Estudio para análisis de falla EAF 444/2019

"Desconexión forzada de barra 12 kV N°1 de S/E Santa Rosa Sur"

Fecha de Emisión: 17-01-2020

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	26/12/2019
Hora	10:01

b. Estimación de consumos desconectados

Consumos desconectados (MW)	10.26

c. Origen de la falla

Se produjo la desconexión forzada de la barra de 12 kV N°1 de S/E Santa Rosa Sur por operación de protecciones, debido a cortocircuito ocasionado por pérdida de aislación en el desconectador asociado a la barra auxiliar, ante el contacto de ave.

c.1 Fenómeno Físico:

ANI1: Falla ocasionada por animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro)

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

PR3: Conjunto aislación SE

c.3 Fenómeno eléctrico

PR51: Protección de sobrecorriente temporizada de fase

c.4 Modo (comportamiento de interruptores principales)

13: Opera según lo esperado

d. Comuna donde se presenta la falla

13201: Puente Alto

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización

Total: 0.00 MW

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E SANTA ROSA SUR	Barra 12 kV N°1	10:01	15:11

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

c. Consumos

Sub-Estación	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	H. Desc.	H. Norm.
S/E SANTA ROSA SUR	10.26	0.110	10:01	11:26

Total: 10.26 MW **0.110 %**

- Las horas y montos indicados corresponden a lo informado por la empresa Enel Distribución 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 SANTA ROSA SUR	ENEL DISTRIBUCIÓN	REGULADO	10.26	1.42	14.5

Clientes Regulados : 14.5 MWh

Clientes Libres : 0.0 MWh

Total : 14.5 MWh

- Los montos indicados corresponden a lo informado por la empresa Enel Distribución S.A.

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9268.0 MW

Regulación de Frecuencia

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

Operación Programada

En anexo Nº1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 26 de diciembre de 2019.

Operación Real

En anexo Nº2 se adjunta el detalle de la generación real del día 26 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 26 de diciembre de 2019.

Mantenimientos

En anexo Nº4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 26 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

Según lo informado por la empresa Enel Distribución S.A.:

"El día jueves 26 de diciembre de 2019 a las 10:01 horas, se produce la desconexión automática de la barra 12 kV N°1 de la subestación Santa Rosa Sur, debido a la operación de la protección de sobrecorriente, producto de corto circuito a tierra en aislador del desconectador lado barra auxiliar, causado por ave.

A las 11:26 horas, se recupera la carga de los alimentadores Lo Martinez, Gabriela, Concha y Toro, y Lo Blanco, a través de la red de media tensión de la empresa CGE Distribución. A las 15:11 horas, se energiza la barra 12 kV N°1."

Acciones correctivas a corto plazo

Según lo informado por la empresa Enel Distribución S.A.:

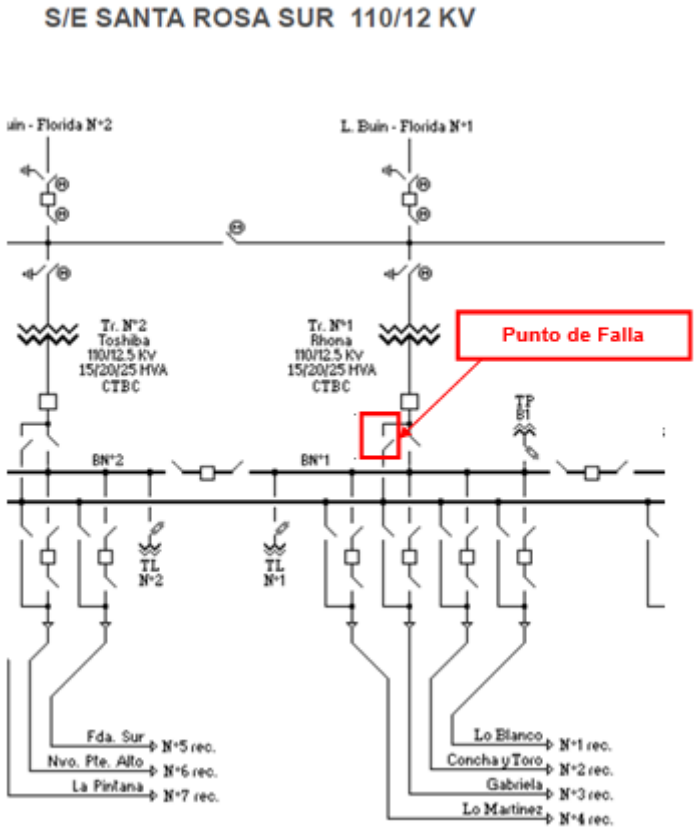
"Durante la atención de la falla, se detecta dañado el aislador donde se produjo el corto circuito, por lo que se aísla el desconectador lado barra auxiliar y se restaura el servicio de barra 12 kV N°1.

El día domingo 29 de diciembre de 2019, mediante curso forzoso, se realiza el reemplazo de los aisladores dañados, y se deja operativo el desconectador lado barra auxiliar. De manera adicional, se realiza mantenimiento preventivo correspondiente a limpieza y lubricación de partes móviles del desconectador lado barra auxiliar."

Acciones correctivas a largo plazo

No se indican

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Evento
10:01	Apertura automática de interruptor 52CT1 de S/E Santa Rosa Sur, asociado a la barra 12 kV N°1 de dicha subestación, por operación de protecciones.

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Hora	Acción
26/12/2019	11:26	Enel Distribución recupera los consumos de la S/E Santa Rosa Sur a través de redes MT de la empresa CGE.
26/12/2019	15:11	Enel Distribución cierra el interruptor 52CT1 de S/E Santa Rosa Sur, energizando la barra 12 kV N°1 de dicha subestación, normalizando la topología existente previo a la falla.

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

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

Antecedentes de la falla

Se produjo la desconexión forzada de la barra de 12 kV N°1 de S/E Santa Rosa Sur por operación de protecciones, debido a cortocircuito ocasionado por pérdida de aislación en el desconectador asociado a la barra auxiliar, ante el contacto de ave.

A raíz de esta falla se produjo la pérdida de 10.26 [MW] de consumos asociados a la S/E Santa Rosa Sur.

Ajustes de los sistemas de protecciones

Protecciones asociadas al paño CT1 de S/E Santa Rosa Sur

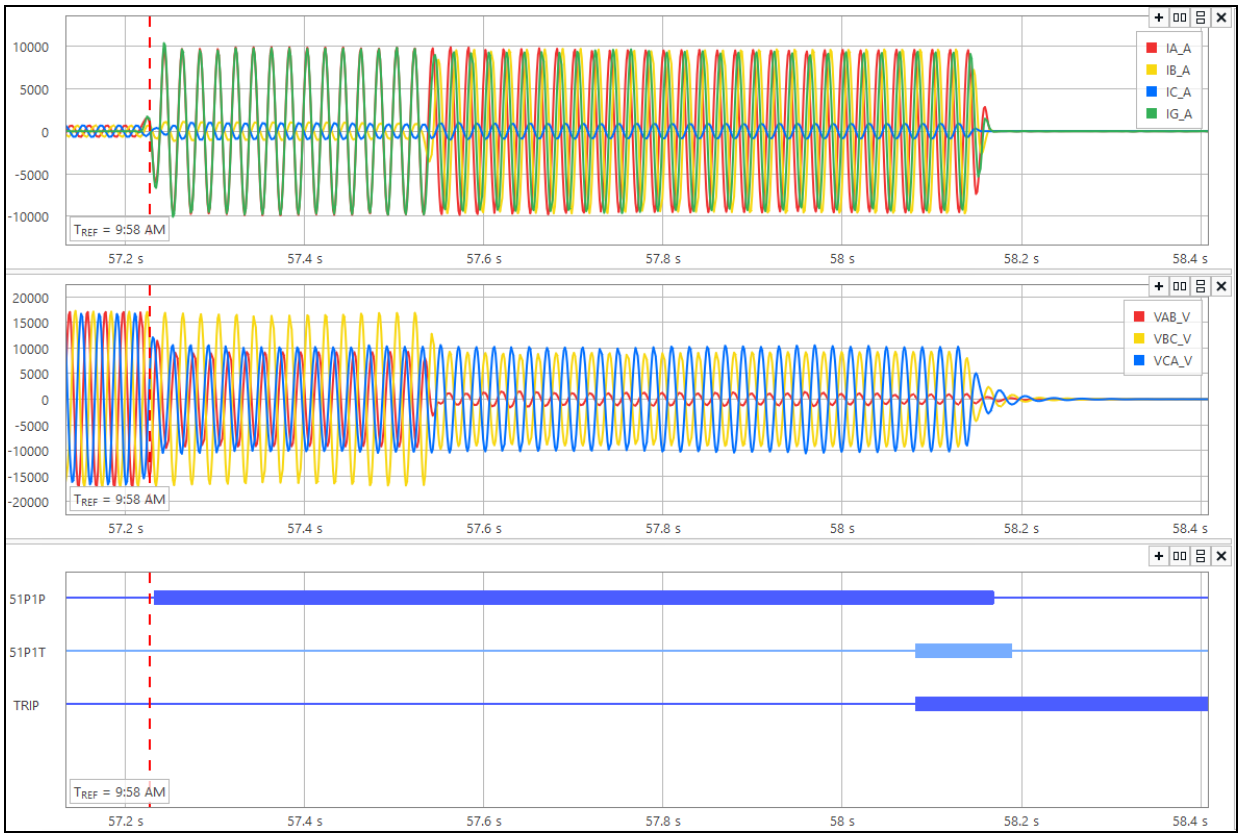
El paño CT1 de S/E Santa Rosa Sur, asociado a la barra 12 kV N°1 de dicha subestación, cuenta con un sistema de protecciones correspondiente a un relé SEL 751 A, implementado con un elemento temporizado de sobrecorriente de fase y residual (51/51N).

El detalle de los ajustes se puede ver en el Anexo N°6.

Análisis de la operación de los sistemas de protecciones

Protecciones asociadas al paño CT1 de S/E Santa Rosa Sur

Registro oscilográfico



Del registro oscilográfico se puede observar inicialmente un aumento en la magnitud de corriente de la fase A, además de una gran magnitud de corriente residual. Luego, se presenta un aumento en la magnitud de corriente por la fase B. A partir de lo anterior, se puede presumir la existencia de un cortocircuito monofásico que evoluciona a bifásico a tierra.

Por otra parte, de los canales digitales se puede ver la activación del elemento de sobrecorriente de fase ("51P1P"), el que da orden de trip en aproximadamente 850 [ms] ("51P1T").

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

Detalle de la generación programada para el día 26 de diciembre de 2019 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 26 de diciembre de 2019 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 26 de diciembre de 2019 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 26 de diciembre de 2019 (Anexo N°4).

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

Otros antecedentes aportados por la empresa Enel Distribución S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Pronunciamiento Coordinador Eléctrico Nacional y Propiedad

Se produjo la desconexión forzada de la barra de 12 kV N°1 de S/E Santa Rosa Sur por operación de protecciones, debido a cortocircuito ocasionado por pérdida de aislación en el desconectador asociado a la barra auxiliar, ante el contacto de ave.

A raíz de esta falla se produjo la pérdida de 10.26 [MW] de consumos asociados a la S/E Santa Rosa Sur.

La propiedad de las instalaciones afectadas corresponde a Enel Distribución S.A.

9.2 Desempeño de Protecciones Eléctricas

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

- Se concluye correcta operación de las protecciones asociadas al paño CT1 de S/E Santa Rosa Sur.

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 26 de diciembre de 2019.

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

No se solicitará información adicional.

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 26 de diciembre de 2019

Periodo Desde: 25-12-2019 30-12-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 26 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	126	121	117	120	126	128	132	133	125	123	121	121	121	120	120	121	122	117	121	133	135	135	135	135	**3.007**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
Costos Totales [kUSD]	**126**	**121**	**117**	**120**	**126**	**128**	**132**	**133**	**125**	**123**	**121**	**121**	**121**	**120**	**120**	**121**	**122**	**117**	**121**	**133**	**135**	**135**	**135**	**135**	**3.007**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**34,2**	**34,2**	**33,5**	**33,6**	**34,2**	**34,3**	**34,7**	**35,0**	**34,9**	**35,5**	**35,5**	**35,4**	**35,2**	**35,2**	**35,2**	**35,2**	**35,1**	**34,8**	**34,7**	**35,6**	**36,2**	**36,5**	**36,5**	**36,1**	**35,06**
Pérdidas [MWh]	193	181	171	168	164	164	170	185	213	246	245	260	269	283	293	306	316	287	268	252	242	269	255	231	**5.632**
Consumos Propios [MWh]	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	**9.772**
Demanda Total [MWh]	7762	7444	7221	7126	7108	7172	7384	7883	8404	8944	9180	9383	9454	9534	9681	9761	9673	9513	9283	9163	9110	9517	9341	8911	**207.952**
Generación Total [MWh]	**8362**	**8032**	**7799**	**7701**	**7679**	**7743**	**7961**	**8474**	**9024**	**9597**	**9833**	**10051**	**10131**	**10224**	**10382**	**10475**	**10396**	**10207**	**9959**	**9823**	**9759**	**10192**	**10003**	**9550**	**223.356**

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	**906**	**879**	**878**	**829**	**750**	**771**	**784**	**786**	**786**	**778**	**777**	**788**	**777**	**769**	**774**	**771**	**738**	**789**	**892**	**933**	**985**	**1007**	**1016**	**995**	**20.156**
CHAPIQUINA	6	6	6	6	6	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	5	8	8	8	8	8	**121**
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	**46**
PUCLARO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**17**
LOSMOLLES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**58**
LAPALOMA	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**
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	28	28	28	28	25	25	25	25	25	25	25	24	24	24	28	28	29	29	30	30	30	30	30	30	**653**
JUNCAL	15	15	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	16	16	16	16	18	18	18	19	19	**368**
JUNCALITO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**15**
BLANCO	35	35	35	35	35	31	31	31	31	30	30	30	30	30	30	31	35	35	35	35	35	35	35	35	**790**
LOSQUILOS	27	27	27	27	25	25	25	25	25	25	25	25	25	22	22	22	22	22	22	22	24	24	27	27	**589**
CHACABUQUITO	16	16	15	15	14	14	14	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	14	14	14	14	14	**330**
SAUCEANDES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
CARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ALFALFAL	140	138	138	124	119	108	102	102	102	97	97	97	97	97	97	97	97	102	108	124	138	138	138	140	**2738**
MAITENES	12	12	12	12	12	13	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	**289**
QUELTEHUES	32	34	32	34	32	34	32	32	34	32	32	32	34	32	32	32	32	32	32	34	32	32	32	32	**780**
VOLCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
GUAYACAN	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	**187**
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	3	3	3	3	3	4	4	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	4	4	4	4	**74**
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	10	10	12	12	12	13	14	15	15	15	16	16	14	14	14	13	13	12	12	12	12	11	**303**
EYZAGUIRRE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**14**
LASVERTIENTES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**41**
ELLLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
MALLARAUCO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**67**
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	**106**
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	**74**
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	**24**
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	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	**931**
SAUZALITO	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	**187**
CHACAYES	76	76	70	70	60	60	54	54	54	54	54	49	49	49	43	43	49	49	54	60	65	70	76	76	**1412**
SANANDRES	18	18	18	18	18	31	36	36	18	18	18	18	18	18	36	31	36	36	36	36	36	36	36	36	**653**
CONVENTOVIEJO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**74**
LAHIGUERA	55	55	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	**1430**
LACONFLUENCIA	56	50	55	30	0	22	53	50	50	50	50	50	50	50	50	50	0	0	55	55	55	60	60	60	**1061**
ELPASO	10	10	10	8	7	15	15	15	8	8	8	8	8	10	10	10	10	20	30	30	30	30	30	20	**360**
DOSVALLES	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**
PALACIOS	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
LIRCAY	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	**458**
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	**62**
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	**38**
RIOCOLORADO	6	6	6	6	6	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	6	6	6	6	**129**
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	**53**

Periodo Desde: 25-12-2019 30-12-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 26 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	126	121	117	120	126	128	132	133	125	123	121	121	121	120	120	121	122	117	121	133	135	135	135	135	**3.007**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
Costos Totales [kUSD]	**126**	**121**	**117**	**120**	**126**	**128**	**132**	**133**	**125**	**123**	**121**	**121**	**121**	**120**	**120**	**121**	**122**	**117**	**121**	**133**	**135**	**135**	**135**	**135**	**3.007**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**34,2**	**34,2**	**33,5**	**33,6**	**34,2**	**34,3**	**34,7**	**35,0**	**34,9**	**35,5**	**35,5**	**35,4**	**35,2**	**35,2**	**35,2**	**35,2**	**35,1**	**34,8**	**34,7**	**35,6**	**36,2**	**36,5**	**36,5**	**36,1**	**35,06**
Pérdidas [MWh]	193	181	171	168	164	164	170	185	213	246	245	260	269	283	293	306	316	287	268	252	242	269	255	231	**5.632**
Consumos Propios [MWh]	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	**9.772**
Demanda Total [MWh]	7762	7444	7221	7126	7108	7172	7384	7883	8404	8944	9180	9383	9454	9534	9681	9761	9673	9513	9283	9163	9110	9517	9341	8911	**207.952**
Generación Total [MWh]	**8362**	**8032**	**7799**	**7701**	**7679**	**7743**	**7961**	**8474**	**9024**	**9597**	**9833**	**10051**	**10131**	**10224**	**10382**	**10475**	**10396**	**10207**	**9959**	**9823**	**9759**	**10192**	**10003**	**9550**	**223.356**

ANCOA	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	**504**
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	**65**
MUNILQUE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
MUNILQUE-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
BIFURCADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
CALIBORO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
RENAICO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**86**
ALTORENAICO	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**
RIOPICOIQUEN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**101**
BOQUIAMARGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELMIRADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
PEUCHEN	40	37	34	24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24	37	45	71	71	71	69	**524**
MAMPIL	32	17	16	17	16	8	0	0	0	0	0	15	0	0	0	0	0	8	16	17	21	33	33	33	**283**
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	**2**
LLAUQUEREO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
ELCANELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**53**
DONGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ALLIPEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**60**
RIOTRUENO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**26**
ELMANZANO	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**
TRUFUL-TRUFUL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**19**
MOLINERAVILLARRICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
TRAILELFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
CARILAFQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MALALCAHUELLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUILLAILEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
BUREO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
LAVINA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
MULCHEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	**22**
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	10	10	10	10	10	10	10	10	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	10	**390**
RECA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
SANTAISABEL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**14**
LOSCORRALES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSCORRALES-2	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**
RININAHUE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**19**
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	**12**
MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
LAMONTANA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAMONTANA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
ELGALPON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
CUMPEO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**53**
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	**48**
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**46**
LICAN	4	0	0	0	0	0	0	6	16	16	16	16	16	14	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	**174**
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	**2**
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	**5**
TRANQUIL	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**
PEHUI	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**
PICHILONCO	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**

Periodo Desde: 25-12-2019 30-12-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 26 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	126	121	117	120	126	128	132	133	125	123	121	121	121	120	120	121	122	117	121	133	135	135	135	135	**3.007**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
Costos Totales [kUSD]	**126**	**121**	**117**	**120**	**126**	**128**	**132**	**133**	**125**	**123**	**121**	**121**	**121**	**120**	**120**	**121**	**122**	**117**	**121**	**133**	**135**	**135**	**135**	**135**	**3.007**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**34,2**	**34,2**	**33,5**	**33,6**	**34,2**	**34,3**	**34,7**	**35,0**	**34,9**	**35,5**	**35,5**	**35,4**	**35,2**	**35,2**	**35,2**	**35,2**	**35,1**	**34,8**	**34,7**	**35,6**	**36,2**	**36,5**	**36,5**	**36,1**	**35,06**
Pérdidas [MWh]	193	181	171	168	164	164	170	185	213	246	245	260	269	283	293	306	316	287	268	252	242	269	255	231	**5.632**
Consumos Propios [MWh]	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	**9.772**
Demanda Total [MWh]	7762	7444	7221	7126	7108	7172	7384	7883	8404	8944	9180	9383	9454	9534	9681	9761	9673	9513	9283	9163	9110	9517	9341	8911	**207.952**
Generación Total [MWh]	**8362**	**8032**	**7799**	**7701**	**7679**	**7743**	**7961**	**8474**	**9024**	**9597**	**9833**	**10051**	**10131**	**10224**	**10382**	**10475**	**10396**	**10207**	**9959**	**9823**	**9759**	**10192**	**10003**	**9550**	**223.356**

PILMAIQUEN	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	32	32	32	32	32	32	32	**700**
RUCATAYO	28	29	31	31	31	31	31	31	31	31	31	33	34	32	30	28	30	31	33	35	35	35	35	35	**762**
CUMBRES	11	11	11	11	11	11	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	10	10	10	10	10	10	10	10	**233**
PULELFU	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**127**
CAPULLO	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	**180**
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	**5**
LASFLORES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**34**
NALCAS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**91**
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**26**
HIDROBONITO-MC1	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**108**
HIDROBONITO-MC2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**50**
ENSENADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAARENA	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**72**
ELCOLORADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
COLLIL	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**72**
DONGO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**60**

Eólicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**1101**	**989**	**869**	**739**	**622**	**539**	**458**	**388**	**328**	**277**	**281**	**355**	**478**	**628**	**764**	**877**	**969**	**1044**	**1094**	**1140**	**1125**	**1075**	**1021**	**924**	**18.085**
PE-SIERRAGORDA	6	6	11	14	20	27	31	32	26	9	3	18	38	55	69	76	83	89	92	87	53	16	5	4	**869**
PE-VALLEDELOSVIENTOS	3	2	3	3	5	6	7	6	5	3	2	11	39	66	78	80	80	80	78	81	75	57	31	10	**812**
PE-TALTAL	75	73	60	43	27	15	9	8	8	6	3	4	11	25	40	52	55	50	37	20	11	15	32	53	**731**
PE-SARCO	42	37	49	47	27	25	9	0	0	0	10	15	11	9	4	1	1	2	11	23	17	5	12	6	**362**
PE-CABOLEONES-1	72	52	32	18	11	8	6	5	4	4	6	12	21	35	50	63	73	80	84	83	76	63	46	28	**931**
PE-SANJUAN	133	103	76	53	37	26	19	15	12	10	12	22	42	73	107	134	152	163	168	166	156	134	104	71	**1987**
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	9	9	8	7	4	2	1	0	0	0	**54**
PE-ELARRAYAN	102	95	86	78	69	58	43	27	14	8	10	18	27	37	47	56	66	75	84	92	96	97	94	87	**1466**
PE-TALINAYPONIENTE	51	48	45	42	38	31	25	18	12	10	12	16	21	26	32	38	43	47	50	52	52	51	50	47	**856**
PE-TALINAYORIENTE	46	33	26	21	16	12	8	4	4	6	12	21	33	44	55	65	73	77	78	74	67	58	46	34	**911**
PE-PUNTASIERRA	72	65	58	49	38	28	19	12	8	7	9	13	18	25	33	41	51	60	67	71	73	73	71	67	**1026**
PE-LOSCURUROS	19	24	20	14	6	2	0	0	0	2	9	20	28	35	43	51	58	48	24	19	17	17	19	25	**500**
PE-MONTEREDONDO	22	25	20	15	11	8	5	3	2	2	3	5	7	9	11	14	17	21	26	22	20	20	23	27	**338**
PE-PUNTAPALMERAS	35	33	30	25	19	14	10	7	5	4	5	7	8	10	13	16	19	24	27	30	32	33	33	32	**469**
PE-CANELA	9	7	6	5	3	3	2	2	1	1	2	3	4	4	5	6	8	9	10	10	10	10	9	8	**138**
PE-CANELA-2	40	35	31	25	19	15	11	8	7	8	10	13	15	16	19	25	33	41	45	45	43	41	40	38	**621**
PE-TOTORAL	31	28	24	18	14	11	9	6	4	3	4	5	7	8	10	13	16	20	24	28	31	32	32	30	**408**
PE-UCUQUER-2	2	2	2	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	1	1	2	2	3	4	4	4	4	4	4	**52**
PE-UCUQUER	3	5	6	6	5	6	6	4	3	1	1	1	1	2	3	2	2	3	4	5	6	6	7	5	**92**
PE-LASPENAS	8	8	8	8	8	8	8	5	4	4	4	4	7	6	7	6	7	8	8	8	7	8	5	3	**158**
PE-CUEL	25	23	20	19	17	17	16	14	13	10	8	5	3	2	2	1	1	1	4	8	13	18	20	20	**280**
PE-RENAICO	71	68	64	60	57	54	52	50	47	41	32	23	16	11	8	6	7	10	18	31	44	54	58	59	**939**
PE-SANGABRIEL	144	140	135	128	120	114	110	106	100	89	73	56	42	33	27	24	25	32	47	69	91	108	116	118	**2045**
PE-ELNOGAL	6	7	7	5	4	4	4	5	4	3	3	2	2	2	2	2	1	1	1	1	5	5	3	2	**79**
PE-LOSBUENOSAIRES	19	18	17	15	14	13	13	12	11	9	7	5	3	2	2	1	1	2	4	8	12	16	17	17	**238**
PE-LAESPERANZA	9	9	8	7	7	7	6	6	5	4	3	2	1	1	1	0	0	1	2	4	6	7	8	8	**112**
PE-LEBU-3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**11**
PE-LEBU	2	3	2	2	3	2	2	1	1	2	1	1	0	0	5	4	0	0	0	0	0	0	0	0	**32**
PE-HUAJACHE	5	6	5	4	5	5	5	4	2	2	1	1	1	1	1	0	0	1	1	1	0	0	0	0	**51**
PE-RAKI	7	7	6	5	7	7	6	6	3	2	1	1	1	2	1	0	0	0	1	1	0	0	0	0	**63**
PE-AURORA	34	21	6	0	0	0	0	0	1	1	4	10	7	6	4	9	8	7	10	13	22	42	52	38	**294**
PE-SANPEDRO	2	2	2	2	3	4	5	7	8	10	12	18	25	30	32	33	34	34	34	34	34	34	34	34	**465**
PE-SANPEDRO-2	5	4	4	5	6	8	9	12	14	16	18	25	35	44	47	48	49	50	50	50	50	50	50	49	**696**

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: 25-12-2019 30-12-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 26 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	126	121	117	120	126	128	132	133	125	123	121	121	121	120	120	121	122	117	121	133	135	135	135	135	**3.007**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
Costos Totales [kUSD]	**126**	**121**	**117**	**120**	**126**	**128**	**132**	**133**	**125**	**123**	**121**	**121**	**121**	**120**	**120**	**121**	**122**	**117**	**121**	**133**	**135**	**135**	**135**	**135**	**3.007**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**34,2**	**34,2**	**33,5**	**33,6**	**34,2**	**34,3**	**34,7**	**35,0**	**34,9**	**35,5**	**35,5**	**35,4**	**35,2**	**35,2**	**35,2**	**35,2**	**35,1**	**34,8**	**34,7**	**35,6**	**36,2**	**36,5**	**36,5**	**36,1**	**35,06**
Pérdidas [MWh]	193	181	171	168	164	164	170	185	213	246	245	260	269	283	293	306	316	287	268	252	242	269	255	231	**5.632**
Consumos Propios [MWh]	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	**9.772**
Demanda Total [MWh]	7762	7444	7221	7126	7108	7172	7384	7883	8404	8944	9180	9383	9454	9534	9681	9761	9673	9513	9283	9163	9110	9517	9341	8911	**207.952**
Generación Total [MWh]	**8362**	**8032**	**7799**	**7701**	**7679**	**7743**	**7961**	**8474**	**9024**	**9597**	**9833**	**10051**	**10131**	**10224**	**10382**	**10475**	**10396**	**10207**	**9959**	**9823**	**9759**	**10192**	**10003**	**9550**	**223.356**

Total	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**9**	**470**	**1521**	**2024**	**2228**	**2352**	**2412**	**2414**	**2401**	**2369**	**2291**	**2165**	**1818**	**839**	**69**	**2**	**0**	**0**	**25.384**
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	**54**
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	**72**
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	**72**
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	8	13	14	15	15	15	15	15	15	14	11	3	0	0	0	0	**154**
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**24**
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	9	14	18	18	19	19	18	15	11	7	2	0	0	0	0	**157**
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	17	52	72	79	82	85	86	86	84	80	75	60	30	5	0	0	0	**892**
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**100**
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**103**
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	21	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	20	1	0	0	0	**374**
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	7	18	20	20	20	21	21	21	21	21	20	18	7	0	0	0	0	**235**
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	10	38	47	49	52	53	54	54	55	54	53	46	17	0	0	0	0	**582**
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	24	87	107	111	116	113	113	116	113	113	112	101	39	1	0	0	0	**1264**
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	7	8	8	8	6	2	0	0	0	0	**86**
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	21	74	88	90	91	92	93	93	93	92	90	82	67	9	0	0	0	**1076**
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	30	95	112	116	119	122	124	123	122	123	121	106	46	1	0	0	0	**1359**
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	11	39	47	50	50	50	50	50	50	49	47	42	23	1	0	0	0	**557**
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	6	16	19	19	19	20	20	20	20	20	19	17	7	0	0	0	0	**223**
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	14	48	55	55	55	55	55	55	55	55	55	51	17	0	0	0	0	**626**
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	9	12	13	13	13	13	13	13	12	12	9	4	0	0	0	0	**136**
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	8	44	65	69	69	69	69	69	69	69	69	64	32	2	0	0	0	**765**
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	24	80	104	104	104	104	104	104	104	104	104	91	40	2	0	0	0	**1174**
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	7	31	48	58	63	65	65	65	65	64	64	59	29	1	0	0	0	**685**
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	3	15	26	31	34	35	35	35	34	34	33	26	11	0	0	0	0	**352**
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	16	46	56	60	62	63	64	64	64	64	61	53	30	2	0	0	0	**704**
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	7	15	22	28	28	28	28	29	25	21	15	6	0	0	0	0	**254**
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	58	72	73	73	73	73	73	73	73	72	66	0	0	0	0	0	**780**
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	44	107	125	133	135	135	135	134	133	133	126	110	59	5	0	0	0	**1513**
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	22	66	81	88	91	92	93	93	92	90	86	76	43	2	0	0	0	**1015**
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	5	20	33	39	43	44	44	43	43	42	42	36	17	1	0	0	0	**452**
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	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	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	2	9	21	31	38	43	44	44	40	33	23	12	2	0	0	0	0	**342**
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	8	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**83**
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**83**
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	**101**
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**101**
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	10	48	100	141	170	186	179	167	157	139	107	58	14	0	0	0	0	**1475**
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	24	72	95	99	100	100	100	100	100	100	98	83	40	3	0	0	0	**1114**
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	**16**
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**

Periodo Desde: 25-12-2019 30-12-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 26 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	126	121	117	120	126	128	132	133	125	123	121	121	121	120	120	121	122	117	121	133	135	135	135	135	**3.007**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
Costos Totales [kUSD]	**126**	**121**	**117**	**120**	**126**	**128**	**132**	**133**	**125**	**123**	**121**	**121**	**121**	**120**	**120**	**121**	**122**	**117**	**121**	**133**	**135**	**135**	**135**	**135**	**3.007**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**34,2**	**34,2**	**33,5**	**33,6**	**34,2**	**34,3**	**34,7**	**35,0**	**34,9**	**35,5**	**35,5**	**35,4**	**35,2**	**35,2**	**35,2**	**35,2**	**35,1**	**34,8**	**34,7**	**35,6**	**36,2**	**36,5**	**36,5**	**36,1**	**35,06**
Pérdidas [MWh]	193	181	171	168	164	164	170	185	213	246	245	260	269	283	293	306	316	287	268	252	242	269	255	231	**5.632**
Consumos Propios [MWh]	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	**9.772**
Demanda Total [MWh]	7762	7444	7221	7126	7108	7172	7384	7883	8404	8944	9180	9383	9454	9534	9681	9761	9673	9513	9283	9163	9110	9517	9341	8911	**207.952**
Generación Total [MWh]	**8362**	**8032**	**7799**	**7701**	**7679**	**7743**	**7961**	**8474**	**9024**	**9597**	**9833**	**10051**	**10131**	**10224**	**10382**	**10475**	**10396**	**10207**	**9959**	**9823**	**9759**	**10192**	**10003**	**9550**	**223.356**
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	6	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	**41**
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	**29**
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**30**
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	1	0	2	3	3	3	3	0	0	0	0	0	**27**
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-CASASBLANCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
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	**32**
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	1	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-ALICAHUE	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-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**20**
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	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	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-SANTAJULIA	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-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	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	2	6	13	19	25	30	31	31	29	25	18	10	3	0	0	0	0	**241**
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**33**
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**33**
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**26**
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**30**
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	7	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	**80**
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-SOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**34**
PFV-LIPANGUE	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-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**94**
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	**42**
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	**89**
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**13**
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	5	5	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	**47**
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	3	27	67	90	91	91	91	91	91	91	91	91	81	47	11	0	0	0	**1053**
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-TUCUQUERE	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-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**28**

Periodo Desde: 25-12-2019 30-12-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 26 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	126	121	117	120	126	128	132	133	125	123	121	121	121	120	120	121	122	117	121	133	135	135	135	135	**3.007**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
Costos Totales [kUSD]	**126**	**121**	**117**	**120**	**126**	**128**	**132**	**133**	**125**	**123**	**121**	**121**	**121**	**120**	**120**	**121**	**122**	**117**	**121**	**133**	**135**	**135**	**135**	**135**	**3.007**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**34,2**	**34,2**	**33,5**	**33,6**	**34,2**	**34,3**	**34,7**	**35,0**	**34,9**	**35,5**	**35,5**	**35,4**	**35,2**	**35,2**	**35,2**	**35,2**	**35,1**	**34,8**	**34,7**	**35,6**	**36,2**	**36,5**	**36,5**	**36,1**	**35,06**
Pérdidas [MWh]	193	181	171	168	164	164	170	185	213	246	245	260	269	283	293	306	316	287	268	252	242	269	255	231	**5.632**
Consumos Propios [MWh]	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	**9.772**
Demanda Total [MWh]	7762	7444	7221	7126	7108	7172	7384	7883	8404	8944	9180	9383	9454	9534	9681	9761	9673	9513	9283	9163	9110	9517	9341	8911	**207.952**
Generación Total [MWh]	**8362**	**8032**	**7799**	**7701**	**7679**	**7743**	**7961**	**8474**	**9024**	**9597**	**9833**	**10051**	**10131**	**10224**	**10382**	**10475**	**10396**	**10207**	**9959**	**9823**	**9759**	**10192**	**10003**	**9550**	**223.356**
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
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	3	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	2	0	0	0	0	**34**
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**98**
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	7	8	8	8	8	7	5	4	2	0	0	0	0	**73**
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	**26**
PFV-VILLAPRAT	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-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	5	5	5	4	4	2	1	1	0	0	0	0	**37**
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	9	8	6	6	3	0	0	0	0	**92**
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	**27**
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	**81**
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	**76**
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**11**
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	**81**
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	2	15	47	76	85	89	101	101	101	99	86	84	75	42	8	2	0	0	**1013**
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	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	8	8	7	3	1	0	0	0	**96**
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	**8**
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	**95**
PFV-HOMERO	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-ELPILPEN	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-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	6	6	6	5	3	0	0	0	0	**67**
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	**26**
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	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	1	0	0	0	0	**28**
PFV-ELSAUCE	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-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	0	0	0	0	**96**
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	3	8	1	2	9	9	8	9	8	7	9	6	2	0	0	0	0	**81**
PFV-MARCHIGUE-7	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-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	2	2	1	0	0	0	0	**27**
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	**30**
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	**16**
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	8	8	8	8	8	8	7	7	7	3	0	0	0	0	**84**
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	**35**
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**17**

Periodo Desde: 25-12-2019 30-12-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 26 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	126	121	117	120	126	128	132	133	125	123	121	121	121	120	120	121	122	117	121	133	135	135	135	135	**3.007**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
Costos Totales [kUSD]	**126**	**121**	**117**	**120**	**126**	**128**	**132**	**133**	**125**	**123**	**121**	**121**	**121**	**120**	**120**	**121**	**122**	**117**	**121**	**133**	**135**	**135**	**135**	**135**	**3.007**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**34,2**	**34,2**	**33,5**	**33,6**	**34,2**	**34,3**	**34,7**	**35,0**	**34,9**	**35,5**	**35,5**	**35,4**	**35,2**	**35,2**	**35,2**	**35,2**	**35,1**	**34,8**	**34,7**	**35,6**	**36,2**	**36,5**	**36,5**	**36,1**	**35,06**
Pérdidas [MWh]	193	181	171	168	164	164	170	185	213	246	245	260	269	283	293	306	316	287	268	252	242	269	255	231	**5.632**
Consumos Propios [MWh]	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	**9.772**
Demanda Total [MWh]	7762	7444	7221	7126	7108	7172	7384	7883	8404	8944	9180	9383	9454	9534	9681	9761	9673	9513	9283	9163	9110	9517	9341	8911	**207.952**
Generación Total [MWh]	**8362**	**8032**	**7799**	**7701**	**7679**	**7743**	**7961**	**8474**	**9024**	**9597**	**9833**	**10051**	**10131**	**10224**	**10382**	**10475**	**10396**	**10207**	**9959**	**9823**	**9759**	**10192**	**10003**	**9550**	**223.356**

PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**17**
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**34**
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**34**
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**34**
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	0	1	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**

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	**5072**	**4914**	**4815**	**4906**	**5083**	**5169**	**5386**	**5397**	**4972**	**4880**	**4821**	**4794**	**4793**	**4801**	**4764**	**4790**	**4856**	**4696**	**4825**	**5290**	**5541**	**5687**	**5695**	**5689**	**121.634**
ARICA-GMAR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ARICA-M1AR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ARICA-M2AR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TARAPACA-CTTAR_CAR	140	140	140	140	140	140	140	140	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	140	140	140	140	140	**2590**
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	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	**432**
CERROPABELLON-G2A_GEO	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	**216**
NORGENER-NTO1_CAR	141	132	132	132	132	132	132	85	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	141	141	141	141	**2360**
NORGENER-NTO2_CAR	136	128	128	128	128	130	136	130	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	136	136	136	136	136	**2436**
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	0	0	0	0	**0**
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: 25-12-2019 30-12-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 26 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	126	121	117	120	126	128	132	133	125	123	121	121	121	120	120	121	122	117	121	133	135	135	135	135	**3.007**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
Costos Totales [kUSD]	**126**	**121**	**117**	**120**	**126**	**128**	**132**	**133**	**125**	**123**	**121**	**121**	**121**	**120**	**120**	**121**	**122**	**117**	**121**	**133**	**135**	**135**	**135**	**135**	**3.007**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**34,2**	**34,2**	**33,5**	**33,6**	**34,2**	**34,3**	**34,7**	**35,0**	**34,9**	**35,5**	**35,5**	**35,4**	**35,2**	**35,2**	**35,2**	**35,2**	**35,1**	**34,8**	**34,7**	**35,6**	**36,2**	**36,5**	**36,5**	**36,1**	**35,06**
Pérdidas [MWh]	193	181	171	168	164	164	170	185	213	246	245	260	269	283	293	306	316	287	268	252	242	269	255	231	**5.632**
Consumos Propios [MWh]	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	**9.772**
Demanda Total [MWh]	7762	7444	7221	7126	7108	7172	7384	7883	8404	8944	9180	9383	9454	9534	9681	9761	9673	9513	9283	9163	9110	9517	9341	8911	**207.952**
Generación Total [MWh]	**8362**	**8032**	**7799**	**7701**	**7679**	**7743**	**7961**	**8474**	**9024**	**9597**	**9833**	**10051**	**10131**	**10224**	**10382**	**10475**	**10396**	**10207**	**9959**	**9823**	**9759**	**10192**	**10003**	**9550**	**223.356**
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	345	333	345	345	345	383	467	467	279	279	279	264	264	279	264	264	279	279	279	357	533	533	533	533	**8525**
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	200	200	200	277	277	277	277	277	277	277	277	277	277	277	277	**6415**
ANGAMOS-ANG2_CAR	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	**6751**
COCHRANE-CCH1_CAR	275	275	275	275	275	275	275	275	257	257	275	257	257	257	257	257	257	218	257	275	275	275	275	275	**6382**
COCHRANE-CCH2_CAR	275	275	275	275	269	275	275	275	257	257	191	209	147	117	121	143	190	90	115	275	275	275	275	275	**5405**
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	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	80	80	80	80	80	80	80	80	93	93	93	239	246	240	**2568**
MEJILLONES-IEM_CAR	377	374	377	377	377	377	377	377	368	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	**9036**
ANDINA-CTA_CAR	170	152	170	170	152	170	170	170	152	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	**4027**
HORNITOS-CTH_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**
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: 25-12-2019 30-12-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 26 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	126	121	117	120	126	128	132	133	125	123	121	121	121	120	120	121	122	117	121	133	135	135	135	135	**3.007**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
Costos Totales [kUSD]	**126**	**121**	**117**	**120**	**126**	**128**	**132**	**133**	**125**	**123**	**121**	**121**	**121**	**120**	**120**	**121**	**122**	**117**	**121**	**133**	**135**	**135**	**135**	**135**	**3.007**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**34,2**	**34,2**	**33,5**	**33,6**	**34,2**	**34,3**	**34,7**	**35,0**	**34,9**	**35,5**	**35,5**	**35,4**	**35,2**	**35,2**	**35,2**	**35,2**	**35,1**	**34,8**	**34,7**	**35,6**	**36,2**	**36,5**	**36,5**	**36,1**	**35,06**
Pérdidas [MWh]	193	181	171	168	164	164	170	185	213	246	245	260	269	283	293	306	316	287	268	252	242	269	255	231	**5.632**
Consumos Propios [MWh]	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	**9.772**
Demanda Total [MWh]	7762	7444	7221	7126	7108	7172	7384	7883	8404	8944	9180	9383	9454	9534	9681	9761	9673	9513	9283	9163	9110	9517	9341	8911	**207.952**
Generación Total [MWh]	**8362**	**8032**	**7799**	**7701**	**7679**	**7743**	**7961**	**8474**	**9024**	**9597**	**9833**	**10051**	**10131**	**10224**	**10382**	**10475**	**10396**	**10207**	**9959**	**9823**	**9759**	**10192**	**10003**	**9550**	**223.356**
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: 25-12-2019 30-12-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 26 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	126	121	117	120	126	128	132	133	125	123	121	121	121	120	120	121	122	117	121	133	135	135	135	135	**3.007**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
Costos Totales [kUSD]	**126**	**121**	**117**	**120**	**126**	**128**	**132**	**133**	**125**	**123**	**121**	**121**	**121**	**120**	**120**	**121**	**122**	**117**	**121**	**133**	**135**	**135**	**135**	**135**	**3.007**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**34,2**	**34,2**	**33,5**	**33,6**	**34,2**	**34,3**	**34,7**	**35,0**	**34,9**	**35,5**	**35,5**	**35,4**	**35,2**	**35,2**	**35,2**	**35,2**	**35,1**	**34,8**	**34,7**	**35,6**	**36,2**	**36,5**	**36,5**	**36,1**	**35,06**
Pérdidas [MWh]	193	181	171	168	164	164	170	185	213	246	245	260	269	283	293	306	316	287	268	252	242	269	255	231	**5.632**
Consumos Propios [MWh]	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	**9.772**
Demanda Total [MWh]	7762	7444	7221	7126	7108	7172	7384	7883	8404	8944	9180	9383	9454	9534	9681	9761	9673	9513	9283	9163	9110	9517	9341	8911	**207.952**
Generación Total [MWh]	**8362**	**8032**	**7799**	**7701**	**7679**	**7743**	**7961**	**8474**	**9024**	**9597**	**9833**	**10051**	**10131**	**10224**	**10382**	**10475**	**10396**	**10207**	**9959**	**9823**	**9759**	**10192**	**10003**	**9550**	**223.356**
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	75	75	75	75	75	75	75	75	75	147	147	147	147	147	147	**2880**
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	136	136	136	136	136	136	147	136	136	149	152	140	124	147	136	136	136	116	116	152	152	152	152	152	**3346**
GUACOLDA-4_CAR	134	126	139	139	126	139	142	142	126	142	142	142	142	142	127	132	134	134	140	142	142	142	142	142	**3299**
GUACOLDA-5_CAR	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	**3749**
HUASCO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-1_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-2_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 25-12-2019 30-12-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 26 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	126	121	117	120	126	128	132	133	125	123	121	121	121	120	120	121	122	117	121	133	135	135	135	135	**3.007**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
Costos Totales [kUSD]	**126**	**121**	**117**	**120**	**126**	**128**	**132**	**133**	**125**	**123**	**121**	**121**	**121**	**120**	**120**	**121**	**122**	**117**	**121**	**133**	**135**	**135**	**135**	**135**	**3.007**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**34,2**	**34,2**	**33,5**	**33,6**	**34,2**	**34,3**	**34,7**	**35,0**	**34,9**	**35,5**	**35,5**	**35,4**	**35,2**	**35,2**	**35,2**	**35,2**	**35,1**	**34,8**	**34,7**	**35,6**	**36,2**	**36,5**	**36,5**	**36,1**	**35,06**
Pérdidas [MWh]	193	181	171	168	164	164	170	185	213	246	245	260	269	283	293	306	316	287	268	252	242	269	255	231	**5.632**
Consumos Propios [MWh]	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	**9.772**
Demanda Total [MWh]	7762	7444	7221	7126	7108	7172	7384	7883	8404	8944	9180	9383	9454	9534	9681	9761	9673	9513	9283	9163	9110	9517	9341	8911	**207.952**
Generación Total [MWh]	**8362**	**8032**	**7799**	**7701**	**7679**	**7743**	**7961**	**8474**	**9024**	**9597**	**9833**	**10051**	**10131**	**10224**	**10382**	**10475**	**10396**	**10207**	**9959**	**9823**	**9759**	**10192**	**10003**	**9550**	**223.356**
HUASCO-3_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PCOLORADA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PCOLORADA_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PENON_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
OLIVOS_BL1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
OLIVOS_BL1+BL2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPINOS_BL1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPINOS_BL1+BL2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVAVENTANAS_CAR	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	**6528**
CAMPICHE_CAR	84	84	84	84	84	84	196	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	242	272	272	272	272	272	**5294**
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	90	90	90	90	90	90	**2160**
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: 25-12-2019 30-12-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 26 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	126	121	117	120	126	128	132	133	125	123	121	121	121	120	120	121	122	117	121	133	135	135	135	135	**3.007**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
Costos Totales [kUSD]	**126**	**121**	**117**	**120**	**126**	**128**	**132**	**133**	**125**	**123**	**121**	**121**	**121**	**120**	**120**	**121**	**122**	**117**	**121**	**133**	**135**	**135**	**135**	**135**	**3.007**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**34,2**	**34,2**	**33,5**	**33,6**	**34,2**	**34,3**	**34,7**	**35,0**	**34,9**	**35,5**	**35,5**	**35,4**	**35,2**	**35,2**	**35,2**	**35,2**	**35,1**	**34,8**	**34,7**	**35,6**	**36,2**	**36,5**	**36,5**	**36,1**	**35,06**
Pérdidas [MWh]	193	181	171	168	164	164	170	185	213	246	245	260	269	283	293	306	316	287	268	252	242	269	255	231	**5.632**
Consumos Propios [MWh]	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	**9.772**
Demanda Total [MWh]	7762	7444	7221	7126	7108	7172	7384	7883	8404	8944	9180	9383	9454	9534	9681	9761	9673	9513	9283	9163	9110	9517	9341	8911	**207.952**
Generación Total [MWh]	**8362**	**8032**	**7799**	**7701**	**7679**	**7743**	**7961**	**8474**	**9024**	**9597**	**9833**	**10051**	**10131**	**10224**	**10382**	**10475**	**10396**	**10207**	**9959**	**9823**	**9759**	**10192**	**10003**	**9550**	**223.356**
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	310	210	169	169	371	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	**8449**
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	0	0	0	0	**0**
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: 25-12-2019 30-12-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 26 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	126	121	117	120	126	128	132	133	125	123	121	121	121	120	120	121	122	117	121	133	135	135	135	135	**3.007**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
Costos Totales [kUSD]	**126**	**121**	**117**	**120**	**126**	**128**	**132**	**133**	**125**	**123**	**121**	**121**	**121**	**120**	**120**	**121**	**122**	**117**	**121**	**133**	**135**	**135**	**135**	**135**	**3.007**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**34,2**	**34,2**	**33,5**	**33,6**	**34,2**	**34,3**	**34,7**	**35,0**	**34,9**	**35,5**	**35,5**	**35,4**	**35,2**	**35,2**	**35,2**	**35,2**	**35,1**	**34,8**	**34,7**	**35,6**	**36,2**	**36,5**	**36,5**	**36,1**	**35,06**
Pérdidas [MWh]	193	181	171	168	164	164	170	185	213	246	245	260	269	283	293	306	316	287	268	252	242	269	255	231	**5.632**
Consumos Propios [MWh]	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	**9.772**
Demanda Total [MWh]	7762	7444	7221	7126	7108	7172	7384	7883	8404	8944	9180	9383	9454	9534	9681	9761	9673	9513	9283	9163	9110	9517	9341	8911	**207.952**
Generación Total [MWh]	**8362**	**8032**	**7799**	**7701**	**7679**	**7743**	**7961**	**8474**	**9024**	**9597**	**9833**	**10051**	**10131**	**10224**	**10382**	**10475**	**10396**	**10207**	**9959**	**9823**	**9759**	**10192**	**10003**	**9550**	**223.356**
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	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	**9278**
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: 25-12-2019 30-12-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 26 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	126	121	117	120	126	128	132	133	125	123	121	121	121	120	120	121	122	117	121	133	135	135	135	135	**3.007**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
Costos Totales [kUSD]	**126**	**121**	**117**	**120**	**126**	**128**	**132**	**133**	**125**	**123**	**121**	**121**	**121**	**120**	**120**	**121**	**122**	**117**	**121**	**133**	**135**	**135**	**135**	**135**	**3.007**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**34,2**	**34,2**	**33,5**	**33,6**	**34,2**	**34,3**	**34,7**	**35,0**	**34,9**	**35,5**	**35,5**	**35,4**	**35,2**	**35,2**	**35,2**	**35,2**	**35,1**	**34,8**	**34,7**	**35,6**	**36,2**	**36,5**	**36,5**	**36,1**	**35,06**
Pérdidas [MWh]	193	181	171	168	164	164	170	185	213	246	245	260	269	283	293	306	316	287	268	252	242	269	255	231	**5.632**
Consumos Propios [MWh]	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	**9.772**
Demanda Total [MWh]	7762	7444	7221	7126	7108	7172	7384	7883	8404	8944	9180	9383	9454	9534	9681	9761	9673	9513	9283	9163	9110	9517	9341	8911	**207.952**
Generación Total [MWh]	**8362**	**8032**	**7799**	**7701**	**7679**	**7743**	**7961**	**8474**	**9024**	**9597**	**9833**	**10051**	**10131**	**10224**	**10382**	**10475**	**10396**	**10207**	**9959**	**9823**	**9759**	**10192**	**10003**	**9550**	**223.356**
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	0	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_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: 25-12-2019 30-12-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 26 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	126	121	117	120	126	128	132	133	125	123	121	121	121	120	120	121	122	117	121	133	135	135	135	135	**3.007**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
Costos Totales [kUSD]	**126**	**121**	**117**	**120**	**126**	**128**	**132**	**133**	**125**	**123**	**121**	**121**	**121**	**120**	**120**	**121**	**122**	**117**	**121**	**133**	**135**	**135**	**135**	**135**	**3.007**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**34,2**	**34,2**	**33,5**	**33,6**	**34,2**	**34,3**	**34,7**	**35,0**	**34,9**	**35,5**	**35,5**	**35,4**	**35,2**	**35,2**	**35,2**	**35,2**	**35,1**	**34,8**	**34,7**	**35,6**	**36,2**	**36,5**	**36,5**	**36,1**	**35,06**
Pérdidas [MWh]	193	181	171	168	164	164	170	185	213	246	245	260	269	283	293	306	316	287	268	252	242	269	255	231	**5.632**
Consumos Propios [MWh]	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	**9.772**
Demanda Total [MWh]	7762	7444	7221	7126	7108	7172	7384	7883	8404	8944	9180	9383	9454	9534	9681	9761	9673	9513	9283	9163	9110	9517	9341	8911	**207.952**
Generación Total [MWh]	**8362**	**8032**	**7799**	**7701**	**7679**	**7743**	**7961**	**8474**	**9024**	**9597**	**9833**	**10051**	**10131**	**10224**	**10382**	**10475**	**10396**	**10207**	**9959**	**9823**	**9759**	**10192**	**10003**	**9550**	**223.356**
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	**2**
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	3	3	5	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5	5	**66**
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	**1**
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	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	**516**
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	370	370	278	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	**8788**
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	0	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: 25-12-2019 30-12-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 26 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	126	121	117	120	126	128	132	133	125	123	121	121	121	120	120	121	122	117	121	133	135	135	135	135	**3.007**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
Costos Totales [kUSD]	**126**	**121**	**117**	**120**	**126**	**128**	**132**	**133**	**125**	**123**	**121**	**121**	**121**	**120**	**120**	**121**	**122**	**117**	**121**	**133**	**135**	**135**	**135**	**135**	**3.007**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**34,2**	**34,2**	**33,5**	**33,6**	**34,2**	**34,3**	**34,7**	**35,0**	**34,9**	**35,5**	**35,5**	**35,4**	**35,2**	**35,2**	**35,2**	**35,2**	**35,1**	**34,8**	**34,7**	**35,6**	**36,2**	**36,5**	**36,5**	**36,1**	**35,06**
Pérdidas [MWh]	193	181	171	168	164	164	170	185	213	246	245	260	269	283	293	306	316	287	268	252	242	269	255	231	**5.632**
Consumos Propios [MWh]	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	**9.772**
Demanda Total [MWh]	7762	7444	7221	7126	7108	7172	7384	7883	8404	8944	9180	9383	9454	9534	9681	9761	9673	9513	9283	9163	9110	9517	9341	8911	**207.952**
Generación Total [MWh]	**8362**	**8032**	**7799**	**7701**	**7679**	**7743**	**7961**	**8474**	**9024**	**9597**	**9833**	**10051**	**10131**	**10224**	**10382**	**10475**	**10396**	**10207**	**9959**	**9823**	**9759**	**10192**	**10003**	**9550**	**223.356**

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	12	11	21	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	**506**
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	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
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	**1285**	**1250**	**1237**	**1227**	**1225**	**1264**	**1325**	**1433**	**1418**	**1638**	**1726**	**1762**	**1670**	**1612**	**1678**	**1667**	**1543**	**1513**	**1329**	**1621**	**2039**	**2422**	**2272**	**1942**	**38.097**
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	0	0	0	0	0	0	16	7	14	7	14	7	10	7	27	14	7	7	7	14	14	14	14	**201**
CIPRESES-2	0	0	0	0	0	0	0	0	20	20	20	20	20	0	20	0	20	20	0	20	20	20	20	20	**260**
CIPRESES-3	0	0	0	0	0	0	0	0	7	0	7	0	7	24	7	7	0	7	22	7	0	0	0	0	**96**
OJOSDEAGUA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**110**
LAMINA	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	**658**
ISLA	53	53	53	53	53	53	53	58	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	61	63	63	63	63	63	**1435**
CURILLINQUE	59	59	59	59	59	59	59	64	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	69	71	71	71	71	71	**1606**
LOMAALTA	24	24	24	24	24	24	24	27	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	29	30	30	30	30	30	**673**
LOSHIERROS	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	**132**
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	135	126	129	129	126	130	126	126	144	126	126	126	144	126	136	126	156	155	150	126	216	216	216	187	**3501**
PEHUENCHE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	204	126	126	126	126	126	126	0	0	0	126	166	216	216	126	**1810**
COLBUN-1	100	100	0	0	100	100	100	0	0	0	107	139	100	0	0	0	0	0	100	104	182	182	182	182	**1779**
COLBUN-2	0	0	100	100	0	0	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	201	223	204	182	**1210**
MACHICURA-1	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**
MACHICURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHIBURGO	0	16	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	0	0	0	0	0	**322**
SANCLEMENTE	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**72**
SANIGNACIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELTORO-1	59	52	26	76	44	62	76	82	76	76	76	76	76	47	76	57	76	76	84	76	59	84	57	84	**1631**
ELTORO-2	84	84	57	26	84	84	84	84	51	65	84	62	36	84	84	84	39	39	26	84	84	57	84	84	**1635**

Periodo Desde: 25-12-2019 30-12-2019

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 26 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	126	121	117	120	126	128	132	133	125	123	121	121	121	120	120	121	122	117	121	133	135	135	135	135	**3.007**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
Costos Totales [kUSD]	**126**	**121**	**117**	**120**	**126**	**128**	**132**	**133**	**125**	**123**	**121**	**121**	**121**	**120**	**120**	**121**	**122**	**117**	**121**	**133**	**135**	**135**	**135**	**135**	**3.007**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**34,2**	**34,2**	**33,5**	**33,6**	**34,2**	**34,3**	**34,7**	**35,0**	**34,9**	**35,5**	**35,5**	**35,4**	**35,2**	**35,2**	**35,2**	**35,2**	**35,1**	**34,8**	**34,7**	**35,6**	**36,2**	**36,5**	**36,5**	**36,1**	**35,06**
Pérdidas [MWh]	193	181	171	168	164	164	170	185	213	246	245	260	269	283	293	306	316	287	268	252	242	269	255	231	**5.632**
Consumos Propios [MWh]	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	**9.772**
Demanda Total [MWh]	7762	7444	7221	7126	7108	7172	7384	7883	8404	8944	9180	9383	9454	9534	9681	9761	9673	9513	9283	9163	9110	9517	9341	8911	**207.952**
Generación Total [MWh]	**8362**	**8032**	**7799**	**7701**	**7679**	**7743**	**7961**	**8474**	**9024**	**9597**	**9833**	**10051**	**10131**	**10224**	**10382**	**10475**	**10396**	**10207**	**9959**	**9823**	**9759**	**10192**	**10003**	**9550**	**223.356**

ELTORO-3	84	84	84	56	65	84	33	27	84	84	44	84	26	84	84	84	84	84	81	39	64	84	84	31	**1646**
ELTORO-4	85	85	85	85	85	48	85	85	70	85	93	85	85	85	66	78	85	85	26	85	85	85	85	85	**1902**
ABANICO	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	**833**
ANTUCO-1	80	80	100	100	80	80	80	100	80	102	80	102	102	80	102	80	102	80	100	102	80	80	80	80	**2134**
ANTUCO-2	100	100	80	80	100	100	100	80	101	80	102	80	80	102	80	102	80	102	80	80	102	102	102	102	**2220**
RUCUE	98	98	98	98	98	98	98	98	98	99	99	99	99	99	99	99	99	99	98	99	99	99	99	99	**2370**
QUILLECO	42	42	42	42	42	42	42	42	42	43	43	43	43	43	43	43	43	43	42	43	43	43	43	43	**1018**
LAJA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RALCO-1	0	0	0	0	0	0	0	90	120	122	122	122	122	122	122	122	122	122	90	212	122	182	170	122	**2202**
RALCO-2	0	0	0	0	0	0	0	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	0	0	90	264	169	90	**1603**
PALMUCHO	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	**722**
PANGUE-1	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	**1920**
PANGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANGOSTURA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANGOSTURA-2	74	0	74	74	0	74	0	0	0	0	0	0	0	0	74	91	90	74	0	0	0	74	74	0	**773**
ANGOSTURA-3	0	39	0	0	39	0	39	39	39	39	39	39	39	39	0	0	0	0	39	39	39	24	0	39	**563**
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	72	67	40	0	0	61	0	40	0	0	0	0	0	0	**280**
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	62	73	0	54	0	0	0	0	0	0	0	**228**

ANEXO Nº 2

Detalle de la generación real del día 26 de diciembre de 2019

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

26-12-2019

26-12-2019

.	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
CHAPIQUINA	6,6	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	4,0	4,0	4,1	4,5	4,5	4,8	5,0	5,0	5,0	5,6	8,0	8,0	8,0	8,0	116,6	8,0	4,9
ELTORON2	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	23,2	1,0	1,0
CAVANCHA	1,5	1,5	1,4	1,3	1,3	1,3	1,4	1,7	1,8	1,1	1,3	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	43,0	2,5	1,8
ALTOHOSPICIO	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	23,5	1,0	1,0
SANTAROSA	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	11,7	0,5	0,5
RIOHUASCO	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,3	2,3	54,9	2,3	2,3
PUCLARO	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	62,5	2,6	2,6
LOSMOLLES	0,0	0,0	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	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	9,0	9,0	9,0	8,0	52,0	9,0	2,2
LAPALOMA	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,4	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,3	2,8	2,8	2,8	2,8	66,6	2,8	2,8
CH-HORNITOS	48,3	48,3	44,9	44,0	38,8	33,0	32,8	32,7	32,4	32,1	31,2	30,3	30,0	30,1	30,1	29,9	35,3	41,2	42,1	43,3	44,7	47,8	48,4	48,4	920,1	48,4	38,3
JUNCALITO	1,0	1,0	1,0	0,9	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,8	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	19,0	1,0	0,8
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	24,0	24,1	23,9	22,7	22,1	19,7	18,6	19,3	19,3	19,1	19,0	18,5	18,0	18,0	17,9	18,1	18,5	22,3	22,6	21,7	22,3	23,0	24,3	24,5	501,5	24,5	20,9
BLANCO	47,8	43,6	39,6	36,5	34,5	32,2	30,3	29,1	27,9	26,6	25,7	24,9	24,0	23,9	30,2	44,4	56,0	57,8	57,0	57,7	57,8	57,7	57,6	57,1	979,9	57,8	40,8
LOSQUILOS	26,0	25,1	25,6	26,6	25,3	25,0	26,0	26,5	26,7	26,6	26,5	27,0	26,9	26,3	25,7	26,4	27,2	27,6	27,0	27,4	26,4	26,3	25,8	24,3	630,2	27,6	26,3
CHACABUQUITO	16,0	15,7	15,3	15,0	15,7	15,6	15,0	15,2	15,8	16,1	16,1	16,0	16,3	16,2	16,2	15,9	15,7	16,2	16,8	16,8	16,7	16,3	16,2	15,8	382,6	16,8	15,9
SAUCEANDES	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	16,3	0,8	0,7
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	0,8	0,7	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	0,7	0,8	0,8	0,9	0,8	0,6	15,0	0,9	0,6
ALFALFAL	177,0	176,2	176,6	165,3	125,7	125,7	125,7	125,7	125,7	125,6	125,6	122,4	115,1	102,9	107,4	123,7	159,5	174,1	175,7	176,1	176,8	176,6	177,3	177,2	3539,4	177,3	147,5
MAITENES	12,3	12,3	12,2	12,3	12,4	12,3	11,8	12,3	12,4	12,4	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,2	12,2	12,2	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,2	294,5	12,4	12,3
LABIFURCADA	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	4,7	0,2	0,2
CALIBORO	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	0,6	1,1	1,1	1,0	1,0	1,1	1,1	1,0	1,0	1,1	24,5	1,1	1,0
MALLARAUCO	0,0	1,8	3,2	3,2	3,2	3,2	3,1	3,1	3,1	3,0	2,7	2,5	2,1	2,0	1,8	2,3	2,7	3,0	3,1	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	65,1	3,2	2,7
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	94,8	90,5	87,3	85,8	81,3	71,5	67,2	64,7	63,2	62,1	61,7	58,7	56,7	56,8	56,6	58,3	67,2	74,6	74,7	80,1	87,2	104,1	105,3	104,9	1815,3	105,3	75,6
SAUZAL	68,0	68,0	69,0	72,0	73,0	72,0	67,0	61,0	54,0	53,0	51,0	48,0	48,0	47,0	39,0	42,0	49,0	50,0	50,0	53,0	68,0	63,0	63,0	72,0	1400,0	73,0	58,3
SAUZAL 60 HZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SAUZALITO	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	9,0	8,0	8,0	9,0	9,0	9,0	10,0	11,0	11,0	11,0	11,0	244,0	11,0	10,2
LAHIGUERA	70,0	69,7	68,5	70,8	70,7	73,4	75,1	75,0	75,1	75,6	74,9	74,9	75,8	76,8	76,4	76,5	76,8	84,0	84,9	85,5	85,1	85,0	84,9	84,7	1850,1	85,5	77,1
LACONFLUENCIA	70,4	61,9	54,2	50,8	51,0	50,6	50,6	53,5	58,1	60,6	60,4	60,4	60,4	60,4	60,3	60,3	60,3	69,2	70,4	71,8	75,4	75,3	75,3	72,3	1493,9	75,4	62,2
ELPASO	14,6	12,1	11,7	9,9	9,9	9,0	7,3	7,9	6,1	8,4	7,5	3,1	0,0	0,0	0,0	17,4	40,5	40,1	40,2	40,2	40,3	40,3	40,4	19,8	426,7	40,5	17,8
SANANDRES	42,2	42,3	42,3	42,3	42,3	42,2	42,2	42,2	33,0	28,1	31,1	37,6	42,0	42,2	42,3	42,3	42,3	42,2	42,2	42,2	42,2	42,2	42,3	42,2	974,4	42,3	40,6
CONVENTOVIEJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-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	1,9	2,2	2,2	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,1	0,7	1,5	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	50,6	2,3	2,1
ROBLERIA	2,2	2,2	2,2	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	2,1	2,1	2,1	53,3	2,4	2,2
LIRCAY	18,8	18,0	18,0	18,1	18,1	18,1	18,2	18,5	18,5	18,5	18,7	18,8	18,8	18,6	18,6	18,5	18,3	18,2	18,4	18,6	18,6	18,6	18,8	18,8	443,1	18,8	18,5
MARIPOSAS	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,7	2,6	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	64,1	2,8	2,7
PROVIDENCIA	1,9	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,7	1,7	1,7	1,9	2,0	2,0	2,0	1,8	1,8	1,7	1,6	1,6	1,7	1,9	1,9	41,7	2,0	1,7
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	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	3,6	0,2	0,2
ELGALPON	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	7,8	0,3	0,3
RIOCOLORADO	5,0	4,9	5,1	4,9	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,7	4,2	4,7	4,6	4,6	4,5	4,4	4,4	4,3	4,2	4,4	4,4	4,6	4,8	4,7	111,4	5,1	4,6
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	2,6	2,7	2,8	2,8	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	2,8	2,6	2,2	1,7	1,6	1,7	63,1	2,9	2,6
BUREO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-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
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	8,2	0,4	0,3
LLEUQUEREO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PEUCHEN	30,5	29,8	16,6	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	7,0	28,1	59,2	59,4	57,4	55,6	37,6	381,2	59,4	15,9
MAMPIL	32,5	21,6	18,0	18,0	13,3	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,0	6,0	0,0	0,0	0,0	2,8	8,4	8,4	25,3	30,8	34,2	30,6	258,6	34,2	10,8
LOSPADRES	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	2,7	0,1	0,1
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	10,4	0,4	0,4
MULCHEN	0,2	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	1,6	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	0,7	1,2	0,4	1,1	1,2	0,3	1,2	0,7	0,8	1,2	0,3	1,2	1,1	0,5	1,2	0,5	1,0	1,2	0,2	1,2	1,0	0,5	1,2	0,5	20,4	1,2	0,9
RENAICO	4,4	4,3	4,4	4,3	4,4	4,4	4,3	4,4	4,3	4,3	4,3	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,3	4,4	104,9	4,4	4,4
ALTORENAICO	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	21,6	0,9	0,9
RIOPICOIQUEN	4,5	4,5	4,5	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,3	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	105,1	4,5	4,4
ELMANZANO	2,7	2,7	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	66,0	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	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	18,2	0,8	0,8
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	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	1,1	0,2	0,0
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	8,9	0,4	0,4
ALLIPEN	2,5	2,4	2,5	2,4	2,5	2,4	2,5	2,4	2,4	2,4	2,5	2,4	2,5	2,5	2,6	2,7	2,6	2,6	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	60,5	2,7	2,5
DONGUIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MAISAN	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	3,9	0,2	0,2
ELCANELO	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	51,5	2,2	2,1
ELAGRIO	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	14,7	0,6	0,6
PILMAIQUEN	28,5	28,5	28,4	28,4	28,3	28,3	28,3	28,2	28,3	28,3	28,4	28,5	28,5	29,4	29,5	28,4	28,4	32,0	31,9	31,9	32,0	32,0	32,0	32,0	708,3	32,0	29,5
RININAHUE	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	22,1	0,9	0,9
DOSVALLES	2,4	2,3	2,3	2,7	1,4	2,4	0,9	1,1	1,1	0,8	0,0	2,2	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	3,0	2,7	2,7	2,7	2,8	2,8	52,4	3,0	2,2
PALACIOS	1,1	1,0	0,9	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,7	1,1	2,1	2,8	2,9	2,9	2,9	0,4	0,1	2,8	2,5	2,0	1,6	1,3	33,7	2,9	1,4
CORRENTOSO	3,1	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,6	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,8	2,7	69,2	3,1	2,9
PALMAR	3,4	3,4	3,3	3,3	3,3	3,2	3,3	3,2	3,2	3,1	3,1	3,0	3,0	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	76,5	3,4	3,2
PULELFU	7,0	6,6	6,6	6,9	6,9	6,9	6,9	6,7	6,4	6,4	6,6	6,6	6,6	6,6	6,3	6,1	6,1	6,2	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,1	156,5	7,0	6,5
MARIAELENA	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	4,3	0,2	0,2
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CAPULLO	9,8	9,2	8,9	8,9	9,5	9,5	9,6	9,5	8,9	8,4	8,3	8,4	9,2	9,2	9,0	8,8	8,8	8,0	8,7	8,6	8,1	9,0	9,0	9,0	214,3	9,8	8,9
NALCAS	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,3	3,3	3,2	3,2	3,2	3,3	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,1	3,1	3,1	3,1	77,7	3,4	3,2
CALLAO	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	26,8	1,2	1,1
HIDROBONITO-MC1	3,8	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,6	3,6	3,6	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,4	3,4	3,4	3,5	3,5	3,5	3,5	85,7	3,8	3,6
HIDROBONITO-MC2	2,3	2,3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	51,8	2,3	2,2

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

26-12-2019 26-12-2019

.	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
RUCATAYO	31,1	31,6	32,1	32,2	32,1	31,8	31,5	31,2	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,7	31,2	34,8	36,2	35,8	35,5	35,5	35,5	35,5	783,1	36,2	32,6
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	3,9	3,8	3,7	3,6	3,6	3,5	3,4	3,4	3,3	3,1	3,0	3,0	2,9	2,9	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	73,4	3,9	3,1
ELCOLORADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DONGO	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	29,3	1,4	1,2
COLLIL	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	37,0	1,8	1,5
LLAUQUEREO	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	8,1	0,4	0,3
QUELTEHUES	37,0	35,7	35,7	35,8	35,6	35,6	35,1	37,1	38,0	38,0	38,0	38,0	42,4	42,6	42,3	41,0	35,5	27,0	27,1	27,2	32,2	37,4	37,4	37,4	869,2	42,6	36,2
VOLCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GUAYACAN	9,1	9,7	11,1	10,0	9,2	10,1	8,1	10,9	8,5	7,4	7,3	8,0	8,0	8,3	8,0	8,1	8,9	9,0	9,2	8,2	7,6	6,4	6,9	7,6	205,6	11,1	8,6
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	10,4	15,3	17,2	16,2	16,2	17,5	16,0	13,4	11,9	8,5	9,1	8,5	5,8	4,3	4,4	4,3	5,3	5,1	4,5	4,5	5,5	8,3	9,3	8,7	230,2	17,5	9,6
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	17,9	17,0	17,0	16,9	17,4	17,4	17,2	18,2	13,7	14,4	11,6	10,7	12,1	13,2	12,8	12,4	11,0	11,7	12,0	13,6	15,0	14,5	14,7	348,8	18,2	14,5
EYZAGUIRRE	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	0,7	0,7	15,6	0,7	0,7
LASVERTIENTES	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	1,7	1,7	1,7	1,7	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,8	41,8	1,8	1,7
ELLLANO	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,7	0,8	11,0	0,8	0,5
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	1,0	1,2	1,3	1,2	1,1	1,5	1,6	1,7	1,8	1,8	1,6	1,7	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,0	1,3	0,9	1,1	1,1	1,0	1,1	31,6	1,8	1,3
LOSBAJOS	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,3	4,7	4,4	4,8	5,2	5,0	4,6	4,0	4,2	4,6	4,8	5,2	5,1	119,4	5,3	5,0
AUXDELMAIPO	3,6	4,2	4,1	4,0	4,3	4,4	4,4	4,3	4,4	4,4	4,2	3,9	3,4	3,2	3,2	3,5	2,8	3,3	3,1	3,0	3,2	3,5	3,5	3,8	89,8	4,4	3,7
PULLINQUE	10,3	10,2	10,1	10,1	10,2	10,5	10,5	10,5	19,5	20,3	20,2	20,2	20,1	20,2	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,2	20,2	20,2	20,1	12,8	396,7	20,3	16,5
RECA	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	8,9	0,4	0,4
PANGUIPULLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DONAHILDA	0,4	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	10,6	0,4	0,4
MUCHI	0,1	0,0	0,1	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,1	0,1	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	1,2	0,1	0,1
LASFLORES	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	0,4	0,6	35,0	1,7	1,5
PEHUI	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	13,8	0,7	0,6
LICAN	10,2	9,6	4,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	6,1	8,8	12,6	16,3	16,2	16,3	16,1	16,3	16,3	14,7	10,9	9,4	8,6	8,5	8,7	8,8	218,6	16,3	9,1
CUMBRES	10,1	10,1	10,1	10,1	10,0	10,0	9,9	9,9	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,9	9,9	9,9	10,0	5,6	7,9	9,8	10,2	10,1	10,1	10,0	232,4	10,2	9,7
SANTAISABEL	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	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	13,7	0,6	0,6
LOSCORRALES-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSCORRALES-2	0,7	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	0,7	0,7	15,9	0,7	0,7
MSA-1	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	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	9,1	0,4	0,4
PICHILONCO	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	17,3	0,8	0,7
DONWALTERIO	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,2	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,2	3,1	3,1	3,2	75,5	3,2	3,1
MELO	2,0	2,0	1,9	1,9	1,9	1,9	2,0	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	1,8	2,2	2,1	2,0	1,8	2,1	2,2	2,3	2,2	48,7	2,3	2,0
CONTRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CURILEUFU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELARRAYAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANCOA	19,7	21,8	21,9	21,7	21,8	22,1	22,7	20,9	19,8	23,1	21,6	21,6	20,5	22,9	20,9	20,9	22,7	21,2	21,7	22,4	21,1	21,6	21,3	21,8	517,4	23,1	21,6
LAVINA	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	12,3	0,5	0,5
SANTAELENA	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	10,4	0,4	0,4
TRANQUIL	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	28,7	1,4	1,2
ELTORO	285,0	280,0	264,0	296,0	296,0	280,0	278,0	274,0	278,0	282,0	274,0	274,0	270,0	274,0	270,0	270,0	274,0	274,0	274,0	285,0	283,0	279,0	279,0	275,0	6668,0	296,0	277,8
ANTUCO	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	164,0	164,0	164,0	164,0	163,0	164,0	164,0	164,0	163,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	3922,0	165,0	163,4
ABANICO	32,0	33,0	32,0	33,0	33,0	32,0	32,0	32,0	32,0	33,0	32,0	32,0	34,0	34,0	33,0	34,0	34,0	33,0	33,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	793,0	34,0	33,0
RUCUE	50,0	50,0	65,0	67,0	61,0	69,0	72,0	75,0	76,0	76,0	74,0	74,0	77,0	71,0	67,0	65,0	60,0	70,0	71,0	71,0	66,0	73,0	64,0	72,0	1636,0	77,0	68,2
QUILLECO	23,0	21,0	20,0	29,0	29,0	24,0	27,0	31,0	32,0	32,0	29,0	33,0	29,0	32,0	31,0	27,0	27,0	27,0	27,0	29,0	30,0	30,0	29,0	26,0	674,0	33,0	28,1
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,0	42,0	42,0	42,0	42,0	41,0	41,0	42,0	12,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	317,0	42,0	13,2
CIPRESES	30,0	30,0	14,0	0,0	38,0	40,0	40,0	40,0	40,0	42,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	874,0	42,0	36,4
OJOSDEAGUA	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	109,3	4,6	4,6
LAMINA	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,6	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,7	19,6	19,3	19,2	19,2	19,0	19,0	19,1	19,2	19,2	19,2	467,4	19,8	19,5
ISLA	60,0	60,0	55,0	51,0	59,0	62,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	62,0	62,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	62,0	62,0	62,0	1450,0	62,0	60,4
CURILLINQUE	71,0	70,0	68,0	61,0	62,0	74,0	74,0	74,0	75,0	75,0	75,0	74,0	74,0	74,0	74,0	73,0	73,0	73,0	75,0	73,0	73,0	73,0	73,0	75,0	1736,0	75,0	72,3
LOMAALTA	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
LOSHIERROS	7,2	7,2	6,8	7,5	7,4	7,2	7,3	7,2	7,3	7,4	7,2	7,2	7,2	7,3	7,1	7,1	7,2	7,2	7,2	7,4	7,3	7,2	7,2	7,1	173,2	7,5	7,2
LOSHIERROS-2	1,3	1,3	1,3	1,4	1,3	1,3	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,4	1,3	1,3	1,4	1,3	31,8	1,4	1,3
COLBUN	0,0	0,0	0,0	0,0	9,0	226,0	235,0	177,0	108,0	15,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	186,0	455,0	455,0	454,0	296,0	2616,0	455,0	109,0
MACHICURA	22,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	22,0	506,0	22,0	21,1
CHIBURGO	0,0	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	18,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	324,0	18,0	13,5
SANCLEMENTE	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	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	74,4	3,1	3,1
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	0,0	136,0	130,0	216,0	210,0	156,0	324,0	342,0	332,0	410,0	345,0	420,0	418,0	293,0	293,0	336,0	325,0	345,0	228,0	229,0	259,0	437,0	443,0	302,0	6929,0	443,0	288,7
RALCO	286,0	81,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	121,0	175,0	283,0	376,0	260,0	227,0	273,0	279,0	359,0	345,0	385,0	212,0	308,0	429,0	557,0	431,0	283,0	5670,0	557,0	236,3
PALMUCHO	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	30,0	30,0	30,0	31,0	30,0	30,0	30,0	30,0	31,0	31,0	729,0	31,0	30,4
PANGUE	202,0	194,0	100,0	128,0	196,0	183,0	181,0	183,0	98,0	162,0	201,0	201,0	157,0	101,0	100,0	98,0	101,0	100,0	100,0	122,0	201,0	213,0	211,0	210,0	3743,0	213,0	156,0
ANGOSTURA	189,0	155,0	81,0	89,0	89,0	86,0	52,0	47,0	54,0	86,0	82,0	83,0	82,0	84,0	82,0	83,0	88,0	82,0	85,0	87,0	86,0	85,0	85,0	83,0	2105,0	189,0	87,7
PE-SIERRAGORDA	0,0	0,9	11,6	18,1	28,2	42,0	39,5	25,9	8,5	0,4	0,5	20,4	39,4	68,7	75,5	87,8	92,3	91,4	91,3	93,8	39,6	5,5	0,5	0,0	881,4	93,8	36,7
PE-VALLEDELOSVIENTOS	3,0	0,0	2,4	0,1	1,1	6,0	4,4	0,4	0,0	0,2	0,0	16,7	67,6	86,8	84,8	84,9	82,2	79,0	80,5	82,1	79,0	46,9	22,3	22,4	852,6	86,8	35,5
PE-TALTAL	67,4	59,6	35,2	11,7	3,5	2,1	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	4,1	7,9	34,9	52,6	66,5	52,6	33,9	32,1	17,7	2,7	8,5	24,4	529,6	67,4	22,1
PE-SARCO	78,2	54,9	34,4	13,6	17,8	27,7	6,6	3,8	0,0	0,0	0,2	25,7	47,5	57,1	105,4	132,6	137,4	136,2	138,2	140,6	139,9	140,3	109,9	102,3	1650,3	140,6	68,8
PE-SANJUAN	153,8	95,9	75,5	44,5	49,1	49,7	16,6	0,0	0,0	0,0	6,8	35,1	59,8	91,6	152,2	153,7	154,1	154,1	179,4	187,8	186,1	184,3	173,3	139,4	2342,8	187,8	97,6
PE-CABOLEONES	82,7	40,8	19,0	12,6	14,6	11,8	2,8	0,0	0,0	0,0	5,4	19,7	29,6	51,5	83,9	104,4	113,1	113,8	113,8	113,8	113,8	113,8	108,5	85,9	1355,3	113,8	56,5
PE-PUNTACOLORADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,8	9,1	5,9	5,9	7,3	8,5	7,9	10,0	12,9	8,9	2,9	1,2	0,6	0,0	88,8	12,9	3,7
PE-ELARRAYAN	96,9	67,2	81,5	108,4	68,9	14,1	1,3	14,3	11,7	9,9	17,4	29,2	49,5	60,3	80,4	84,9	84,9	84,9	95,8	107,7	102,7	98,5	91,0	95,1	1556,5	108,4	64,9
PE-LOSCURUROS	16,6	0,3	61,4	73,5	2,7	0,0	5,5	17,2	2,7	3,9	6,6	36,2	42,7	60,8	80,4	81,0	81,1	81,1	98,7	97,7	65,0	79,6	33,1	4,0	1031,8	98,7	43,0
PE-TALINAYORIENTE	25,3	3,7	38,5	61,3	17,7	0,1	0,7	10,5	7,7	0,2	0,0	15,5	38,7	56,0	74,3	71,7	71,8	71,7	77,9	80,2	78,3	76,2	65,2	39,2	982,0	80,2	40,9
PE-TALINAYPONIENTE	36,2	23,4	41,2	52,5	26,9	3,8	2,6	5,6	4,8	0,6	0,3	7,5	18,2	27,1	37,0	37,8	37,9	37,9	44,5	50,1	46,2	51,0	44,4	41,1	678,6	52,5	28,3
PE-PUNTASIERRA	42,6	23,6	75,5	70,5	15,5	0,7	11,5	14,7	8,0	5,0	7,1	23,5	23,2	41,1	56,1	58,6	59,2	59,2	73,7	76,9	74,7	81,3	79,6	76,1	1058,1	81,3	44,1
PE-MONTEREDONDO	7,6	0,6	25,1	30,1	4,3	0,0	1,1	6,1	1,7	1,7	2,9	11,7	13,2	18,3	22,7	20,0	20,2	20,3	27,7	28,8	22,3	32,4	30,5	15,7	365,0	32,4	15,2
PE-CANELA	3,8	2,8	3,9	3,1	1,8	0,0	0,4	0,0	0,2	0,7	0,7	1,4	1,7	4,2	6,7	7,9	8,6	10,7	12,5	9,3	6,9	4,7	3,9	4,1	100,1	12,5	4,2
PE-CANELA-2	25,2	22,3	26,1	17,8	12,3	9,8	7,3	4,1	6,7	8,1	5,9	7,3	8,2	19,7	30,2	34,0	34,3	36,6	48,7	50,2	43,7	29,2	28,1	36,3	552,0	50,2	23,0
PE-TOTORAL	17,0	14,0	20,6	13,0	11,5	0,5	7,1	2,9	1,9	1,5	4,4	5,3	5,5	11,8	11,8	11,9	13,2	13,8	26,6	23,5	26,7	32,2	20,2	17,9	314,8	32,2	13,1
PE-PUNTAPALMERAS	22,9	13,2	30,9	26,0	7,3	1,3	3,3	3,4	2,1	2,8	3,7	6,5	7,1	16,0	20,9	22,7	25,0	25,0	36,8	36,0	35,5	36,0	21,4	20,1	425,8	36,8	17,7
PE-UCUQUER	1,2	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,0	0,7	1,5	2,8	3,7	2,0	1,1	3,2	3,5	1,6	23,3	3,7	1,0
PE-UCUQUER-2	1,8	1,0	0,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	1,0	0,6	1,6	3,5	3,5	1,7	1,4	5,3	5,8	4,5	33,7	5,8	1,4

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

26-12-2019 26-12-2019

.	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
PE-LASPENAS	7,6	6,5	6,5	5,9	5,4	6,9	7,1	6,5	5,7	4,8	1,9	2,3	1,1	2,6	2,4	3,0	1,6	3,3	3,2	2,9	3,4	4,3	5,0	5,6	105,5	7,6	4,4
PE-CUEL	24,4	22,3	24,9	18,5	12,1	11,8	12,5	10,4	4,3	2,9	2,4	3,3	0,7	0,0	0,2	1,7	1,2	1,1	2,3	2,6	2,1	4,6	7,0	10,0	183,2	24,9	7,6
PE-LAESPERANZA	8,8	8,6	8,8	8,5	7,3	7,0	5,5	3,2	3,5	3,3	3,0	1,6	0,4	0,1	0,1	0,6	0,3	0,1	0,4	1,2	1,3	1,5	2,6	4,9	82,4	8,8	3,4
PE-LOSBUENOSAIRES	21,9	20,6	20,6	17,6	11,8	11,6	10,5	6,4	4,9	4,8	4,1	3,1	0,3	0,1	0,1	1,1	0,5	0,4	1,5	3,6	2,5	4,7	4,9	7,2	164,6	21,9	6,9
PE-LEBU	2,0	1,8	1,9	1,3	1,3	1,8	1,4	0,9	0,8	1,0	1,2	0,6	0,7	0,6	0,4	0,4	0,3	0,4	0,3	0,2	0,1	0,1	0,3	0,3	20,1	2,0	0,8
PE-LEBU-3	0,9	0,8	0,8	0,8	0,7	0,9	0,8	0,7	0,4	0,5	0,7	0,3	0,4	0,3	0,4	0,2	0,1	0,3	0,2	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	10,8	0,9	0,5
PE-RAKI	5,5	4,9	4,2	2,6	3,0	5,6	7,0	5,4	3,2	2,1	2,9	1,8	1,5	1,9	1,8	1,3	0,8	1,1	0,8	0,6	0,4	0,5	0,8	1,0	60,6	7,0	2,5
PE-HUAJACHE	4,3	4,0	3,3	2,0	2,3	4,3	5,2	4,0	2,5	1,7	2,2	1,5	1,1	1,5	1,7	1,1	0,6	0,9	0,6	0,6	0,3	0,4	0,7	0,8	47,7	5,2	2,0
PE-ELNOGAL	2,4	2,2	3,3	1,7	0,9	0,9	1,0	0,8	0,5	0,2	0,3	0,2	0,0	0,1	0,1	0,2	0,3	0,1	0,3	0,5	0,5	1,3	2,7	3,0	23,5	3,3	1,0
PE-SANGABRIEL	122,1	133,9	153,5	126,7	120,8	117,5	133,7	95,3	76,7	39,3	41,3	22,9	10,1	19,5	13,3	16,8	5,8	2,1	9,7	14,7	16,8	18,7	40,5	74,6	1426,1	153,5	59,4
PE-RENAICO	70,0	69,1	61,4	40,3	47,8	49,8	60,5	48,2	36,9	32,0	24,2	12,4	4,9	8,5	5,2	4,8	0,9	0,4	5,4	4,9	6,0	6,4	17,6	45,6	663,1	70,0	27,6
PE-AURORA	3,2	0,9	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,2	2,3	7,1	3,8	21,9	49,5	33,4	29,9	14,7	14,3	13,5	10,5	22,5	231,8	49,5	9,7
PE-SANPEDRO	10,4	8,0	9,6	9,2	12,1	14,5	12,8	12,9	20,7	24,0	27,3	30,4	31,2	32,2	34,6	34,7	35,1	34,6	34,8	32,8	31,7	33,2	32,9	31,8	591,5	35,1	24,6
PE-SANPEDRO-2	11,8	10,7	12,4	12,4	13,4	16,4	12,6	13,3	21,6	25,5	33,4	43,6	44,1	45,3	49,2	47,2	49,3	52,8	52,4	51,2	54,9	52,6	50,0	47,4	823,5	54,9	34,3
PFV-ELAGUILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,2	1,5	1,7	1,9	1,9	1,6	1,5	0,9	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,9	1,9	0,6
PFV-PAMPACAMARONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,4	3,7	4,7	5,5	5,5	5,4	5,6	5,6	5,5	5,3	4,3	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	55,6	5,6	2,3
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	0,5	4,7	5,9	6,3	6,4	5,7	5,4	5,9	5,5	6,4	6,0	5,2	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	65,9	6,4	2,7
PFV-POZOALMONTE-3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	10,3	12,8	13,1	13,3	12,6	12,4	12,5	11,9	13,2	13,1	11,3	4,8	0,0	0,0	0,0	0,0	142,2	13,3	5,9
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	1,8	5,7	8,3	8,5	8,0	8,8	8,7	8,8	7,0	8,2	8,5	7,2	3,6	0,1	0,0	0,0	0,0	93,2	8,8	3,9
PFV-JAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,9	23,0	25,0	26,1	27,6	30,4	27,4	27,8	26,5	23,7	21,6	23,7	7,3	0,3	0,0	0,0	0,0	298,4	30,4	12,4
PFV-JAMA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,8	16,3	17,7	17,9	19,9	21,4	19,8	19,6	18,8	16,2	14,9	16,2	5,1	0,2	0,0	0,0	0,0	209,8	21,4	8,7
PFV-MARIAELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,6	38,6	47,3	50,4	54,0	55,7	55,4	48,4	54,2	54,3	46,4	40,2	15,2	0,3	0,0	0,0	0,0	566,8	55,7	23,6
PFV-FINISTERRAE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,6	82,6	104,8	107,9	115,1	114,4	112,8	114,6	89,6	106,2	97,8	67,6	19,0	0,8	0,0	0,0	0,0	1141,7	115,1	47,6
PFV-PUERTOSECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	5,7	8,8	9,0	8,2	8,9	8,9	8,9	7,4	8,5	8,8	7,7	3,9	0,1	0,0	0,0	0,0	96,6	9,0	4,0
PFV-CERRODOMINADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,4	61,7	88,6	90,3	77,6	76,0	91,9	92,0	93,8	94,3	89,1	74,5	28,2	0,7	0,0	0,0	0,0	975,9	94,3	40,7
PFV-BOLERO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,6	84,6	102,7	100,6	116,0	116,4	113,3	108,6	119,9	104,9	106,9	94,1	42,6	1,1	0,0	0,0	0,0	1230,3	119,9	51,3
PFV-URIBESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,2	34,6	44,6	47,8	48,3	42,2	45,9	48,8	50,2	48,9	47,6	39,9	22,0	1,1	0,0	0,0	0,0	530,0	50,2	22,1
PFV-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,3	15,0	19,0	18,5	18,4	18,6	19,9	20,0	17,7	19,9	19,5	14,4	5,5	0,1	0,0	0,0	0,0	210,7	20,0	8,8
PFV-HUATACONDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	12,0	45,0	67,0	68,0	71,0	67,0	68,0	69,0	70,0	41,0	15,0	29,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	622,8	71,0	26,0
PFV-BELLAVISTA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	6,0	8,2	8,7	8,8	8,8	8,7	7,6	7,3	8,0	8,6	6,9	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	90,6	8,8	3,8
PFV-LALACKAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,1	32,5	43,4	45,6	45,6	49,2	49,7	47,7	44,2	38,5	38,2	32,3	16,4	0,5	0,0	0,0	0,0	490,8	49,7	20,5
PFV-LALACKAMA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	10,2	13,9	14,9	15,1	15,8	15,7	15,3	13,9	12,1	12,0	9,5	4,7	0,2	0,0	0,0	0,0	155,7	15,8	6,5
PFV-CONEJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,8	74,0	100,2	102,8	103,4	103,6	102,8	101,3	99,2	95,2	69,3	43,0	8,1	0,7	0,0	0,0	0,0	1021,4	103,6	42,6
PFV-PAMPASOLARNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,2	43,2	64,1	67,0	68,1	67,9	66,4	65,6	65,6	62,8	39,8	15,2	5,3	0,6	0,0	0,0	0,0	637,7	68,1	26,6
PFV-JAVIERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,3	47,6	58,2	59,9	61,5	61,8	61,8	61,4	61,3	58,8	53,8	45,6	21,5	1,1	0,0	0,0	0,0	666,9	61,8	27,8
PFV-CHANARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	17,9	31,2	31,9	32,2	32,5	31,2	30,4	30,7	30,9	28,7	23,7	9,2	0,5	0,0	0,0	0,0	332,1	32,5	13,8
PFV-SALVADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,4	45,9	57,7	60,9	61,9	62,5	61,8	60,7	60,8	61,2	54,1	46,2	22,1	2,0	0,0	0,0	0,0	670,2	62,5	27,9
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	1,1	9,4	17,4	21,1	26,1	28,0	28,3	27,7	26,7	24,1	18,6	13,4	5,3	0,3	0,0	0,0	0,0	247,6	28,3	10,3
PFV-DAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CARRERAPINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	13,0	54,9	77,0	80,5	82,4	83,5	83,4	81,9	80,9	77,7	69,2	52,9	25,0	1,6	0,0	0,0	0,0	864,0	83,5	36,0
PFV-LUZDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	32,3	99,9	121,5	128,7	131,7	134,3	134,1	132,0	132,1	125,9	113,8	84,9	49,1	3,3	0,0	0,0	0,0	1423,6	134,3	59,3
PFV-LLANODELLAMPOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	16,8	62,9	77,8	83,2	84,5	85,6	85,9	85,5	85,0	82,7	71,3	70,1	24,6	1,5	0,0	0,0	0,0	917,5	85,9	38,2
PFV-SANANDRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,2	30,8	38,2	39,9	41,3	42,1	42,4	41,4	40,8	37,5	39,4	29,0	6,6	0,0	0,0	0,0	0,0	440,6	42,4	18,4
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	0,0	1,3	8,7	20,5	30,5	37,5	41,3	42,7	41,8	39,4	33,3	14,9	8,7	2,9	0,3	0,0	0,0	0,0	323,8	42,7	13,5
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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,1	0,0
PFV-VALLESOLARESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	2,2	8,4	9,0	9,0	8,9	8,8	8,9	8,6	8,5	7,2	3,1	0,2	0,0	0,0	0,0	83,7	9,0	3,5
PFV-VALLESOLAROESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	2,6	8,6	9,0	9,0	2,1	0,0	2,5	2,9	3,1	3,2	2,6	0,1	0,0	0,0	0,0	46,4	9,0	1,9
PFV-CACHIYUYO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	5,9	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	9,0	8,9	8,7	5,2	6,9	5,0	0,3	0,0	0,0	0,0	95,5	9,0	4,0
PFV-MALAQUITA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	6,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	5,8	5,8	3,1	0,1	0,0	0,0	0,0	96,1	9,0	4,0
PFV-SANTACECILIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,0	1,6	1,9	2,1	2,3	2,2	2,0	1,7	1,2	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,1	2,3	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	2,2	6,7	8,5	8,7	8,7	8,8	8,8	8,8	8,7	8,7	8,5	7,7	4,5	0,6	0,0	0,0	0,0	99,8	8,8	4,2
PFV-LAACACIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	4,0	6,3	7,0	7,1	7,2	7,0	6,9	6,8	6,7	6,4	4,2	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	72,6	7,2	3,0
PFV-ROVIAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	5,4	6,8	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,4	3,7	0,5	0,0	0,0	0,0	79,5	6,9	3,3
PFV-LALAJUELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,4	6,3	7,0	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	6,8	4,5	0,4	0,0	0,0	0,0	84,0	7,1	3,5
PFV-ALTOSDETILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,4	1,8	2,2	2,3	2,1	1,9	1,5	1,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,1	2,3	0,7
PFV-AMPARODELSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	28,1	2,6	1,2
PFV-ELROBLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	6,0	7,5	7,9	8,1	8,4	8,2	8,0	8,2	8,1	7,7	6,8	2,5	0,1	0,0	0,0	0,0	89,6	8,4	3,7
PFV-LOSGORRIONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,4	2,9	3,0	2,9	3,0	3,1	2,9	2,7	2,7	1,8	0,7	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	29,5	3,1	1,2
PFV-ELPITIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,2	2,9	3,0	2,9	3,1	3,1	2,9	2,8	2,6	2,3	1,1	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	29,8	3,1	1,2
PFV-LOSIERRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,3	1,9	2,3	2,5	2,5	2,4	2,1	1,7	1,2	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	19,4	2,5	0,8
PFV-SANTAADRIANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,9	2,2	2,2	2,3	2,4	2,4	2,4	2,3	2,4	2,3	2,1	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	26,7	2,4	1,1
PFV-RLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	2,2	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,2	1,8	1,3	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	25,1	2,5	1,0
PFV-MARCHIGUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,8	7,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,4	5,7	0,8	0,0	0,0	0,0	26,6	9,4	1,1
PFV-MARCHIGUE-VII	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,6	2,5	2,5	2,3	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	28,7	2,6	1,2
PFV-ESPERANZA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	7,0	8,4	8,6	8,6	8,7	8,4	8,5	8,6	8,7	8,5	8,1	4,8	0,5	0,0	0,0	0,0	100,0	8,7	4,2
PFV-POBLACION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,1	2,5	2,5	2,5	2,6	2,5	2,5	2,5	2,6	2,5	2,4	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	29,6	2,6	1,2
PFV-PORTEZUELO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,3	2,5	2,5	2,6	2,5	2,4	2,3	2,2	2,0	1,9	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	27,2	2,6	1,1
PFV-VITUCO2B	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-ELPILPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,2	2,7	2,8	2,9	3,0	3,0	2,9	3,0	3,0	2,9	2,7	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	33,4	3,0	1,4
PFV-LAUREL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	5,5	6,1	6,5	7,0	6,9	6,8	6,7	6,6	6,3	5,5	3,1	0,4	0,0	0,0	0,0	70,3	7,0	2,9
PFV-DONIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	5,4	4,7	7,4	7,5	7,5	7,5	7,4	7,4	7,3	7,1	6,4	3,8	0,4	0,0	0,0	0,0	81,0	7,5	3,4
PFV-CRUCERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,3	2,4	2,4	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	27,2	2,5	1,1
PFV-LUDERS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,2	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,6	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	33,6	3,0	1,4
PFV-OVEJERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	5,7	7,7	8,1	8,3	8,3	8,4	8,3	8,3	8,2	7,8	6,8	3,7	0,5	0,0	0,0	0,0	91,9	8,4	3,8
PFV-ELROMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,6	45,4	97,8	140,7	170,9	184,4	175,0	175,0	173,8	152,2	112,6	61,7	15,1	0,9	0,0	0,0	0,0	1512,1	184,4	63,0
PFV-ELPELICANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,0	67,8	91,1	97,4	99,7	99,9	100,0	100,0	100,0	99,7	96,1	82,4	41,2	3,5	0,0	0,0	0,0	1097,9	100,0	45,7
PFV-LASILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	1,5	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,5	1,5	1,3	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	17,5	1,6	0,7
PFV-PUNTABAJASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	21,5	2,0	0,9
PFV-SOLDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,8	2,3	2,6	2,7	2,7	2,4	2,1	1,5	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	20,7	2,7	0,9
PFV-LUNADELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,3	1,9	2,3	2,6	2,6	2,5	2,3	1,8	1,2	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,0	2,6	0,8

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

26-12-2019

26-12-2019

.	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-TAMBOREAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,2	1,8	2,3	2,6	2,7	2,6	2,4	2,1	1,6	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	21,3	2,7	0,9
PFV-LAGUNILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,4	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,3	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	29,1	2,7	1,2
PFV-SDGx01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,7	0,8	0,9	1,0	0,9	0,8	0,7	0,5	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	7,4	1,0	0,3
PFV-LACHAPEANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,1	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,0	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	26,0	2,4	1,1
PFV-ALTURASDEOVALLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	2,2	3,5	4,5	5,1	5,4	5,3	5,0	4,2	3,0	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	41,1	5,4	1,7
PFV-TALHUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,1	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,0	2,6	3,0	2,9	2,0	0,2	0,0	0,0	0,0	32,7	3,0	1,4
PFV-SANTACLARA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	31,1	2,7	1,3
PFV-ANTAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	5,1	7,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,3	6,9	3,5	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	79,6	9,0	3,3
PFV-LASMOLLACAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,4	1,9	2,2	2,3	2,3	2,2	1,9	1,5	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	18,2	2,3	0,8
PFV-ELDIVISADERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,4	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,1	0,3	0,0	0,0	0,0	35,1	3,0	1,5
PFV-LOMASCOLORADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,2	1,5	1,7	1,8	1,8	1,7	1,5	1,2	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	14,3	1,8	0,6
PFV-CASASBLANCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-BELLAVISTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,7	2,0	2,2	2,4	2,5	2,4	2,3	2,2	1,9	1,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	22,5	2,5	0,9
PFV-SANTALAURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,2	2,4	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,4	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	27,0	2,6	1,1
PFV-MONTTSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,0	2,6	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,7	2,5	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	32,1	2,9	1,3
PFV-JAURURO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,5	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6	1,6	1,4	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	18,1	1,7	0,8
PFV-CHUCHINI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,2	1,8	2,2	2,5	2,6	2,6	2,4	2,1	1,5	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	20,7	2,6	0,9
PFV-CHALINGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	2,2	2,3	2,4	2,4	2,5	2,4	2,4	2,4	2,3	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	25,7	2,5	1,1
PFV-ILLAPEL5X	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,4	0,2	2,4	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,4	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	26,5	2,8	1,1
PFV-ALICAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,2	1,7	2,0	2,6	2,8	2,7	2,5	2,1	1,5	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	21,0	2,8	0,9
PFV_LA_LIGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,3	2,0	2,4	2,7	2,8	2,7	2,5	2,1	1,5	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	21,7	2,8	0,9
PFV-SANTAJULIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,3	2,8	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,5	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	33,3	3,0	1,4
PFV-CABILSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,0	1,7	2,2	2,5	2,6	2,6	2,3	2,0	1,4	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	19,7	2,6	0,8
PFV-ELQUEMADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,3	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,6	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	33,6	3,0	1,4
PFV-NILHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,6	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	0,8	0,3
PFV-MARIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,1	2,5	2,9	2,8	2,8	3,0	2,8	2,9	2,5	1,4	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	28,4	3,0	1,2
PFV-HORMIGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,1	1,6	1,9	1,9	1,3	1,1	1,0	0,8	0,6	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	1,9	0,5
PFV-ELBOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,5	2,3	2,8	3,1	3,1	3,1	2,8	2,3	1,6	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	24,4	3,1	1,0
PFV-CANESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	2,5	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,5	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	29,9	2,9	1,2
PFV-OLIVILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	5,1	7,9	8,5	8,7	8,8	8,8	8,7	8,7	8,7	8,6	7,1	3,5	0,5	0,0	0,0	0,0	95,1	8,8	4,0
PFV-ARIZTIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,2	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	26,8	2,5	1,1
PFV-PANQUEHUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	2,3	3,6	4,6	5,2	5,5	5,4	4,9	4,0	2,8	1,4	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	41,3	5,5	1,7
PFV-PICURIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,1	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,6	2,3	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	31,4	2,8	1,3
PFV-TILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LUNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	23,3	2,1	1,0
PFV-ELQUEULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	3,8	4,8	5,1	5,2	5,2	5,1	4,4	4,6	4,7	4,4	3,4	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	53,7	5,2	2,2
PFV-OCOA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,5	3,0	3,1	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,8	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	34,9	3,1	1,5
PFV-CHIMBARONGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,9	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,4	2,1	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	28,4	2,6	1,2
PFV-LOSLIBERTADORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,6	3,6	5,4	6,8	7,6	7,9	7,5	6,9	5,9	4,4	2,4	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	61,1	7,9	2,5
PFV-CATANSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,9	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	1,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	29,2	2,7	1,2
PFV-VILLAPRAT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,7	2,4	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	31,7	2,9	1,3
PFV-LOSPATOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,4	2,8	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,7	2,6	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	32,9	3,0	1,4
PFV-LAFRONTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	2,3	3,4	4,1	4,5	4,7	4,6	4,3	3,6	2,7	1,4	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	37,3	4,7	1,6
PFV-RANGUIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,2	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	27,9	2,4	1,2
PFV-TALCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,4	4,2	4,7	5,3	8,5	8,5	8,2	8,5	8,6	7,0	5,3	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	75,0	8,6	3,1
PFV-LASPERDICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,3	2,2	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	28,0	2,6	1,2
PFV-QUILAPILUN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	13,1	57,0	84,4	89,7	91,7	92,4	93,7	93,1	93,0	92,4	87,5	77,2	43,9	6,3	0,0	0,0	0,0	1015,6	93,7	42,3
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	0,5	1,7	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	27,5	2,5	1,1
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	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	6,0	0,8	0,3
PFV-FRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-BLANQUINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	5,2	7,9	8,4	8,6	8,7	8,8	8,6	8,5	8,4	8,2	6,7	3,3	0,5	0,0	0,0	0,0	93,5	8,8	3,9
PFV-TRICAHUE2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	5,9	6,2	8,3	8,5	8,6	8,5	8,4	8,3	8,3	8,0	7,1	4,0	0,5	0,0	0,0	0,0	92,4	8,6	3,9
PFV_SAN_ISIDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,7	0,9	0,9	1,0	1,0	0,9	0,7	0,6	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,0	1,0	0,3
PFV-SANPEDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,3	1,9	2,4	2,7	2,8	2,8	2,6	2,2	1,7	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	22,2	2,8	0,9
PFV-LASTURCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,1	2,8	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,5	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	33,1	3,0	1,4
PFV-PAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,3	1,6	1,8	1,8	1,8	1,7	1,4	1,1	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	14,5	1,8	0,6
PFV-DONACARMEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	5,8	13,5	22,3	25,8	32,5	32,6	30,1	27,9	25,3	19,0	11,7	3,5	0,5	0,0	0,0	0,0	251,7	32,6	10,5
PFV-SANTUARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,2	2,7	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,8	2,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	31,9	3,0	1,3
PFV-CALLELARGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,1	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	33,2	3,0	1,4
PFV-CASUTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,0	2,3	2,4	2,5	2,4	2,5	2,4	2,5	2,5	2,3	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	26,0	2,5	1,1
PFV-ENCONSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,1	7,1	7,7	8,0	8,2	8,1	8,0	7,9	7,9	7,5	6,5	3,0	0,3	0,0	0,0	0,0	83,9	8,2	3,5
PFV-LAMANGA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,0	1,5	1,8	2,0	2,1	2,1	1,9	1,7	1,2	0,7	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	0,7	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	11,1	1,0	0,5
PFV-ALTOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,3	2,0	2,5	2,8	2,9	2,9	2,7	2,3	1,7	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	23,1	2,9	1,0
PFV-JOSESOLERM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,3	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	1,4	1,2	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	8,7	1,4	0,4
PFV-LASCODORNICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,4	2,9	3,0	2,7	3,0	2,7	2,5	2,5	1,0	1,7	1,0	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	26,8	3,0	1,1
PFV-ELCERNICALO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,5	1,5	1,4	1,5	1,2	1,4	1,1	0,6	0,8	0,3	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	13,3	1,5	0,6
PFV-ELCERNICALO-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	1,4	1,4	1,3	1,4	1,2	1,3	1,1	0,5	0,7	0,3	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	12,4	1,4	0,5
PFV-CHINCOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,5	3,1	3,1	2,9	3,0	3,1	2,5	3,1	2,0	0,8	0,7	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	28,1	3,1	1,2
PFV_VILLA_SECA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,9	2,6	0,0	0,0	0,0	1,3	0,0	2,6	2,5	2,1	0,9	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	14,7	2,6	0,6
PFV-LASPALOMAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,5	2,9	3,0	2,4	2,6	2,2	1,9	1,8	1,9	2,0	1,1	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	25,7	3,0	1,1
PFV-LASLECHUZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,6	2,8	2,9	2,8	2,8	2,7	2,3	2,7	1,4	1,5	1,5	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	25,9	2,9	1,1
PFV-LUCESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,6	0,6	0,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	0,6	0,1
PFV-VALLEDELALUNA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	2,1	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	28,5	2,6	1,2
PFV-CRUZSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,3	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,6	1,5	0,2	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	2,2	2,8	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,4	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	33,0	3,0	1,4
PFV-LIPANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,5	2,1	2,3	2,2	2,1	2,1	2,0	1,8	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,9	2,3	0,8
PFV-LAQUINTA	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	2,8	2,8	2,7	2,7	2,6	2,2	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	30,5	2,8	1,3
PFV-CUZCUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,1	1,4	1,8	2,0	2,0	1,5	1,0	0,9	0,8	0,8	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	14,6	2,0	0,6
PFV-NORTECHICO1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	1,9	1,9	1,9	1,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	10,3	1,9	0,4
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	0,8	2,3	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,7	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	33,7	3,0	1,4
PFV-SANTIAGOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	4,6	21,4	44,7	64,9	79,6	88,8	91,5	88,4	80,3	66,7	47,6	24,8	6,4	1,0	0,0	0,0	0,0	710,7	91,5	29,6
PFV-ELPIQUERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,5	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	30,5	2,7	1,3
PFV-PLACILLASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-RODEO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,4	2,5	1,1
PFV-TUCUQUERE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,1	2,7	2,9	2,9	2,9	3,0	3,0	3,0	2,9	2,8	2,5	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	32,8	3,0	1,4
PFV-PEDREROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,8	2,6	2,7	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,0	2,7	0,4

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

26-12-2019

26-12-2019

.	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-DONEUGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,1	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	1,6	0,2	0,0	0,0	0,0	29,5	2,5	1,2
PFV-CHANCON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,4	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	28,0	2,6	1,2
PFV-ELSAUCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,1	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	30,8	2,8	1,3
PFV-SANTAROSA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	6,6	8,4	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,8	7,9	4,3	0,4	0,0	0,0	0,0	100,8	8,9	4,2
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	46,6	2,4	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	49,0	46,6	2,0
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	18,2	18,5	19,0	18,8	18,8	18,3	18,7	18,4	18,6	18,5	17,6	16,6	16,5	16,5	17,7	16,9	16,5	16,4	16,9	17,5	17,8	18,2	18,1	18,2	427,1	19,0	17,8
CERROPABELLON-U2_GEO	9,8	9,9	9,9	10,0	10,0	10,0	10,1	10,0	10,0	9,9	10,0	9,5	9,1	9,2	9,4	9,1	9,0	9,0	8,9	9,1	9,3	9,5	9,7	9,8	230,3	10,1	9,6
NORGENER-NTO1_CAR	134,4	134,6	134,2	135,2	135,3	134,8	133,7	134,5	104,3	66,6	66,1	66,1	66,0	66,2	65,9	65,9	66,2	66,1	89,8	132,0	134,3	133,8	133,9	132,8	2532,4	135,3	105,5
NORGENER-NTO2_CAR	131,0	131,0	131,6	132,4	131,2	131,6	131,2	130,9	102,6	67,3	69,2	68,8	65,2	65,4	65,1	65,1	65,3	65,3	95,6	131,7	133,0	132,3	131,5	132,4	2506,5	133,0	104,4
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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_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	148,9	157,3	135,2	109,9	109,3	108,4	108,6	108,4	89,9	87,4	86,0	86,1	85,9	86,3	85,7	85,8	86,2	86,1	86,3	104,5	146,0	167,4	168,2	168,7	2692,4	168,7	112,2
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	149,1	158,2	135,6	110,1	109,4	108,7	108,8	108,7	90,2	87,6	86,2	86,3	86,0	86,4	85,8	85,8	86,3	86,3	86,5	104,7	146,7	169,1	169,9	170,3	2702,4	170,3	112,6
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	156,9	160,8	153,6	138,1	138,4	137,2	137,7	137,6	121,1	115,8	114,8	114,3	113,9	114,1	114,1	113,7	114,7	114,7	114,9	130,7	155,2	168,5	168,7	168,8	3218,2	168,8	134,1
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	266,9	266,7	260,6	267,6	269,8	266,0	268,8	268,0	272,2	256,9	199,4	200,6	227,8	274,2	275,1	275,5	275,6	276,7	275,5	277,1	277,5	276,5	276,4	276,3	6327,8	277,5	263,7
ANGAMOS-ANG2_CAR	271,4	271,2	266,1	267,1	255,8	269,9	271,4	271,4	271,3	272,2	255,2	246,4	264,5	277,9	277,7	277,4	277,3	277,9	277,7	278,3	278,5	278,5	278,7	277,1	6510,8	278,7	271,3
CCH1_CARBÓN	274,5	274,4	270,1	273,0	272,9	272,9	273,0	272,9	273,0	272,9	272,9	273,8	274,4	274,4	272,4	208,2	201,2	201,2	248,3	273,6	273,5	273,5	273,5	273,5	6324,0	274,5	263,5
CCH2_CARBÓN	273,2	272,8	269,7	273,2	273,5	273,0	273,1	273,2	273,4	273,4	273,5	273,3	272,9	273,6	271,5	208,9	201,9	201,9	247,9	272,7	273,2	273,3	273,2	273,9	6320,0	273,9	263,3
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	150,8	150,8	150,9	150,1	151,5	151,3	151,4	151,1	83,5	53,3	52,5	52,4	52,3	52,8	52,6	52,8	52,9	52,6	52,8	53,3	53,4	93,0	149,9	149,3	2317,2	151,5	96,5
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	80,7	80,8	80,8	80,3	80,7	80,1	80,4	80,2	56,3	41,6	41,8	42,1	42,0	41,9	41,7	41,5	41,6	41,7	41,7	41,6	41,0	55,7	81,3	81,3	1418,6	81,3	59,1
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	365,7	366,6	364,3	360,6	363,9	367,7	362,7	361,7	366,7	363,7	363,8	366,1	365,5	368,2	367,3	369,0	372,7	364,8	363,0	361,7	363,2	365,0	367,5	366,5	8767,9	372,7	365,3
ANDINA-CTA_CAR	120,6	120,3	119,2	121,9	121,6	108,5	77,4	76,8	76,9	77,6	76,6	76,7	76,5	76,9	76,4	76,4	76,8	76,7	78,7	78,9	79,1	98,8	119,8	120,7	2209,8	121,9	92,1
HORNITOS-CTH_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
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	12,1	53,1	64,8	90,5	220,5	90,5	9,2
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

26-12-2019

26-12-2019

.	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	0,3	18,5	48,3	67,1	48,3	2,8
TV2C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TV2C_GAS NATURAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PAM_COGEN	16,8	16,7	16,8	17,0	16,8	17,1	16,9	16,7	16,8	16,5	16,4	16,4	16,1	16,1	15,7	15,6	15,8	15,7	16,1	16,2	16,3	16,3	16,3	16,7	394,0	17,1	16,4
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	141,0	141,0	141,0	141,0	141,0	142,0	142,0	142,0	142,0	93,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	120,0	146,0	146,0	146,0	145,0	146,0	146,0	2893,0	146,0	120,5
GUACOLDA-2_CAR	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	149,0	149,0	149,0	149,0	149,0	147,0	147,0	147,0	146,0	147,0	147,0	3545,0	149,0	147,7
GUACOLDA-3_CAR	75,0	146,0	150,0	112,0	151,0	154,0	154,0	154,0	154,0	153,0	154,0	154,0	139,0	109,0	51,0	45,0	45,0	47,0	93,0	153,0	154,0	154,0	154,0	154,0	3009,0	154,0	125,4
GUACOLDA-4_CAR	145,0	145,0	144,0	144,0	144,0	143,0	143,0	141,0	141,0	140,0	140,0	139,0	139,0	132,0	117,0	61,0	58,0	71,0	138,0	143,0	142,0	143,0	145,0	144,0	3142,0	145,0	130,9
GUACOLDA-5_CAR	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	3744,0	156,0	156,0
HUASCO TV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HUASCO_IFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HUASCO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PCOLORADA_IFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
OLIVOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ESPINOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
VENTANAS-1_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
VENTANAS-2_CAR	88,0	88,0	88,0	88,0	89,0	90,0	89,0	90,0	90,0	90,0	90,0	91,0	92,0	91,0	93,0	90,0	91,0	91,0	93,0	93,0	92,0	93,0	119,0	109,0	2218,0	119,0	92,4
NUEVAVENTANAS_CAR	248,0	246,0	223,0	144,0	139,0	186,0	242,0	239,0	240,0	242,0	248,0	249,0	250,0	246,0	259,0	263,0	245,0	243,0	247,0	254,0	258,0	250,0	250,0	250,0	5661,0	263,0	235,9
CAMPICHE_CAR	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	86,0	129,0	235,0	264,0	267,0	267,0	267,0	268,0	268,0	268,0	268,0	267,0	268,0	268,0	268,0	268,0	268,0	4803,0	268,0	200,1
COLMITO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLMITO_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CONCON_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LIPIGASCONCON_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PLACILLA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTAY_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELTOTORAL_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAGVERDE-TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAGVERDE-TG_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTERO-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTERO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTERO-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTERO-1_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTERO-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTERO-2_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-1_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-2_GAS	376,0	377,0	379,0	375,0	378,0	375,0	379,0	378,0	377,0	377,0	378,0	379,0	379,0	378,0	379,0	379,0	378,0	379,0	379,0	380,0	378,0	379,0	378,0	378,0	9072,0	380,0	378,0
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	170,0	170,0	170,0	169,0	353,0	367,0	364,0	371,0	370,0	370,0	372,0	368,0	364,0	364,0	365,0	366,0	364,0	364,0	365,0	368,0	369,0	368,0	370,0	372,0	8013,0	372,0	333,9
SANISIDRO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LASVEGAS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSVIENTOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	14,7	14,7	14,8	14,8	14,9	15,0	15,1	15,1	15,0	14,3	14,4	14,0	14,1	13,9	13,9	14,0	14,2	14,2	14,3	14,4	14,5	14,2	14,2	13,9	346,6	15,1	14,4
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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_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

26-12-2019

26-12-2019

.	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	7,0	6,9	6,0	6,7	6,0	6,5	4,5	4,7	5,8	5,7	5,7	5,7	5,8	5,6	5,1	5,5	5,6	6,6	6,7	6,7	5,9	5,8	6,8	6,9	144,2	7,0	6,0
CMPCCORDILLERA_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LEPANTO_BIOGAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CMPCTISSUE_COGEN	0,8	0,7	0,7	0,6	0,7	0,4	0,2	0,4	0,3	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	0,0	0,1	0,4	6,9	0,8	0,3
CANDELARIA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CANDELARIA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CANDELARIA-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CANDELARIA-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CANDELARIA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CANDELARIA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EPACIFICO_COGEN	15,0	15,0	14,7	15,2	15,2	15,0	15,1	15,0	15,1	15,1	15,0	15,0	15,0	15,0	14,9	14,9	14,9	15,0	15,0	15,1	15,1	15,0	15,0	15,0	360,3	15,2	15,0
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	1,4	1,5	1,5	1,5	1,6	1,6	1,6	1,7	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,8	1,6	1,4	1,4	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	36,6	1,8	1,5
VINALES_COGEN	31,6	31,1	28,4	28,1	28,0	28,0	28,1	28,3	31,3	31,9	31,9	31,9	32,0	31,7	31,5	31,6	31,7	31,3	29,0	26,3	27,0	27,3	29,9	30,0	717,6	32,0	29,9
CONSTITUCION-1-ELEK	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CONSTITUCION-2-ELEK	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CELCO_COGEN	6,2	7,2	7,9	7,1	6,6	6,5	7,4	6,1	5,9	6,7	7,0	6,6	7,4	6,8	6,8	5,6	6,8	7,7	6,4	6,2	6,5	7,3	7,2	7,7	163,2	7,9	6,8
RASOPOWER_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	1,4	0,1
LINARES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANGREGORIO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVAALDEA-1_COGEN	0,5	0,2	0,9	3,2	2,3	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	1,7	2,4	3,1	1,2	0,7	1,1	1,2	1,5	1,4	3,2	3,2	3,3	3,5	36,0	3,5	1,5
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	36,9	34,4	32,0	32,6	33,7	32,3	34,5	35,9	32,8	36,3	36,4	35,8	37,1	35,7	35,2	36,0	36,1	33,9	35,4	37,4	35,8	33,3	32,8	33,3	835,5	37,4	34,8
LAJAEVE	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,0	1,0	0,0	1,0	1,0	1,0	0,0	1,0	0,0	1,0	1,0	0,0	1,0	0,0	1,0	1,0	1,0	18,0	1,0	0,8
MASISA_COGEN	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,7	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	134,5	5,7	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	20,1	22,6	6,9	13,3	13,0	14,1	16,2	14,0	15,4	15,4	17,1	17,9	17,5	18,1	16,9	13,5	11,3	11,9	13,7	12,7	10,9	12,6	12,2	14,9	352,2	22,6	14,7
CMPCPACIFICO_COGEN	14,0	12,1	10,2	12,5	18,2	21,0	22,4	24,1	22,1	14,3	14,2	16,9	18,2	17,4	14,1	15,1	17,4	14,1	14,9	12,2	12,5	10,8	10,7	11,9	371,3	24,1	15,5
PMGD-CMPCSANTAFE_COGEN	1,9	1,8	0,5	1,3	1,5	1,4	1,3	0,0	0,0	0,5	2,7	2,8	2,6	2,7	2,3	4,2	3,0	1,4	0,3	0,6	0,0	1,5	1,3	2,1	37,7	4,2	1,6
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	3,3	2,1	2,4	2,7	2,4	2,4	3,6	3,3	3,3	3,2	3,1	2,7	3,5	2,9	3,2	3,5	3,7	3,3	4,9	3,4	3,5	3,7	3,9	3,1	77,0	4,9	3,2
NEWEN_PROPANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEWEN_BUTANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEWEN_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEWEN_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEWEN_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEWEN_PRO_ BUT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PETROPOWER_PET	53,0	53,5	54,0	53,5	53,5	53,0	53,0	53,5	53,0	52,0	53,0	52,5	51,5	53,0	52,5	52,0	52,5	52,5	52,0	52,5	52,0	51,0	53,0	52,0	1264,0	54,0	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	182,0	181,0	182,0	182,0	217,0	271,0	329,0	358,0	360,0	360,0	361,0	360,0	360,0	360,0	361,0	360,0	360,0	361,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	7665,0	361,0	319,4
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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_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	4,9	6,4	8,4	7,0	7,7	5,8	6,3	6,9	3,5	2,1	5,4	6,6	9,9	6,1	5,5	5,5	5,7	3,5	4,9	8,3	9,7	7,3	5,0	7,2	149,4	9,9	6,2
LAUTARO-1_COGEN	21,9	20,2	16,4	15,4	24,4	25,9	25,3	21,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	170,8	25,9	7,1
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	11,4	11,6	11,9	14,6	14,4	12,0	11,0	11,9	9,5	10,1	13,3	19,6	21,6	17,3	19,0	9,6	10,4	15,4	7,2	10,5	13,3	6,6	4,3	9,5	295,8	21,6	12,3
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	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,4	0,0	0,0	0,5	0,7	0,4	0,3	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	19,4	1,2	0,8
BIOCRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,2	1,2	0,4
TOMAVAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,8	1,5	0,5

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

26-12-2019 26-12-2019

.	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-CORTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	2,1	0,1
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	2,2	1,7	2,7	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,4	2,7	0,3
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	0,9	1,0	1,1	1,1	1,2	1,2	1,3	1,4	1,5	1,4	1,4	2,1	1,9	1,6	1,4	1,6	0,2	0,7	0,8	0,7	0,8	0,5	1,4	1,5	28,6	2,1	1,2
ELNOGAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ESTANCILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-COPIULEMU	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,5	0,0	0,0	0,2	0,7	0,8	1,0	1,0	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	16,7	1,0	0,7
PMGD-ELCAMPESINO1	0,2	0,1	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,2	0,0
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	0,0	0,0	0,0	0,4	0,2	3,1	3,5	3,4	3,7	3,4	3,6	3,8	3,9	3,9	3,8	3,9	3,9	3,5	3,5	3,6	3,9	3,7	3,7	3,6	70,0	3,9	2,9
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	25,6	45,8	31,0	16,0	2,0	-3,7	-34,2	6,9	82,5	55,5	47,7	77,4	126,0	191,2	180,8	111,1	76,7	46,2	60,3	32,6	-33,3	-5,9	47,4	88,7	1274,1	191,2	53,1
CHANGOS->CUMBRES C2	22,4	42,5	27,8	12,9	-1,0	-6,7	-37,2	3,8	79,1	52,2	44,4	74,1	122,6	187,6	177,3	107,7	73,3	43,0	57,1	29,4	-36,3	-8,9	44,2	85,3	1196,6	187,6	49,9
CUMBRES->CHANGOS C1	-18,2	-38,4	-23,4	-8,2	6,5	12,5	43,6	1,4	-76,6	-50,2	-42,7	-72,7	-121,6	-187,0	-176,6	-106,1	-71,2	-40,3	-54,4	-25,8	42,1	14,6	-39,4	-81,0	-1112,9	43,6	-46,4
CUMBRES->CHANGOS C2	-18,5	-38,8	-23,8	-8,6	6,1	12,1	43,3	1,0	-77,1	-50,7	-43,2	-73,2	-122,2	-187,7	-177,3	-106,7	-71,7	-40,8	-54,9	-26,3	41,7	14,3	-39,8	-81,4	-1124,1	43,3	-46,8
TOTAL HORA.	5658,2	5341,8	5146,2	5044,0	5074,7	5190,0	5406,2	5709,0	6286,8	6894,1	7203,7	7412,1	7476,2	7461,2	7627,9	7797,1	7798,8	7686,1	7375,2	7245,0	7306,8	7611,0	7406,5	6874,9	160.034		
TOTAL HORA. SING	2629	2601	2539	2491	2495	2511	2476	2550	2679	2654	2589	2640	2744	2870	2863	2736	2704	2642	2724	2634	2547	2648	2756	2810	63.532		
TOTAL SEN	8287	7943	7685	7535	7570	7701	7882	8259	8966	9548	9793	10052	10220	10331	10491	10533	10503	10329	10100	9879	9853	10259	10162	9685	223.566		
CONS. PROPIOS	175	175	175	175	175	175	175	174	175	172	173	177	177	176	173	172	173	173	172	173	172	173	173	173	4.172		
CONS. PROPIOS SING	188	188	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	185	183	183	183	4.322		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	42	83	53	23	-6	-17	-79	4	158	104	89	149	246	377	356	216	146	85	113	57	-77	-22	85	168	2.354		
PERDIDAS APROX.	142	129	118	113	113	117	124	142	180	212	230	246	257	265	274	277	272	260	242	230	226	248	242	215	4.874		
PERDIDAS APROX. SING	76	67	64	62	66	70	73	72	69	72	66	65	66	65	67	69	74	74	81	76	82	89	89	85	1.736		
DEMANDA APROX.	5384	5121	4906	4779	4781	4880	5028	5397	6089	6615	6890	7137	7289	7398	7537	7565	7500	7338	7075	6899	6832	7168	7077	6656	153.342		
DEMANDA APROX. SING	2322	2263	2243	2228	2257	2280	2303	2295	2274	2299	2256	2248	2254	2249	2262	2273	2306	2305	2352	2322	2357	2399	2399	2375	55.120		
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 :	7798,8	7799

ANEXO Nº 3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 26 de diciembre de 2019

Ultima Actualización:	26-12-2019	23:51												
Hora Movi.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	MW Actual	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna	Consigna Limitación	Instrucción Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control
0:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	-	N	-	CI	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	IL 1948	ENEL GENERACION
0:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	-	N	-	CI	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	IL 1948	ENEL GENERACION
0:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	-	N	-	CI	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	IL 1948	ENEL GENERACION
0:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	-	N	-	CI	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	IL 1948	ENEL GENERACION
0:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	ENEL GENERACION
0:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	ENEL GENERACION
0:00	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	N	-	PC	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	COLBUN
0:00	-	PANGUE-1	ELTORO_sinv	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	ENEL GENERACION
0:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	AES GENER
0:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	AES GENER
0:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	AES GENER
0:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	AES GENER
0:00	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	-	N	-	PC	-	CPF/OM	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	AES GENER
0:00	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	-	N	-	PC	-	CPF/OM	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	AES GENER
0:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INFLEX	-	N	LC	PC	-	CPF/OM	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	ENGIE
0:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	-	LF	-	PC	PCP	CPF/OM	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	SICF 94410 - IL 1497	ENGIE
0:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio en política de precio.	-	-	-	AES GENER
0:01	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	COLBUN
0:01	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION
0:01	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	COMASA
1:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	N	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	-	N	-	ENEL GENERACION
1:04	-	RALCO-1	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	AGC	Finaliza participación en control secundario de frecuencia AGC	-	N	-	ENEL GENERACION
1:05	-	TARAPACA-CTTAR	TARAPACA-CTTAR_CAR	0	DF	-	FS	PCP	SDCF	Retirada de servicio según SDCF XXXX, cancela IL 1842 - IL 1871, mantiene SICF 93632.	-	-	SDCF XXXX - SICF 93632.	CELTA
1:30	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	AGC	Finaliza participación en control secundario de frecuencia AGC	-	N	-	ENEL GENERACION
1:30	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	PC	N	LC	PC	-	OT	Control suministro combustible.	-	-	-	KELAR
2:14	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	450	N	LC	CI	-	OT	Control suministro combustible.	-	-	-	KELAR
2:21	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	135	N	-	CI	PCP	OM	-	-	-	-	AES GENER
2:24	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	Convenio de riego de la Laguna Maule de 1947, en temporada de riego	-	N	IL 1876	ENEL GENERACION
2:24	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	Convenio de riego de la Laguna Maule de 1947, en temporada de riego	-	N	IL 1876	ENEL GENERACION
2:25	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	350	N	LC	CI	-	OT	Control suministro combustible.	-	-	-	KELAR
2:39	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	-	N	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en AGC.	-	-	-	AES GENER
3:39	-	**MOV. CMG**	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC
3:52	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OT	Limitada a 230MW de PCP según IL 2121, deja participación en AGC.	-	-	IL 2121	AES GENER
3:55	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
3:55	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA
3:55	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN
3:56	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	No sube por tiempo de estabilización (04:52 Horas)	-	-	-	AES GENER
4:05	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	20	N	-	CI	-	RE	Convenio de riego de la Laguna Maule de 1947, en temporada de riego	-	N	IL 1876	ENEL GENERACION
4:05	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	20	N	-	CI	-	RE	Convenio de riego de la Laguna Maule de 1947, en temporada de riego	-	N	IL 1876	ENEL GENERACION
4:09	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	N	-	AGC	-	AGC	Cancela IL 2121 e iniciaparticipación en AGC.	-	-	-	AES GENER
4:45	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	Control Cota Machicura	-	A	-	COLBUN
5:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	Control Cota Machicura	-	A	-	COLBUN
5:21	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	65	LF	-	PC	PCP	OM	Limitada a 65MW de PCP según SICF 94416.	-	-	SICF 94416 - SICF 94410 - IL 1497	ENGIE
5:23	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Deja participación en AGC.	-	-	-	AES GENER
6:01	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	Finaliza participación en control primario de frecuencia	-	-	-	COLBUN
6:01	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COLBUN
6:03	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	N	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	-	N	-	ENEL GENERACION
7:03	-	**MOV. CMG**	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC
7:05	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	N	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	-	N	-	ENEL GENERACION
7:27	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	Control Cota Machicura	-	A	-	COLBUN
7:55	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1_COGEN	MT	N	-	PS	-	SDCF	Falla en VTI filtro mangas provoca detención sistema extracción de gases de combustión.	-	-	SDCF 94465	COMASA
8:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1_COGEN	0	DF	-	FS	-	SDCF	Falla en VTI filtro mangas provoca detención sistema extracción de gases de combustión.	-	-	SDCF 94465	COMASA
8:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	-	DN	LC	FS	-	OM	No solicitado por costo de partida	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA
8:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	AES GENER
8:00	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	AES GENER
8:00	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	AES GENER
8:00	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	280	N	LC	CI	-	OT	Control suministro combustible.	-	-	-	KELAR
8:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INFLEX	93	N	LC	MT	-	OT	Control suministro combustible.	-	-	-	ENGIE
8:37	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN
8:43	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	75	PO	-	EP	PCP	EP	En pruebas, según SI 93611	-	-	IL 1737 - SI 93611	AES GENER
8:44	S/E CHARRUA 220 kV	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E CHARRUA 220 kV: [-ELTORO-ANTUCO-PANGUE-RALCO]. Subir 2 kV.	-	-	-	-
8:45	S/E ANCOA 220 kV	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E ANCOA 220 kV: [-PEHUENCHE]. Subir 2 kV.	-	-	-	-
8:47	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN
8:47	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	CPF	Inicia participación en control primario de frecuencia	-	-	-	COLBUN
8:51	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN
9:04	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	N	-	PS	-	RE	-	-	A	-	COLBUN
9:09	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	A	-	COLBUN
9:18	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	200	PO	-	EP	-	EP	En pruebas, según SI 92924. Finaliza control primario de frecuencia y AGC	-	-	SI 92924	AES GENER
9:34	-	NOTAS CDC	-	-	-	-	-	-	-	**Inicio Ctx Linea 220 kV Cautin - Ciruelos**	-	-	-	CDC
9:34	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OT	Ctx Linea 220 kV Cautin - Ciruelos	-	N	-	COLBUN
9:41	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OT	Ctx Linea 220 kV Cautin - Ciruelos	-	N	-	COLBUN
9:41	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION
9:50	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION
9:53	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	N	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	-	N	-	ENEL GENERACION
10:07	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	246	LF	-	AGC	PCP	AGC	Limitada en 246 MW, según IL 2122	-	-	IL 2122	AES GENER
10:35	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	75	PO	-	EP	-	EP	En pruebas, según SI 89035	-	-	SI 89035	AES GENER
10:45	S/E ANCOA 220 kV	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E ANCOA 220 kV: [-PEHUENCHE]. Subir 2 kV.	-	-	-	-
10:45	S/E CHARRUA 220 kV	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E CHARRUA 220 kV: [-ELTORO-ANTUCO-PANGUE-RALCO-RUCUE-SANTA MARIA]. Subir 2 kV.	-	-	-	-
10:48	S/E ENCUENTRO 220 KV	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E ENCUENTRO 220 KV: [-PFV FINIS TERRAE]. Absorver 20 MVAR.	-	-	-	-
11:12	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	65	PO	-	EP	-	EP	En pruebas, según SI 89036. Cancela SI 89035	-	-	SI 89036	AES GENER
11:58	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	246	LF	-	AGC	PCP	AGC	SICF 94463	-	-	IL 2122 - SICF 94463	AES GENER
12:02	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	65	PO	-	EP	-	EP	En pruebas, según SI 89037 y 89038. Cancela SI 89036	-	-	SI 89037 y 89038	AES GENER
12:05	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	N	-	AGC	-	AGC	Cancela IL 2122 y SICF 94463	-	-	-	AES GENER
12:12	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	N	-	AGC	-	AGC	cancela SI 92924. Inicia control primario de frecuencia y AGC	-	-	SI 92924	AES GENER
12:14	-	NOTAS CDC	-	-	-	-	-	-	-	**Inicio Ctx Sumatoria de ATR Nueva Maitencillo + ATR Nueva Cardones x 0.55 < 835 MVA**	-	-	-	CDC
12:14	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	130	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Sumatoria de ATR Nueva Maitencillo + ATR Nueva Cardones x 0.55 < 835 MVA	-	-	AES GENER
12:22	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	142	LF	-	AGC	PCP	AGC	Inicia participación en control secundario con AGC.	-	-	IL 2091	AES GENER
12:42	-	PFV-ELROMERO	ERNC	175	N	-	CI	-	OT	**Inicio Ctx linea 220 kV Don Hector - Maitencillo**	-	-	-	ENOR CHILE
12:50	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cancela 89037 y 89038	-	-	-	AES GENER
13:30	S/E MAITENCILLO 220 KV	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E MAITENCILLO 220 KV: [-PFV EL ROMERO]. Deja de Absorver 60 MVAR.	-	-	-	ACCIONA
13:38	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	Ctx Sumatoria de ATR Nueva Maitencillo + ATR Nueva Cardones x 0.55 < 835 MVA	-	-	AES GENER
14:38	-	**MOV. CMG**	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC
14:40	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Finaliza participación en control secundario con AGC.	Ctx Sumatoria de ATR Nueva Maitencillo + ATR Nueva Cardones x 0.55 < 835 MVA	-	IL 2091	AES GENER
14:45	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	-	N	-	PC	-	OM	Cancelada Limitacion IL2120	-	-	-	AES GENER

Ultima Actualización:	26-12-2019	23:51												
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
14:47		TOTAL ERNC EÓLICO	Zona Norte	-31	-	-	-	-	-	Inicio Ctx Lt 220 kV Los Vilos - Nogales.		-	-	CDC
14:47		PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	58	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Los Vilos - Nogales.	-	-	PACIFIC HYDRO
14:47		PE-CANELA	PE-CANELA	7	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Los Vilos - Nogales.	-	-	ENEL GREEN POWER
14:47		PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	38	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Los Vilos - Nogales.	-	-	ENEL GREEN POWER
14:47		PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	84	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Los Vilos - Nogales.	-	-	ENOR CHILE
14:47		PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	81	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Los Vilos - Nogales.	-	-	LOS CURUROS
14:47		PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	21	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Los Vilos - Nogales.	-	-	MONTEREDONDO
14:47		PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	8	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Los Vilos - Nogales.	-	-	ENOR CHILE
14:47		PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	25	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Los Vilos - Nogales.	-	-	ENOR CHILE
14:47		PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	72	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Los Vilos - Nogales.	-	-	ENEL GREEN POWER
14:47		PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	38	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Los Vilos - Nogales.	-	-	ENEL GREEN POWER
14:47		PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	14	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Los Vilos - Nogales.	-	-	LAP
14:47		PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	154	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Los Vilos - Nogales.	-	-	LAP
14:47		PFV-DOÑACARMEN	PFV-DOÑACARMEN	28	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Los Vilos - Nogales.	-	-	IMELSA CREEL
15:12	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	60	LF	-	CI	PCP	OM	-	Ctx Sumatoria de ATR Nueva Maitencillo + ATR Nueva Cardones x 0.55 < 835 MVA	-	IL 2091	AES GENER
15:44	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	250	N	-	CI	PCP	OM	-	-	-	IL2123	AES GENER
16:44	-	**MOV. CMG**	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC
16:58	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	-	LF	-	PC	PCP	OM	Cancela SI 93611	-	-	IL 1737	AES GENER
17:00		TOTAL ERNC EÓLICO	Zona Norte	-15	-	-	-	-	OM	Inicio Ctx Lt 220 kV Paposo - Diego de Almagro .	Ctx Lt 220 kV Paposo - Diego de Almagro .	-	-	CDC
17:00		PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	62	-	-	-	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Paposo - Diego de Almagro .	-	-	ENEL GREEN POWER
17:00		PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	63	-	-	-	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Paposo - Diego de Almagro .	-	-	ENEL GREEN POWER
17:00		PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	98	-	-	-	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Paposo - Diego de Almagro .	-	-	ENOR CHILE
17:00		PE-TALTAL	PE-TALTAL	56	-	-	-	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Paposo - Diego de Almagro .	-	-	ENEL GREEN POWER
17:14	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN
17:24	S/E MAITENCILLO 220 KV	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E MAITENCILLO 220 KV: [-PFV EL ROMERO]. Absorver 60 MVAR.	-	-	-	ACCIONA
17:28	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	Ctx Sumatoria de ATR Nueva Maitencillo + ATR Nueva Cardones x 0.55 < 835 MVA	-	IL 2091	AES GENER
17:40		TOTAL ERNC EÓLICO	Zona Norte		-	-	-	-	OM	Finaliza Ctx Lt 220 kV Paposo - Diego de Almagro .	Ctx Lt 220 kV Paposo - Diego de Almagro .	-	-	CDC
17:43	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	60	N	-	CI	-	OM	Ctx Sumatoria de ATR Nueva Maitencillo + ATR Nueva Cardones x 0.55 < 835 MVA		-	-	AES GENER
18:00	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio en politica de precio.	-	-	-	AES GENER
18:00	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio en politica de precio.	-	-	-	AES GENER
18:09	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Finaliza Ctx Sumatoria de ATR Nueva Maitencillo + ATR Nueva Cardones x 0.55 < 835 MVA		-	-	AES GENER
18:11		TOTAL ERNC EÓLICO	Zona Norte	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx Lt 220 kV Los Vilos - Nogales.		-	-	CDC
18:14	-	**MOV. CMG**	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC
18:29	-	RALCO-1	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	Finaliza participación en control secundario de frecuencia AGC	-	N	-	ENEL GENERACION
18:34	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	Finaliza participación en control secundario de frecuencia AGC	-	N	-	ENEL GENERACION
19:11	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	357	N	LC	CI	-	OT	-	-	-	-	KELAR
19:15	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	A	-	COLBUN
19:20	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	150	N	-	CI	-	OM	-	-	A	-	COLBUN
19:23	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	A	-	COLBUN
19:31	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	A	-	COLBUN
19:42	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	175	N	-	CI	-	RE	-	-	A	-	COLBUN
19:42	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	175	N	-	CI	-	OM	-	-	A	-	COLBUN
19:43	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_INFLEX	-	DN	DLC	PP	-	OM	Inicia proceso de partida	-	-	-	GAS ATACAMA
19:48	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION
19:49	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	A	-	COLBUN
19:49	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	A	-	COLBUN
19:56	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	N	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	-	N	-	ENEL GENERACION
20:11	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_INFLEX	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	GAS ATACAMA
20:16	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	-	N	LC	PC	-	OM	Control suministro combustible.	-	-	-	KELAR
20:19	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION
20:30	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	-	N	-	ENEL GENERACION
21:15	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INFLEX	-	N	LC	PC	-	OM	Control suministro combustible.	-	-	-	ENGIE
21:29	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	120	N	-	CI	PCP	OM	-	Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	AES GENER
21:56	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_INFLEX	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TV1C	-	-	-	GAS ATACAMA
22:09	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	-	LF	-	PC	-	OM	Cancela SICF 94416	-	-	SICF 94410-IL1497	ENGIE
22:29	-	**MOV. CMG**	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC
22:56	-	**MOV. CMG**	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC
23:13	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_INFLEX	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	GAS ATACAMA
23:15	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	A	-	COLBUN
23:15	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	A	-	COLBUN
23:20	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	N	-	MT	PCP	OM	Finaliza Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro		-	-	AES GENER
23:59	-	**MOV. CMG**	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC

COORDINADOR
ELÉCTRICO NACIONAL

INFORME DIARIO

Jueves 26 de Diciembre del 2019

DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Abanico	831.8	793.0	-4.66 %	
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-	
Alfalfal	2738.9	3539.4	+29.23 %	
Alto Renaico	22.1	21.6	-2.09 %	PMG
Ancoa	502.8	517.4	+2.90 %	
Andes Diésel	0.0	0.0	-	
Andes FO6	0.0	0.0	-	
Andina-CTA	4026.9	2209.8	(*) -45.12 %	IL
Angamos-ANG1	6414.9	6327.8	-1.36 %	
Angamos-ANG2	6751.2	6510.8	-3.56 %	
Angostura	1335.7	2105.0	+57.59 %	
Antilhue	0.0	0.0	-	IL
Antuco	4353.2	3922.0	-9.91 %	IL
Arauco	168.0	149.4	-11.08 %	
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	287.6	GNP	
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	-	0.1	GNP	
Blanco	790.0	979.9	+24.04 %	
Bocamina	0.0	0.0	-	
Bocamina 2	0.0	0.0	-	IF
CMPC Cordillera	0.0	0.0	-	
CMPC Laja	120.0	352.2	+193.50 %	
CMPC Pacífico	288.0	371.3	+28.92 %	
CMPC Santa Fe	0.0	37.7	GNP	
CMPC Tissue	-	6.9	-	PMG
Callao	26.7	26.8	+0.05 %	PMG
Calle Calle	0.0	0.0	-	IF
Campiche	5293.6	4803.0	-9.27 %	
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	507.8	317.0	-37.57 %	IL

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Maitenes	289.0	294.5	+1.91 %	IF
Malalcahuello	0.0	0.0	-	SDCF
Mampil	283.3	258.6	-8.73 %	
Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	
Mariposas	62.4	64.1	+2.72 %	PMG
Masisa	127.2	134.5	+5.74 %	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	2567.6	3735.7	(*) +45.49 %	
Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	
Mejillones-PAM	584.6	394.0	-32.61 %	
Nalcas	91.9	77.7	-15.37 %	PMG
Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	IL
Nehuenco 1 GNL	0.0	0.0	-	
Nehuenco 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-	IL
Nehuenco 2 GNL	0.0	0.0	-	
Nehuenco 2 Gas Arg	9278.4	9072.0	-2.22 %	
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	2360.4	2532.4	+7.29 %	
Norgener-NTO2	2436.1	2506.5	+2.89 %	
Norgener-NTO2 Fuel Oil	-	0.0	-	
Nueva Aldea 1	336.0	36.0	-89.29 %	
Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
Nueva Aldea 3	720.0	835.5	+16.04 %	
Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	IL
Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
Nueva Ventanas	6528.0	5661.0	-13.28 %	IL
Ojos de Agua	110.8	109.3	-1.39 %	PMG
Olivos	0.0	0.0	-	
Palacios	21.8	23.6	+8.23 %	PMG
Palmucho	723.1	729.0	+0.82 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Capullo	180.0	214.3	+19.06 %	
Cardones	0.0	0.0	-	
Carena	0.0	0.0	-	PMG, IF, PMM
Carilafquén	0.0	0.0	-	PMM
Celco	67.7	163.2	+141.08 %	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	
Cenizas	0.0	0.0	-	IF
Chacabuquito	330.0	382.6	+15.94 %	
Chacayes	1411.3	1815.3	+28.62 %	
Chapiquiña	121.0	116.6	-3.64 %	
Chiburgo	322.0	324.0	+0.62 %	PMG
Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
Cholguán	96.0	77.0	-19.84 %	IL
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	0.0	0.0	-	IL
Cipreses	557.9	874.0	+56.65 %	IL
Cipresillos	-	0.0	-	PMG
Cochrane-CCH1	6382.1	6324.0	-0.91 %	
Cochrane-CCH2	5405.0	6320.0	+16.93 %	
Cogen. Aconcagua	-	0.0	-	
Colbún	2989.6	2616.0	-12.50 %	
Colihues Diésel	-	0.0	-	
Colihues HFO	0.0	0.0	-	
Colmito Diésel	0.0	0.0	-	IF
Colmito GNL	0.0	0.0	-	IL
Concón	0.0	0.0	-	PMG
Constitución	0.0	0.0	-	PMG
Contulmo	-	0.0	-	PMG
Convento Viejo	74.4	0.0	-100.00 %	
Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
Coronel GNL	0.0	0.0	-	
Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
Coya	0.0	0.0	-	
Cumbres	233.0	232.4	-0.27 %	
Curillinque	1606.6	1736.0	+8.05 %	
Degañ	0.0	0.0	-	
Degañ 2	0.0	0.0	-	
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
Dos Valles	58.4	38.8	-33.63 %	PMG
El Paso	360.0	426.7	+18.53 %	
El Peñón	0.0	0.0	-	
El Rincón	6.0	6.0	-	PMG
El Salvador	0.0	0.0	-	
El Toro	6813.7	6668.0	-2.14 %	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	360.3	-6.17 %	IL
Escuadrón	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Pangue	1920.0	3743.0	(*) +94.95 %	IL
Pehuenche	5310.4	6929.0	(*) +30.48 %	
Petropower	1560.0	1264.0	-18.97 %	
Peuchén	523.8	381.2	-27.22 %	
Picoiquén	100.8	105.1	+4.22 %	
Pilmaiquén	700.0	708.3	+1.19 %	IL
Placilla	0.0	0.0	-	PMG
Planta Valdivia	504.0	295.8	-41.30 %	
Providencia	38.4	41.7	+8.59 %	
Pulelfu	126.7	156.5	+23.52 %	PMG
Pullinque	390.0	396.7	+1.71 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	303.2	348.8	+15.04 %	
Queltehues	780.0	869.2	+11.43 %	
Quilleco	1018.2	674.0	-33.80 %	
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	3805.0	5670.0	(*) +49.01 %	
Rapel	0.0	0.0	-	
Renaico	86.4	104.9	+21.37 %	PMG
Renca	0.0	0.0	-	
Rucatayo	762.0	783.1	+2.77 %	
Rucúe	2369.5	1636.0	-30.96 %	
Río Colorado	128.7	111.4	-13.44 %	
Río Huasco	45.6	54.9	+20.49 %	
SF Energía	516.2	0.0	-100.00 %	PMMep
San Andrés	652.9	974.4	+49.24 %	
San Clemente	72.0	74.4	+3.33 %	PMG
San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
San Ignacio	0.0	0.0	-	
San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	IL
San Isidro 1 GNL	0.0	0.0	-	
San Isidro 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	
San Isidro 2 GNL	0.0	0.0	-	
San Isidro 2 Gas Arg	8448.8	8013.0	-5.16 %	
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	144.2	-39.92 %	
Santa María	8787.6	7665.0	(*) -12.78 %	
Sauzal	930.2	1400.0	+50.50 %	
Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Sauzalito	186.0	244.0	+31.15 %	

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	294.1	231.8	-21.18 %	
Eólica Cabo Leones	930.5	1355.3	+45.65 %	
Eólica Canela	138.0	100.1	-27.41 %	
Eólica Canela 2	620.8	552.0	-11.08 %	
Eólica Cuel	280.2	183.2	-34.62 %	
Eólica El Arrayán	1466.0	1556.5	+6.17 %	
Eólica La Esperanza	112.5	114.5	+1.79 %	PMG
Eólica La Flor	-	172.2	GNP	
Eólica Lebu	32.4	20.1	-37.96 %	PMG
Eólica Los Buenos Aires	237.8	164.6	-30.77 %	
Eólica Los Cururos	499.6	1031.8	+106.52 %	
Eólica Monte Redondo	337.8	365.0	+8.06 %	
Eólica Punta Colorada	54.0	88.8	+64.39 %	IF
Eólica Punta Palmeras	469.2	425.8	-9.25 %	
Eólica Punta Sierra	1025.7	1058.1	+3.15 %	
Eólica Renaico	939.0	663.1	-29.39 %	
Eólica San Gabriel	2045.4	1426.1	-30.28 %	
Eólica San Juan	1987.1	2342.8	+17.90 %	
Eólica San Pedro	465.4	591.5	+27.09 %	
Eólica San Pedro 2	696.3	823.5	+18.27 %	
Eólica Sarco	362.1	1650.3	(*) +355.76 %	
Eólica Sierra Gorda	869.0	881.4	+1.43 %	
Eólica Talinay Oriente	911.0	982.0	+7.80 %	
Eólica Talinay Poniente	855.4	678.6	-20.67 %	
Eólica Taltal	730.7	529.6	-27.52 %	
Eólica Totoral	408.3	314.8	-22.90 %	
Eólica Ucuquer 2	51.8	21.8	-57.88 %	
Eólica Valle de los Vientos	811.5	852.6	+5.07 %	
Florida	129.2	285.4	+120.90 %	
Geotérmica Cerro Pabellón	648.0	657.4	+1.45 %	
Guacolda 1	2880.0	2893.0	+0.45 %	IL
Guacolda 2	3504.0	3545.0	+1.17 %	IL
Guacolda 3	3345.7	3009.0	-10.06 %	
Guacolda 4	3298.4	3142.0	-4.74 %	IL
Guacolda 5	3749.2	3744.0	-0.14 %	
Guayacán	188.1	205.6	+9.34 %	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
Horcones TG	-	0.0	-	
Hornitos	653.0	920.1	+40.90 %	
Hornitos-CTH	0.0	0.0	-	IF, IL
Huasco	0.0	0.0	-	
Huasco TG IFO	0.0	-	-	
IE Mejillones	9034.7	8767.9	-2.95 %	IL
Inacal	0.0	0.0	-	
Isla	1434.3	1450.0	+1.10 %	
Itata	0.0	0.0	-	IL

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Solar Aguila 1	13.3	13.9	+4.58 %	
Solar Andes	222.6	210.6	-5.37 %	
Solar Antay	78.9	79.6	+0.85 %	PMG
Solar Carrera Pinto	780.3	864.0	+10.73 %	
Solar Cerro Dominador	1075.5	975.9	-9.27 %	
Solar Chañares	352.0	332.1	-5.65 %	
Solar Diego de Almagro	254.3	247.6	-2.65 %	
Solar Doña Carmen	241.3	251.7	+4.32 %	
Solar El Pelícano	1114.1	1097.9	-1.45 %	
Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Solar El Romero	1474.9	1512.1	+2.52 %	
Solar FV Bolero	1359.0	1230.3	-9.47 %	
Solar Finis Terrae	1264.2	1141.7	-9.69 %	
Solar Huatacondo	892.3	622.8	-30.20 %	
Solar Jama	608.7	508.1	-16.52 %	
Solar Javiera	684.5	666.8	-2.58 %	
Solar La Huayca 2	156.5	0.0	-100.00 %	
Solar La Silla	16.0	17.5	+9.44 %	
Solar Lalackama	625.8	490.8	-21.57 %	
Solar Lalackama 2	136.4	155.7	+14.16 %	
Solar Llano de Llampos	1014.5	917.5	-9.56 %	
Solar Loma Los Colorados	12.6	0.0	-100.00 %	PMG
Solar Los Loros	342.3	323.8	-5.40 %	
Solar Luz del Norte	1513.3	1423.6	-5.93 %	
Solar María Elena	581.7	566.8	-2.56 %	
Solar PV Conejo	1173.5	1021.4	-12.96 %	
Solar PV Salvador	704.0	646.1	-8.23 %	
Solar Pampa Camarones	53.8	55.6	+3.30 %	
Solar Pampa Solar Norte	765.1	637.7	-16.66 %	
Solar Piloto Cardones	1.9	1.9	+2.67 %	PMG
Solar Pozo Almonte 2	72.2	65.9	-8.69 %	
Solar Pozo Almonte 3	154.1	142.2	-7.72 %	
Solar Puerto Seco	85.9	96.6	+12.48 %	PMG
Solar Quilapilún	1012.7	1015.6	+0.29 %	
Solar SDGx01	7.2	7.4	+2.36 %	PMG
Solar San Andrés	451.9	440.6	-2.50 %	
Solar Santiago	1053.0	710.7	-32.51 %	
Solar Uribe	557.4	530.0	-4.92 %	
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	2590.0	49.0	(*) -98.11 %	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	368.0	501.5	+36.28 %	
Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
Kelar GNL	8524.4	8613.1	+1.04 %	
La Confluencia	1061.0	1493.9	+40.80 %	
La Higuera	1430.0	1850.1	+29.38 %	
La Mina	656.6	467.4	-28.82 %	
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	18.0	-75.00 %	
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
Lautaro 1	506.1	170.8	-66.26 %	SDCF
Lautaro 2	0.0	0.0	-	PMM
Lebu	-	0.0	-	PMG
Licantén	62.4	36.6	-41.43 %	
Licán	174.0	218.6	+25.63 %	
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
Lircay	458.4	443.1	-3.34 %	
Llauquereo	4.5	8.1	+79.33 %	PMG
Loma Alta	672.6	576.0	-14.36 %	
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, IF
Loma Los Colorados 2	336.0	346.6	+3.15 %	
Los Guindos Diésel	0.0	0.0	-	
Los Hierros	131.5	173.2	+31.73 %	
Los Hierros 2	24.5	31.8	+29.72 %	
Los Molles	57.0	52.0	-8.77 %	
Los Pinos	0.0	0.0	-	
Los Quilos	589.0	630.2	+6.99 %	
Los Vientos	0.0	0.0	-	
Machicura	528.0	506.0	-4.17 %	IL

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	PMM
Tocopilla-U14	0.0	0.0	-	
Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
Tocopilla-U15	0.0	0.0	-	
Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
Tocopilla-U16 Diésel	0.0	0.0	-	
Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	PMM
Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	
Trapén	1.3	0.0	-100.00 %	
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	2160.0	2218.0	+2.69 %	IL
Viñales	528.0	717.6	+35.90 %	
Volcán	0.0	0.0	-	IF
Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 1 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 2 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 3 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 3 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 4	0.0	0.0	-	
Total	**216736.7**	**217185.8**	**+0.21 %**	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-
Alicahue	16.7	0.0	-100.00 %
Allipén	59.9	47.5	-20.75 %
Almendrado	-	0.0	-
Ancalí	-	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	74.2	0.0	-100.00 %
Bellavista 1	100.5	0.0	-100.00 %
Biocruz	-	0.0	-
Biomar	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-
Bureo	11.4	0.0	-100.00 %
Calfuco	-	0.0	-
Caliboro	23.8	0.0	-100.00 %
Casablanca 1	-	0.0	-
Casablanca 2	-	0.0	-
Cavancha	42.2	43.0	+1.80 %
Cañete	-	0.0	-
Chanleufu	3.7	0.0	-100.00 %
Chile Generación	-	0.0	-
Chorrillos	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-
Ciruelillo	-	0.0	-
Citrino	-	0.0	-
Collil	72.8	0.0	-100.00 %
Conchali	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-
Copiulemu	-	0.0	-
Correntoso	-	69.2	-
Cortés	-	0.0	-
Curacautín	-	0.0	-
Curauma	-	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
Danisco	-	0.0	-
Don Walterio	47.3	0.0	-100.00 %
Dongo	60.5	0.0	-100.00 %
Donguil	0.0	0.0	-
Doña Hilda	7.2	0.0	-100.00 %
Doñihue	84.0	0.0	-100.00 %
Eagon	-	0.0	-
El Agrio	20.9	0.0	-100.00 %
El Arrayán	-	0.0	-
El Campesino 1	-	0.0	-
El Canelo	52.0	0.0	-100.00 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Colorado	10.3	0.0	-100.00 %
El Diuto	65.5	0.0	-100.00 %
El Llano	7.7	0.0	-100.00 %
El Manzano	41.1	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Alto	23.1	0.0	-100.00 %
Solar Altos de Til Til	14.3	0.0	-100.00 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	41.2	0.0	-100.00 %
Solar Amparo del Sol	23.2	0.0	-100.00 %
Solar Ariztía	27.0	0.0	-100.00 %
Solar Bellavista	23.0	0.0	-100.00 %
Solar Cabilsol	19.8	0.0	-100.00 %
Solar Cachiyuyo 2	100.4	0.0	-100.00 %
Solar Calama 1	103.3	0.0	-100.00 %
Solar Calle Larga	33.2	0.0	-100.00 %
Solar Canesa 1	30.0	0.0	-100.00 %
Solar Casuto	26.0	0.0	-100.00 %
Solar Catán	26.2	0.0	-100.00 %
Solar Cernicalo 1	17.3	0.0	-100.00 %
Solar Cernicalo 2	16.6	0.0	-100.00 %
Solar Chalinga	25.0	0.0	-100.00 %
Solar Chancon	24.5	0.0	-100.00 %
Solar Chimbarongo	23.7	0.0	-100.00 %
Solar Chuchiñi	21.2	0.0	-100.00 %
Solar Cordillerilla	10.9	0.0	-100.00 %
Solar Crucero	25.7	0.0	-100.00 %
Solar Cruz	33.7	0.0	-100.00 %
Solar Cuz Cuz	20.4	0.0	-100.00 %
Solar Don Eugenio	28.8	0.0	-100.00 %
Solar El Boco	22.8	0.0	-100.00 %
Solar El Chincol	33.9	0.0	-100.00 %
Solar El Divisadero	27.4	0.0	-100.00 %
Solar El Laurel	66.9	0.0	-100.00 %
Solar El Picurio	28.9	0.0	-100.00 %
Solar El Pilpen	32.1	0.0	-100.00 %
Solar El Pitio	27.0	0.0	-100.00 %
Solar El Queltehue	32.6	-	-
Solar El Quemado	33.5	0.0	-100.00 %
Solar El Queule	47.1	0.0	-100.00 %
Solar El Roble	28.1	0.0	-100.00 %
Solar El Sauce	28.1	0.0	-100.00 %
Solar Encon	80.1	0.0	-100.00 %
Solar Esperanza	26.0	0.0	-100.00 %
Solar Fotovolt	6.0	0.0	-100.00 %
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar GR Santa Rosa	95.6	0.0	-100.00 %
Solar Homero	33.4	-	-
Solar Hormiga	13.3	0.0	-100.00 %
Solar Hornitos	1.0	0.0	-100.00 %
Solar Illapel 5X	12.0	0.0	-100.00 %
Solar Jaururo	13.0	0.0	-100.00 %
Solar José Soler Mallafré	11.0	0.0	-100.00 %
Solar La Acacia	81.4	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
El Mirador	9.1	2.8	-68.99 %
El Molle	-	0.0	-
El Nogal	-	0.0	-
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	0.0	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	15.1	0.0	-100.00 %
Eólica Huajache	50.5	0.0	-100.00 %
Eólica Las Peñas	157.6	0.0	-100.00 %
Eólica Lebu 3	10.8	0.0	-100.00 %
Eólica Raki	63.1	0.0	-100.00 %
Eólica Ucuquer	91.9	0.0	-100.00 %
Eólico El Nogal	79.3	0.0	-100.00 %
Galpón	8.4	0.0	-100.00 %
Gami	-	0.0	-
HBS	-	0.0	-
HBS-GNL	-	0.0	-
Hidrobonito MC1	107.4	0.0	-100.00 %
Hidrobonito MC2	49.4	0.0	-100.00 %
Hidroeléctrica Cumpeo	52.2	0.0	-100.00 %
Hidroeléctrica Río Mulchén	0.6	0.0	-100.00 %
JCE	-	0.0	-
Juncalito	14.8	19.0	+28.38 %
La Arena	72.0	0.0	-100.00 %
La Bifurcada	4.7	0.0	-100.00 %
La Ligua	20.6	0.0	-100.00 %
La Montaña 1	0.0	0.0	-
La Montaña 2	0.0	0.0	-
La Paloma	54.5	0.0	-100.00 %
La Viña - Alto la Viña	12.1	0.0	-100.00 %
Las Flores	32.5	0.0	-100.00 %
Las Lechuzas	34.3	0.0	-100.00 %
Las Pampas	-	0.0	-
Las Vertientes	39.8	0.0	-100.00 %
Lepanto	-	0.0	-
Lipigas Concón	-	0.0	-
Lonquimay	-	0.0	-
Los Bajos	105.1	0.0	-100.00 %
Los Colonos	-	0.0	-
Los Corrales	0.0	0.0	-
Los Corrales 2	7.3	15.9	+115.79 %
Los Morros	23.4	0.0	-100.00 %
Los Padres	3.0	0.0	-100.00 %
Los Sauces	-	0.0	-
Los Álamos	-	0.0	-
Louisiana Pacific	-	0.0	-
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-
MCH-Dosal	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar La Blanquina	94.5	0.0	-100.00 %
Solar La Chapeana	26.5	0.0	-100.00 %
Solar La Esperanza 2	99.4	0.0	-100.00 %
Solar La Frontera	37.3	0.0	-100.00 %
Solar La Lajuela	81.2	0.0	-100.00 %
Solar La Manga	16.3	0.0	-100.00 %
Solar La Quinta	30.3	0.0	-100.00 %
Solar Lagunilla	29.8	0.0	-100.00 %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Codornices	34.8	0.0	-100.00 %
Solar Las Mollacas	18.6	0.0	-100.00 %
Solar Las Palomas	25.0	0.0	-100.00 %
Solar Las Perdices	27.5	0.0	-100.00 %
Solar Las Terrazas	26.0	0.0	-100.00 %
Solar Las Turcas	33.2	0.0	-100.00 %
Solar Lipangue	16.7	0.0	-100.00 %
Solar Lo Sierra	19.5	0.0	-100.00 %
Solar Los Gorriones	33.8	0.0	-100.00 %
Solar Los Libertadores	72.6	0.0	-100.00 %
Solar Los Patos	29.4	0.0	-100.00 %
Solar Los Puquios	23.5	0.0	-100.00 %
Solar Luce	28.4	0.0	-100.00 %
Solar Luders	33.7	0.0	-100.00 %
Solar Luna	23.1	0.0	-100.00 %
Solar Luna del Norte	20.6	0.0	-100.00 %
Solar Malaquita 2	100.7	0.0	-100.00 %
Solar Marchigue 2	81.1	0.0	-100.00 %
Solar Marchigue 7	29.0	0.0	-100.00 %
Solar Marin	30.0	0.0	-100.00 %
Solar Montt	31.9	0.0	-100.00 %
Solar Norte Chico 1	20.2	0.0	-100.00 %
Solar Ocoa	29.6	0.0	-100.00 %
Solar Olivillo	94.2	0.0	-100.00 %
Solar Ovejería	88.6	0.0	-100.00 %
Solar PFV Mostazal	98.4	0.0	-100.00 %
Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Solar PSF Lomas Coloradas	14.3	0.0	-100.00 %
Solar Pama	14.5	0.0	-100.00 %
Solar Panquehue 2	41.3	0.0	-100.00 %
Solar Pedreros	30.3	0.0	-100.00 %
Solar Peralillo	28.9	0.0	-100.00 %
Solar Pica	0.0	0.0	-
Solar Piquero	30.4	0.0	-100.00 %
Solar Pirque	27.9	0.0	-100.00 %
Solar Placilla	0.0	0.0	-
Solar Población	30.0	0.0	-100.00 %
Solar Portezuelo	26.8	0.0	-100.00 %
Solar Pozo Almonte 1	72.0	0.0	-100.00 %
Solar Punta Baja	22.0	0.0	-100.00 %
Solar RLA	26.6	0.0	-100.00 %
Solar Ranguil	27.1	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
MSA-1	11.9	0.0	-100.00 %
Maisan	4.1	0.0	-100.00 %
Mallarauco	67.4	65.1	-3.36 %
María Elena	2.8	0.0	-100.00 %
Melo	46.0	0.0	-100.00 %
Mimbre	-	0.0	-
Minihidro Alto Hospicio	21.4	-	-
Minihidro El Toro 2	21.4	-	-
Minihidro Santa Rosa	11.3	-	-
Molinera Villarrica	4.4	0.0	-100.00 %
Monte Patria	-	0.0	-
Muchi	3.7	0.0	-100.00 %
Multiexport 1	-	0.0	-
Multiexport 2	-	0.0	-
Munilque 1	2.2	0.0	-100.00 %
Munilque 2	10.9	0.0	-100.00 %
Orafti	-	0.0	-
Palmar	-	76.5	-
Panguipulli	-	0.0	-
Pehui	14.0	0.0	-100.00 %
Pichilonco	13.9	0.0	-100.00 %
Picoltué	-	0.0	-
Pilpilen	-	0.0	-
Puclaro	17.2	0.0	-100.00 %
Punitaqui	-	0.0	-
Purísima	4.8	0.0	-100.00 %
Quillaileo	10.1	0.0	-100.00 %
Ramadilla	-	0.0	-
Raso Power	-	0.0	-
Reca	10.2	0.0	-100.00 %
Rey	-	0.0	-
Riñinahue	19.2	0.0	-100.00 %
Robleria	52.3	0.0	-100.00 %
Río Azul	-	0.0	-
Salmofood 1	-	0.0	-
Santa Elena	0.0	0.0	-
Santa Irene	-	0.0	-
Santa Isabel	13.3	0.0	-100.00 %
Sauce Andes	13.2	0.0	-100.00 %
Sepultura	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Rodeo	27.4	0.0	-100.00 %
Solar Rovián	75.6	0.0	-100.00 %
Solar San Francisco	64.0	0.0	-100.00 %
Solar San Isidro	7.9	0.0	-100.00 %
Solar San Pedro	19.7	0.0	-100.00 %
Solar Santa Adriana	22.8	0.0	-100.00 %
Solar Santa Cecilia	14.0	0.0	-100.00 %
Solar Santa Clara	30.5	0.0	-100.00 %
Solar Santa Julia	33.2	0.0	-100.00 %
Solar Santa Laura	24.9	0.0	-100.00 %
Solar Santuario	32.7	0.0	-100.00 %
Solar Sol	21.3	0.0	-100.00 %
Solar Talca	91.4	0.0	-100.00 %
Solar Talhuén	28.8	0.0	-100.00 %
Solar Tambo Real	20.8	0.0	-100.00 %
Solar Techos de Altamira	0.0	0.0	-
Solar Til Til	0.0	0.0	-
Solar Tricahue 2	95.5	0.0	-100.00 %
Solar Tucúquere	32.6	0.0	-100.00 %
Solar Valle Este 2	83.2	0.0	-100.00 %
Solar Valle Oeste 2	83.0	0.0	-100.00 %
Solar Valle de la Luna 2	27.2	0.0	-100.00 %
Solar Villa Prat	29.2	0.0	-100.00 %
Solar Villa Seca	22.4	0.0	-100.00 %
Solar Vituco 2B	30.3	0.0	-100.00 %
Solar Ñilhue	5.5	0.0	-100.00 %
Southern	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	0.0	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	0.0	-
Trailelfú	9.8	0.0	-100.00 %
Tranquil	35.1	0.0	-100.00 %
Trebal Mapocho	-	0.0	-
Trueno	26.1	20.4	-21.97 %
Truful Truful	18.2	0.0	-100.00 %
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
Total	**6707.4**	**359.3**	**-94.64 %**

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 (*)	
Eólica Sarco	Mayor generación real por pruebas de puesta en servicio.
Pangue	Mayor generación real por control Cota.
Pehuenche	Mayor generación real por costo marginal.
Ralco	Mayor generación real por costo marginal.
Santa María	Menor generación real por costo marginal.
Andina-CTA	Menor generación real por limitación.
Mejillones-CTM3 GNL	Mayor generación real por costo marginal.
Tarapacá-CTTAR	Menor generación real por retiro según programa de descarbonización.

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

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

CONTROL DE FRECUENCIA SEN			
Central / Unidad	**Hora Inicio**	**Hora Fin**	**Antecedentes**
El Toro / U-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.
El Toro / U-1	00:00	23:59	Control primario de frecuencia distribuida CPFD.
Angostura / U-2	00:00	06:01	Control primario de frecuencia distribuida CPFD.
Cochrane / CCH2	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Pangue / U-1	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Angamos / ANG2	00:00	03:52	Control secundario de frecuencia AGC.
Ralco / U-2	00:00	01:30	Control secundario de frecuencia AGC.
Angamos / ANG1	00:00	09:18	Control secundario de frecuencia AGC.
Cochrane / CCH1	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Pehuenche / U-1	01:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Guacolda / U-3	02:39	05:23	Control secundario de frecuencia AGC.
Angamos / ANG2	04:09	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Pehuenche / U-2	06:03	18:34	Control secundario de frecuencia AGC.
Ralco / U-2	07:05	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Angostura / U-1	08:47	23:59	Control primario de frecuencia distribuida CPFD.
Ralco / U-1	09:53	18:29	Control secundario de frecuencia AGC.
Angamos / ANG1	12:12	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Guacolda / U-4	12:22	12:40	Control secundario de frecuencia AGC.
Ralco / U-1	19:56	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Pehuenche / U-2	20:30	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.

ESTADO DE LAS CENTRALES

4.1. Indisponibilidad por Falla

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

4.2. Informe de Limitación de Unidades Generadoras

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Andina-CTA	96.0	Limitada en 170 MW por Máxima apertura válvulas de turbina (IL 1497).
Antilhue	100.0	TG1 y TG2 limitada a un mínimo técnico de 25 MW, por altas vibraciones en la turbina con menor generación.
Antuco	100.0	Entrada en vigencia del periodo de riego 2019 - 2020, no podrá aportar en el control Primario de Frecuencia y AGC del SEN, y la tasa de toma de carga se deberá limitar a 20 MW por hora. U-1 y U-2 limitadas, mínimo técnico de 80 MW.
Canutillar	100.0	Sin posibilidad de tener partida autónoma, por mal funcionamiento de las protecciones.
Cipreses	100.0	De acuerdo a convenio de riego de la Laguna Maule de 1947, en temporada de riego y cuando el río Maule en Armerillo se encuentra deficitario (actual escenario) se debe generar el afluente a la Laguna.
El Toro	100.0	Deberá extraer del lago Laja el caudal que solicite el Director Regional de Obras Hidráulicas de la región del Ñuble, debido a la disminución del caudal del río Laja.
Guacolda 1	96.0	Limitada a 147 MW por problema en control de válvula gobernadora.
Guacolda 2	95.0	Unidad limitada en 146 MW por máximo control de válvula de turbina.
Guacolda 4	69.0	Limitada a 142 MW por alta diferencial de temperatura salida agua de mar.
Hornitos-CTH	0.0	Limitada en 170 MW por Máxima apertura válvulas de turbina (IL 1504).
IE Mejillones	83.0	Unidad presenta demora hasta los 223 MW, momento en que se pone en servicio pulverizador.
Nehuenco 1 Diésel	0.0	Limitada a no generar con diésel por restricciones ambientales.
Nehuenco 2 Diésel	0.0	Limitada a no generar con diésel por restricciones ambientales.
Nueva Renca GNL	100.0	No participa en el control secundario de frecuencia AGC.
Nueva Ventanas	94.5	Limitada por control de temperatura en descarga de agua de mar del sistema de circulación.
Pangue	100.0	U-2 limitada a operación local e indisponible para participar en control secundario de frecuencia AGC.
Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a no generar con diésel por restricciones ambientales.
Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a no generar con diésel por restricciones ambientales.
San Isidro 1 Diésel	0.0	Por cambio de inyectores de combustión, queda limitada a no generar con Diésel hasta realizar el análisis de los resultados.
Taltal 2 GNL	0.0	Limitada a generar con GNL por falla en el sistema DLN, abatimiento de NOx, no mantiene el modo de combustión premix estable.
Tarapacá-CTTAR	44.3	Limitada en 70 MW por falla de molino B (SICF 93632) y en 110 MW por alta temperatura descarga agua de mar (IL 1871).
Ventanas 2	90.9	Limitada a 200 MW por control de parámetros del sistema de combustión.

4.3. Programa de Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Tocopilla-U16 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor (69789).

5.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	PFV Almeyda, Cs. PE Sarco, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Loma Los Colorados 2 (U-15 y 16), Dos Valles, Aconcagua TG, PE Aurora, Correntoso, Palmar, Teno Gas, PE San Gabriel, PE El Maitén y PE La Flor continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento.
01:05	Enel Generación	C. Tarapacá CTTAR se retira del servicio por proceso de descarbonización, canceladas IL 1842, 1871 y SICF 93632.
01:05	Colbún	S/E Talca 52B6 de linea de 66 kV San Ignacio-Talca interrupción forzada por protecciones, se pierden 4.2 MW de consumos de S/E San Clemente, 10377 clientes (C. San Ignacio se encuentra F/S por menores afluentes). Según IF 3553 y 3552.
01:31	Chilquinta	SS/EE San Felipe y San Rafael transferencia automática de consumos habilitada.
02:07	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 abierta para regular tensión.
02:07	CGE	S/E San Clemente recuperado 1 MW de consumos (1023 clientes) por red MT.
02:32	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos 1 - Ancoa 1 abierta para regular tensión.
02:44	Interchile	Línea de 500kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 abierta para regular tensión.
03:18	Colbún	S/E Talca cerrado 52B6 de linea de 66 kV San Ignacio-Talca, cancelado IF 3553.
03:22	CGE	S/E San Clemente normalizado los consumos, cancelado IF 3552.
03:52	AES Gener	C. Angamos ANG2 limitada en 230 MW. Causa informada: Pérdida de pulverizador D por alarma en sensor de carbón, según IL 2121.
04:09	AES Gener	C. Angamos ANG2 cancelada limitación, según IL 2121.
05:21	Engie	C. Andina CTA baja MT con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de caja de condensador, según SICF 94416.
07:25	Enel Distribución	SDAC habilitado.
07:45	Transelec	Línea de 66 kV Los Molles - Ovalle 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de hebras cortadas vano 160 a 170. Según SDCF 94411 -94414.
07:50	Interchile	Línea de 500kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 cerrada.
07:51	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1 cerrada.
07:55	Comasa	C. Lautaro 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Falla en VTI filtro de mangas provoca detención sistema extracción de gases de combustión. Según SDCF 94465
08:04	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 cerrada.
08:07	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 cerrada.
08:07	Transelec	Líneas de 220 kV Valdivia - Laurel 2 y Laurel - Pichirropulli 2 cerrada.
08:15	STS	Línea de 220 kV Ciruelos - Nueva Pichirropulli 1 cerrada.
09:13	Transelec	S/E Los Vilos cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 93633 - 93634 y queda habilitado telecontrol de la subestación.
09:18	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada compensación serie de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1 y 2.
10:01	Enel Distribución	S/E Santa Rosa Sur barra N° 1 de 12 kV interrupción forzada por protecciones, se pierden 10 MW de consumos. Causa informada: Paloma causa cortocircuito en aislador de la barra N° 1 de 12 kV, según IF 3554.
10:07	AES Gener	C. Angamos unidad ANG2 limitada a 246 MW. Causa informada: Alta diferencial en el filtro de mangas, según IL 2122.
10:22	Chilquinta	SS/EE San Felipe y San Rafael transferencia automática de consumos deshabilitada por control transferencia de las líneas de 110 kV Los Maquis - Aconcagua - Esperanza.
10:25	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada compensación serie de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1.
10:42	Transelec	S/E Don Héctor abierto interruptores J4, J5, J7, J8, J10 y J11 por control transferencia de línea de 220 kV Don Héctor - Punta Colorada.
10:42	Transelec	S/E Pan de Azúcar interruptor H2 abierto por control transferencia línea de 220 kV Don Héctor - Punta Colorada.
10:58	Enel Distribución	S/E Santa Rosa Sur se recupera el 96 % de los consumos a través de red de media tensión.

Hora	Centro de Control	Observación
11:10	Celeoredes	S/E Cautín disponible y en servicio equipos multiplexores del enlace de respaldo MMOO entre subestaciones Charrúa y Cautín, se cancela IL 929.
11:26	Enel Distribución	S/E Santa Rosa Sur se recupera el 100 % a de los consumos a través de red de media tensión.
11:41	Celeoredes	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Santiago Solar - C. Navia abierto para controlar la transferencia de línea de 110 kV Quillota - San Pedro.
11:58	AES Gener	C. Angamos unidad ANG2 limitada a 246 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Alta diferencial en el filtro de manga. Según SICF 94463.
12:05	AES Gener	C. Angamos unidad ANG2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso y limitación según IL 2122.
12:36	Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1 cerrada.
12:57	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada compensación serie de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 2.
13:02	Chilquinta	Linea de 44 kV Las Vegas - FFCC Los Andes 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de aislador con descarga en estructura N° 223 del tramo FF.CC. Los Andes - Panquehue, según SDCF 94480.
13:20	Transelec	S/E Polpaico reactor de barra de 500 kV desconectado para regular tensión.
14:45	AES Gener	C. Nueva Ventanas sin limitación y cancelada IL 2120.
15:11	Enel Distribución	S/E Santa Rosa Sur barra N° 1 de 12 kV en servicio, cancelado IF 3554.
15:14	Interchile	Línea de 220 kV Laguna - Encuentro 2 cerrada.
15:44	AES Gener	C. Nueva Ventanas limitada en 250 MW. Causa informada: Control de temperatura descarga agua de mar del sistema de circulación, según IL 2123.
16:13	CGE	S/E Lirquén interruptor BT1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6, según SICF 94560.
16:30	CGE	S/E Lirquén interruptor BT1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso. (SICF 94560).
16:32	Transemel	S/E Calama transformador N°1 de 110/23 kV, 33 MVA disponible y E/S cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 94412 e IF 3551.
16:43	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada compensación serie de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1.
16:50	Chilquinta	Linea de 44 kV Las Vegas - FF.CC. Los Andes 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. (SDCF 94480).
16:54	AES Gener	C. Queltehues U-3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Eliminar filtración de agua al aceite de lubricación en descansos, según SDCF 94532.
17:24	Transelec	S/E Polpaico reactor de barra de 500 kV conectado.
17:59	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada compensación serie de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 2.
18:05	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada compensación serie de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1.
18:10	Transelec	S/E Don Héctor cerrado interruptores J4, J5, J7, J8, J10 y J11.
18:10	Transelec	S/E Pan de Azúcar interruptor H2 cerrado.
18:11	Los Cururos	S/E La Cebada abierto interruptores JS seccionador, J1 de la línea de 220 kV La cebada - Punta Sierra y J4 de la línea de 220 kV La Cebada - Don Goyo por control transferencia línea de 220 kV Los Vilos - Nogales 1 y 2.
19:21	Transelec	Línea de 66 kV Los Molles - Ovalle 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
19:58	AES Gener	C. Queltehues U-3 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
20:06	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada compensación serie de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 2.
21:41	Los Cururos	S/E La Cebada cerrado interruptores JS seccionador, J1 de la línea de 220 kV La cebada - Punta Sierra y J4 de la línea de 220 kV La Cebada - Don Goyo.
22:09	Engie	C. Andina CTA cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 94416.
22:39	Transelec	S/E Pan de Azúcar interruptor H2 abierto según SD 92510, 92509 y 92508 (faenas programadas en S/E Pan de Azúcar).
23:59	CDC	Medidas de generación de PMGD no registradas por mantenimiento en plataforma.

5.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule continúan extracciones para riego del canal Maule Norte Alto de 4.73 m3/seg, a solicitud de la DOH.
00:00	Enel Generación	Lago Laja continúan extracciones de 60 m3/s equivalentes a 280 MW a requerimiento de la DOH, según IL 1948.
00:00	Enel Generación	Laguna del Maule continúan extracciones en 48 m3/seg a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule promedio de extracciones diaria de 4.72 m3/seg, a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Lago Laja promedio de extracciones diarias de 60 m3/s a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Laguna del Maule promedio de extracciones diarias de 48 m3/seg, a solicitud de la DOH.

5.3. Primera Energización de Instalaciones

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

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN					
Centro de Control	**Instalación**	**Fecha F/S**	**Hora F/S**	**Fecha E/S**	**Hora E/S**
Cenizas	S/E Cenizas sin datos scada.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule sin datos scada.	07/11/2017	08:00		
Enor Chile	S/E Mantos Blancos sin datos scada.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos scada F/S.	06/12/2018	11:59		
Colbún	Líneas 220 kV Charrúa - Quilleco y Charrúa - Rucúe sin visualización de parámetros de transferencia.	10/12/2018	14:00		
Engie	S/E Tamaya interruptor H1 con datos SCADA inválidos (indisponibles al SITR), equipo sin operación remota vía scada.	03/03/2019	04:00		
San Andrés	C. San Andrés data scada.	04/03/2019	16:00		
Enel Generación	C. TG Diego de Almagro sin datos scada.	25/04/2019	08:00		
Enel Generación	C. Cipreses U-1 52 G1 sin visualización de cambios de estados por entrada manual pegada.	01/05/2019	14:00		
Enel Generación	C. Taltal TG2 sin datos scada.	30/05/2019	00:16		
Chilquinta	S/E Las Vegas paño 52HR datos scada con error.	07/06/2019	15:39		
Engie	Línea de 220 kV Encuentro - El Tesoro datos scada sin actualizar.	24/09/2019	01:00		
Enor Chile	S/E Estación de Bombeo Sierra Gorda N°1.	08/10/2019	09:30		
Engie	S/E El Tesoro interruptor J1 sin datos scada.	12/11/2019	00:40		
Colbún	C. Nehuenco 1 TV con datos scada congelados.	27/11/2019	12:10		
CGE	S/E Coronel BB.CC.EE N° 1 de 66 kV, dato scada.	30/11/2019	02:40		
CGE	SS/EE Latorre, Tumbes, Perales y Talcahuano sin telecontrol ni datos scada.	05/12/2019	17:51		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos scada.	10/12/2019	16:50		
Transelec	Líneas de 66 kV Los Molles - Ovalle 1 y 2 datos scada y telecontrol.	14/12/2019	07:00		
Enel Green Power	PE Talinay Oriente datos scada.	16/12/2019	00:01		
Enlasa	C. El Peñón sin datos scada.	18/12/2019	00:41		
Engie	S/E El Tesoro paño J2 (Esperanza) sin datos scada y tensión de la Barra 220 kV.	20/12/2019	21:30		
Transelec	S/E Los Molles datos scada y telecontrol.	22/12/2019	06:30		
Enor Chile	C. PE Punta Colorada sin datos SCADA.	22/12/2019	07:30		
Acciona	Paño J9 S/E Las Palmas sin datos scada.	23/12/2019	00:00		
Interchile	S/E Nva. Pan de Azúcar intermitencia datos SCADA.	24/12/2019	07:30	26/12/2019	09:24
Colbún	C. Nehuenco 2 datos scada.	25/12/2019	07:05		
Minera Escondida	S/E Sulfuro, S/E Domeyko, S/E OGP1, S/E Escondida, S/E P. Oxidos, S/E L. Seca, S/E Chimborazo, S/E Puri, S/E Farellon, S/E O´higgins y S/E Coloso, sin datos SCADA.	26/12/2019	20:37		

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		

ANEXO Nº 4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 26 de diciembre de 2019

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 17-01-2020 10:06:31
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 181
Total registros Subestacion: 72

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
2019085041	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			26-12-19 08:30	26-12-19 18:00	26-12-19 09:01	26-12-19 18:18
2019093418	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES GENER	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANDES SOLAR	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	MANTENMIENTO SISTEMAS DE COMUNICACIÓN ANDES SOLAR	Riesgo bajo por trabajo controlado	INTERMITENCIA SISTEMAS DE COMUNICACIÓN ASOCIADOS A LA PLANTA SOLAR ANDES PV Y DE DATOS ENVIO AL COORDINADOR	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 20:00	26-12-19 13:32	26-12-19 16:05
2019092396	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES GENER SING	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MINSAL	S/E MINSAL HBP1 S/E MINSAL H3 S/E MINSAL H1 S/E MINSAL E1	Inspección Visual	0	Inspección visual, termografía de equipos, medición de corriente de fuga en pararrayos y toma de muestras de aceite a transformador N°1	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	S/E Tap Off Oeste: 52H1 no reconectar; S/E Minsal: 52H1 no reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 16:20	26-12-19 17:38
2019092395	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES GENER SING	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP OFF OESTE	S/E TAP OFF OESTE H1 S/E TAP OFF OESTE D1 S/E TAP OFF OESTE J1 S/E TAP OFF OESTE H1 S/E TAP OFF OESTE J1	Inspección Visual	0	Inspección visual, termografía de equipos, medición de corriente de fuga en pararrayos y toma de muestras de aceite a transformador N°1	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	S/E Tap Off Oeste: 52J1 y 52H1 no reconectar; S/E Andes: 2S203 no reconectar; S/E Laberinto: 52J0L no reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 18:09	26-12-19 18:29
2019094560	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E LIRQUEN	S/E LIRQUEN BT1	Relleno de SF6	0	Relleno de gas SF6 en 52BT de S/E Liquén.	Relleno de gas SF6 en interruptor 52BT de S/E Lirquén, considera bloqueo de reconexión automática del interruptor 52R2 de S/E Pencu y precaución sobre el interruptor 52BT de S/E Lirquén.	Relleno de gas SF6 en interruptor 52BT de S/E Lirquén, considera bloqueo de reconexión automática del interruptor 52B2 de S/E Pencu y precaución sobre el interruptor 52BT de S/E Lirquén.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 16:13	26-12-19 18:00	26-12-19 16:13	26-12-19 16:30
2019094414	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	S/E MONTE PATRIA	S/E MONTE PATRIA ET2 S/E MONTE PATRIA CT1 S/E MONTE PATRIA B2 S/E MONTE PATRIA B1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Transelec mediante SODI curso forzoso N° 2412-PDA, por trabajos de reparación de conductor en vano 160-170 LT66KV Cto. 2 Ovalle- Los Molles , se requiere precaución de no reconectar interruptores S2CT1 y S2ET2 y verificar abierto y bloqueado 89B2 de S/E Monte Patria. Actualmente S/E Monte Patria está alimentada del Cto. 2 LT66KV Ovalle- Los Molles.	Sin riesgo para CGE, trabajos a solicitud de terceros.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 23:59	26-12-19 08:09	26-12-19 19:56
2019093511	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 S2CT, S2C1 y S2C2 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			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 11:02	26-12-19 17:49
2019093508	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, Panalhue, 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			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 11:02	26-12-19 17:49
2019093461	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHAÑARAL	BA S/E CHANARAL 13.8KV BA S/E CHANARAL 23KV	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con las instalaciones en servicio.	Nivel de riesgo medio, controlado.	Se requiere orden de reconectar del 52ET1, 52CT1 y orden de no reconectar de los alimentadores MT de S/E Chañaral, además se requiere el bloqueo de reconexión del 52E1 de S/E El Salado, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 11:50	26-12-19 17:11
2019093460	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CALDERA	BA S/E CALDERA 23KV B1 BA S/E CALDERA 110KV B1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con las instalaciones en servicio.	Nivel de riesgo medio, controlado.	Se requiere orden de reconectar del S2HT1, S2ET1 y bloqueo de reconexión de los alimentadores MT de S/E Caldera, además se requiere el bloqueo de reconexión del 52H3 de S/E Gallegullos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 09:19	26-12-19 11:59
2019093415	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA DE CORTES	S/E PUNTA DE CORTES AT	Roce y pode franja servidumbre	0	A solicitud de TRANSELEC según SODI 1047, no reconectar interruptor 52AT de S/E Punta de cortes, interruptor 52AT de S/E Paine, interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Fatima e interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Malloa.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 06:35	26-12-19 17:52
2019093411	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E COMBARBALA	S/E COMBARBALA	Lavado de Aislación	0		Bajo riesgo durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno. No existe riesgo sobre ningún equipo.	Lavado de aislación de equipos de patio. Considera bloqueo de reconexión de interruptor 52B1 en S/E Illapel y precaución en interruptor 52CT de S/E Combarbalá. El bloqueo de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 08:20	26-12-19 14:49
2019093174	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MARGA MARGA	S/E MARGA MARGA C5 S/E MARGA MARGA C11 S/E MARGA MARGA C12 S/E MARGA MARGA C15 S/E MARGA MARGA C25	Otro Tipo de Trabajo	0	reemplazo de medidores de alimentadores para dar cumplimiento a nueva norma de calidad de suministro de distribución. Se requiere el bloqueo de reconexión de alimentadores: Portal Alamos, Recreo, San Martin, Simón Bolivar, Vergara.	Bajo, se tomarán las medidas para mitigar el riesgo a las personas y las instalaciones	Trabajos de reemplazo de medidor para dar cumplimiento a nueva norma de calidad de suministro de distribución	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 20:00	26-12-19 09:40	26-12-19 18:13
2019092751	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E BUIN (TRANSNET)	S/E BUIN (TRANSNET) C3 S/E BUIN (TRANSNET) C5 S/E BUIN (TRANSNET) C2 S/E BUIN (TRANSNET) C10	Alambrado de control	0	Se requiere realizar el Reemplazo de los medidores de facturación asociados a los paños C2, C3, C5 y C10 de acuerdo a nueva Norma Técnica de Distribución, en la cual indica que se deben cambiar lo medidores por nuevas tecnologías y elementos auxiliares al sistema de medida de cada Circuito de MT.	Riesgo Medio, trabajo debidamente planificado con todos sus riesgos controlados.	Por los trabajos antes mencionados podemos señalar que dentro de las actividades existen intervenciones de alambrado de control en cada panel asociado a cada paño, reemplazo de medidor e instalación de Switch de comunicación remota.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 20:00	26-12-19 09:59	26-12-19 18:49
2019091851	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°938 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			26-12-19 08:30	26-12-19 18:00	26-12-19 07:45	26-12-19 16:50
2019091840	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°938 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			26-12-19 08:30	26-12-19 18:00	26-12-19 07:45	26-12-19 16:50
2019087284	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS PEUMOS	S/E LOS PEUMOS J2	Roce y pode franja servidumbre	0	A solicitud de Transelec se requiere no reconectar 52J2 por faenas en sus instalaciones	Riesgo no inherente a CGE. Trabajos en instalaciones de terceros	Riesgo no inherente a CGE. Trabajos en instalaciones de terceros	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 09:00	26-12-19 18:00	26-12-19 07:45	26-12-19 16:50
2019094535	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E REÑACA	REÑACA 110/12kV 22.4MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	0	En inspección a la SE Reñaca se encuentra la protección diferencial en falla , se solicita el cambio de la protección ya que no se puede interrogar por problemas de comunicación con Software.	En inspección a la SE Reñaca se encuentra la protección diferencial en falla , por lo que se solicita el cambio de la protección, ya que no se puede interrogar por problemas de comunicación con Software. Riesgo bajo controlado.	Las medidas preventivas son instalación de bandeja de prueba y apertura de bornes seccionables de vias de disparo , para evitar disparos indeseados.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 16:00	26-12-19 18:30	26-12-19 18:00	26-12-19 20:03
2019093463	Subestacion	Ejecución Exitosa	COCHRANE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E GIS COCHRANE BESS	otros: bateria	Mantenimiento preventivo	0	Respaldo programacion SDC (Site Dispatch Controller) BESS Cochrane	Bajo, se trabaja en equipo desconectado	BESS con 0 MW disponibles	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 20:00	26-12-19 13:58	26-12-19 18:58
2019093532	Subestacion	Ejecución Exitosa	EDELNOR TRANSMISIÓN S.A	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CRUCERO	BA S/E CRUCERO 220KV-BP2 BA S/E CRUCERO 220KV-BT BA S/E CRUCERO 220KV-BP1	Otro Tipo de Trabajo	0	revision de tranductores . barra 220 kv seccion 1 , barra 220kv seccion 2 y barra 220kv transferencia.	Se toman todas las medidas de precaucion , controlando los riesgos existentes,de acuerdo a la matriz de trabajo,riesgo bajo.	sin condiciones operacionales , trabajo riesgo bajo .	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 10:11	26-12-19 14:46
2019086648	Subestacion	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E NUEVA PICHIRROPULLI	S/E NUEVA PICHIRROPULLI J1 S/E NUEVA PICHIRROPULLI J2 S/E NUEVA PICHIRROPULLI J4 S/E NUEVA PICHIRROPULLI J5	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptor 52J1, 52J2, 52J4 y 52J5 a solicitud de Transelec por faenas de corte y poda de árboles en linea 220 kV El Laurel- Pichirropilli N°1 y N°2	El riesgo es la operación de los interruptores durante los trabajos de Transelec.	Trabajos de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 09:00	26-12-19 18:00	26-12-19 07:48	26-12-19 16:55
2019092499	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISION CHENA S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CHENA	S/E CHENA J1 S/E CHENA J2	Otro Tipo de Trabajo	0	Transelec realiza corte y poda en cercania a su linea energizada	Trabajos por parte de Transelec	Frente a una operación automática Enel solo reconectará previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 06:42	26-12-19 18:25
2019093534	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL TOCOPILLA	S/E CENTRAL TOCOPILLA JT3 S/E CENTRAL TOCOPILLA JT14 S/E CENTRAL TOCOPILLA JT15 S/E CENTRAL TOCOPILLA JAT1 S/E CENTRAL TOCOPILLA JAT2 S/E CENTRAL TOCOPILLA JT16 S/E CENTRAL TOCOPILLA J6A S/E CENTRAL TOCOPILLA J7A	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento preventivo paños Gis 220kv. CTT	Se toman todas las medidas de precaucion , controlando los riesgos existentes,de acuerdo a la matriz de trabajo,riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS : NO RECONECTAR SE TOCOPILLA 52J14, 52J15, 52J16, 52JT3, 52JA1T1, 52JA1T2, 52J6A, 52J7A Y 52JR. SE CRUCERO : NO RECONECTAR 52J6A Y 52J7A. NOTA : considerar paño JR no se encuentra en el total de paños (elementos). encargado de maniobra operador de turno.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 07:00	26-12-19 16:00	26-12-19 08:42	26-12-19 15:00
2019093135	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MEJILLONES	S/E MEJILLONES 23 KV BP	Otro Tipo de Trabajo	0	Normalización de alimentación a SSAA esenciales de reconectadores interruptores 23KV	Trabajos en circuitos de control, riesgo bajo	Potencial apertura de reconectadores paños 52E1 Punta Angamos, 52E2 Megapuerto, 52E3 Polpaico y 52E4 City Gate y 52ET4, para realizar la normalización de alimentación de SSAA esenciales de reconectadores, en un tiempo estimado de 15 minutos."	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 16:00	26-12-19 10:20	26-12-19 12:30
2019092203	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E POZO ALMONTE	S/E POZO ALMONTE B4	Otro Tipo de Trabajo	0	Proyecto NUP 1277 : Puesta en servicio nuevas portecciones del sistema 1 y 2.	Nivel de riesgo bajo segun analisis	Durante las faenas se bloquearа el sistema 1 y 2 de forma alternada	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 09:00	26-12-19 16:00	26-12-19 09:41	26-12-19 15:39
2019087847	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL TOCOPILLA	S/E CENTRAL TOCOPILLA JT16	Lavado de Aislación	0	Lavado de paño asociado a Trafo principal de unidad U16	Dada las caracteristicas del trabajo el riesgo es mínimo	No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 11:51	26-12-19 12:14
2019093514	Subestacion	Ejecución Exitosa	FRONTEL	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E NAHUELBUTA	S/E NAHUELBUTA B1	Otro Tipo de Trabajo	0	No Reconectar S2B1 de S/E Nahuelbuta, a solicitud de CGE por faenas de terceros cercanas a linea 66 KV Los Buenos Aires - Nahuelbuta.	Riesgo Medio, faenas de CGE con cercano a linea 66 KV Los Buenos Aires - Nahuelbuta.	Precaución ingresada a solicitud de CGE.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 15:06	26-12-19 15:21
2019091800	Subestacion	Ejecución Exitosa	MASISA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MAPAL	S/E MAPAL AT	Otro Tipo de Trabajo	0	No Reconectar 52AT S/E Mapal a solicitud de Transelec por faenas de corte y poda de árboles.	El riesgo de la faena debe ser declarado por Transelec, debido que esta solicitud se ingresa a petición de ellos.	Precaución ingresada a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 07:48	26-12-19 17:15
2019092887	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E 403	S/E 403 4.16 KV S/E 403 69 KV S/E 403 DT1 S/E 403 B223	Medición de malla a tierra	0	Medicion de malla a tierra S/E 403 (CV102)	Riesgo bajo, el trabajo se realizara con procedimiento.	S/E Laguna Seca: No reconectar 52BL3. S/E 403: No reconectar 52B223	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 07:30	26-12-19 18:00	26-12-19 10:32	26-12-19 14:10
2019092966	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA LUMINA COPPER	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CASERONES	S/E CASERONES J1 S/E CASERONES J2	Otro Tipo de Trabajo	0	Línea 220 KV. Maitencollo-Caserones Cto. 1 y 2, instalación de peinetas metálicas en E11 y E13, Instalación de peinetas metálicas en: E433, E434-2, E434-1, ES27, ES28-1, ES28-2 y ES29.	Instalación de peinetas metálicas , trabajo supervisado en terreno Riesgo bajo.	Sin Comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	29-12-19 18:00	26-12-19 13:13	30-12-19 07:50
2019093171	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, Instalación y Retiro de dispositivo sensor de fallas Línea 66 KV Charrúa - Laia.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitiación necesarias.	No reconectar Interruptores 52BT1 de SE El Maitén.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 08:00	26-12-19 18:37
2019093506	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO RENAICO	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO LOS BUENOS AIRES	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO LOS BUENOS AIRES B2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar 52B2 en S/E Los Buenos Aires, a Solicitud de CGE, por trabajos propios.	No reconectar 52B2 en S/E Los Buenos Aires, a Solicitud de CGE, por trabajos propios.	No reconectar 52B2	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 19:00	26-12-19 15:03	26-12-19 15:21
2019086685	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO RENAICO	Intervención	Origen Externo	Programada	TAP OFF BUREO	TAP OFF BUREO J1	Roce y pode franja servidumbre	0	No reconectar Interruptor 52J1 a solicitud de Transelec, por Corte y poda de árboles, línea 220kV Duqueco - Los Peumos.	No reconectar Interruptor 52J1 a solicitud de Transelec, por Corte y poda de árboles, línea 220kV Duqueco - Los Peumos.	No reconectar Interruptor 52J1 a solicitud de Transelec, por Corte y poda de árboles, línea 220kV Duqueco - Los Peumos.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 09:00	26-12-19 18:00	26-12-19 09:05	26-12-19 16:46
2019093302	Subestacion	Ejecución Exitosa	PLANTA SOLAR SAN PEDRO III	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SOLAR JAMA	S/E SOLAR JAMA BP S/E SOLAR JAMA BP1 S/E SOLAR JAMA BP2 S/E SOLAR JAMA J1 S/E SOLAR JAMA J2 S/E SOLAR JAMA JT1 S/E SOLAR JAMA JT2 S/E SOLAR JAMA	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de equipos primarios, marco de barra y marco de línea. Condiciones requeridas: No reconectar 52JL2 S/E Calama y 52J1 S/E Solar Jama.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación de equipos primarios, marco de barra y marco de línea. Condiciones requeridas: No reconectar 52JL2 S/E Calama y 52J1 S/E Solar Jama.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 07:00	26-12-19 19:00	26-12-19 09:20	26-12-19 15:43
2019092447	Subestacion	Ejecución Exitosa	SATT	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E MARÍA ELENA	BA S/E MARÍA ELENA 220KV BP1 BA S/E MARÍA ELENA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión de Barra 220 KV N°1 y 2 S/E María Elena, por faenas correspondiente a verificación de Protección Diferencial de Barras 1 y 2 de SE María Elena: Inyecciones secundarias para verificar actuación de protecciones, relés de enclavamientos, emisión de TDDs, y apertura de interruptores de barras, operación 50BF.	Riesgo Bajo, faenas se realizarán con instalaciones en S/E María Elena y Central Solar María Elena desconectada.	Faenas serán coordinadas con Transelec , San Simón (RNE), Central Solar María Elena y Tap Off Quillagua (EnorChile). Asociada a SD 201909244. Adicionalmente se realizará el Bloqueo de las Teleprotecciones por el lado de S/E María Elena con dirección S/E San Simon, S/E Crucero y Tap Off Quillagua para evitar envio de TRIP por TDDs.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 20:00	27-12-19 07:00	26-12-19 20:59	26-12-19 22:08
2019092444	Subestacion	Ejecución Exitosa	SATT	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E MARÍA ELENA	MARÍA ELENA 220/22 KV N°1	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión de Transformador N°1 220/23 kV 60 MVA de S/E María Elena, por faenas correspondiente a verificación de Protección Diferencial de Barras 220 kV 1 y 2 de SE María Elena: Inyecciones secundarias para verificar actuación de protecciones, relés de enclavamientos, emisión de TDDs, y apertura de interruptores de barras y operación 50BF.	Riesgo Bajo, faenas se realizarán con instalaciones en S/E María Elena y Central Solar María Elena, además esquemas de teleprotecciones (Dirección Crucero, San Simón y Quillagua) desconectado y bloqueado.	Faenas serán coordinadas con Transelec , San Simón (RNE), Central Solar María Elena y Tap Off Quillagua (EnorChile).	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 20:00	27-12-19 07:00	26-12-19 20:59	26-12-19 22:08
2019090704	Subestacion	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CHOLGUAN (STS)	S/E CHOLGUAN JT1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar 52JT1 a solicitud de Transelec por faenas de corte y poda de árboles en linea 220 kV Pangue - Charrúa.	El riesgo es que opere el 52JT1 durante los trabajos de Transelec.	Trabajos de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 09:00	26-12-19 18:00	26-12-19 07:48	26-12-19 17:50
2019092703	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSCHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CAUTIN	S/E CAUTIN J8	Otro Tipo de Trabajo	0	Revisión de Desconectador 89J8-3 por falla de mecanismo según LT2018001347. Se realizarán pruebas de apertura y cierre al equipo para verificar visualmente el estado de los contactos principales.	Riesgo de bloqueo de la unidad central de la B7B asociado a la barra de transferencia de 220 kV de SE Cautín. Para mitigar el riesgo, la unidad de bahía de la B7B asociada al paño J8 quedará en modo mantenimiento mientras se realicen las pruebas de apertura y cierre del desconectador 89J8-3.	Se solicitará a TRANSELEC mantener desconectada la barra de transferencia de SE Cautin 220 kV mientras se realicen las pruebas.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 12:30	26-12-19 16:00	26-12-19 11:53	26-12-19 12:48
2019092692	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSCHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CAUTIN		Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento Preventivo a SCADA Local (SICAM).	Posible pérdida de comunicación SCADA de S/E Cautin durante la ejecución de los trabajos. Se contará con personal en terreno capacitado en protección, control y operaciones por si se requiere maniobras o de ocurrir cualquier otra contingencia.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 10:00	26-12-19 12:00	26-12-19 09:45	26-12-19 11:00
2019092691	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSCHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CAUTIN		Otro Tipo de Trabajo	0	Revisión de Multiplexor de MMOO por presentar problemas en la transmisión de la data de los SCADA local entre la S/E Cautin y S/E Charrua.	Posible pérdida de comunicación SCADA de S/E Cautin durante la ejecución de los trabajos. Se contará con personal en terreno capacitado en protección, control y operaciones por si se requiere maniobras o de ocurrir cualquier otra contingencia.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:30	26-12-19 10:00	26-12-19 08:56	26-12-19 11:10

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 17-01-2020 10:06:31
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 181
Total registros Subestacion: 72

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
2019094435	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E CENTRAL ABANICO	S/E CENTRAL ABANICO AT3	Otro Tipo de Trabajo	0	Al final de la faena se realizará prueba experimental, para realizar la energización y puesta en servicio de los nuevos equipos primarios S2AT3 y TCAT3.	Bajo	Actividades: S/E Abanico: Montaje de cadenas de aislación Paño AT3 sector línea 154 kV lado Central. Puesta en servicio nuevos equipos primarios S2AT3 y TCAT3. Condiciones: Equipo Indisponible. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Abanico-Charrua, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Abanico, se instalarán tierras provisionales de bloqueo en B9AT3-2 lado Central y en conexiones de bajada del PRAT3.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 09:45	30-12-19 16:49
2019093556	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E EL SALADO	S/E EL SALADO E1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de CGE, restricción en el paño E1 de S/E SALADO Lavado de aislación S/E Chañaral	Bajo	Actividades: S/E Diego de Almagro: A solicitud de CGE SA,según Sodi-54 Restricciones: Subestación SALADO, S2E1 con bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LE01,ESA-Chañaral Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: NO HAY	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 10:00	26-12-19 18:00	26-12-19 12:58	26-12-19 17:37
2019093421	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E CAUTIN	BA S/E CAUTIN 220KV TRANSFERENCIA	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos solicitados por CELEO Redes	Bajo	S/E Cautin: Celeoredes a través de SODI 168 requiere desconexión de la barra de transferencia de 220kV para realizar pruebas de apertura y cierre al desconectador 89B-3 (Propiedad de Ferrovial) para revisión del mecanismo de accionamiento por encontrarse con falla. Condiciones: Instalación Indisponible Instalación con riesgo: Barra Transferencia 220 kV S/E Cautin (Al final de la faena). Nivel de riesgo:Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No hay Observación: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 12:30	26-12-19 16:00	26-12-19 12:02	26-12-19 12:49
2019093310	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SAN JAVIER	S/E SAN JAVIER B3	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitado por CGE S.A restricción a la reconexión del Interruptor 52B3 en S/E San Javier, por trabajos de poda y roce en Línea Talca - Linares.	Bajo.	Actividad: Solicitado por CGE S.A restricción a la reconexión del Interruptor 52B3 en S/E San Javier, por trabajos de poda y roce en Línea Talca - Linares. Condiciones: Normalización sujeta a coordinación.- Restricciones: No reconectar interruptor 52B3 de línea 66 kV San Javier - Constitución.- Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV San Javier-Constitución.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los Trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueo del Jefe de Faena: N/A.-	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 09:00	26-12-19 14:00	26-12-19 12:04	26-12-19 13:33
2019093182	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUEL	transformadores3d: 348	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Limpieza e inspección de filtración de aceite en Unidad 3 (reserva) del banco ATR6 de 220/154/66 kV. Restricciones: Mantenimiento en unidades de reserva. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Banco ATR6 de 220/154/66 kV. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales instaladas en bushing de 220, 154 y 66 kV de la unidad de reserva. previa verificación de ausencia de tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 09:00	26-12-19 17:00	26-12-19 09:36	26-12-19 15:13
2019093128	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación cuenta con Teleprotección de respaldo en servicio.	Bajo	Actividades: SS/EE Polpaico - Cerro Navia: Configuración de teleprotecciones TPH1,2 de bajada de velocidad de canal de teleprotección, intervención en canal de MMOD con Teleprotecciones. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Cerro Navia - Polpaico 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: SS/EE Polpaico - Cerro Navia: Señalización y delimitación de la zona de trabajo en los armarios a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 09:00	26-12-19 17:00	26-12-19 19:47	27-12-19 17:04
2019093127	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación cuenta con Teleprotección de respaldo en servicio.	Bajo	Actividades: SS/EE Polpaico - Cerro Navia: Configuración de teleprotecciones TPH1,2 de bajada de velocidad de canal de teleprotección, intervención en canal de MMOD con Teleprotecciones. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Cerro Navia - Polpaico 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: SS/EE Polpaico - Cerro Navia: Señalización y delimitación de la zona de trabajo en los armarios a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 09:00	26-12-19 17:00	26-12-19 19:47	27-12-19 17:04
2019093113	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E QUILLOTA	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: SS/EE Quillota y Nogales y R/E El Roble: Trabajos de configuración de enlace de comunicaciones para el sistema de lectura remota de protecciones. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Quillota o SCADA Nogales. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: SS/EE Quillota y Nogales y R/E El Roble: Delimitación y señalización de la zona de trabajo en armarios a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	27-12-19 15:00	26-12-19 12:33	27-12-19 14:21
2019093112	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NOGALES	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: SS/EE Quillota y Nogales y R/E El Roble: Trabajos de configuración de enlace de comunicaciones para el sistema de lectura remota de protecciones. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Quillota o SCADA Nogales. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: SS/EE Quillota y Nogales y R/E El Roble: Delimitación y señalización de la zona de trabajo en armarios a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	27-12-19 15:00	26-12-19 12:24	27-12-19 16:20
2019093111	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: SS/EE Quillota y Nogales y R/E El Roble: Trabajos de configuración de enlace de comunicaciones para el sistema de lectura remota de protecciones. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Quillota o SCADA Nogales. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: SS/EE Quillota y Nogales y R/E El Roble: Delimitación y señalización de la zona de trabajo en armarios a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	27-12-19 15:00	26-12-19 12:10	27-12-19 18:22
2019093007	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL ABANICO	S/E CENTRAL ABANICO AT3 S/E CENTRAL ABANICO AR	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con ENEL.	Bajo	Actividades: S/E Abanico; Medida de resistencia de contacto de 89AR-2, 52AR, 89AT3-3, 89AT3-2 y 52AT3. Condiciones: Equipo Indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 kV Abanico. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Abanico, instalar equipos de puesta tierra entre 89AR-1 y 52AR; 89AR-2 y Barra de transferencia; 89AT3-1 y 52AT3; 89AT3-3 y Barra de transferencia.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 09:45	30-12-19 16:49
2019093006	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL ABANICO	S/E CENTRAL ABANICO AT3 S/E CENTRAL ABANICO AR	Otro Tipo de Trabajo	0	Al final de la faena se realizará prueba experimental, para realizar la energización y puesta en servicio de los nuevos equipos primarios S2AT3 y TCAT3.	Bajo	Actividades: S/E Abanico: Pruebas de Control N-1-T y medidas de aislación de nuevo interruptor S2AT3 y normalización de circuitos de corrientes de nuevo TC del paño AT3. Condiciones: Equipo Indisponible. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LA02, ABA-Charrua 2. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	28-12-19 18:00	26-12-19 09:45	30-12-19 16:49
2019092802	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAGUNAS	S/E LAGUNAS J7	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas COMTRADE locales Línea Pozo Almonte, Protección Sistema 1 GE-D60. Considera la ejecución de los archivos COMTRADE de evaluación de la línea solo extremo Lagunas.	Bajo	Actividades: Pruebas COMTRADE locales Línea Pozo Almonte, Protección Sistema 1 GE-D60. Considera la ejecución de los archivos COMTRADE de evaluación de la línea solo extremo Lagunas. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea L07, 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 Lagunas, 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			26-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 09:40	27-12-19 18:28
2019092613	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZUCAR	S/E PAN DE AZUCAR JT4 S/E PAN DE AZUCAR JT3 S/E PAN DE AZUCAR J1 S/E PAN DE AZUCAR J2 S/E PAN DE AZUCAR J3 S/E PAN DE AZUCAR J4	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azúcar, paño JT4: Normalización estado de interruptor 52JT4 en sincronizador Micom P143.	Bajo	Actividades: Montaje y/o alambrado en armario de protecciones, S/E Pan de Azúcar, paño JT4: Normalización estado de interruptor 52JT4 en sincronizador Micom P143, -J11) Levantamiento circuito de control de posición del interruptor 52JT4 en protección sistema # 2 GE T60, ubicada en bastidor N° 14 de SSGG 220kV. -J12) Alambrar y duplicar posición de interruptor 52JT4 para hacerla llegar al sincronizador P143. -J13) Tendido de conductor entre bastidor N° 14 correspondiente al paño JT4 y JT3-9, hasta bastidor N° 15 correspondiente a los paños J1, J2, J3, J4, JT3-9 y JT4. -J14) Alambrar posición de interruptor 52JT4 en sincronizador P143 ubicado en bastidor N° 15. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 03, 220/110kV-P. Azúcar o Tr. Trifásico 09, 220/110kV-P. Azúcar o Tr. Trifásico 04, 220/110kV-P. Azúcar o Barra 220 kV, Sección 2-P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, Paño JT4: Protección # 2 Bloqueo de trip Subestación P. Azúcar, Paño JT4: Protección # 2 Bloqueo trip 50BF hacia 87BU/JT4	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 13:30	26-12-19 18:00	26-12-19 10:55	26-12-19 20:11

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 17-01-2020 10:06:31
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 181
Total registros Subestacion: 72

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
2019092611	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZUCAR	S/E PAN DE AZUCAR J1 S/E PAN DE AZUCAR J2 S/E PAN DE AZUCAR J3 S/E PAN DE AZUCAR J4	Otro Tipo de Trabajo	0	Pan de Azúcar: Proyecto Capex NoVI medidas analógicas (Red de comunicación de medidores). - - 1) Reemplazo firewall y switch de comunicación en armario red de medidores ubicado en sala de telecomunicaciones SSGG 220kV.	Bajo	Actividades: Canalización, montaje y tendido de cables, Pan de Azúcar: Proyecto Capex NoVI medidas analógicas (Red de comunicación de medidores). - - 1) Reemplazo firewall y switch de comunicación en armario red de medidores ubicado en sala de telecomunicaciones SSGG 220kV. - - 3) Tendido de conductor desde armario de SSAA CC hasta armario red de medidores, ambos ubicado en sala de telecomunicaciones SSGG 220kV. - - 4) Tendido cable de red desde armario red de medidores hasta armario RTU 220kV, ambos ubicado en sala de telecomunicaciones SSGG 220kV. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE P. Azúcar o L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 o L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2 o L 220kV La Cebada-Pan De Azúcar, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, Sala de telecomunicaciones SSGG 220kV: Armario red de medidores. Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 11:06	28-12-19 12:48
2019092610	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZUCAR	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	Pan de Azúcar: Proyecto Capex NoVI medidas analógicas (Red de comunicación de medidores). - - 1) Reemplazo firewall y switch de comunicación en armario red de medidores ubicado en sala de telecomunicaciones SSGG 220kV.	Bajo	Actividades: Canalización, montaje y tendido de cables, Pan de Azúcar: Proyecto Capex NoVI medidas analógicas (Red de comunicación de medidores). - - 1) Reemplazo firewall y switch de comunicación en armario red de medidores ubicado en sala de telecomunicaciones SSGG 220kV. - - 3) Tendido de conductor desde armario de SSAA CC hasta armario red de medidores, ambos ubicado en sala de telecomunicaciones SSGG 220kV. - - 4) Tendido cable de red desde armario red de medidores hasta armario RTU 220kV, ambos ubicado en sala de telecomunicaciones SSGG 220kV. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE P. Azúcar o L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 o L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2 o L 220kV La Cebada-Pan De Azúcar, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, Sala de telecomunicaciones SSGG 220kV: Armario red de medidores. Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 11:06	28-12-19 12:48
2019092609	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZUCAR		Otro Tipo de Trabajo	0	Pan de Azúcar: Proyecto Capex NoVI medidas analógicas (Red de comunicación de medidores). - - 1) Reemplazo firewall y switch de comunicación en armario red de medidores ubicado en sala de telecomunicaciones SSGG 220kV.	Bajo	Actividades: Canalización, montaje y tendido de cables, Pan de Azúcar: Proyecto Capex NoVI medidas analógicas (Red de comunicación de medidores). - - 1) Reemplazo firewall y switch de comunicación en armario red de medidores ubicado en sala de telecomunicaciones SSGG 220kV. - - 3) Tendido de conductor desde armario de SSAA CC hasta armario red de medidores, ambos ubicado en sala de telecomunicaciones SSGG 220kV. - - 4) Tendido cable de red desde armario red de medidores hasta armario RTU 220kV, ambos ubicado en sala de telecomunicaciones SSGG 220kV. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE P. Azúcar o L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 o L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2 o L 220kV La Cebada-Pan De Azúcar, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, Sala de telecomunicaciones SSGG 220kV: Armario red de medidores. Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 11:06	28-12-19 12:48
2019092608	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZUCAR	S/E PAN DE AZUCAR JT3 S/E PAN DE AZUCAR JT4 S/E PAN DE AZUCAR J1 S/E PAN DE AZUCAR J2 S/E PAN DE AZUCAR J3 S/E PAN DE AZUCAR J4	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azúcar, paño JT3-9: Normalización estado de interruptor 52JT3-9 en sincronizador Micom P143.	Bajo	Actividades: Montaje y/o alambrado en armario de protecciones, S/E Pan de Azúcar, paño JT3-9: Normalización estado de interruptor 52JT3-9 en sincronizador Micom P143.,.#1) Levantamiento circuito de control de posición del interruptor 52JT3-9 en protección sistema # 2 GE T60, ubicada en bastidor N° 14 de SSGG 220kV. .#2) Alambrar y duplicar posición de interruptor 52JT3-9 para hacerla llegar al sincronizador P143. .#3) Tendido de conductor entre bastidor N° 14 correspondiente al paño JT3-9 y JT4, hasta bastidor N° 15 correspondiente a los paños J1, J2, J3, J4, JT3-9 y JT4. .#4) Alambrar posición de interruptor 52JT3-9 en sincronizador P143 ubicado en bastidor N° 15. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 03, 220/110kV-P. Azúcar o Tr. Trifásico 09, 220/110kV-P. Azúcar o Tr. Trifásico 04, 220/110kV-P. Azúcar o Barra 220 kV, Sección 1-P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, Paño JT3-9: Protección # 2 Bloqueo de trip Subestación P. Azúcar, Paño JT3-9: Protección # 2 Bloqueo trip 50BF hacia 87BU/JT3-9	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:30	26-12-19 13:30	26-12-19 23:37	27-12-19 06:20
2019092604	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZUCAR	S/E PAN DE AZUCAR J1 S/E PAN DE AZUCAR J2 S/E PAN DE AZUCAR J3 S/E PAN DE AZUCAR J4	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azúcar, Sala de Telecomunicaciones: Proyecto Capex NoVI medidas analógicas. - - 1) Instalación y habilitación de ITM en tablero 48Vcc.	Bajo	Actividades: Energización ITM, S/E Pan de Azúcar, Sala de Telecomunicaciones: Proyecto Capex NoVI medidas analógicas. - - 1) Instalación y habilitación de ITM en tablero 48Vcc. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 o L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2 o L 220kV La Cebada-Pan De Azúcar, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, Sala de telecomunicaciones SSGG 220kV: Tablero 48Vcc Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 10:00	26-12-19 18:00	26-12-19 10:20	26-12-19 12:17
2019092603	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZUCAR	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azúcar, Sala de Telecomunicaciones: Proyecto Capex NoVI medidas analógicas. - - 1) Instalación y habilitación de ITM en tablero 48Vcc.	Bajo	Actividades: Energización ITM, S/E Pan de Azúcar, Sala de Telecomunicaciones: Proyecto Capex NoVI medidas analógicas. - - 1) Instalación y habilitación de ITM en tablero 48Vcc. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 o L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2 o L 220kV La Cebada-Pan De Azúcar, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, Sala de telecomunicaciones SSGG 220kV: Tablero 48Vcc Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 10:00	26-12-19 18:00	26-12-19 10:20	26-12-19 12:17
2019092539	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	CER S/E CARDONES JT4 220 kV 100 MVAr	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones: Mantenimiento Reducido a Banco CCEE 5° Armonica (CF31-C1) y 7° Armonica (CF32-C1). Mantenimiento Reducido a Unidad Condensadora lado baja tensión TR4 (F1, F2 y F3). Mantenimiento Reducido a Ventiladores 1 y 2 Sistema refrigeración CER.	Bajo	Actividades: Mantenimiento y medidas eléctricas a Banco CCEE, S/E Cardones: Mantenimiento Reducido a Banco CCEE 5° Armonica (CF31-C1) y 7° Armonica (CF32-C1). Mantenimiento Reducido a Unidad Condensadora lado baja tensión TR4 (F1, F2 y F3). Mantenimiento Reducido a Ventiladores 1 y 2 Sistema refrigeración CER. Mantenimiento Reducido a Reactores CF31 (5° Armonica). Mantenimiento Reducido a Reactores CF32 (7° Armonica). Mantenimiento Reducido a Reactores CR (Barra 20 kV). Mantenimiento Reducido a Valvulas de tiristores (F1, F2 y F3). Limpieza sistema de refrigeración. Mantenimiento Reducido a TCCF31 y TCCF31-N (5° Armonica). Mantenimiento Reducido a TCCF32 y TCCF32-N (7° Armonica). Mantenimiento Reducido a TCCR (Barra 20 kV). Mantenimiento Normal a Cables de poder y mufas (Llegada de los tiristores pasamuros). Mantenimiento Normal a TRSSAA N° 3 y TRSSAA N°4. Mantenimiento Normal a Reactor CF31-F1. Mantenimiento reducido a Extractor CER. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: CER 01, 23 kV-Cardones Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Cardones, S/E Cardones: Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en ambos extremos del TR4 , en SJE1 lado Barra 23kV , en TC de neutro de reactores de 5° y 7° armonica Inmovilizado Bloqueos del Jefe de Faena	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 08:02	26-12-19 17:19

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 17-01-2020 10:06:31
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 181
Total registros Subestacion: 72

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
2019092538	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	CER S/E CARDONES JT4 220 kV 100 MVAr	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones: Pasar a mantenimiento unidad de bahia paño JT4 por apoyo ha Equipos primarios (AT 33420)	Bajo	Actividades: Investigar y/o repara anormalidad en Paño de Transformador, S/E Cardones: Pasar a mantenimiento unidad de bahia paño JT4 por apoyo ha Equipos primarios (AT 33420) Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: CER 01, 23 kV-Cardones Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Cardones, Bahia paño JT4 Pasar a mantenimiento A disposición del jefe de faena	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 09:06	26-12-19 17:56
2019092510	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZUCAR	BA S/E PAN DE AZUCAR 110KV SECCIÓN 1 BA S/E PAN DE AZUCAR 110KV SECCIÓN 2	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Pan de Azúcar, paño JT4: Proyecto implementación de TDD en autotransformador N° 4 por norma técnica. - - 1) Simular salida binaria en protección diferencial 87B2 110kV, correspondiente al envió de TDD hacia protecciones sistemas # 1 y # 2 del paño JT4	Bajo	Actividades: Pruebas de Control a Paño de Transformador, SE Pan de Azúcar, paño JT4: Proyecto implementación de TDD en autotransformador N° 4 por norma técnica. - - 1) Simular salida binaria en protección diferencial 87B2 110kV, correspondiente al envió de TDD hacia protecciones sistemas # 1 y # 2 del paño JT4, para probar lógica de disparo implementada por recepción de TDD.- - 2) Pruebas de apertura y cierre de los interruptores 52JT4 y JR en condición normal, intermedio y transferido. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-P. Azúcar o Barra 110 kV, Sección 1-P. Azúcar o Barra 110 kV, Sección 2-P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, Paño JT4: Protección sistema # 1 Bloqueo trip 50BF hacia 87B 220kV Subestación P. Azúcar, Paño JT4: Protección sistema # 2 Bloqueo trip 50BF hacia 87B 220kV Subestación P. Azúcar, Protección 87B1, 110kV Bloqueada a traves de switch Subestación P. Azúcar, Protección 87B2, 110kV Bloqueada a traves de switch	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 22:00	27-12-19 06:00	26-12-19 22:40	27-12-19 06:12
2019092509	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZUCAR	PAN DE AZUCAR ATR4 220/115/13.8KV 75MVA	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Pan de Azúcar, paño JT4: Proyecto implementación de TDD en autotransformador N° 4 por norma técnica. - - 1) Simular salida binaria en protección diferencial 87B2 110kV, correspondiente al envió de TDD hacia protecciones sistemas # 1 y # 2 del paño JT4	Bajo	Actividades: Pruebas de Control a Paño de Transformador, SE Pan de Azúcar, paño JT4: Proyecto implementación de TDD en autotransformador N° 4 por norma técnica. - - 1) Simular salida binaria en protección diferencial 87B2 110kV, correspondiente al envió de TDD hacia protecciones sistemas # 1 y # 2 del paño JT4, para probar lógica de disparo implementada por recepción de TDD.- - 2) Pruebas de apertura y cierre de los interruptores 52JT4 y JR en condición normal, intermedio y transferido. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-P. Azúcar o Barra 110 kV, Sección 1-P. Azúcar o Barra 110 kV, Sección 2-P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, Paño JT4: Protección sistema # 1 Bloqueo trip 50BF hacia 87B 220kV Subestación P. Azúcar, Paño JT4: Protección sistema # 2 Bloqueo trip 50BF hacia 87B 220kV Subestación P. Azúcar, Protección 87B1, 110kV Bloqueada a traves de switch Subestación P. Azúcar, Protección 87B2, 110kV Bloqueada a traves de switch	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 22:00	27-12-19 06:00	26-12-19 22:40	27-12-19 06:12
2019092508	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZUCAR	S/E PAN DE AZUCAR JT4 S/E PAN DE AZUCAR JR1	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Pan de Azúcar, paño JT4: Proyecto implementación de TDD en autotransformador N° 4 por norma técnica. - - 1) Simular salida binaria en protección diferencial 87B2 110kV, correspondiente al envió de TDD hacia protecciones sistemas # 1 y # 2 del paño JT4	Bajo	Actividades: Pruebas de Control a Paño de Transformador, SE Pan de Azúcar, paño JT4: Proyecto implementación de TDD en autotransformador N° 4 por norma técnica. - - 1) Simular salida binaria en protección diferencial 87B2 110kV, correspondiente al envió de TDD hacia protecciones sistemas # 1 y # 2 del paño JT4, para probar lógica de disparo implementada por recepción de TDD.- - 2) Pruebas de apertura y cierre de los interruptores 52JT4 y JR en condición normal, intermedio y transferido. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-P. Azúcar o Barra 110 kV, Sección 1-P. Azúcar o Barra 110 kV, Sección 2-P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, Paño JT4: Protección sistema # 1 Bloqueo trip 50BF hacia 87B 220kV Subestación P. Azúcar, Paño JT4: Protección sistema # 2 Bloqueo trip 50BF hacia 87B 220kV Subestación P. Azúcar, Protección 87B1, 110kV Bloqueada a traves de switch Subestación P. Azúcar, Protección 87B2, 110kV Bloqueada a traves de switch	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 22:00	27-12-19 06:00	26-12-19 22:40	27-12-19 06:12
2019091916	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E VALDIVIA	S/E VALDIVIA JR S/E VALDIVIA J5 S/E VALDIVIA J5 S/E VALDIVIA J4	Otro Tipo de Trabajo	0	Intervención en armarios de control y protecciones en servicio.		Actividades: S/E Valdivia: Levantamiento de circuitos de control, para solución a los hallazgos encontrado en auditoria del coordinador Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV El Laurel - Valdivia C2 o Línea 220kV El Laurel - Valdivia C1 o Línea 220kV Ciruelos-Valdivia, C1 o Línea 220kV Ciruelos-Valdivia, C2 o Paño Seccionador J501-Valdivia o Paño Acoplador JR01-Valdivia Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 09:00	29-12-19 18:00	26-12-19 17:03	28-12-19 19:35
2019091658	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E TINGUIRIRICA	S/E TINGUIRIRICA AR	Otro Tipo de Trabajo	0	Reparación de filtración de aceite transformadores de corriente del paño AR.-	Bajo	Actividades: S/E Tinguiririca: Investigación y reparación por filtración de aceite en cabezales de los transformadores de corriente del paño AR.- Condiciones: Equipo Indisponible.- Restricciones: Con Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Barra 154 kV, Sección 1-Tinguiririca o Barra 154 kV, Sección 2-Tinguiririca.- Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y Al término de los trabajos (Por tierras provisionales de bloqueo).- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Tinguiririca, Delimitación de la zona de trabajo. - Instalación de tierras provisionales de bloqueo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:30	26-12-19 18:00	26-12-19 10:06	26-12-19 15:55
2019091232	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUERTO MONTT	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.-	Bajo	Actividades: S/E Puerto Montt : Pruebas de comunicación mux Fox con Charrúa y pruebas con enlace a través de Portador dirección Concepción y Cerro Navia Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Temuco o SCADA Cautín o SCADA Ciruelos o SCADA Valdivia o SCADA Pullinque o SCADA Los Lagos o SCADA Rahue o SCADA Puerto Montt Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 14:00	31-12-19 12:00	26-12-19 14:38	27-12-19 15:14
2019090883	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZUCAR	BA S/E PAN DE AZUCAR 220KV BARRA DE TRANSFERENCIA	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de azúcar Obra capex: Se realizará retiro de luminarias existentes e instalación de luminarias nuevas led en torres sector barra de transferencia	Bajo	Actividades: Normalización de Alumbrado en patios de AT, S/E Pan de azúcar Obra capex: Se realizará retiro de luminarias existentes e instalación de luminarias nuevas led en torres sector barra de transferencia Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra Transferencia 220 kV-P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, Breaker N° 11 (Red II) y Breaker N° 3 (Red III) Abiertos. Abiertos	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 08:20	26-12-19 17:56
2019087320	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			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 08:54	26-12-19 19:34
2019087301	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DUQUECO	S/E DUQUECO J2	Roce y pode franja servidumbre	0	A solicitud de Transelec se requiere no reconectar 52J2 por faenas en sus instalaciones	Riesgo no inherente a CGE. Trabajos en instalaciones de terceros	Riesgo no inherente a CGE. Trabajos en instalaciones de terceros	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 09:00	26-12-19 18:00	26-12-19 07:45	26-12-19 16:50
2019092707	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALLIPEN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E RIO TOLTEN	S/E RIO TOLTEN J1	Otro Tipo de Trabajo	0	A través de SOD1 1918 de la empresa Transelec, se solicita no reconectar el interruptor 52J1 de S/E Rio Tolténsin previa coordinación con el CNOT, esto debido a trabajos parte de STS por faenas proyecto Nueva S/E Rio Tolténtraje de carga o descarga de fundaciones prefabricadas. Escarpe de plataforma. Compactación de sello de excavación y plataformas. Relleno compactado de plataforma. Topografía: replanteo, trazado, nivelación	Trabajo a solicitud de Transelec quien debe indicar riesgos asociados.	S/E Rio Toltént: Interruptor 52J1 posee deshabilitada la reconexión automática.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 08:20	26-12-19 20:01

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora
Fecha generación reporte: 17-01-2020 10:06:31
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 181
Total registros Central Generadora: 19

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
2019094532	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES GENER	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	HP QUELTEHUES	HP QUELTEHUES U3	Otro Tipo de Trabajo	0	Unidad debe salir fuera de servicio, debido a filtración de agua al aceite de lubricación en descansos.	Riesgo bajo, los trabajos de reparación se realizarán con Unidad fuera de servicio.	Unidad debe salir fuera de servicio, debido a filtración de agua al aceite de lubricación en descansos.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		26-12-19 15:00	26-12-19 18:00	26-12-19 16:54	26-12-19 19:58
2019089038	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES GENER SING	Intervención	Origen Interno	Programada	TER NORGENER	TER NORGENER U2	Otro Tipo de Trabajo	65	Pruebas lanzas de Turbo reactor	Riego bajo, prueba rutinaria	Pruebas lanza de Turbo reactor sin CPF ni CSF	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		26-12-19 11:00	26-12-19 12:00	26-12-19 12:02	26-12-19 12:50
2019089037	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES GENER SING	Intervención	Origen Interno	Programada	TER NORGENER	TER NORGENER U2	Otro Tipo de Trabajo	65	Pruebas Dispositivos Protección Turbina	Riego bajo, prueba rutinaria	Pruebas Dispositivos Protección Turbina sin CPF ni CSF	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		26-12-19 11:00	26-12-19 11:30	26-12-19 12:02	26-12-19 12:50
2019089036	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES GENER SING	Intervención	Origen Interno	Programada	TER NORGENER	TER NORGENER U2	Otro Tipo de Trabajo	65	Prueba de válvulas GV Turbina	Riego bajo, prueba rutinaria	Prueba Válvulas GV Turbina sin CPF ni CSF	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		26-12-19 10:30	26-12-19 11:00	26-12-19 11:12	26-12-19 12:02
2019089035	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES GENER SING	Intervención	Origen Interno	Programada	TER NORGENER	TER NORGENER U2	Otro Tipo de Trabajo	75	Prueba de válvulas ICV Turbina	Riego bajo, prueba rutinaria	Prueba Válvulas ICV Turbina sin CPF ni CSF	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		26-12-19 10:00	26-12-19 10:30	26-12-19 10:35	26-12-19 11:12
2019094416	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDINA	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER ANDINA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	75	Limpieza a cajas del condensador N° 31	Riesgo Bajo, se toman las precauciones y consideran condiciones	Faena se extendera hasta las 18:00 Hrs.	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)		26-12-19 05:21	26-12-19 18:00	26-12-19 05:21	26-12-19 22:09
2019094463	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANGAMOS	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER ANGAMOS	TER ANGAMOS U2	Otro Tipo de Trabajo	246	Ajustes de válvulas para algunos módulos del Fabric Filter en unidad ANG2	Riesgo bajo, se trabaja en equipo fuera de servicio	Unidad ANG2 opera hasta 246 MW con CPF y AGC habilitados	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)		26-12-19 11:58	26-12-19 12:05	26-12-19 11:58	26-12-19 12:05
2019092924	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANGAMOS	Intervención	Origen Interno	Programada	TER ANGAMOS	TER ANGAMOS U1	Otro Tipo de Trabajo	200	Prueba de válvulas de turbina	Riesgo bajo de acuerdo a la actividad	Unidad ANG1 opera en 200 MW sin CPF ni AGC	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		26-12-19 09:00	26-12-19 12:00	26-12-19 09:18	26-12-19 12:12
2019093492	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN	Intervención	Origen Interno	Programada	HP JUNCAUTO	HP JUNCAUTO U1	Análisis Cromatográfico de Aceite de Transformador	1	Se realizará la toma de muestras de aceite al transformador de potencia, considerando la intervención solo de la valvula inferior de la cuba con el transformador E/S	Bajo	Se realizará la toma de muestras de aceite al transformador de potencia, considerando la intervención solo de la valvula inferior de la cuba con el transformador E/S	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		26-12-19 08:00	27-12-19 18:00	26-12-19 09:42	27-12-19 15:10
2019093491	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN	Intervención	Origen Interno	Programada	HP JUNCAL	HP JUNCAL U1	Análisis Cromatográfico de Aceite de Transformador	20	Se realizará la toma de muestras de aceite al transformador de potencia, considerando la intervención solo de la valvula inferior de la cuba con el transformador E/S	Bajo	Se realizará la toma de muestras de aceite al transformador de potencia, considerando la intervención solo de la valvula inferior de la cuba con el transformador E/S	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		26-12-19 08:00	27-12-19 18:00	26-12-19 09:42	26-12-19 18:23
2019093490	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN	Intervención	Origen Interno	Programada	HP BLANCO	HP BLANCO U1	Análisis Cromatográfico de Aceite de Transformador	35	Se realizará la toma de muestras de aceite al transformador de potencia, considerando la intervención solo de la valvula inferior de la cuba con el transformador E/S	Bajo	Se realizará la toma de muestras de aceite al transformador de potencia, considerando la intervención solo de la valvula inferior de la cuba con el transformador E/S	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		26-12-19 08:00	27-12-19 18:00	26-12-19 09:42	26-12-19 18:23
2019093488	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN	Intervención	Origen Interno	Programada	HP CHACABUQUITO	CENTRAL COMPLETA	Análisis Cromatográfico de Aceite de Transformador	24	Se realizará la toma de muestras de aceite al transformador de SSAA, considerando la intervención solo de la valvula inferior de la cuba con el transformador E/S	Bajo	Se realizará la toma de muestras de aceite al transformador de SSAA, considerando la intervención solo de la valvula inferior de la cuba con el transformador E/S	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		26-12-19 08:00	27-12-19 18:00	26-12-19 09:42	26-12-19 18:23
2019093487	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN	Intervención	Origen Interno	Programada	HP CHACABUQUITO	CENTRAL COMPLETA	Análisis Cromatográfico de Aceite de Transformador	24	Se realizará la toma de muestras de aceite al transformador de potencia, considerando la intervención solo de la valvula inferior de la cuba con el transformador E/S	Bajo	Se realizará la toma de muestras de aceite al transformador de potencia, considerando la intervención solo de la valvula inferior de la cuba con el transformador E/S	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		26-12-19 08:00	27-12-19 18:00	26-12-19 09:42	26-12-19 18:23
2019092914	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN	Intervención	Origen Interno	Programada	TER SANTA MARÍA	TER SANTA MARÍA U1	Otro Tipo de Trabajo	360	Se realizará calibración en linea de las válvulas de seguridad del vapor recalentado	Esta intervención presenta un bajo nivel de riesgo , ya que personal Mecánico tomará las medidas de resguardo.	Se realizará calibración en linea de las válvulas de seguridad del vapor recalentado	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		26-12-19 08:00	26-12-19 17:30	26-12-19 08:13	26-12-19 17:03
2019092758	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN	Intervención	Origen Interno	Programada	TER SANTA MARÍA	TER SANTA MARÍA U1	Otro Tipo de Trabajo	370	Se realizará lavado del gas gas heater del desulfurizador	Riesgo bajo. Es un trabajo de rutina, no afecta la disponibilidad.	Se realizará lavado del gas gas heater del desulfurizador	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		26-12-19 08:00	26-12-19 20:00	26-12-19 07:58	26-12-19 17:45
2019094465	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COMASA	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	TER LAUTARO	TER LAUTARO U1	Otro Tipo de Trabajo	0	Reparación y cambio de módulos rectificadores VTI Filtro Mangas.	Falla en VTI filtro mangas provoca detención sistema extracción de gases de combustión.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		26-12-19 07:56	26-12-19 23:59	26-12-19 07:55	27-12-19 02:32
2019094428	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	HP ABANICO	HP ABANICO U3	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud de desconexión por Unidad N° 3 de Abanico por trabajos en 52AT3 de SE Abanico. Desconexión se relaciona con trabajos de empresa Transelec. 52AR de SE Abanico se encontrará indisponible mientras dure intervención.	Trabajo planificado y supervisado por Transelec.	No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		26-12-19 08:00	28-12-19 20:00	26-12-19 09:45	30-12-19 16:48
2019093611	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U1	Otro Tipo de Trabajo	75	Limpieza de cajas de condensador y prueba de válvulas de turbina.	Riesgo controlado, maniobra rutinaria de bajada de carga para realizar trabajos.	Limpieza de cajas de condensador y prueba de válvulas de turbina.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)		26-12-19 09:00	26-12-19 18:00	26-12-19 08:43	26-12-19 16:58
2019093489	Central Generadora	Ejecución Exitosa	RIO TRANQUILO	Intervención	Origen Interno	Programada	HP HORNITOS	HP HORNITOS U1	Análisis Cromatográfico de Aceite de Transformador	55	Se realizará la toma de muestras de aceite al transformador de potencia, considerando la intervención solo de la valvula inferior de la cuba con el transformador E/S	Bajo	Se realizará la toma de muestras de aceite al transformador de potencia, considerando la intervención solo de la valvula inferior de la cuba con el transformador E/S	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		26-12-19 08:00	27-12-19 18:00	26-12-19 09:42	27-12-19 15:10

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 17-01-2020 10:06:31
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 181
Total registros Linea: 90

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
2019090831	Linea	Ejecución Exitosa	CAP CMP	Intervención	Origen Interno	Programada	CARDONES - LLANO DE LLAMPOS 220KV	CARDONES - LLANO DE LLAMPOS 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación Equipos primarios del paño J1 y JR de S/E Llano de Llampos con sistema energizado. Se solicita: no reconectar 52J8 en S/E Cardones y no reconectar 52J1 en S/E Seccionadora Llano de Llampos.	Bajo nivel de riesgo haciendo uso los procedimientos de trabajos. Lavado de aislación Equipos primarios del paño J1 de S/E Llano de Llampos con sistema energizado. Se solicita: no reconectar 52J8 en S/E Cardones y no reconectar 52J1 en S/E Seccionadora Llano de Llampos.	S/C	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 06:48	26-12-19 16:15
2019093422	Linea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	LIHUEIMO - MARCHIGUE 66KV	LIHUEIMO - MARCHIGUE 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	0	Poda y roce en cercanías de línea de transmisión Lihueimo - Marchigue dentro y fuera de la franja	Nivel de riesgo bajo, controlado.	Para estos trabajos se requiere el bloqueo de reconexión del 52-89B1 de S/E Portezuelo condición que permanecerá durante la ejecución efectiva de los trabajos como medida de precaución.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 08:46	26-12-19 17:10
2019093211	Linea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	TALCA - LINARES 66KV	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 94 66KV C1 ESTRUCTURA 94 - ESTRUCTURA 139 66KV C1 ESTRUCTURA 139 - VILLA ALEGRE 66KV C1 ESTRUCTURA 94 - VILLA ALEGRE 66KV C1 LA PALMA - SAN JAVIER 66KV C1 TALCA - LA PALMA 66KV C1 VILLA ALEGRE - ESTRUCTURA 158 66KV C1 ESTRUCTURA 158 - ESTRUCTURA 173 66KV C1 ESTRUCTURA 173 - TAP LINARES NORTE 66KV C1 TAP LINARES NORTE - LINARES 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	0	Trabajos de poda y roce en franja de servidumbre con LLVV.	Bajo riesgo para personal e instalaciones.	Bloqueo de reconexion interruptor 52B5 SE Talca y 52B2 en SE Linares por trabajos de poda y roce en línea transmisión LT Talca - Linares.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 09:00	26-12-19 14:00	26-12-19 10:36	26-12-19 13:30
2019092775	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°459. 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			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 09:27	26-12-19 17:38
2019091874	Linea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	EL PENON - OVALLE 110KV	EL PENON - OVALLE 110KV C2 EL PENON - OVALLE 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con instalación en servicio. Considera bloqueo de reconexión de interruptor 52H1 en S/E El Peñón y precaución en interruptores 52H5 de S/E El Peñón, 52H2 y 52H3 de S/E 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 52H1 en S/E El Peñón y precaución en interruptores 52H5 de S/E El Peñón, 52H2 y 52H3 de S/E 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			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 09:28	26-12-19 17:37
2019088675	Linea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	OVALLE - ILLAPEL 110KV	TAP OFF ESTRUCTURA N°248 - ILLAPEL 110kV C1 OVALLE - TAP OFF PUNITAQUI 110kV C1 TAP OFF PUNITAQUI - TAP OFF ESTRUCTURA N°248 110kV C1 OVALLE - ILLAPEL 110kV C1	Lavado de Aislación	0	.Bloqueo 52H1 en SS/EE Ovalle y precaucion 52H3 en S/E Illapel.- Dependiendo de la condicion de la topologia existente en el momento.-	Bajo riesgo durante todo el trabajo, faenas planificadas y controladas en terreno	Bloqueo 52H1 en SS/EE Ovalle y precaucion 52H3 en S/E Illapel.- Dependiendo de la condicion de la topologia existente en el momento.-	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 09:28	26-12-19 17:39
2019094480	Linea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	LAS VEGAS - FFCC LOS ANDES 44KV	PANQUEHUE - TAP SAN FELIPE 44KV C2 TAP SAN RAFAEL - FFCC LOS ANDES 44KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Remplazo de aislador con descarga en estructura 223 del tramo FFCC Andes-Panquehue Cto N°2.	Remplazo de aislador con descarga en estructura 223 del tramo FFCC Andes- Panquehue Cto N°2 actualmente energizado en vacio.	Se hace referencia a la falla ocurrida el dia 21-12-9-19, IF 2019003522.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 14:00	26-12-19 17:00	26-12-19 13:02	26-12-19 16:50
2019084730	Linea	Ejecución Exitosa	COLBUN	Intervención	Origen Externo	Programada	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1 CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Roce franja de servidubre, Linea Canutillar - Puerto Montt CTO. Nº1 y Nº2	Nivel de riesgo Bajo	SODI Nº 1785, Roce franja de servidumbre, se requiere en central Canutillar bloquear la reconexión automática de ambos circuitos Canutillar - Puerto Montt 220KV.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:30	26-12-19 18:00	26-12-19 08:28	26-12-19 18:09
2019090542	Linea	Ejecución Exitosa	CYT OPERACIONES	Intervención	Origen Interno	Programada	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L2	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L2 C2 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación de peinetas metálicas en E11 y E13 ,Instalación de peinetas metálicas: E433, E434-2, E434-1, E527, E528-1, E528-2 Y E529.	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves, Instalación de peinetas metálicas en E11 y E13 ,Instalación de peinetas metálicas: E433, E434-2, E434-1, E527, E528-1, E528-2 Y E529. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52 J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52 J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, Jorquera: 52 J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Caserones: 52 J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Caserones: 52 J2Bon bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maitencillo-Caserones, C1 o L 220kV Maitencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 13:10	26-12-19 17:45
2019090541	Linea	Ejecución Exitosa	CYT OPERACIONES	Intervención	Origen Interno	Programada	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L1	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L1 C1 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación de peinetas metálicas en E11 y E13 ,Instalación de peinetas metálicas: E433, E434-2, E434-1, E527, E528-1, E528-2 Y E529.	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves, Instalación de peinetas metálicas en E11 y E13 ,Instalación de peinetas metálicas: E433, E434-2, E434-1, E527, E528-1, E528-2 Y E529. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52 J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52 J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, Jorquera: 52 J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Caserones: 52 J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Caserones: 52 J2Bon bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maitencillo-Caserones, C1 o L 220kV Maitencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 13:10	26-12-19 17:45
2019093190	Linea	Ejecución Exitosa	EGP SUR	Intervención	Origen Interno	Programada	EL ARRIERO - SIERRA GORDA 220kV	EL ARRIERO - SIERRA GORDA 220kV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de Aislación con Lineas Vivas, Subestación el Arriero y Linea de Alta Tensión 220kV El Arriero - Minera Sierra Gorda.	Nivel de riesgo bajo	No reconectar en ambos extremos de la linea. 52J1 en S/E El Arriero y No reconectar 52J3 en S/E Sierra Gorda	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 19:00	26-12-19 10:52	26-12-19 14:09
2019091965	Linea	Ejecución Exitosa	ELECDA	Intervención	Origen Interno	Programada	PPV JAVIERA - TAL TAL 110KV	TAP PLANTA OXIDO - TAP LAS LUCES 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación Línea 110 KV Las Luces - Taltal. Se requiere retiro de reconexión automática del 52H2 en SE Las Luces.	Riesgo bajo, se realiza lavado de aislación .	Lavado de aislación Línea 110 KV Las Luces - Taltal. Se requiere retiro de reconexión automática del 52H2 en SE Las Luces.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 07:00	26-12-19 17:06	26-12-19 07:47	26-12-19 15:20
2019093549	Linea	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL QUINTERO - SAN LUIS 220KV	CENTRAL QUINTERO - SAN LUIS 220KV C1	Inspección pedestre	0	Inspección pedestre línea 220KV Quintero - San Luis. No indispone las unidades. En caso de apertura, se solicitará a Transelec no Reconectar Interruptor 52J13-14 en Subestación San Luis - No reconectar en S/E Quinteros 52J1.	Inspección pedestre línea 220KV Quintero -San Luis. Riesgo bajo.	No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 20:00	26-12-19 07:58	26-12-19 19:56
2019093230	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL DIESEL TAMAYA - SALAR 110KV	CENTRAL DIESEL TAMAYA - SALAR 110kV C1 L4B	Lavado de Aislación	0	lavado de aisladores energizado.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS : no reconectar S/E Tamaya 52H1, S/E Salar 52H4. ENCARGADO MANIOBRA: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 07:00	26-12-19 16:00	26-12-19 07:14	26-12-19 15:36
2019093095	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	POZO ALMONTE - TAMARUGAL 66KV	POZO ALMONTE - TAP TAMARUGAL 66kV C1 TAP TAMARUGAL - TAMARUGAL 66kV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con linea energizada	Bajo, según la matriz de riesgos	No reconectar 52B1 en S/E Tap Off La Huayca; No reconectar 52B1 en S/E Tamarugal ; No reconectar 52B4 en S/E Pozo Almonte, sin previo aviso a jefe de faena	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 09:30	26-12-19 15:00	26-12-19 09:41	26-12-19 13:28
2019092369	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	CHACAYA - CRUCERO 220KV	CHACAYA - CRUCERO 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación linea energizada.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: No Reconectar S/E Crucero 52J6, S/E Chacaya 52J3	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 16:00	26-12-19 08:04	26-12-19 15:11
2019092286	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2	GUACOLDA - MAITENCILLO 220kV L2 C3 GUACOLDA - MAITENCILLO 220kV L2 C4	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación desde patio de mufas hasta estructura 114, en caso de operación automática no reconectar los siguientes interruptores: SE Guacolda 52J3 y 52J4, en SE Maitencillo 52J9 y 52J10.	Se consideran las acciones pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Lavado de aislación desde patio de mufas hasta estructura 114, en caso de operación automática no reconectar los siguientes interruptores: SE Guacolda 52J3 y 52J4, en SE Maitencillo 52J9 y 52J10.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 08:43	26-12-19 14:44
2019092280	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1	GUACOLDA - MAITENCILLO 220kV L1 C1 GUACOLDA - MAITENCILLO 220kV L1 C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación entre patio de salida hasta estructura N°94, en caso de operación automática no reconectar los siguientes interruptores: SE Guacolda 52J1 y 52J2, SE Maitencillo 52J5 y 52J6.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Lavado de aislación entre patio de salida hasta estructura N°94, en caso de operación automática no reconectar los siguientes interruptores: SE Guacolda 52J1 y 52J2, SE Maitencillo 52J5 y 52J6.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 08:43	26-12-19 17:36
2019092885	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	O'HIGGINS - COLOSO 220KV	O'HIGGINS - COLOSO 220kV C3 O'HIGGINS - COLOSO 220kV C2 O'HIGGINS - COLOSO 220kV C1 O'HIGGINS - COLOSO 220kV C1	Lavado de Aislación	0	"Lavado aisladores Línea 220 kV O'Higgins - Coloso. Circuitos 1 y 2"	Riesgo bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	S/E O'Higgins: No reconectar 52J4 y J3. S/E Coloso: No reconectar 52J1 y 52J2.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 07:30	26-12-19 18:00	26-12-19 08:39	26-12-19 15:00
2019092884	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	MEJILLONES - O'HIGGINS 220KV	MEJILLONES - O'HIGGINS 220kV C1	Lavado de Aislación	0	"Lavado aisladores Línea 220 kV Mejillones - O'Higgins"	Riesgo bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	S/E Mejillones: No reconectar 52J2. S/E O'Higgins: No reconectar 52J1.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 07:30	26-12-19 18:00	26-12-19 08:46	26-12-19 15:00
2019081863	Linea	Ejecución Exitosa	PALMUCHO	Intervención	Origen Interno	Programada	DUQUECO - FAENAS PANGUE 66KV	DUQUECO - FAENAS PANGUE 66kV C1	Roce y pode franja servidumbre	0	Roce y corte de arboles, según prioridad establecidas en la IVP (Inspección visual pedestre) periódicas del 2019	Riesgo moderado según la condición del trabajo. Se toman todas las medidas de seguridad para la realización de este tipo de trabajos	Trabajos a realizar por la empresa Punto Azul, realizara solicitud de permisos Sr. Joel Tapia B. Cel 974011000. Se envían SODI a los encargados de operación de LT Dco-Pangue CGE.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 09:55	26-12-19 19:34
2019093296	Linea	Ejecución Exitosa	PLANTA SOLAR SAN PEDRO III	Intervención	Origen Interno	Programada	CALAMA - SOLAR JAMA 220KV	CALAMA - SOLAR JAMA 220kV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de estructuras de línea con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No reconectar 52L2 S/E Calama y 52J1 S/E Solar Jama.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación de estructuras de línea con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No reconectar 52L2 S/E Calama y 52J1 S/E Solar Jama.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 07:00	26-12-19 19:00	26-12-19 09:20	26-12-19 15:43
2019092235	Linea	Ejecución Exitosa	STN S. A.	Intervención	Origen Interno	Programada	KAPATUR - O'HIGGINS 220KV	KAPATUR - O'HIGGINS 220kV C1 KAPATUR - O'HIGGINS 220kV C2	Lavado de Aislación	0	No reconectar líneas de 220 kV Kapatur Ohiggins N°1 y N°2 por faenas de lavado de aislacion en líneas AT	el riesgo de la faena es bajo y controlado	No Hay	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 07:00	26-12-19 18:00	26-12-19 07:36	26-12-19 14:07
2019092361	Linea	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	CUMBRE – NUEVA CARDONES 500KV	CUMBRE – NUEVA CARDONES 500kV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Toma de muestra de contaminacion en cadena testigo en torre de Alta Tension	Riesgo de descarga por acercamiento en instalaciones energizadas mientras se realiza Medicion	Toma de muestra de contaminacion de acuerdo a procedimiento en instalacion energizada	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 07:00	27-12-19 18:00	26-12-19 12:11	27-12-19 10:31
2019092360	Linea	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV	LOS CHANGOS – CUMBRE 500kV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Toma de muestra de contaminacion en cadena testigo en torre de Alta Tension	Riesgo de descarga por acercamiento en instalaciones energizadas mientras se realiza Medicion	Toma de muestra de contaminacion de acuerdo a procedimiento en instalacion energizada	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 07:00	26-12-19 18:00	26-12-19 08:43	26-12-19 12:11
2019091039	Linea	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV	LOS CHANGOS – CUMBRE 500kV C1 LOS CHANGOS – CUMBRE 500kV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Toma de muestra de contaminacion en cadena testigo en torre de Alta Tension	Riesgo de descarga por acercamiento en instalaciones energizadas mientras se realiza Medicion	Toma de muestra de contaminacion de acuerdo a procedimiento en instalacion energizada	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 09:00	26-12-19 13:02
2019091028	Linea	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV	LOS CHANGOS – CUMBRE 500kV C1 LOS CHANGOS – CUMBRE 500kV C2	Lavado de Aislación	0	Se realizará lavado de aislación circuitos 2 en tramo de Linea estr 198 - 827 de 500KV Los Changos - Cumbre	Riesgo de flashover en instalaciones mientras se realiza lavado	Se realizará lavado de aislación en Linea 500KV circuitos 2 Los Changos - Cumbre	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 07:00	26-12-19 18:00	26-12-19 06:54	26-12-19 15:43
2019094417	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66kV C1 ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66kV C1 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66kV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66kV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Reparación de hebras cortadas vano 160 a 170	Bajo	Actividades: Reparación de conductor(es) cortado y reemplazo de cruceta(s), Reparación de hebras cortadas vano 160 a 170 Restricciones: Subestación Los Molles, 52B1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, 52B1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, 52CT1 Y 52ET2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 066kV Los Molles-Ovalle, C1 o L 066kV Los Molles-Ovalle, C2 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Los Molles, Bloqueo en estructuras E160 y E170 a disposición del Jefe de Faena retiro de tierras al término de la faena	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 23:59	26-12-19 07:57	26-12-19 19:21

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 17-01-2020 10:06:31
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 181
Total registros Linea: 90

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
2019094411	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	ESTRUCTURA 129 - ESTRUCTURA 128 66KV C2 LOS MOLLES - ESTRUCTURA 129 66KV C2 ESTRUCTURA 128 - MONTE PATRIA 66KV C2 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Reparación de hebras cortadas vano 160 a 170	Bajo	Actividades: Reparación de conductor(es) cortado y reemplazo de cruceta(s), Reparación de hebras cortadas vano 160 a 170 Restricciones: Subestación Los Molles, 52B1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, 52B1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, 52CT1 Y 52ET2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 066kV Los Molles-Ovalle, C1 o L 066kV Los Molles-Ovalle, C2 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Los Molles, Bloqueo en estructuras E160 y E170 a disposición del Jefe de Faena retiro de tierras al término de la faena	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 23:59	26-12-19 07:45	26-12-19 19:21
2019093446	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV L1	CARRERA PINTO - SAN ANDRES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Proyecto Ampliación San Andrés: REUBICACIÓN de Linea Transmisión y Cruce de Lineas del SECCIONAMIENTO LT 2x220kV ELETRANS.	Bajo	Actividades: Proyecto Ampliación San Andrés: Cruce de Lineas del SECCIONAMIENTO LT 2x220kV ELETRANS sobre la Linea de Transmisión San Andrés - Carrera Pinto 1x220kV, Seccionamiento de Linea 220kV. REUBICACIÓN de Linea Transmisión San Andrés-Carrera Pinto 1x220 kV - TRANSELEC. ETAPA 1 A)Desenergización de la linea de San Andres - Carrera Pinto 1x220 kV existente. B)Verificación de ausencia de tensión en la Torre 479A. C) Puestas a tierra bloqueo en las Torres 480 y 479B. D)Retiro del conductor existente en el vano T479A-T479B (Existente / San Andrés - Carrera Pinto). E)Levantamiento/Tendido de conductor ACCC Dove entre Torres 479A (Existente-San Andrés-Carrera Pinto) - 479B (nueva). F)Engrampa/Tensado y flechado conductor ACCC Dove entre Torres 479A (Existente) - 479B (Nueva). G) Retiro de tierras de bloqueo. Restricciones: L 220kV San Andrés-Carrera Pinto, Indisponible. Instalaciones en Riesgo: L 220kV San Andrés-Carrera Pinto, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Terceros. SE San Andrés: Tierras Provisionales E-480 y E-479B.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 07:00	04-01-20 07:00	26-12-19 09:58	10-01-20 16:24
2019093445	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV L1	CARRERA PINTO - SAN ANDRES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Proyecto de Conexión 1216 Reubicación Secc.Lineas 1 x 220kV Cardones y C. Pinto en S/E San Andrés de SAESA.	Bajo	Actividades: S/E CARRERA PINTO: Por trabajos en S/E San Andrés de desalambrado y desmontaje de OPLAT- OP1, OP2 enlaces de comunicación San Andrés - Carrera Pinto y OPLAT OP3 enlace de comunicación San Andrés - ILLAPA, por traslado a nueva ubicación de la Linea 220 kV San Andrés - Carrera Pinto C1 de propiedad de TRANSELEC desde el Paño J2 de propiedad de SAESA hasta la nueva diagonal J3-J4 de propiedad de SAESA. Sevicios que quedaran fuera de servicio: Teleprotección TPOP-01, canales de voz. (STA y Operacional al norte de S/E SAN ANDRES). Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 220kV San Andrés-Carrera Pinto, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación C. Pinto, ITMs del sistema de TPOP-01 Desconectado. Terceros, S/E San Andrés: ITMs del sistema de TPOP-01 Desconectado. Subestación C. Pinto, (SSAA C.C.) ITM OP1, OP2. desconectado.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	02-01-20 18:00	26-12-19 11:57	11-01-20 14:49
2019093444	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV L1	CARRERA PINTO - SAN ANDRES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Proyecto de Conexión 1216 Reubicación Secc.Lineas 1 x 220kV Cardones y C. Pinto en S/E San Andrés de SAESA.	Bajo	Actividades: S/E SAN ANDRES: Desalambrado y desmontaje de OPLAT- OP1, OP2 enlaces de comunicación San Andrés - Carrera Pinto y OPLAT OP3 enlace de comunicación San Andrés - ILLAPA por traslado a nueva ubicación de la Linea 220 kV San Andrés - Carrera Pinto C1 de propiedad de TRANSELEC desde el Paño J2 de propiedad de SAESA hasta la nueva diagonal J3-J4 de propiedad de SAESA. Sevicios que quedaran fuera de servicio: Teleprotección TPOP-01, canales de voz. (STA y Operacional al norte de S/E SAN ANDRES)S/E SAN ANDRES: Montaje, alambrados, energización y pruebas de protocolización de OPLAT- OP1 y OP2, enlaces de comunicación San Andrés - Carrera Pinto y OPLAT OP3 enlace de comunicación San Andrés - ILLAPA, por traslado a nueva ubicación de la Linea 220 kV San Andrés - Carrera Pinto C1 de propiedad de TRANSELEC desde el Paño J2 de propiedad de SAESA hasta la nueva diagonal J3-J4 de propiedad de SAESA. Sevicios que quedaran fuera de servicio: Teleprotección, canales de voz. (STA y Operacional al norte de S/E SAN ANDRES). Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 220kV San Andrés-Carrera Pinto, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación C. Pinto, Switch de mantenimiento TPOP-01 desconectado. Terceros, S/E San Andrés Switch de mantenimiento TPOP-01 desconectado. Terceros, S/E San Andrés Caja de acoplamiento maestra y esclava a tierra. Terceros, S/E San Andrés: (SSAA C.C.) ITM OP1, OP2, OP3 desconectados (Desconectar	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	02-01-20 18:00	26-12-19 11:57	11-01-20 14:50
2019093443	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV L1	CARRERA PINTO - SAN ANDRES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A Solicitud de SAESA: Proyecto de ampliación S/E San Andrés.	Bajo	Actividades: S/E San Andrés: RETIRO Y TRASLADO DE EQUIPOS DEL PAÑO J2 (LINEA A CARRERA PINTO) - DIAGONAL N°1 - 1) Pruebas de equipos de AT 2) Desmontaje y traslado de Trampas de onda existentes 3) Desmontaje y traslado de Condensadores existentes 4) Desmontaje y traslado de soportes de equipos 5) Montaje y pruebas de equipos en la S/E San Andrés ampliación retirados en la S/E San Andrés. RETIRO DE CHICOTES DE AT DE EQUIPOS DEL PAÑO J2 (CARDONES) 1) Desconexión de la Barra 2 en Subestación San Andrés y San Andrés Ampliación 2) Puesta Tierra Barra 2 y bloqueos solicitud no reconexión Barra 2 3) Retiro chicotes de línea hacia los transformadores de corriente Paño J2 circuito hacia Carrera Pinto 4) Retiro chicotes de llegada de línea hacia las trampas de onda 5) Retiro de los chicotes de las trampas de onda hacia los transformadores de corriente paño J2 6) Retiro chicotes de llegada de línea hacia los PRJ2, Condensadores de Acoplamiento CA12 y transformadores medida TP12 y TC12 7) Retiro de tierras y Bloqueos en la Barra 2 Subestación San Andrés 8) Energización Barra 2 Subestación San Andrés. RETIRO Y TRASLADO DE EQUIPOS L. CARDONES DEL PAÑO J2 DE STN EN S/E SAN ANDRES A AMPLIACIÓN SAN ANDRES 1) Pruebas de equipos de AT 2) Desmontaje y traslado de Trampas de onda existentes 3) Desmontaje y traslado de Condensadores existentes 4) Desmontaje y traslado de soportes de equipos 5) Montaje y pruebas de equipos en la S/E San Andrés ampliación retirados en la S/E San Andrés. Restricciones: L 220kV San Andrés-Carrera Pinto, Indisponible. Instalaciones en Riesgo: L 220kV San Andrés-Carrera Pinto, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo:	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 07:00	04-01-20 07:00	26-12-19 16:47	10-01-20 16:24
2019093309	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	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta de árboles próximo a instalación energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 o Línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, 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 Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 06:15	26-12-19 18:00
2019093308	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	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta de árboles próximo a instalación energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 o Línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, 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 Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 06:15	26-12-19 18:00
2019093124	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - POLPAICO 220KV	NOGALES - POLPAICO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Nogales - Polpaico 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Polpaico 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			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 06:15	26-12-19 15:55
2019093123	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - POLPAICO 220KV	NOGALES - POLPAICO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Nogales - Polpaico 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Polpaico 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			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 06:15	26-12-19 15:55
2019093121	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	EL RODEO - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1 ANCOA - EL RODEO 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: Roce de franja de servidumbre entre estructuras. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel N° 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel N° 2. 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			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 06:15	26-12-19 18:15

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 17-01-2020 10:06:31
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 181
Total registros Linea: 90

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
2019093118	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 ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 06:15	26-12-19 18:32
2019093117	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 ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 06:15	26-12-19 18:32
2019093115	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C4 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C4	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.		Actividades: Tratamiento anticorrosivo en barras de fundación en base de estructuras. Restricciones: Sin restricciones. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	27-12-19 18:00	26-12-19 08:21	27-12-19 18:22
2019093114	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C3 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.		Actividades: Tratamiento anticorrosivo en barras de fundación en base de estructuras. Restricciones: Sin restricciones. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	27-12-19 18:00	26-12-19 08:21	27-12-19 18:22
2019093108	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: Inspección de estado de óxido cubre juntas en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 06:20	26-12-19 15:55
2019093103	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - CHENA 220KV	CERRO NAVIA - ESTRUCTURA 72 220KV C2 ESTRUCTURA 72 - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Coordinado con ENEL Distribución	Bajo	Actividades: Roce, corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. 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			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 06:20	26-12-19 18:27
2019093102	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NEPTUNO - CHENA 220KV	NEPTUNO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Coordinado con ENEL Distribución	Bajo	Actividades: Roce, corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. 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			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 06:20	26-12-19 18:27
2019093099	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	QUILLOTA - NOGALES 220KV	QUILLOTA - NOGALES 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles próximo a instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Quillota - Nogales N° 1 y N° 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Quillota - Nogales N° 1 o N° 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 10:13	26-12-19 17:02
2019093098	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	QUILLOTA - NOGALES 220KV	QUILLOTA - NOGALES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles próximo a instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Quillota - Nogales N° 1 y N° 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Quillota - Nogales N° 1 o N° 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 10:13	26-12-19 17:02
2019092816	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	CAUTIN - CIRUELOS 220KV	CAUTIN - ESTRUCTURA 270 220KV C2 ESTRUCTURA 270 - CIRUELOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos solicitados por STS	Bajo	A solicitud de STS a través de SODI 1993, requiere restricción de línea por faena de proyecto de nuevo S/E Rio Tolhén. Izaje de carga o descarga de fundaciones prefabricadas. Escarpe de plataforma. Compactación de sello de excavación y plataforma. Relleno compactado de plataforma. Topografía: replanteo, trazado y nivelación Condiciones: Restricción a la reconexión Instalación con riesgo: Línea 220KV Cautín-Ciruelos C2 (Durante la faena). Nivel de riesgo:Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No hay.. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la Línea.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 08:18	26-12-19 20:30
2019092809	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	CAUTIN - CIRUELOS 220KV	CAUTIN - TAP RIO TOLTEN 220KV C1 TAP RIO TOLTEN - CIRUELOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos solicitados por STS y coordinados con LAP Rio Tolhén	Bajo	A solicitud de STS a través de SODI 1993, requiere restricción de línea por faena de proyecto de nuevo S/E Rio Tolhén. Izaje de carga o descarga de fundaciones prefabricadas. Escarpe de plataforma. Compactación de sello de excavación y plataforma. Relleno compactado de plataforma. Topografía: replanteo, trazado y nivelación Condiciones: Restricción a la reconexión Instalación con riesgo: Línea 220KV Cautín-Ciruelos C1 (Durante la faena). Nivel de riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No hay.. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la Línea.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 08:18	26-12-19 20:30
2019092422	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Obra reemplazo de conductor L 220 kV Atacama - Esmeralda.	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección, Retiro de Conductor Fase Inferior, Vostido Fase Inferior, Instalación cable piloto Fase Inferior, Tendido de conductor Fase Inferior, Tensado de conductor Fase Inferior, Engrampado de conductor Fase Inferior, Instalación de Puentes Fase Inferior, Retiro de Portales de Protección Tramo 90-112. Restricciones: Subestación Atacama, SJ11 No reconectar. Subestación Esmeralda, SJ7T1 No reconectar. Terceros, S/E La Portada: Alimentador Aeropuerto E11-R16 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: Subestación Atacama, E98, E99, E103; E104 Puesta a Tierra Provisional Puestas a Tierras de Bloqueos zonales en F3 desenergizada.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 07:01	26-12-19 18:42
2019091915	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	VALDIVIA - LAUREL 220KV	VALDIVIA - LAUREL 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Intervención en armarios de control y protecciones en servicio.		Actividades: S/E Valdivia: Levantamiento de circuitos de control, para solución a los hallazgos encontrado en auditoría del coordinador Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV El Laurel - Valdivia C2 o Línea 220kV El Laurel - Valdivia C1 o Línea 220kV Ciruelos-Valdivia, C1 o Línea 220kV Ciruelos-Valdivia, C2 o Paño Seccionador J501-Valdivia o Paño Acoplador JR01-Valdivia Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 09:00	29-12-19 18:00	26-12-19 17:03	28-12-19 19:35
2019091914	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	VALDIVIA - LAUREL 220KV	VALDIVIA - LAUREL 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Intervención en armarios de control y protecciones en servicio.		Actividades: S/E Valdivia: Levantamiento de circuitos de control, para solución a los hallazgos encontrado en auditoría del coordinador Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV El Laurel - Valdivia C2 o Línea 220kV El Laurel - Valdivia C1 o Línea 220kV Ciruelos-Valdivia, C1 o Línea 220kV Ciruelos-Valdivia, C2 o Paño Seccionador J501-Valdivia o Paño Acoplador JR01-Valdivia Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 09:00	29-12-19 18:00	26-12-19 17:03	28-12-19 19:35
2019091600	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			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 06:20	26-12-19 17:46
2019091599	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			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 06:20	26-12-19 17:46

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 17-01-2020 10:06:31
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 181
Total registros Linea: 90

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
2019091596	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - CONCEPCION 154KV	CHARRUA - CONCEPCION 154KV 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 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			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 06:15	26-12-19 17:53
2019091595	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - HUALPEN 220KV	CHARRUA - HUALPEN 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 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			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 06:15	26-12-19 17:53
2019091590	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 las líneas.	Bajo	Actividades: Corta y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Abanico-Charrua, C1 o Línea 220 kV 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			26-12-19 09:00	26-12-19 18:00	26-12-19 06:15	26-12-19 18:00
2019091589	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ABANICO - CHARRUA 154KV	TRUPAN - CHARRUA 154KV C1 ABANICO - TRUPAN 154KV C1 ABANICO - TRUPAN 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Abanico-Charrua, C1 o Línea 220 kV 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			26-12-19 09:00	26-12-19 18:00	26-12-19 06:15	26-12-19 18:00
2019091585	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 las líneas.	Bajo	Actividades: Corta y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrúa-Hualpén, C1 o L 154 kV Charrúa-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			26-12-19 08:30	26-12-19 18:00	26-12-19 06:15	26-12-19 17:46
2019091584	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 las líneas.	Bajo	Actividades: Corta y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrúa-Hualpén, C1 o L 154 kV Charrúa-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			26-12-19 08:30	26-12-19 18:00	26-12-19 06:15	26-12-19 17:46
2019091579	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	HUALPEN - LAGUNILLAS 220KV	HUALPEN - LAGUNILLAS 220KV 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. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Hualpén-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:30	26-12-19 18:00	26-12-19 06:15	26-12-19 17:22
2019091578	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - MAPAL 154KV C1 MAPAL - TAP FPC 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. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Hualpén-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:30	26-12-19 18:00	26-12-19 06:15	26-12-19 17:22
2019091576	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. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV 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			26-12-19 08:30	26-12-19 18:00	26-12-19 06:15	26-12-19 16:57
2019091573	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - LAJA 66KV	CHARRUA – TAP PARQUE EOLICO EL MAITEN 66KV C1 TAP PARQUE EOLICO EL MAITEN – LAJA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Instalación de peinetas Grupo N° 2. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV Charrua - Laja, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 06:15	26-12-19 18:51
2019091570	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - LAJA 66KV	CHARRUA – TAP PARQUE EOLICO EL MAITEN 66KV C1 TAP PARQUE EOLICO EL MAITEN – LAJA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Instalación de peinetas Grupo N° 1. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV Charrua - Laja, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 06:15	26-12-19 18:43
2019091565	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ABANICO - CHARRUA 154KV	TRUPAN - CHARRUA 154KV C1 ABANICO - TRUPAN 154KV C1 ABANICO - TRUPAN 154KV 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 154kV Abanico-Charrua, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 06:15	26-12-19 18:15
2019091545	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			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 06:20	26-12-19 17:53
2019091544	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			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 06:20	26-12-19 17:53
2019091536	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			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 06:20	26-12-19 18:51
2019091531	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			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 06:20	26-12-19 18:51
2019091525	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			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 06:20	26-12-19 18:51
2019091524	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			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 06:20	26-12-19 18:51
2019091464	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 Pehuencha-Canal Melado-Ancoa 1.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 06:20	26-12-19 16:57
2019091462	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			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 06:20	26-12-19 18:51
2019091457	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 Pehuencha-Canal Melado-Ancoa 1 y Pehuenche-Ancoa 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 06:20	26-12-19 18:23
2019091456	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 Pehuencha-Canal Melado-Ancoa 1 y Pehuenche-Ancoa 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 06:20	26-12-19 18:23
2019091453	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			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 06:20	26-12-19 18:23

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 17-01-2020 10:06:31
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 181
Total registros Linea: 90

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
2019091452	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CIPRESES - ITAHUE 154KV	CIPRESES - CURILLINQUE 154KV C1 CURILLINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roce bajo la linea energizada. Instalaciones en Riesgo: Linea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Linea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con linea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Linea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Circuito 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 06:20	26-12-19 18:23
2019090476	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de cadenas de aisladores Tramo 01: E21 a E22; Tramo 02: E102 y E109.	Bajo	Actividades: Reemplazo de cadenas de aisladores (Energizado; Método a distancia; Doble Circuito), Reemplazo de cadenas de aisladores Tramo 01: E21 a E22; Tramo 02: E102 y E109. Restricciones: Subestación Los Vilos, 52 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 52 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Los Vilos-Las Palmas, C1 o L 220kV Los Vilos-Las Palmas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 09:23	26-12-19 17:45
2019090475	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de cadenas de aisladores Tramo 01: E21 a E22; Tramo 02: E102 y E109.	Bajo	Actividades: Reemplazo de cadenas de aisladores (Energizado; Método a distancia; Doble Circuito), Reemplazo de cadenas de aisladores Tramo 01: E21 a E22; Tramo 02: E102 y E109. Restricciones: Subestación Los Vilos, 52 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 52 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Los Vilos-Las Palmas, C1 o L 220kV Los Vilos-Las Palmas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 09:23	26-12-19 17:45
2019088017	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - CONDORES 220KV	TARAPACA - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio siliconado.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio siliconado en estructuras de anclaje en tramo E 1 a E 30, E 31 a E 60 y E 155 a E 188. Restricciones: Subestación Tarapacá, 52i3 No reconectar. Subestación Cóndores, 52JT1 No reconectar. Subestación Cóndores, 52i2 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Tarapacá-Condores, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 06:41	26-12-19 11:56
2019086572	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LAUREL - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV	LAUREL - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con STS	Bajo	Actividades: Corte y/o poda de árboles Restricciones: Restricción a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV El Laurel - Pichirropulli C1 o Linea 220 kV El Laurel - Pichirropulli C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las lineas.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 09:00	26-12-19 18:00	26-12-19 06:15	26-12-19 17:02
2019086571	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LAUREL - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV	LAUREL - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con STS	Bajo	Actividades: Corte y/o poda de árboles Restricciones: Restricción a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV El Laurel - Pichirropulli C1 o Linea 220 kV El Laurel - Pichirropulli C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las lineas.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 09:00	26-12-19 18:00	26-12-19 06:15	26-12-19 17:02
2019086569	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con CGE y Tap Off Bureo	Bajo	Actividades: Corte y/o poda de árboles Restricciones: Restricción a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Duqueco - Los Peumos, 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			26-12-19 09:00	26-12-19 18:00	26-12-19 06:15	26-12-19 16:57
2019084916	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 de franja de servidumbre Restricciones: Restricción a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C1 o Linea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:30	26-12-19 18:00	26-12-19 06:15	26-12-19 18:15
2019084915	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 de franja de servidumbre Restricciones: Restricción a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C1 o Linea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:30	26-12-19 18:00	26-12-19 06:15	26-12-19 18:15
2019080311	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, 52JT1No reconectar. Subestación Esmeralda, 52JT1 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Esmeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 06:41	26-12-19 17:56

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 17-01-2020 10:06:31
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 181
Total registros Linea: 90

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
2019080300	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, 52J11 No reconectar. Subestación Esmeralda, 52JT1 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Esmeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 06:41	26-12-19 18:47
2019080289	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 Esmeralda, 52J11 No reconectar. Subestación Esmeralda, 52JT1 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Esmeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 06:41	26-12-19 18:21
2019080282	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, 52J11 No reconectar. Subestación Esmeralda, 52JT1 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Esmeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-19 08:00	26-12-19 18:00	26-12-19 06:41	26-12-19 20:11

ANEXO Nº 5

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

Resumen - Subestación

Resumen

Número:
2019003554
Solicitante:
Jaime Soto
Empresa:
ENEL DISTRIBUCIÓN
Tipo de Origen:
Interno
SubEstación:
S/E SANTA ROSA SUR
Falla Sobre:
barra
Elementos
Tipo: barras **-** BA S/E SANTA ROSA SUR 12KV BP1
Nombre : BA S/E SANTA ROSA SUR 12KV BP1
Fecha Perturbacion : 26-12-2019 10:01
Fecha Normaliza : 26-12-2019 15:30
Protección : Rele maestro de barra
Interruptor : 12 kV Trafo 1
Consumo : 10
Comentario : Consumos de empresa CGE
¿Produce otra indisponibilidad?
No
Zona Afectada
Metropolitana
Comuna
Puente Alto
Tipo Causa
Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga
Comentarios Tipo Causa:
Paloma causo corto circuito en aislador de Barra auxiliar 12 kV del Trafo 1
Causas
-Fenómeno Físico: Falla ocasionada por animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro)
-Elemento: Conjunto aislación SE
-Fenómeno Eléctrico: Protección diferencial de barra
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado
Comentarios Causas:
-Fenómeno Físico: Pajaro causó cortocircuito
-Elemento: Aislado de barra auxiliar 12 kV del Trafo 1
-Fenómeno Eléctrico: Rele maestro de barra 12 kV
-Operación de los interruptores: Abre interruptor 12 kV del Trafo 1
Observaciones:

-Observaciones: Se aislo falla
-Acciones Inmediatas: Aviso CEN y a especialistas
-Hechos Sucedidos: Operación del rele maestro de barra 12 kV N°1
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: A determinar
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: A determinar

Afecta SSCC:
No

Afecta Medidores:
No

Afecta Protecciones:
No

Consumo:
Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas
ENEL DISTRIBUCIÓN / Perd. Estm. de Potencia: 10 / Región : Metropolitana

Retorno Automatico:
No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:
26-12-2019 10:01

Fecha / Hora Estimada Retorno:
26-12-2019 15:30

Fecha / Hora Efectiva Retorno:
26-12-2019 15:11

ANEXO Nº 6

Otros antecedentes aportados por Enel Distribución S.A.

Informe de Falla Definitivo Nº 003554/2019

Desconexión automática de la barra 12 kV N°1 en subestación Santa Rosa Sur

26 de diciembre de 2019, a las 10:01 horas.

Zona: Región Metropolitana

Área Mantenimiento, Análisis y Estudios
Subgerencia Operaciones y Mantenimiento

03 de enero de 2020

1 Causa u origen de la falla

Desconexión automática de la barra 12 kV N°1 de subestación Santa Rosa Sur, debido a corto circuito a tierra provocado por ave.

2 Instalaciones afectadas

2.1 Estado y configuración en los momentos previos.

Condiciones normales de operación y carga.

2.2 Diagrama simplificado

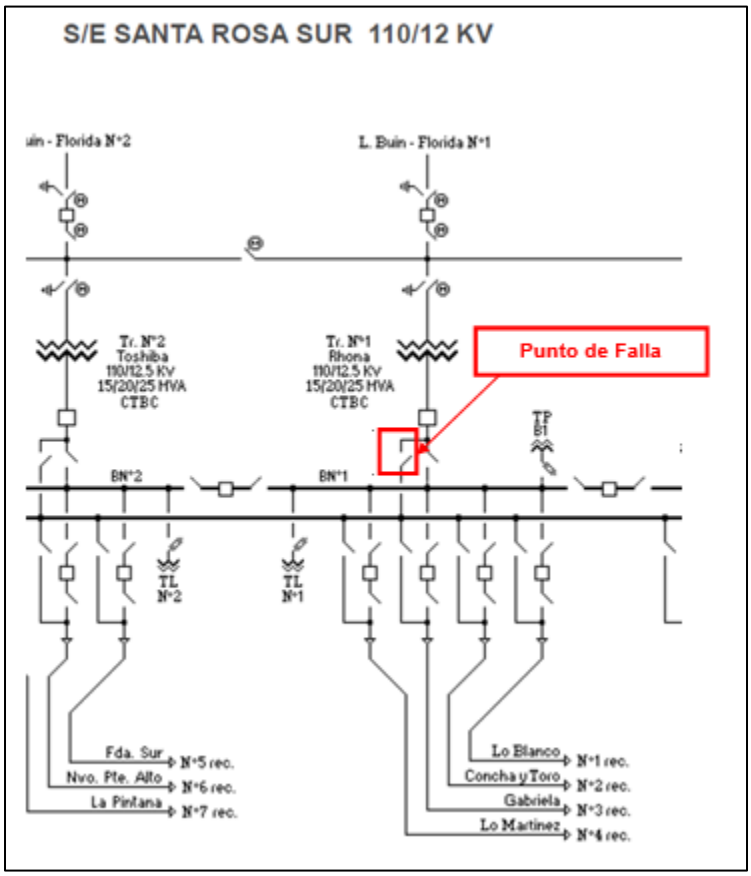


Diagrama unilineal de barra 12 kV N°1 de subestación Santa Rosa Sur.

2.3 Zona geográfica

13112, La Pintana, Santiago.
13201, Puente Alto, Cordillera.

3 Pérdidas de generación

No aplica

4 Pérdidas de consumo

Lugar	Componente	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Término	Hora Término	Carga kW	Energía kWh
Subestación Santa Rosa Sur	Barra 12 kV N°1	26/12/2019	10:01	26/12/2019	11:26	10.260,00	14.535,00

5 Cronología de eventos

5.1 Eventos durante la evolución de la falla

- A las 10:01 horas, se produce la desconexión automática de la barra 12 kV N°1 de subestación Santa Rosa Sur.

5.2 Acciones orientadas a la reposición del servicio y normalización de las instalaciones

- A las 11:26 horas, se recupera la carga de los alimentadores Lo Martinez, Gabriela, Concha y Toro, y Lo Blanco, a través de la red de media tensión de la empresa CGE Distribución.
- A las 15:11 horas, se energiza la barra 12 kV N°1.

5.3 Registros sistema Scada

Mensajes SCADA.xlsx

6 Esquemas de protección y control

6.1 Detalle de las protecciones operadas:

<u>Subestación Santa Rosa Sur:</u>

Barra 12 kV N°1: Protección de sobrecorriente de fase y residual. Unidad de fase de tiempo.

6.2 Registros de falla

Se adjuntan registros oscilográficos de la operación mencionada en el punto anterior.

Oscilos.docx

En punto 9 Anexo, se adjuntan fotografía de la atención de la anormalidad.

6.3 Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control
De acuerdo al análisis de los registros de las protecciones, el punto y tipo de falla, se concluye que las protecciones operaron según lo esperado.

7 Análisis conjunto

El día jueves 26 de diciembre de 2019 a las 10:01 horas, se produce la desconexión automática de la barra 12 kV N°1 de la subestación Santa Rosa Sur, debido a la operación de la protección de sobrecorriente, producto de corto circuito a tierra en aislador del desconectador lado barra auxiliar, causado por ave.

A las 11:26 horas, se recupera la carga de los alimentadores Lo Martinez, Gabriela, Concha y Toro, y Lo Blanco, a través de la red de media tensión de la empresa CGE Distribución. A las 15:11 horas, se energiza la barra 12 kV N°1.

De acuerdo al punto, el tipo de falla y los registros de las protecciones, se concluye que las protecciones indicadas en los puntos 6.1 operaron según lo esperado.

8 Otros antecedentes

8.1 Reiteración de la falla
No aplica.

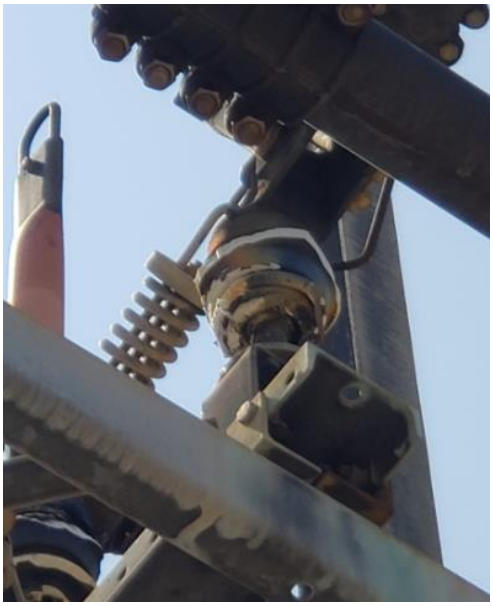
8.2 Acciones correctivas CP
Durante la atención de la falla, se detecta dañado el aislador donde se produjo el corto circuito, por lo que se aísla el desconectador lado barra auxiliar y se restaura el servicio de barra 12 kV N°1.

El día domingo 29 de diciembre de 2019, mediante curso forzoso, se realiza el reemplazo de los aisladores dañados, y se deja operativo el desconectador lado barra auxiliar. De manera adicional, se realiza mantenimiento preventivo correspondiente a limpieza y lubricación de partes móviles del desconectador lado barra auxiliar.

8.3 Acciones correctivas LP
No aplica.

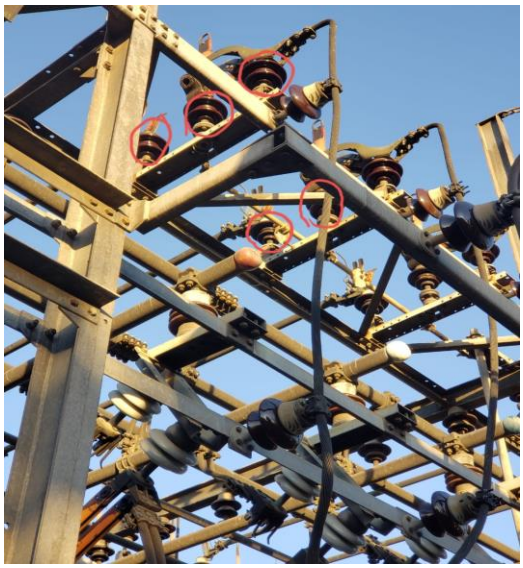
Código de Falla	1121	Falla ocasionada por animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).
Fenómeno Físico	ANI1	Falla ocasionada por animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).
Elemento ID	PR3	Conjunto aislación SE
Fenómeno eléctrico ID	SO50N	Sobrecorriente
Modo ID	13	Opera según lo esperado

9 Anexo



Punto de Falla

Ave que ocasiona el corto circuito



Reemplazo de aisladores dañados

S/E Santa Rosa Sur, proteccion de sobrecorriente de barra 12 kV N°1.

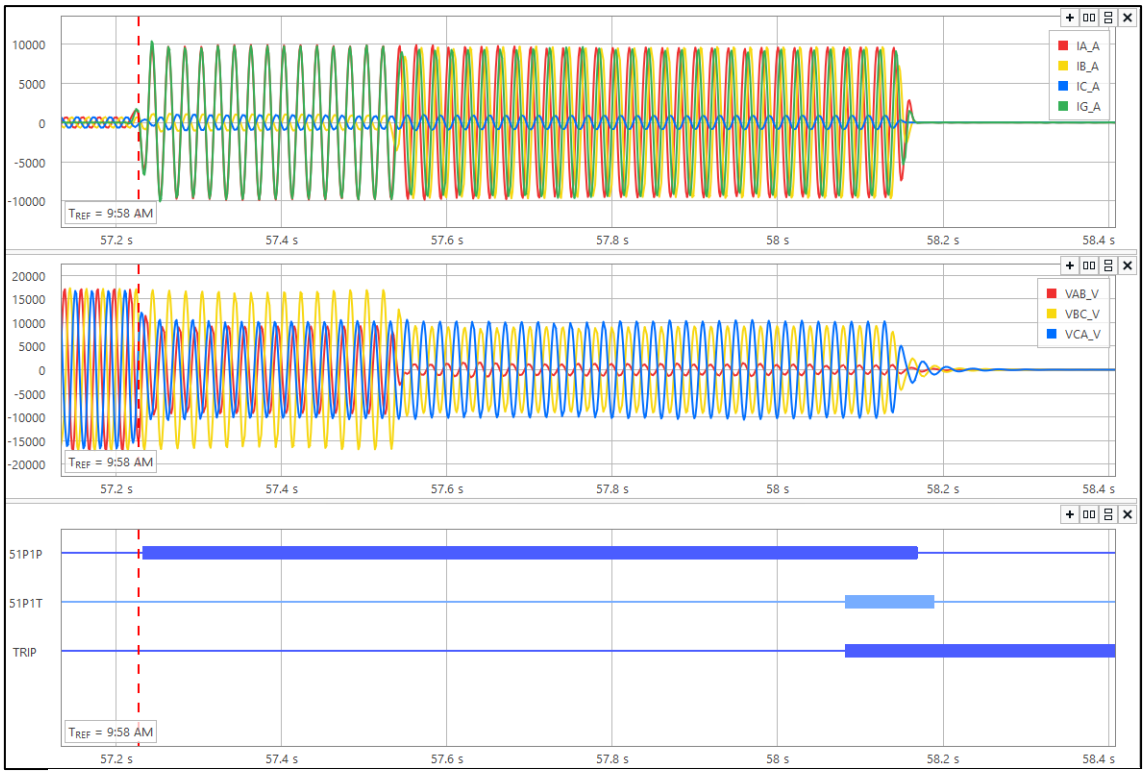


Fig. 1 Registro oscilográfico. Los valores de corriente corresponden a valores máximos.

Señales digitales.

51P1P: arranque unidad de sobrecorriente de tiempo fase.

51P1T: operación unidad de sobrecorriente de tiempo fase.

Trip: Orden de apertura al interruptor.

CHILECTRA S.A. **Código del Sistema de Protección:** SP001R002SE048R002

05-Abr-2010

Protección de Sobrecorriente 50/51/50N/51N

Subestación: SANTA ROSA SUR

Paño: BARRA MT1 PRINCIPAL

Marca: SEL

Modelo: 751A

Tipo: Digital

Versión del relé:

Firmware:

Sistema: PRINCIPAL

Razón TT/PP:

Razón TT/CC: 1600/5 **Razón TT/CC (AUX):**

Ajustes Sobrecorriente de Fase

Tensión del sistema: 12,5 **kV**

Unidad 51:

Rango: 0,5 – 16 A

Tipo de Curva: Muy Inversa

Norma: IEC

Pick Up: 1440 **[A] primarios**

Lever: 0,22

Unidad 50:

Rango:

Pick Up: **[A] primarios**

Ajustes Sobrecorriente de Residual

Tensión del sistema: 12,5 **kV**

Unidad 51N:

Rango: 0,5 – 16 A

Tipo de Curva: Muy Inversa

Norma: IEC

Pick Up: 576 **[A] primarios**

Lever: 1,0

Unidad 50N:

Rango:

Pick Up: **[A] primarios**

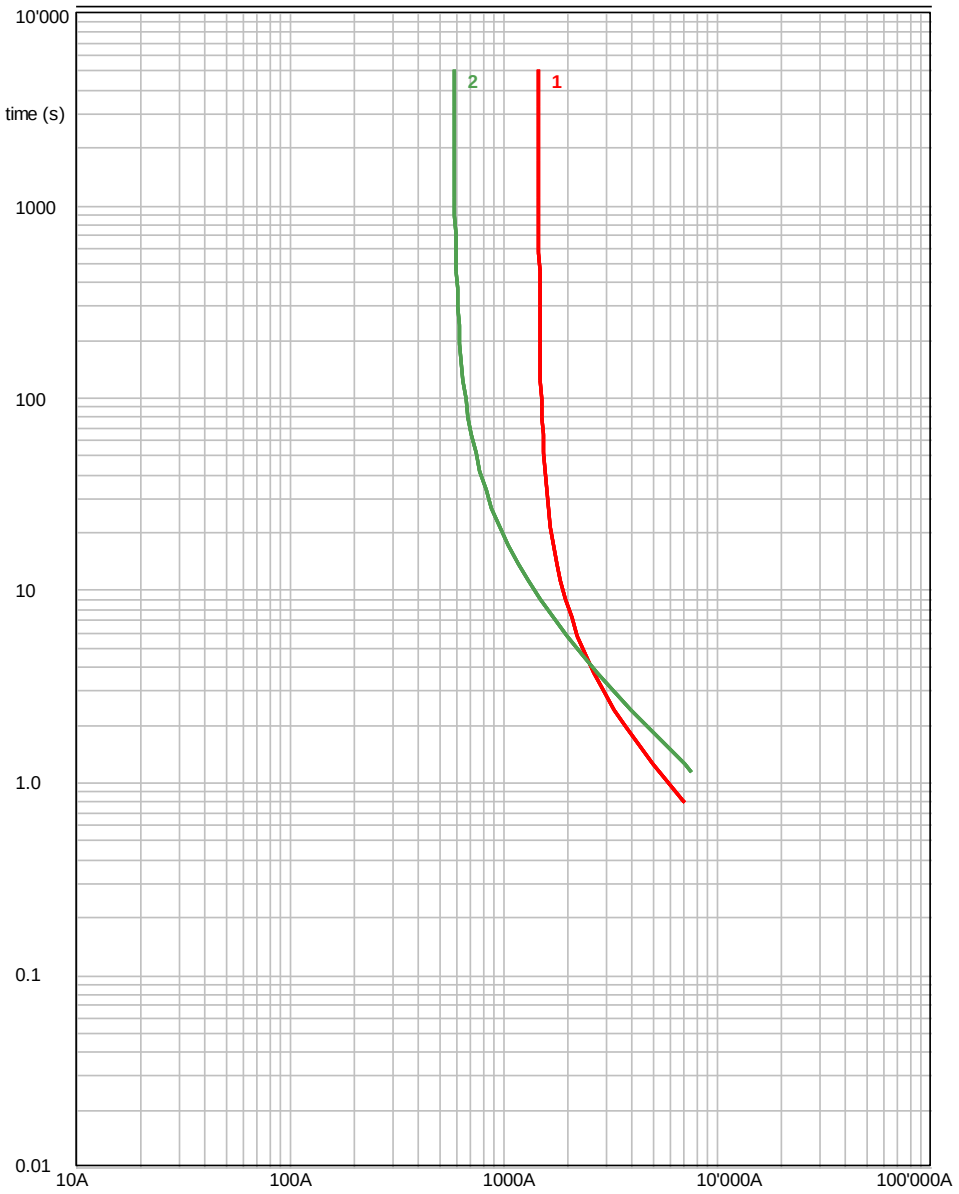
Manual del fabricante de la protección: SEL 751A

CHILECTRA S.A. **Código del Sistema de Protección:**

Protección de Sobrecorriente 50/51/50N/51N

Curva de operación Tiempo V/S Corriente

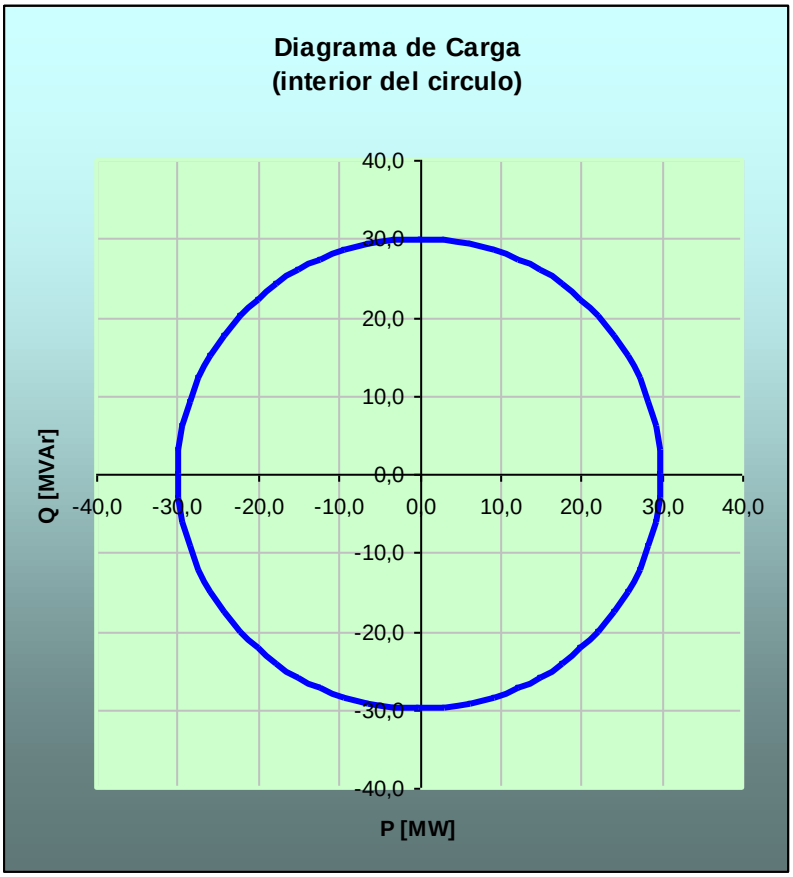
Sobrecorriente de Fase: color rojo
Sobrecorriente de Residual: color verde



Common Voltage 12,5 kV

CHILECTRA S.A. **Código del Sistema de Protección:**

Protección de Sobrecorriente 50/51/50N/51N

Diagrama PQ

Solo se gráfica la Unidad 51: