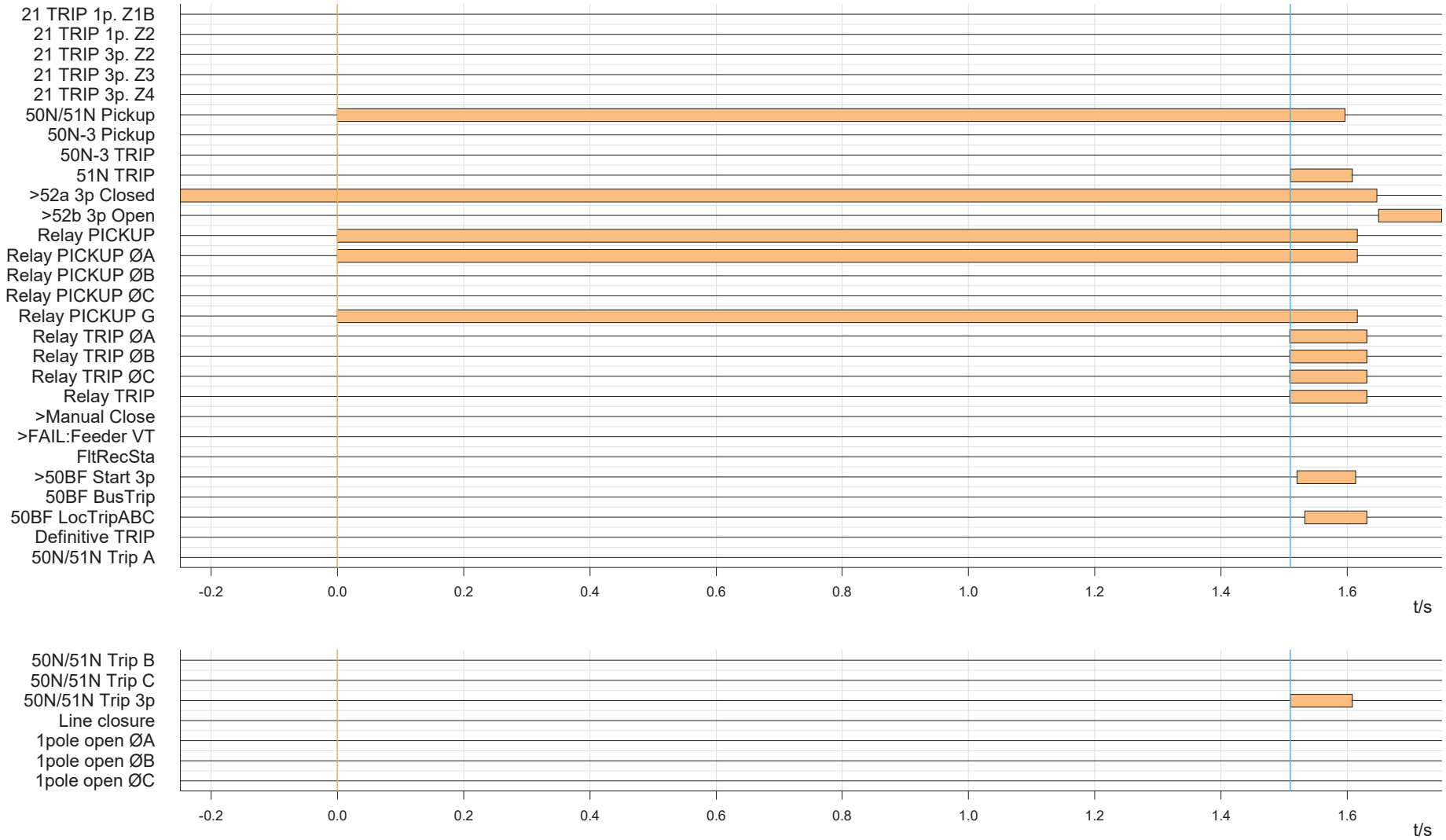
Value representation: primary

Record type: COMTRADE


Trigger
12/11/2019
5:43:06.440 PM
iA/ A
100
0
-100
-200
-0.2
0.0
0.2
0.4
0.6
0.8
1.0
1.2
1.4
1.6
t/s
iB/ A
100
0
-100
-200
-0.2
0.0
0.2
0.4
0.6
0.8
1.0
1.2
1.4
1.6
t/s
iC/ A
100
0
-100
-200
-0.2
0.0
0.2
0.4
0.6
0.8
1.0
1.2
1.4
1.6
t/s
vA/kV
25
0
-25
-50
-0.2
0.0
0.2
0.4
0.6
0.8
1.0
1.2
1.4
1.6
t/s


vB/kV
25
0
-25
-50
-0.2
0.0
0.2
0.4
0.6
0.8
1.0
1.2
1.4
1.6
t/s
vC/kV
25
0
-25
-50
-0.2
0.0
0.2
0.4
0.6
0.8
1.0
1.2
1.4
1.6
t/s
i0sef/ A
50
0
-50
-0.2
0.0
0.2
0.4
0.6
0.8
1.0
1.2
1.4
1.6
t/s


>Trig.Wave.Cap.
Flag Lost
50HS PICKUP
50HS TRIP ØABC
5X-B BLOCK
5X-B ACTIVE
5X-B PICKUP
50(N)-B1 PICKUP
51(N)-B PICKUP
5X-B TRIP
50(N)-B1 TRIP
51(N)-B TRIP
68 Power Swing
>BLOCK 21 Dist.
21 Dist. ACTIVE
21 PICKUP
21 Pickup ØA
21 Pickup ØB
21 Pickup ØC
21 Pickup G
21 PU forward
21 PU reverse
21 PU Z2
21 PU Z3
21 PU Z4
21 TRIP
21 TRIP ØABC
21 TRIP 1p. Z1
-0.2
0.0
0.2
0.4
0.6
0.8
1.0
1.2
1.4
1.6
t/s


21 TRIP 1p. Z1B
21 TRIP 1p. Z2
21 TRIP 3p. Z2
21 TRIP 3p. Z3
21 TRIP 3p. Z4
50N/51N Pickup
50N-3 Pickup
50N-3 TRIP
51N TRIP
>52a 3p Closed
>52b 3p Open
Relay PICKUP
Relay PICKUP ØA
Relay PICKUP ØB
Relay PICKUP ØC
Relay PICKUP G
Relay TRIP ØA
Relay TRIP ØB
Relay TRIP ØC
Relay TRIP
>Manual Close
>FAIL:Feeder VT
FltRecSta
>50BF Start 3p
50BF BusTrip
50BF LocTripABC
Definitive TRIP
50N/51N Trip A
-0.2
0.0
0.2
0.4
0.6
0.8
1.0
1.2
1.4
1.6
t/s
50N/51N Trip B
50N/51N Trip C
50N/51N Trip 3p
Line closure
1pole open ØA
1pole open ØB
1pole open ØC
-0.2
0.0
0.2
0.4
0.6
0.8
1.0
1.2
1.4
1.6
t/s

Engie - Chile / Zona Arica / C.H Chapiquina / Paño B2 / Falla 11-12-2019 / 7SA612_S2

MLFB:	7SA61265AE917GR4
Parameter-set version:	V04.73.03
Device path:	C:\Siemens\DIGSI4\D4Proj\Engie-Te\P7DI\GV\ST\00000021
Author:	
Creation date:	12.12.19 12:19:28
Last modified:	17.12.19 10:36:17
Operating mode:	Offline
Comment:	
Setting values in:	Secondary value description

PRINT - CONTENTS

1 Indications 2
1.1 Trip Log - 000001 / 12/11/2019 5:43:06.440 PM - Engie - Chile / Zona Arica / C.H Chapiquina / Paño B2 / Falla 11-12-2019 / 7SA ... 2

1 Indications

1.1 Trip Log - 000001 / 12/11/2019 5:43:06.440 PM - Engie - Chile / Zona Arica / C.H Chapiquina / Paño B2 / Falla 11-12-2019 / 7SA

Trip Log - 000001 / 12/11/2019 5:43:06.440 PM - Engie - Chile / Zona Arica / C.H Chapiquina / Paño B2 / Falla 11-12-2019 / 7SA

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	1 - ON	11.12.2019 17:43:06.440		
00302	Fault Event	1 - ON	11.12.2019 17:43:06.440		
01358	67N picked up FORWARD	ON	0 ms		
01336	50N / 51N phase selector Ph.A selected	ON	0 ms		
01357	51N PICKED UP	ON	0 ms		
00515	Relay TRIP command Phases ABC	ON	1509 ms		
01365	50N / 51N: Trip 3pole	ON	1510 ms		
01369	51N TRIP	ON	1510 ms		
00533	Primary fault current Ia	0.09 kA	1513 ms		
00534	Primary fault current Ib	0.01 kA	1513 ms		
00535	Primary fault current Ic	0.04 kA	1513 ms		
01461	50BF Breaker failure protection started	ON	1513 ms		
01476	50BF Local trip - ABC	ON	1533 ms		
01336	50N / 51N phase selector Ph.A selected	OFF	1597 ms		
01345	50N / 51N PICKED UP	OFF	1597 ms		
01461	50BF Breaker failure protection started	OFF	1616 ms		
00515	Relay TRIP command Phases ABC	OFF	1631 ms		
00511	Relay GENERAL TRIP command	OFF	1631 ms		
01123	Fault Locator Loop AG	ON	1560 ms		
01117	Flt Locator: secondary RESISTANCE	8.28 Ohm	1560 ms		
01118	Flt Locator: secondary REACTANCE	0.50 Ohm	1560 ms		
01114	Flt Locator: primary RESISTANCE	165.58 Ohm	1560 ms		
01115	Flt Locator: primary REACTANCE	9.90 Ohm	1560 ms		
01119	Flt Locator: Distance to fault	20.7 km	1560 ms		
01120	Flt Locator: Distance [%] to fault	24.9 %	1560 ms		