Estudio para análisis de falla EAF 342/2021

"Apertura automática de los interruptores 52CT2 y 52BR de S/E Cachapoal"

Fecha de Emisión: 03-12-2021

1. Descripción general de la interrupción

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	14/11/2021
Hora	05:43
Consumos desconectados (MW)	16.09
Demanda previa del sistema (MW)	7728.94
Porcentaje de desconexión	0.21%
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Barra 66 kV de S/E Cachapoal / BA02T058SE032T058
Tipo de instalación	Barra
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	Compañía General de Electricidad S.A.
RUT	76.411.321-7
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561 P14, las Condes, Santiago, Chile.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Paño C4 de S/E Cachapoal (Alimentador Lo Conti) / PA006T058SE032T058
Propietario elemento fallado	Compañía General de Electricidad S.A.
RUT	76.411.321-7
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561 P14, las Condes, Santiago, Chile.

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la apertura automática de los interruptores 52CT2 y 52BR de S/E Cachapoal, correspondientes a la barra 15 kV N°2 y acoplador de barras 66 kV de dicha subestación, respectivamente, por medio de la operación de sus respectivas protecciones temporizadas de sobrecorriente de fases.

La empresa CGE Transmisión S.A. declara que la operación indeseada de las protecciones de los interruptores 52CT2 y 52BR de S/E Cachapoal fue a causa de un cortocircuito en mufas de propiedad de CGE Distribución S.A. en el circuito C4 Lo Conti, debido a un intento de robo en la cámara subterránea ubicada fuera del perímetro de la subestación.

d.2 Fenómeno Físico:

OPE6: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.

La empresa CGE Transmisión S.A. no entrega antecedentes probatorios suficientes para acreditar el fenómeno físico declarado, faltando lo siguiente:

- Secuencia de operación de las protecciones, incluyendo un informe técnico de como debieron haber actuado.
- Indicar si la falla corresponde a la misma empresa propietaria, pero en distinto segmento.

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación no ha sido afectada por el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles.

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Sí se han producido reiteraciones del fenómeno físico en instalaciones del propietario de la instalación afectada, durante los últimos 24 meses.

FALLA-ID	ACCIONES_CORRECTIVAS_CP	ACCIONES_CORRECTIVAS_LP
EAF 350-2019	Según lo informado por CGE S.A., el COT procede a normalizar la barra abriendo todos los alimentadores conectados a la barra y procediendo a cerrar el interruptor 52CT1 de la subestación.	No se indican.
EAF 383-2019	De acuerdo con lo indicado por CGE S.A., se realizarán pruebas del dispositivo de protección del paño 52E9 el día 29 de noviembre 2019.	No se indican.
EAF 401-2019	No se indican.	No se indican.
EAF 435-2019	Corrección de la estampa de tiempo del control F5 del reconectador 52C2 de S/E Talca, correspondiente al alimentador Estación, con plazo hasta el día 10 de enero 2020. Modificación de los ajustes de las protecciones de sobrecorriente que operan sobre los interruptores 52BT2 (SEL 387 y SEL 311C) y 52CT2 (SEL 387 y SEL 551) de S/E Talca, para garantizar un tiempo de paso de 300 ms con las protecciones ubicadas aguas abajo (con plazo hasta el día 13 de marzo de 2020).	No se indican.
EAF 005-2020	No se indican.	No se indican.
EAF 018-2020	No se indican.	No se indican.

FALLA-ID	ACCIONES_CORRECTIVAS_CP	ACCIONES_CORRECTIVAS_LP
EAF 091-2020	La empresa CGE S.A. indica las siguientes acciones correctivas de corto plazo: se transfieren los consumos mediante barra de transferencia, además se procede a inspeccionar el reconectador 52C1 Av. España, el que presentó una fuga controlada de aceite. A raíz de lo anterior, se procede a realizar el reemplazo del equipo reconectador por uno de las mismas características de capacidad de corriente.	No se indican.
EAF 097-2020	No se indican.	No se indican.
EAF 109-2020	CGE S.A. indica que procedió a reemplazar la tarjeta actuadora del reconectador 52C2 de S/E Fátima, ya que esta no ejecutó dos órdenes de apertura enviadas desde el COT.	No se indican.
EAF 121-2020	No se indican.	No se indican.
EAF 122-2020	No se indican.	No se indican.
EAF 150-2020	CGE S.A. indica como acción correctiva: el reconectador y protección del paño C2 está en proceso de reemplazo, para lo cual se solicitó al Coordinador Eléctrico Nacional una solicitud de modificación no relevante, proyecto NUP 1597. Actualmente, está en revisión de Infotécnica desde el mes de marzo y se está a la espera de completar el proceso para proceder con el proyecto de reemplazo del reconectador del paño C2, por uno de tecnología más reciente (Cooper NOVA/F6).	No se indican.
EAF 156-2020	No se indican.	No se indican.
EAF 165-2020	No se indican.	No se indican.
EAF 168-2020	No se indican.	No se indican.
EAF 171-2020	No se indican.	No se indican.
EAF 174-2020	No se indican.	No se indican.
EAF 183-2020	No se indican.	No se indican.
EAF 212-2020	La empresa CGE S.A. indica las siguientes acciones correctivas de corto plazo: debido a la diferencia horaria registrada en el equipo 52C4 circuito La Gonzalina, se procede a sincronizar con reloj satelital de la subestación.	No se indican.
EAF 219-2020	No se indican.	La empresa CGE S.A. indica que se realizará el análisis del equipo de protección asociado al paño C4 de S/E Lirquén, y que los resultados serán comunicados al Coordinador a través de medios oficiales.
EAF 241-2020	La empresa CGE S.A. indica las siguientes acciones correctivas a corto plazo: revisión y pruebas de operación del interruptor 52E4 de S/E Villarrica, incluyendo inyecciones de corriente primaria. Revisión y pruebas de operación del interruptor 52ET de S/E Villarrica.	La empresa CGE S.A. indica lo siguiente como acción correctiva de largo plazo: verificación de coordinación de protecciones del alimentador Ñancul y el interruptor general de la barra 23 kV de S/E Villarrica.
EAF 327-2020	No se indican.	No se indican.
EAF 337-2020	La empresa CGE S.A. indica que se reemplaza interruptor de celda 52E2, el cual presenta falla en dos de sus polos, los cuales se mantienen cerrados aun cuando el interruptor se encuentra en posición abierto.	No se indican.
EAF 353-2020	No se indican.	No se indican.

FALLA-ID	ACCIONES_CORRECTIVAS_CP	ACCIONES_CORRECTIVAS_LP
EAF 016-2021	Se estudiará la posibilidad de ajustar supervisores de corriente como condición de disparo de elementos de distancia en zona 1, en relés D-60 y D30 del paño B1 de S/E Cauquenes. Una vez realizado dicho estudio, se informará al Coordinador Eléctrico Nacional vía los canales habituales de comunicación, para posteriormente implementar dichas mejoras.	No se indican.
EAF 028-2021	No se indican.	No se indican.
EAF 064-2021	Se realiza reemplazo de batería asociada al sistema de respaldo del equipo reconectador del paño C6 de S/E Buin. Debido a la no operación del equipo de protección del circuito Maipo, se realiza intervención de curso forzoso el martes 09.03.2021 para verificar los tiempos de operación del equipo de protección. Los resultados de dichas pruebas confirman la correcta operación de equipo relé Form 4C.	No se indican.
EAF 105-2021	La empresa CGE S.A. señala que se transfieren los consumos del circuito Chancón mediante barra de transferencia hacia el circuito El Arrozal, se procede a inspeccionar el reconectador 52C6 Chancón el que no ejecuta las órdenes de aperturas enviadas por el COT y que, al ser inspeccionado en terreno, presenta problemas en tarjeta actuadora. A raíz de lo anterior, se procede a realizar el reemplazo de tarjeta actuadora de equipo reconectador modelo NOVA el día martes 20.04.2021. Se realizan pruebas locales.	No se indican.
EAF 126-2021	No se indican.	No se indican.
EAF 127-2021	No se indican.	No se indican.
EAF 154-2021	No se indican.	No se indican.
EAF 183-2021	CGE S.A. indica lo siguiente: “Se programará intervención en Paño C7 de SE Pacifico, con la finalidad de realizar una verificación de tiempo de operación de protecciones e interruptor. Se realizará un estudio de protecciones que permitirá aumentar los tiempos de coordinación entre Paño general de MT y paños de cabecera MT. Cabe señalar que actualmente dichos paños se encuentran correctamente coordinados, sin embargo, se observa que existe margen para realizar un aumento en dichos tiempos de paso.”	No se indican.
EAF 212_2020	La empresa CGE S.A. indica las siguientes acciones correctivas de corto plazo: Debido a la diferencia horaria registrada en el equipo 52C4 Circuito La Gonzalina, se procede a sincronizar con reloj satelital de la subestación.	La empresa CGE S.A. indica que no aplica acciones correctivas de largo plazo.
EAF 219_2020	La empresa CGE S.A. indica que no hay acciones correctivas a corto plazo.	La empresa CGE S.A. indica que se realizará el análisis del equipo de protección asociado al paño C4 de S/E Lirquén y que los resultados serán comunicados al Coordinador a través de medios oficiales.
EAF 241_2020	La empresa CGE S.A. indica las siguientes acciones correctivas a corto plazo: Revisión y pruebas de operación del interruptor 52E4 de S/E Villarrica, incluyendo inyecciones de corriente primaria. Revisión y pruebas de operación del interruptor 52ET de S/E Villarrica.	La empresa CGE S.A. indica lo siguiente como acción correctiva de largo plazo: Verificación de coordinación de protección del alimentador Ñancul y el interruptor general de la barra 23 kV de S/E Villarrica.
EAF 327_2020	No se indican.	No se indican.

FALLA-ID	ACCIONES_CORRECTIVAS_CP	ACCIONES_CORRECTIVAS_LP
EAF 337_2020	La empresa CGE S.A. indica que se reemplaza interruptor de celda 52E2 el cual presenta falla en dos de sus polos, los cuales se mantienen cerrados aun cuando el interruptor se encuentra en posición abierto.	La empresa CGE S.A. no indica acciones correctivas de largo plazo.
EAF 353_2020	No se indican.	No se indican.
EAF 016_2021	Se estudiará la posibilidad de ajustar supervisores de corriente como condición de disparo de elementos de distancia en zona 1 en relés D-60 y D30 del paño B1 de S/E Cauquenes. Una vez realizado dicho estudio, se informará a Coordinador Eléctrico Nacional vía los canales habituales de comunicación, para posteriormente implementar dichas mejoras	No se indican.
EAF 028_2021	CGE S.A. señala que No aplica.	CGE S.A. señala que No aplica.
EAF 064_2021	Se realiza reemplazo de batería asociada al sistema de respaldo de equipo reconectador del paño C6 de S/E Buin. Debido a la no operación del equipo de protección del Cto. Maipo, se realiza intervención de Curso Forzoso el martes 09.03.2021 para verificar los tiempos de operación del equipo de protección. Los resultados de dichas pruebas confirman la correcta operación de equipo relé Form 4C.	La empresa CGE S.A. indica que no aplican acciones correctivas de largo plazo.
EAF 105_2021	La empresa CGE S.A. señala que se transfieren los consumos del circuito Chancón mediante barra de transferencia hacia el circuito El Arrozal, se procede a inspeccionar el reconectador 52C6 Chancón el que no ejecuta las órdenes de aperturas enviadas por el COT, y que al ser inspeccionado en terreno presenta problemas en tarjeta actuadora. A raíz de lo anterior, se procede a realizar el reemplazo de tarjeta actuadora de equipo reconectador modelo NOVA el día martes 20.04.2021. Se realizan pruebas locales.	La empresa CGE S.A. señala que no aplica.
EAF 126_2021	No se indican.	No se indican.
EAF 127_2021	No se indican.	No se indican.
EAF 154_2021	La empresa CGE S.A. no propone acciones correctivas a corto plazo.	La empresa CGE S.A. no propone acciones correctivas a largo plazo.
EAF 231_2021	No se indican.	No se indican.
EAF 281_2021	No se indican.	No se indican.
EAF 329_2021	No se indican.	No se indican.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: No se han producido fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles.

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51: Protección de sobrecorriente temporizada de fase.

e. Detalles de la instalación, equipo o elemento donde se produjo la falla

El elemento donde se originó la falla corresponde al alimentador de distribución 52C4 Lo Conti, el cual se encuentra conectado a la sección N°2 de la barra 15 kV de S/E Cachapoal, que según lo informado por el propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador, posee un conductor de CU 1000 MCM con una capacidad permanente de 13 KA y su fecha de entrada en operación fue en el año 1985.

La empresa CGE Transmisión S.A no presenta los mantenimientos realizados la barra 15 kV de S/E Cachapoal, incluyendo a sus equipos y sistemas de control y protecciones, durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente:

Subestación	Alimentador/Paño	Comuna	Urbano/Rural
Cachapoal	El Cobre/C1	Rancagua	Urbano
Cachapoal	Brasil/C2	Rancagua	Urbano
Cachapoal	Astorga/C3	Rancagua	Urbano
Cachapoal	Lo Conti/C4	Olivar	Urbano/Rural
Cachapoal	El Olivar/C5	Olivar	Urbano/Rural
Cachapoal	Requínoa/C6	Olivar y Requínoa	Urbano/Rural
Cachapoal	La Puente Alta/C9	Rancagua	Urbano
Cachapoal	La Granja/C10	Rancagua	Urbano

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna.

h. Comuna donde se presenta la falla

6101: Rancagua.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (16-11-2021)	Informe de 5 días (19-11-2021)
CGE Transmisión S.A.	14-11-2021	30-11-2021

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Cachapoal	ST Zonal	Barra 66 kV	05:43	05:55
S/E Cachapoal	ST Zonal	Barra 15 kV N°2	05:43	05:57

- Los horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Cachapoal	El Cobre/C1	Rancagua	1.69	0.022	3624	5:43	05:55	05:55
Cachapoal	Brasil/C2	Rancagua	2.23	0.029	4475	5:43	05:55	05:55
Cachapoal	Astorga/C3	Rancagua	1.95	0.025	6592	5:43	05:55	05:55
Cachapoal	Lo Conti/C4	Olivar	0.64	0.008	2607	5:43	05:57	07:06
Cachapoal	El Olivar/C5	Olivar	1.15	0.015	1766	5:43	05:57	06:30
Cachapoal	Requínoa/C6	Olivar y Requínoa	2.73	0.035	1392	5:43	05:57	05:58

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Cachapoal	La Puente Alta/C9	Rancagua	2.66	0.034	11521	5:43	05:57	05:58
Cachapoal	La Granja/C10	Rancagua	3.04	0.039	8733	5:43	05:55	05:55

Total: 16.09 MW 0.208% 40710

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Cachapoal	El Cobre/C1	CGE	Regulado	1.69	0.20	0.20	0.34
Cachapoal	Brasil/C2	CGE	Regulado	2.23	0.20	0.20	0.45
Cachapoal	Astorga/C3	CGE	Regulado	1.95	0.20	0.20	0.39
Cachapoal	Lo Conti/C4	CGE	Regulado	0.64	0.23	1.38	0.89
Cachapoal	El Olivar/C5	CGE	Regulado	1.15	0.23	0.78	0.90
Cachapoal	Requínoa/C6	CGE	Regulado	2.73	0.23	0.25	0.68
Cachapoal	La Puente Alta/C9	CGE	Regulado	2.66	0.23	0.25	0.66
Cachapoal	La Granja/C10	CGE	Regulado	3.04	0.20	0.20	0.61

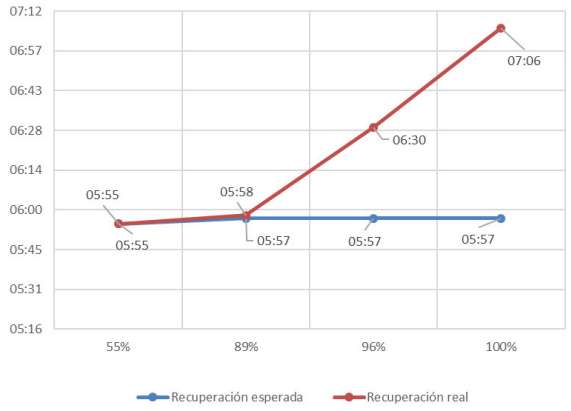
Clientes Regulados : 4.92 MWh

Clientes Libres : 0.00 MWh

Total : 4.92 MWh

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Se aprecia que el 55% de la pérdida de consumos informada se recuperó en un tiempo igual al esperado, mientras que el 45% restante se recuperó a lo más en 1 hora y 15 minutos por sobre lo esperado.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	12.87	0.78	16.44
Último 20 %	3.22	1.38	2.33
100 % Total	16.09	1.38	11.63

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

Demanda del sistema previo a la falla: 7728.94 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Angamos (ANG1 y ANG2), Candelaria (U1 y U2), Cipreses (U1 y U3), Cochrane (CCH2), Guacolda (U3), Hornitos (CTH), Mejillones (CTM2 y CTM3), Norgener (NTO1 y NTO2), Pehuenche (U1), Quintero (U1), Ralco (U1) y Tocopilla (U15).

Operación Programada

En Anexo Nº1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 14 de noviembre de 2021.

Operación Real

En Anexo Nº2 se adjunta el detalle de la generación real del día 14 de noviembre de 2021.

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 14 de noviembre de 2021.

Mantenimientos

En Anexo Nº4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 14 de septiembre de 2021.

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada, con las siguientes particularidades:

- El interruptor 52B4 de S/E Cachapoal, correspondiente a la línea 66 kV Cachapoal – Punta de Cortés N°2, se encontraba abierto.
- El interruptor 52B5 de S/E Cachapoal, correspondiente a la línea 66 kV Cachapoal – Punta de Cortés N°1, se encontraba abierto.
- El interruptor 52CS de S/E Cachapoal se encontraba abierto.

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.:

"El domingo 14 de noviembre de 2021 a las 05:43 horas, se produce la apertura por protecciones de interruptor 52CT2 y 52BR de SE Cachapoal 66/15kV.

Inmediatamente ocurrido el evento, personal que se encontraba realizando trabajos de mantenimiento en la instalación se dirige al sector del patio MT debido a resplandor divisado en la salida de uno de los alimentadores, minutos después se confirma descarga a la llegada de los cables

mufas del circuito Lo Conti, de forma posterior tras revisión del alimentador se informa intento de robo de cable mufas en cámara subterránea ubicada en el exterior de la subestación, todo esto ocurrido en las instalaciones perteneciente a CGE Distribución.

Ya encontrado la causa y punto de falla en ese momento, se solicita al COT iniciar maniobras de recuperación de suministro, a las 05:55 hrs se recuperan la totalidad de los consumos del T1, y a las 05:57 hrs se energiza la barra MT N°2 para luego cerrar los circuitos media tensión, no obstante, al no cerrar los interruptores de los alimentadores Lo Conti y El Olivar por SCADA y de forma local, personal se percata de la no existencia de los cables de control de los paños C4 y C5, dejando en evidencia la sustracción de estos por terceras personas. Debido a lo mencionado es que los circuitos se tuvieron que recuperar por redes MT y por barra de transferencia de la misma subestación, quedando todo reestablecido a las 07:06 hrs del mismo día.

Cabe mencionar que ese domingo 14 de noviembre existían un cambio de topología en la subestación por trabajos de mantenimiento preventivos en los paños B4 y B5 de SE Cachapoal, motivo por el cual los transformadores N°1 y N°2 estaban alimentados desde el paño B5 de Rancagua, pasando por el acoplador de barra 52BR de S/E Cachapoal."

Acciones preventivas y/o correctivas

a) La instalación afectada no cuenta con un plan de acción u otro tipo de mantenimiento en curso.

b) Acciones correctivas a corto plazo:

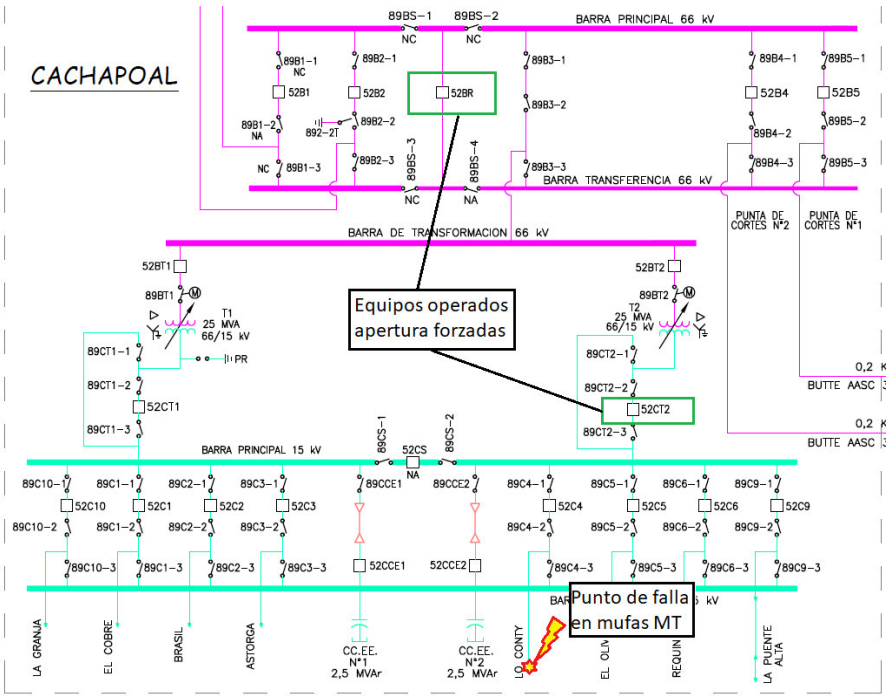
- La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente:

  "*Se normaliza la conexión de cable de control, entre el reconectador y unidad de control en alimentador 52C4 circuito Lo Conti, al igual para el 52C5 circuito El Olivar de SE Cachapoal.*"

c) Acciones correctivas a largo plazo:

- La empresa CGE Transmisión S.A. indica que "No aplica".

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
05:43	CGE Transmisión	Apertura automática del interruptor 52CT2 de S/E Cachapoal, correspondiente a la barra 15 kV N°2 de dicha subestación, por medio de la operación de su protección temporizada de sobrecorriente de fases.
05:43	CGE Transmisión	Apertura automática del interruptor 52BR de S/E Cachapoal, por medio de la operación de su protección temporizada de sobrecorriente de fases.

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
14-11-2021	CGE Transmisión	05:50	Personal informa descarga en mufa del circuito Lo Conti.
14-11-2021	CGE Transmisión	05:54	Apertura manual del alimentador 52C6 Requínoa de S/E Cachapoal.
14-11-2021	CGE Transmisión	05:55	Apertura manual del alimentador 52C9 La Puente Alta de S/E Cachapoal.
14-11-2021	CGE Transmisión	05:55	Apertura manual y en forma local del alimentador 52C4 Lo Conti de S/E Cachapoal.
14-11-2021	CGE Transmisión	05:55	Apertura manual del alimentador 52C5 El Olivar de S/E Cachapoal.
14-11-2021	CGE Transmisión	05:55	Cierre manual del interruptor 52BR de S/E Cachapoal. Se recuperan los consumos de los alimentadores 52C1 El Cobre, 52C2 Brasil, 52C3 Astorga y 52C10 La Granja.
14-11-2021	CGE Transmisión	05:57	Cierre manual del interruptor 52CT2 de S/E Cachapoal. Se energiza en vacío la barra 15 kV N°2 de dicha subestación.
14-11-2021	CGE Transmisión	05:58	Cierre manual del alimentador 52C9 La Puente Alta de S/E Cachapoal. Se recuperan los consumos de dicho alimentador.
14-11-2021	CGE Transmisión	05:58	Cierre manual del alimentador 52C6 Requínoa de S/E Cachapoal. Se recuperan los consumos de dicho alimentador.
14-11-2021	CGE Transmisión	05:59	Intento de cierre vía SCADA sin éxito del alimentador 52C4 Lo Conti de S/E Cachapoal.
14-11-2021	CGE Transmisión	06:00	Intento de cierre local sin éxito del alimentador 52C4 Lo Conti de S/E Cachapoal.
14-11-2021	CGE Transmisión	06:02	Apertura manual del desconectador 89C5-2, lado línea del circuito El Olivar de S/E Cachapoal, para realizar pruebas de cierre local del interruptor.
14-11-2021	CGE Transmisión	06:02	Intento de cierre local sin éxito del interruptor 52C5 circuito El Olivar de S/E Cachapoal.
14-11-2021	CGE Transmisión	06:03	Cierre manual del desconectador 89C5-2, lado línea del circuito El Olivar.
14-11-2021	CGE Transmisión	06:05	Apertura manual del desconectador 89C5-2, lado línea del circuito El Olivar de S/E Cachapoal, para realizar maniobras de recuperación.
14-11-2021	CGE Transmisión	06:07	Apertura manual del desconectador 89C4-2, lado línea del circuito Lo Conti de S/E Cachapoal, para aislar punto de falla en la mufa de media tensión.
14-11-2021	CGE Transmisión	06:28	Se bloquea la reconexión y protección residual del 52C6 circuito Requínoa, para realizar recuperación del circuito El Olivar.

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
14-11-2021	CGE Transmisión	06:29	Cierre manual del desconectador 89C6-3 de S/E Cachapoal, lado barra de transferencia de circuito Requínoa. Se energiza la barra de transferencia 15 kV.
14-11-2021	CGE Transmisión	06:30	Cierre manual del desconectador 89C5-3 de S/E Cachapoal, lado barra de transferencia de circuito El Olivar, se recuperan los consumos del circuito El Olivar.
14-11-2021	CGE Transmisión	06:30	Se normaliza la reconexión y protección residual del alimentador 52C6 Requínoa de S/E Cachapoal.
14-11-2021	CGE Transmisión	07:06	Se recuperan los consumos del alimentador 52C4 Lo Conti de S/E Cachapoal, por medio de maniobras MT, los consumos son transferidos al circuito 52C6 Requínoa.
14-11-2021	CGE Transmisión	07:47	Apertura manual del desconectador 89C5-1 de S/E Cachapoal, lado barra del circuito El Olivar.
14-11-2021	CGE Transmisión	07:55	Apertura manual del desconectador 89C4-1 de S/E Cachapoal, lado barra del circuito Lo Conti.
14-11-2021	CGE Transmisión	15:08	Cierre manual del desconectador 89C5-1 de S/E Cachapoal, lado barra del circuito El Olivar.
14-11-2021	CGE Transmisión	15:08	Cierre manual del desconectador 89C5-2 de S/E Cachapoal, lado línea del circuito El Olivar.
14-11-2021	CGE Transmisión	15:42	Cierre manual del interruptor 52C5 de S/E Cachapoal. Se normaliza la topología del alimentador El Olivar.

- Las fechas y las horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A.

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

Se produjo la apertura automática de los interruptores 52CT2 y 52BR de S/E Cachapoal, correspondientes a la barra 15 kV N°2 y acoplador de barras 66 kV de dicha subestación, respectivamente, por medio de la operación de sus respectivas protecciones temporizadas de sobrecorriente de fases.

La empresa CGE Transmisión S.A. declara que la operación indeseada de las protecciones de los interruptores 52CT2 y 52BR de S/E Cachapoal fue a causa de un cortocircuito en mufas de propiedad de CGE Distribución S.A. en el circuito C4 Lo Conti, debido a un intento de robo en la cámara subterránea ubicada fuera del perímetro de la subestación.

A raíz del evento en cuestión, resultaron afectados 16.09 MW de consumos asociados a la S/E Cachapoal.

Apertura automática del interruptor 52CT2 de S/E Cachapoal, correspondiente a la barra 15 kV N°2 de dicha subestación. Relés IAC51.

En el registro fotográfico se aprecia la operación de la protección temporizada de sobrecorriente para la fase "C".

Como la protección asociada es de tecnología electromecánica, no se dispone de registros de corrientes que permitan verificar el desempeño de la protección. Además, no dispone de capacidad para generar registros de eventos que permitan determinar el tiempo de operación del interruptor.

Apertura automática del interruptor 52BR de S/E Cachapoal. Relés IAC 52.

En el registro fotográfico se aprecia la operación de la protección temporizada de sobrecorriente para la fase "B", en forma descoordinada con las protecciones del paño CT2 de S/E Cachapoal.

Como la protección asociada es de tecnología electromecánica, no se dispone de registros de corrientes que permitan verificar el desempeño de la protección. Además, no dispone de capacidad para generar registros de eventos que permitan determinar el tiempo de operación del interruptor.

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

- Detalle de la generación programada para el día 14 de noviembre de 2021 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 14 de noviembre de 2021 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 14 de noviembre de 2021 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 14 de noviembre de 2021 (Anexo N°4).
- Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por la empresa CGE Transmisión S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por la empresa CGE Transmisión S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

Los incumplimientos normativos detectados en el desarrollo de la falla, por parte de los involucrados son:

CGE Transmisión S.A.

- Fecha de envío del Informe de Falla de 5 días.
- Completitud de la información entregada al Coordinador, de acuerdo con lo indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019.
- Sistemas de protecciones sin capacidad para almacenas registros de eventos.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

Los incumplimientos del propietario del elemento afectado, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio", no incidieron en el origen y causa de la falla, ni en el desarrollo de las maniobras que permitieron la normalización de servicio.

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

Según los antecedentes proporcionados por las empresas involucradas y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se presume correcta pero indeseada apertura automática del interruptor 52CT2 de S/E Cachapoal, correspondiente a la barra 15 kV N°2, por medio de la operación de su protección temporizada de sobrecorriente de fases, en respaldo de las protecciones del alimentador 52C4 Lo Conti.

  No se dispone de antecedentes que permitan determinar el modo de operación del interruptor 52CT2 de S/E Cachapoal.

- Se concluye incorrecta apertura automática del interruptor 52BR de S/E Cachapoal, por medio de la operación de su protección temporizada de sobrecorriente de fases, en forma descoordinada con las protecciones del paño CT2 de dicha subestación.

No se dispone de antecedentes que permitan determinar el modo de operación del interruptor 52BR de S/E Cachapoal.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

a) En base a los antecedentes proporcionados por la empresa CGE Transmisión S.A., donde se declara una falla en el alimentador 52C4 Lo Conti de S/E Cachapoal, y en circunstancias de que el cable de comunicación entre la unidad de control y el reconectador de dicho alimentador había sido sustraído por terceros, se presume una correcta pero indeseada operación en respaldo de las protecciones del paño CT2 de dicha subestación. Al respecto, se presume dicha aseveración debido a que las protecciones no disponen de capacidad de generar registros oscilográficos y de eventos que permitan verificar las corrientes al momento de su operación.

   Por otra parte, se concluye una incorrecta operación de las protecciones del paño BR de S/E Cachapoal, también de tecnología electromecánica, dado que actuaron en forma descoordinada (simultánea) con las del paño CT2, afectando consumos adicionales de la barra 15 kV N°1 de dicha subestación.

   Dado que las protecciones operadas no cuentan con la capacidad de generar registros secuenciales de eventos, no es posible determinar el tiempo de operación de los interruptores 52CT2 y 52BR de S/E Cachapoal.

b) No se evidencia una reiteración del fenómeno físico para las barras 66 kV y 15 kV de S/E Cachapoal, durante los últimos 24 meses.

c) Sí se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la operación de las protecciones del interruptor 52BR de S/E Cachapoal, en forma descoordinada con las protecciones de paño CT2 de dicha subestación. A su vez, se evidenció que las instalaciones afectadas de S/E Cachapoal no disponen de esquemas de protección con la capacidad para almacenar registros, debido a su tecnología electromecánica.

d) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".

e) Para el desarrollo del evento no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 14 de noviembre de 2021.

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

a) Auditorías, planes de acción, instrucciones de acciones correctivas de largo y/o corto plazo.

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

- Cronograma de trabajo, con fechas definidas, con las acciones necesarias que permitan disponer de registros oscilográficos y de eventos en las protecciones de S/E Cachapoal, y en particular para los paños BR y CT2.
- Acciones necesarias que permitan evitar la sustracción por parte de terceros de los cables de control de los reconectadores de los alimentadores al interior de la S/E Cachapoal.

b) Solicitudes de ampliación de información

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

- Mayores antecedentes que permitan aclarar la operación simultánea de las protecciones de los paños CT2 y BR de S/E Cachapoal, ante la falla en el alimentador 52C4 Lo Conti, junto con las medidas que permitan evitar su reiteración.
- Antecedentes requeridos para el Fenómeno Físico declarado (*OPE6: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.*), según Resolución Exenta SEC N°30989-2019, en particular, la secuencia de operación de las protecciones, incluyendo un informe técnico de como debieron haber actuado. Además, confirmar si la falla corresponde a instalaciones de la misma empresa propietaria, pero en distinto segmento.
- Mantenimientos realizados a la barra 15 kV de S/E Cachapoal, incluyendo a sus paños, equipos y sistemas de control y protecciones, durante los últimos 24 meses, junto con los antecedentes que acrediten su realización, indicando los principales hallazgos.
- En relación con el punto anterior, señalar si en las inspecciones y/o mantenimientos realizados en la S/E Cachapoal había sido detectada la ausencia de los cables de comunicación entre la unidad de control y el reconectador de los paños C4 y C5 de dicha subestación.

ANEXO Nº1

Detalle de la generación programada para el día 14 de noviembre de 2021

Periodo Desde: 14-11-2021 19-11-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 14 de noviembre de 2021	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	211	215	201	206	207	214	222	202	138	107	112	112	109	112	110	121	121	121	122	200	246	255	254	252	**4,168**
Costos Encendido/Detención	19	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	1	0	0	0	98	0	0	0	0	**123**
Costos Totales [kUSD]	**230**	**215**	**201**	**206**	**207**	**214**	**222**	**202**	**138**	**112**	**112**	**112**	**109**	**112**	**110**	**121**	**121**	**121**	**122**	**298**	**246**	**255**	**254**	**252**	**4,291**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**63.8**	**59.1**	**59.0**	**57.8**	**59.6**	**60.5**	**60.4**	**58.7**	**49.7**	**16.6**	**10.3**	**10.3**	**10.3**	**28.7**	**10.3**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**20.2**	**58.5**	**65.3**	**66.9**	**66.9**	**66.9**	**40.00**
Pérdidas [MWh]	173	173	157	142	137	127	130	100	98	126	144	163	182	197	206	210	208	193	160	145	171	190	189	173	**3,892**
Consumos Propios [MWh]	369	369	369	369	369	369	369	369	369	361	361	361	361	361	361	361	361	361	361	375	375	375	375	375	**8,811**
Demanda Total [MWh]	7857	7553	7255	7122	7081	7019	6977	7034	7285	7617	7931	8038	8165	8314	8307	8224	8173	8070	8043	8132	8434	8667	8408	8060	**187,767**
Generación Total [MWh]	**8399**	**8096**	**7782**	**7633**	**7586**	**7516**	**7476**	**7504**	**7752**	**8104**	**8437**	**8562**	**8709**	**8872**	**8874**	**8795**	**8743**	**8624**	**8564**	**8652**	**8980**	**9233**	**8972**	**8607**	**200,470**

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	**1062**	**996**	**969**	**964**	**947**	**938**	**926**	**869**	**834**	**805**	**789**	**787**	**771**	**708**	**714**	**713**	**720**	**760**	**821**	**964**	**1044**	**1124**	**1072**	**1037**	21,333
CHAPIQUINA	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	5	5	4	4	5	5	5	5	5	5	6	6	6	6	**127**
COSAPILLA	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**
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	**24**
CAVANCHA	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**
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	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**
PUCLARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	**36**
LAPALOMA	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**
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	22	22	21	21	19	18	17	17	16	16	15	15	15	15	15	15	15	17	20	22	24	24	24	24	**449**
JUNCAL	14	14	14	13	13	13	13	13	13	12	12	12	12	12	12	12	12	13	13	13	14	14	14	14	**311**
JUNCALITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
COMPANIA-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**
BLANCO	32	32	32	31	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	31	31	32	33	33	33	33	**743**
LOSQUILOS	28	28	28	28	28	28	28	28	27	27	27	27	27	27	27	27	28	28	28	28	28	28	29	29	**666**
CHACABUQUITO	18	18	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	**407**
SAUCEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
CARENA	7	7	7	8	8	7	8	7	7	6	5	4	3	4	6	7	7	8	8	8	8	8	8	7	**163**
ALFALFAL	85	87	88	87	84	82	80	77	76	74	70	68	67	66	65	63	62	63	65	69	72	77	82	83	**1791**
MAITENES	8	8	8	8	8	8	8	9	8	8	9	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	**201**
QUELTEHUES	29	28	28	29	28	29	28	29	29	29	29	29	28	27	28	28	28	28	27	28	28	26	26	28	**674**
VOLCAN	9	10	10	10	10	10	10	10	10	9	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	9	9	8	**212**
GUAYACAN	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	**223**
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	7	7	8	8	8	10	5	0	0	0	0	0	0	4	7	7	6	5	5	5	4	4	6	6	**112**
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**34**
PUNTILLA	15	15	16	16	16	16	16	16	15	15	16	16	15	15	14	14	14	14	14	14	15	15	15	16	**359**
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELLLANO	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**
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSBAJOS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**115**
AUXDELMAIPO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**89**
LOSMORROS	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**
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	65	65	65	65	65	65	65	65	65	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	76	76	76	76	76	**1505**
SAUZALITO	11	11	11	11	11	11	11	11	11	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	11	11	11	11	11	**244**
CHACAYES	79	69	69	69	69	69	69	59	37	37	37	37	37	37	37	37	37	54	75	75	75	75	75	75	**1384**
SANANDRES	23	23	23	23	23	23	14	14	14	14	14	14	11	14	14	14	20	23	23	23	23	23	23	23	**447**
CONVENTOVIEJO	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	**139**
LAHIGUERA	100	101	93	93	93	93	93	93	93	93	85	85	85	41	41	41	41	55	73	92	92	92	93	93	**1956**
LACONFLUENCIA	129	81	74	78	78	78	80	78	76	73	72	72	44	28	28	28	28	28	28	76	81	142	79	81	**1641**
ELPASO	20	20	20	20	20	18	15	15	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	**468**
DOSVALLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PALACIOS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**41**
LIRCAY	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**
MARIPOSAS	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**
PROVIDENCIA	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**

Periodo Desde: 14-11-2021 19-11-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 14 de noviembre de 2021	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	211	215	201	206	207	214	222	202	138	107	112	112	109	112	110	121	121	121	122	200	246	255	254	252	**4,168**
Costos Encendido/Detención	19	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	1	0	0	0	98	0	0	0	0	**123**
Costos Totales [kUSD]	**230**	**215**	**201**	**206**	**207**	**214**	**222**	**202**	**138**	**112**	**112**	**112**	**109**	**112**	**110**	**121**	**121**	**121**	**122**	**298**	**246**	**255**	**254**	**252**	**4,291**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**63.8**	**59.1**	**59.0**	**57.8**	**59.6**	**60.5**	**60.4**	**58.7**	**49.7**	**16.6**	**10.3**	**10.3**	**10.3**	**28.7**	**10.3**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**20.2**	**58.5**	**65.3**	**66.9**	**66.9**	**66.9**	**40.00**
Pérdidas [MWh]	173	173	157	142	137	127	130	100	98	126	144	163	182	197	206	210	208	193	160	145	171	190	189	173	**3,892**
Consumos Propios [MWh]	369	369	369	369	369	369	369	369	369	361	361	361	361	361	361	361	361	361	361	375	375	375	375	375	**8,811**
Demanda Total [MWh]	7857	7553	7255	7122	7081	7019	6977	7034	7285	7617	7931	8038	8165	8314	8307	8224	8173	8070	8043	8132	8434	8667	8408	8060	**187,767**
Generación Total [MWh]	**8399**	**8096**	**7782**	**7633**	**7586**	**7516**	**7476**	**7504**	**7752**	**8104**	**8437**	**8562**	**8709**	**8872**	**8874**	**8795**	**8743**	**8624**	**8564**	**8652**	**8980**	**9233**	**8972**	**8607**	**200,470**
RIOCOLORADO	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**
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**
ANCOA	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	**434**
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	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**
ELATAJO	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**
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	**98**
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	**26**
RIOPICOIQUEN	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	**136**
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	**5**
PEUCHEN	48	36	36	36	21	21	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	27	74	76	76	48	**520**
MAMPIL	37	37	22	23	22	16	20	16	9	0	0	0	9	0	0	0	0	0	0	9	30	39	39	39	**367**
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	**7**
LLAUQUEREO	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**
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	**48**
DONGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ALLIPEN	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**53**
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	**29**
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	**43**
TRUFUL-TRUFUL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**17**
MOLINERAVILLARRICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**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	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**
MALALCAHUELLO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**77**
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	**22**
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	**7**
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	**24**
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	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	25	25	25	25	25	13	**368**
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	**12**
HIDROMOCHO	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	**226**
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	**7**
LOSCORRALES-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
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	**22**
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	**2**
LAMONTANA-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	**24**
LAMONTANA-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**
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	**10**
ELGALPON	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**
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	**41**
DONWALTERIO	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**
DIGUA	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**
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	**43**
LICAN	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	**306**
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**

Periodo Desde: 14-11-2021 19-11-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 14 de noviembre de 2021	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	211	215	201	206	207	214	222	202	138	107	112	112	109	112	110	121	121	121	122	200	246	255	254	252	**4,168**
Costos Encendido/Detención	19	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	1	0	0	0	98	0	0	0	0	**123**
Costos Totales [kUSD]	**230**	**215**	**201**	**206**	**207**	**214**	**222**	**202**	**138**	**112**	**112**	**112**	**109**	**112**	**110**	**121**	**121**	**121**	**122**	**298**	**246**	**255**	**254**	**252**	**4,291**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**63.8**	**59.1**	**59.0**	**57.8**	**59.6**	**60.5**	**60.4**	**58.7**	**49.7**	**16.6**	**10.3**	**10.3**	**10.3**	**28.7**	**10.3**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**20.2**	**58.5**	**65.3**	**66.9**	**66.9**	**66.9**	**40.00**
Pérdidas [MWh]	173	173	157	142	137	127	130	100	98	126	144	163	182	197	206	210	208	193	160	145	171	190	189	173	**3,892**
Consumos Propios [MWh]	369	369	369	369	369	369	369	369	369	361	361	361	361	361	361	361	361	361	361	375	375	375	375	375	**8,811**
Demanda Total [MWh]	7857	7553	7255	7122	7081	7019	6977	7034	7285	7617	7931	8038	8165	8314	8307	8224	8173	8070	8043	8132	8434	8667	8408	8060	**187,767**
Generación Total [MWh]	**8399**	**8096**	**7782**	**7633**	**7586**	**7516**	**7476**	**7504**	**7752**	**8104**	**8437**	**8562**	**8709**	**8872**	**8874**	**8795**	**8743**	**8624**	**8564**	**8652**	**8980**	**9233**	**8972**	**8607**	**200,470**

MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TRANQUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
PILMAIQUEN	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	**480**
RUCATAYO	29	29	32	24	27	27	30	20	15	15	15	15	15	15	15	15	15	17	21	28	28	31	33	35	**546**
CUMBRES	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	**228**
PULELFU	7	7	7	7	8	8	8	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	**202**
CAPULLO	8	8	8	8	8	8	9	9	10	10	11	11	11	11	11	11	12	12	12	12	12	12	12	12	**241**
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	**0**
LASFLORES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**31**
PALMAR	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**
CORRENTOSO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**31**
NALCAS	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**
CALLAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
HIDROBONITO-MC1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**62**
HIDROBONITO-MC2	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**
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELCOLORADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
COLLIL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**19**
DONGO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**17**

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	**1780**	**1763**	**1661**	**1574**	**1432**	**1250**	**1086**	**886**	**720**	**603**	**600**	**653**	**811**	**1067**	**1307**	**1360**	**1419**	**1552**	**1990**	**2212**	**2134**	**1861**	**1580**	**1364**	**32,664**
PE-TCHAMMA	3	36	52	80	100	100	100	100	100	47	7	20	26	28	23	27	38	57	97	71	46	13	0	0	**1172**
PE-SIERRAGORDA	12	22	30	42	48	52	55	53	42	15	6	17	37	59	73	85	97	104	104	84	40	10	3	3	**1092**
PE-VALLEDELOSVIENTOS	1	3	4	6	8	7	8	8	7	4	1	6	20	0	46	0	46	60	15	88	73	37	12	4	**464**
PE-CERROTIGRE	24	18	12	5	0	0	0	0	0	0	0	0	8	79	100	102	94	95	94	94	94	83	68	43	**1013**
PE-CALAMA	6	6	6	6	6	6	27	15	15	6	6	6	27	92	140	150	74	85	150	118	118	66	15	6	**1151**
PE-TALTAL	2	4	6	11	17	20	17	8	5	2	1	3	10	22	41	50	51	44	29	13	4	1	2	4	**366**
PE-SARCO	161	155	128	109	82	54	33	16	7	5	4	7	20	39	63	88	112	130	149	159	160	154	141	121	**2094**
PE-CABOLEONES-1	116	116	111	96	79	58	37	20	9	6	6	10	18	29	45	65	87	109	116	116	116	116	96	73	**1645**
PE-CABOLEONES-2	173	142	110	89	71	50	32	20	12	8	8	10	19	31	47	68	92	120	146	160	159	143	117	91	**1916**
PE-CABOLEONES-3	169	170	165	150	133	112	81	51	29	17	16	25	42	64	90	116	139	158	169	173	169	157	139	120	**2653**
PE-SANJUAN	160	156	148	132	109	94	72	41	23	11	10	16	31	54	80	0	0	0	163	171	171	161	145	117	**2066**
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	7	7	0	0	0	7	7	4	0	0	0	**39**
PE-ELARRAYAN	108	108	106	103	100	96	92	90	79	70	68	62	73	77	47	49	0	0	0	105	105	108	105	101	**1850**
PE-TALINAYPONIENTE	59	59	57	55	53	50	49	47	43	41	44	45	48	51	54	57	54	59	34	60	59	59	57	56	**1247**
PE-TALINAYORIENTE	69	63	56	47	38	35	34	32	25	29	39	51	65	74	80	83	85	78	85	85	81	76	70	61	**1438**
PE-PUNTASIERRA	80	80	80	77	73	71	67	59	55	61	65	71	0	76	77	78	79	79	28	80	80	81	81	80	**1657**
PE-LOSCURUROS	102	99	93	75	53	47	36	28	25	44	59	26	78	0	0	7	0	0	103	84	105	102	97	84	**1346**
PE-MONTEREDONDO	41	39	37	34	30	27	26	24	19	18	21	24	23	30	23	37	40	0	42	42	42	41	39	37	**739**
PE-PUNTAPALMERAS	42	41	39	37	34	32	31	27	22	23	30	33	36	37	38	40	41	41	42	42	42	42	41	41	**873**
PE-CANELA	11	9	8	6	5	4	4	4	3	3	5	7	8	9	10	11	12	13	13	13	11	10	10	10	**199**
PE-CANELA-2	47	43	38	34	30	28	25	22	21	27	35	41	43	44	45	47	50	52	53	52	48	47	45	44	**960**
PE-TOTORAL	33	31	26	23	24	22	17	15	11	11	15	18	24	25	28	31	33	36	38	39	40	39	38	36	**650**
PE-UCUQUER-2	0	2	3	1	1	1	3	2	1	0	0	0	0	0	1	3	4	5	4	3	3	4	2	1	**45**
PE-UCUQUER	0	0	2	1	1	1	3	1	1	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	7	1	0	**41**
PE-LAESTRELLA	45	47	47	47	47	46	46	44	41	38	34	28	21	17	18	22	25	27	28	29	33	39	40	40	**848**
PE-LASPENAS	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**15**
PE-ELMAITEN	3	3	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	1	**43**
PE-NEGRETE	5	5	5	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	3	2	1	**53**

Periodo Desde: 14-11-2021 19-11-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 14 de noviembre de 2021	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	211	215	201	206	207	214	222	202	138	107	112	112	109	112	110	121	121	121	122	200	246	255	254	252	**4,168**
Costos Encendido/Detención	19	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	1	0	0	0	98	0	0	0	0	**123**
Costos Totales [kUSD]	**230**	**215**	**201**	**206**	**207**	**214**	**222**	**202**	**138**	**112**	**112**	**112**	**109**	**112**	**110**	**121**	**121**	**121**	**122**	**298**	**246**	**255**	**254**	**252**	**4,291**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**63.8**	**59.1**	**59.0**	**57.8**	**59.6**	**60.5**	**60.4**	**58.7**	**49.7**	**16.6**	**10.3**	**10.3**	**10.3**	**28.7**	**10.3**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**20.2**	**58.5**	**65.3**	**66.9**	**66.9**	**66.9**	**40.00**
Pérdidas [MWh]	173	173	157	142	137	127	130	100	98	126	144	163	182	197	206	210	208	193	160	145	171	190	189	173	**3,892**
Consumos Propios [MWh]	369	369	369	369	369	369	369	369	369	361	361	361	361	361	361	361	361	361	361	375	375	375	375	375	**8,811**
Demanda Total [MWh]	7857	7553	7255	7122	7081	7019	6977	7034	7285	7617	7931	8038	8165	8314	8307	8224	8173	8070	8043	8132	8434	8667	8408	8060	**187,767**
Generación Total [MWh]	**8399**	**8096**	**7782**	**7633**	**7586**	**7516**	**7476**	**7504**	**7752**	**8104**	**8437**	**8562**	**8709**	**8872**	**8874**	**8795**	**8743**	**8624**	**8564**	**8652**	**8980**	**9233**	**8972**	**8607**	**200,470**

PE-ALENA	12	9	7	6	7	7	8	6	2	3	3	2	1	1	1	2	4	9	15	13	13	8	3	1	**143**
PE-CUEL	6	6	5	6	5	4	4	3	1	1	1	1	0	0	0	0	0	1	2	4	4	3	3	2	**63**
PE-LOSOLMOS	80	84	74	85	80	46	23	15	5	0	1	7	11	6	3	4	8	10	40	75	78	62	61	61	**920**
PE-RENAICO	16	13	12	10	9	8	7	6	5	3	4	4	3	2	2	2	3	10	18	20	21	16	10	5	**207**
PE-MALLECONORTE	8	7	7	7	6	6	5	4	1	0	0	1	2	3	4	5	7	11	17	22	22	18	13	7	**182**
PE-MALLECOSUR	8	7	7	7	6	6	5	3	1	0	0	1	2	3	4	5	7	11	16	22	21	17	12	7	**179**
PE-SANGABRIEL	37	35	27	26	23	19	14	8	4	3	2	2	2	2	2	2	3	13	31	38	41	29	17	11	**389**
PE-LAFLOR	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	0	0	**9**
PE-TOLPANSUR	19	17	13	12	9	8	5	2	1	1	1	1	1	0	0	1	1	4	9	12	14	11	6	3	**150**
PE-ELNOGAL	3	3	3	1	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	3	3	2	1	2	3	2	2	3	**36**
PE-LOSBUENOSAIRES	5	5	4	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	1	**42**
PE-LAESPERANZA	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**
PE-LEBU-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**
PE-LEBU	1	2	2	1	2	2	2	2	2	2	3	3	4	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	1	**40**
PE-HUAJACHE	1	1	1	2	2	3	3	2	2	2	2	3	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	1	**39**
PE-RAKI	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	1	**33**
PE-ELARREBOL	2	1	1	1	1	1	1	2	2	2	3	3	4	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**26**
PE-AURORA	46	57	67	71	67	57	46	40	36	36	41	41	38	39	44	54	60	63	63	55	46	41	40	42	**1190**
PE-SANPEDRO	27	27	27	26	27	26	24	24	24	23	23	22	22	23	23	22	22	20	21	18	19	17	16	15	**536**
PE-SANPEDRO-2	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	33	34	33	30	29	**804**

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**15**	**722**	**2431**	**3303**	**3674**	**3851**	**3919**	**3823**	**3655**	**3406**	**3279**	**2978**	**2207**	**612**	**15**	**0**	**0**	**0**	**37,889**
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	0	2	0	0	1	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	0	0	0	0	6	4	0	0	3	0	0	0	0	0	**19**
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**
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	7	7	0	7	0	0	7	5	1	0	0	0	0	**52**
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	3	11	13	14	14	14	0	14	0	0	13	10	2	0	0	0	0	**108**
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	0	2	0	0	2	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	11	17	20	22	0	21	0	0	10	5	2	0	0	0	0	**116**
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	5	13	91	135	144	0	149	143	104	147	68	83	82	26	0	0	0	0	**1187**
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	1	10	44	0	0	81	16	84	84	0	79	67	39	7	0	0	0	0	**512**
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	8	0	0	0	0	9	0	0	0	0	6	1	0	0	0	0	**26**
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	8	36	56	101	117	123	0	0	112	92	61	26	4	0	0	0	0	**738**
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	1	14	75	88	91	92	92	92	92	91	88	55	74	19	0	0	0	0	**963**
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	24	84	101	40	90	0	104	102	74	97	91	70	10	0	0	0	0	**888**
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	3	16	31	44	51	50	52	52	51	42	28	12	2	0	0	0	0	**434**
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	3	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	5	1	0	0	0	0	**95**
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	18	57	85	93	94	95	94	0	0	82	71	41	9	0	0	0	0	**739**
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	0	**94**
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	4	13	17	20	19	20	7	0	22	0	0	13	1	0	0	0	0	**135**
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	10	13	15	14	15	0	6	16	0	0	9	1	0	0	0	0	**101**
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	8	8	9	8	8	6	4	2	1	0	0	0	0	**71**
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	22	77	93	100	101	101	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**514**
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	1	7	35	50	53	52	53	53	54	53	51	47	36	9	0	0	0	0	**555**
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	21	55	70	72	73	73	74	73	71	68	58	37	14	0	0	0	0	**757**
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	0	0	5	0	0	3	1	0	0	0	0	**43**
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	0	**94**
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	3	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	5	1	0	0	0	0	**96**
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	20	25	28	37	48	50	55	55	40	2	28	16	0	0	0	0	0	**404**
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	20	76	88	88	88	88	88	87	87	87	87	70	15	0	0	0	0	**966**
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	25	83	102	106	104	102	102	106	101	106	94	82	37	5	0	0	0	**1155**

Periodo Desde: 14-11-2021 19-11-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 14 de noviembre de 2021	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	211	215	201	206	207	214	222	202	138	107	112	112	109	112	110	121	121	121	122	200	246	255	254	252	4,168
Costos Encendido/Detención	19	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	1	0	0	0	98	0	0	0	0	123
Costos Totales [kUSD]	230	215	201	206	207	214	222	202	138	112	112	112	109	112	110	121	121	121	122	298	246	255	254	252	4,291
Costo Marginal Quillota 220 kV	63.8	59.1	59.0	57.8	59.6	60.5	60.4	58.7	49.7	16.6	10.3	10.3	10.3	28.7	10.3	0.0	0.0	0.0	20.2	58.5	65.3	66.9	66.9	66.9	40.00
Pérdidas [MWh]	173	173	157	142	137	127	130	100	98	126	144	163	182	197	206	210	208	193	160	145	171	190	189	173	3,892
Consumos Propios [MWh]	369	369	369	369	369	369	369	369	369	361	361	361	361	361	361	361	361	361	361	375	375	375	375	375	8,811
Demanda Total [MWh]	7857	7553	7255	7122	7081	7019	6977	7034	7285	7617	7931	8038	8165	8314	8307	8224	8173	8070	8043	8132	8434	8667	8408	8060	187,767
Generación Total [MWh]	8399	8096	7782	7633	7586	7516	7476	7504	7752	8104	8437	8562	8709	8872	8874	8795	8743	8624	8564	8652	8980	9233	8972	8607	200,470
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	1	2	32	43	46	47	47	47	47	47	46	44	34	5	0	0	0	0	486
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	2	13	21	28	32	33	33	32	29	25	18	10	2	0	0	0	0	277
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	4	16	19	19	20	19	19	19	19	19	18	13	3	0	0	0	0	208
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	18	55	70	70	71	71	71	71	71	71	67	45	12	0	0	0	0	764
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	9	29	38	39	42	44	46	46	45	44	42	32	6	0	0	0	0	462
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	12	40	50	52	54	55	54	54	54	54	51	38	10	0	0	0	0	578
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	8	11	12	13	13	13	13	13	13	11	8	2	0	0	0	0	131
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	8	40	62	66	66	66	66	66	66	65	63	48	12	0	0	0	0	692
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	18	61	82	84	84	85	85	85	85	84	82	57	16	0	0	0	0	907
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	5	37	52	52	52	52	52	52	52	52	52	45	11	0	0	0	0	568
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	1	60	178	195	195	195	195	195	196	195	195	195	168	44	0	0	0	0	2202
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	12	40	52	54	54	54	54	54	54	54	52	37	10	0	0	0	0	578
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	83
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	4	15	27	32	34	35	35	34	34	33	30	17	5	0	0	0	0	333
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	14	44	56	59	60	60	60	59	59	59	56	45	15	1	0	0	0	647
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	3	9	19	24	25	26	26	26	25	23	17	7	2	0	0	0	0	231
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-CAMPOSDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	4	14	23	31	37	41	42	41	33	29	21	11	2	0	0	0	0	329
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	1	15	45	72	78	79	80	80	79	77	75	65	40	15	2	0	0	0	801
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	31	91	116	122	122	123	122	122	100	100	100	79	23	0	0	0	0	1250
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	16	60	75	81	84	83	82	82	81	79	74	59	18	0	0	0	0	873
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	5	18	32	39	41	41	41	41	0	40	37	24	7	0	0	0	0	366
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	3	62	114	138	145	145	145	145	145	145	145	136	106	49	0	0	0	0	1622
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	8	5	2	0	0	0	0	0	75
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-PEPASOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	88
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
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	25
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	24
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
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	3	9	19	28	33	36	36	36	32	26	16	7	2	0	0	0	0	284
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	0	1	3	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	74
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	8	8	8	9	8	6	1	0	0	0	0	71
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	2	0	0	0	0	95
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	8	9	6	1	0	0	0	0	99
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	12	62	122	166	190	193	193	191	182	150	105	48	7	0	0	0	0	1620
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	17	61	90	96	99	100	100	100	100	100	94	62	17	0	0	0	0	1035
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	17	56	77	81	82	81	81	81	81	81	76	55	20	1	0	0	0	869
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	28
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	22
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	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-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	1	0	0	0	3	1	0	0	0	0	25

Periodo Desde: 14-11-2021 19-11-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 14 de noviembre de 2021	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	211	215	201	206	207	214	222	202	138	107	112	112	109	112	110	121	121	121	122	200	246	255	254	252	**4,168**
Costos Encendido/Detención	19	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	1	0	0	0	98	0	0	0	0	**123**
Costos Totales [kUSD]	**230**	**215**	**201**	**206**	**207**	**214**	**222**	**202**	**138**	**112**	**112**	**112**	**109**	**112**	**110**	**121**	**121**	**121**	**122**	**298**	**246**	**255**	**254**	**252**	**4,291**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**63.8**	**59.1**	**59.0**	**57.8**	**59.6**	**60.5**	**60.4**	**58.7**	**49.7**	**16.6**	**10.3**	**10.3**	**10.3**	**28.7**	**10.3**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**20.2**	**58.5**	**65.3**	**66.9**	**66.9**	**66.9**	**40.00**
Pérdidas [MWh]	173	173	157	142	137	127	130	100	98	126	144	163	182	197	206	210	208	193	160	145	171	190	189	173	**3,892**
Consumos Propios [MWh]	369	369	369	369	369	369	369	369	369	361	361	361	361	361	361	361	361	361	361	375	375	375	375	375	**8,811**
Demanda Total [MWh]	7857	7553	7255	7122	7081	7019	6977	7034	7285	7617	7931	8038	8165	8314	8307	8224	8173	8070	8043	8132	8434	8667	8408	8060	**187,767**
Generación Total [MWh]	**8399**	**8096**	**7782**	**7633**	**7586**	**7516**	**7476**	**7504**	**7752**	**8104**	**8437**	**8562**	**8709**	**8872**	**8874**	**8795**	**8743**	**8624**	**8564**	**8652**	**8980**	**9233**	**8972**	**8607**	**200,470**
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**20**
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**28**
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	**52**
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**31**
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	**32**
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-CASASBLANCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	0	0	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**24**
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**25**
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**28**
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	**22**
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	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	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	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-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**25**
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	11	19	26	31	32	31	32	0	0	19	11	0	0	0	0	0	**213**
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**31**
PFV-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	**32**
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**25**
PFV-SANFRANCISCO	0	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-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**17**
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**17**
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	**60**
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	**30**
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	8	8	5	2	0	0	0	0	**84**
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	0	2	0	0	0	0	0	**25**
PFV-LOSPERALES	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-KAUFMAN	0	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-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**25**
PFV-CRUZSOLAR1	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-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	9	8	5	4	2	0	0	0	0	0	**68**
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**20**
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	1	0	0	0	0	0	**27**
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**32**

Periodo Desde: 14-11-2021 19-11-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 14 de noviembre de 2021	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	211	215	201	206	207	214	222	202	138	107	112	112	109	112	110	121	121	121	122	200	246	255	254	252	**4,168**
Costos Encendido/Detención	19	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	1	0	0	0	98	0	0	0	0	**123**
Costos Totales [kUSD]	**230**	**215**	**201**	**206**	**207**	**214**	**222**	**202**	**138**	**112**	**112**	**112**	**109**	**112**	**110**	**121**	**121**	**121**	**122**	**298**	**246**	**255**	**254**	**252**	**4,291**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**63.8**	**59.1**	**59.0**	**57.8**	**59.6**	**60.5**	**60.4**	**58.7**	**49.7**	**16.6**	**10.3**	**10.3**	**10.3**	**28.7**	**10.3**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**20.2**	**58.5**	**65.3**	**66.9**	**66.9**	**66.9**	**40.00**
Pérdidas [MWh]	173	173	157	142	137	127	130	100	98	126	144	163	182	197	206	210	208	193	160	145	171	190	189	173	**3,892**
Consumos Propios [MWh]	369	369	369	369	369	369	369	369	369	361	361	361	361	361	361	361	361	361	361	375	375	375	375	375	**8,811**
Demanda Total [MWh]	7857	7553	7255	7122	7081	7019	6977	7034	7285	7617	7931	8038	8165	8314	8307	8224	8173	8070	8043	8132	8434	8667	8408	8060	**187,767**
Generación Total [MWh]	**8399**	**8096**	**7782**	**7633**	**7586**	**7516**	**7476**	**7504**	**7752**	**8104**	**8437**	**8562**	**8709**	**8872**	**8874**	**8795**	**8743**	**8624**	**8564**	**8652**	**8980**	**9233**	**8972**	**8607**	**200,470**
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	5	4	4	1	0	0	0	0	0	0	0	**23**
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	**83**
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	0	**46**
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0	**83**
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	8	9	8	6	2	0	0	0	0	**91**
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**19**
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**17**
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**
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	5	3	5	1	0	0	0	0	0	**56**
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	0	4	0	0	0	0	0	7	5	1	0	0	0	**39**
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**39**
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	10	26	49	70	84	90	91	87	77	61	40	19	6	0	0	0	0	**711**
PFV-CURACAVI	0	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-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**24**
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-CAIMI	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-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-TUCUQUERE	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-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**25**
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	8	2	2	2	1	0	0	0	0	**75**
PFV-UTFSM-VINA-DEL-MAR	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-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	5	5	5	5	3	2	1	0	0	0	0	0	**40**
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**24**
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**27**
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	8	7	4	2	1	0	0	0	0	**84**
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**20**
PFV-ESTERO	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-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**16**
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	8	8	9	7	4	0	0	0	0	0	**87**
PFV-SANTA_CAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	0	**22**
PFV-EL_ROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	8	8	8	8	8	7	5	2	1	0	0	0	0	0	**59**
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**19**
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**19**
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**24**
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	5	5	5	5	4	2	1	1	0	0	0	0	0	**33**
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	0	0	0	1	0	0	0	0	0	**7**
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	3	3	2	0	0	0	0	0	**44**
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	0	3	3	2	0	0	0	0	0	**28**
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	6	9	8	7	0	3	2	1	0	0	0	0	0	**40**
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	0	1	1	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	0	1	0	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	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-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	**19**
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	0	1	1	0	0	0	0	0	0	**9**

Periodo Desde: 14-11-2021 19-11-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 14 de noviembre de 2021	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	211	215	201	206	207	214	222	202	138	107	112	112	109	112	110	121	121	121	122	200	246	255	254	252	**4,168**
Costos Encendido/Detención	19	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	1	0	0	0	98	0	0	0	0	**123**
Costos Totales [kUSD]	**230**	**215**	**201**	**206**	**207**	**214**	**222**	**202**	**138**	**112**	**112**	**112**	**109**	**112**	**110**	**121**	**121**	**121**	**122**	**298**	**246**	**255**	**254**	**252**	**4,291**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**63.8**	**59.1**	**59.0**	**57.8**	**59.6**	**60.5**	**60.4**	**58.7**	**49.7**	**16.6**	**10.3**	**10.3**	**10.3**	**28.7**	**10.3**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**20.2**	**58.5**	**65.3**	**66.9**	**66.9**	**66.9**	**40.00**
Pérdidas [MWh]	173	173	157	142	137	127	130	100	98	126	144	163	182	197	206	210	208	193	160	145	171	190	189	173	**3,892**
Consumos Propios [MWh]	369	369	369	369	369	369	369	369	369	361	361	361	361	361	361	361	361	361	361	375	375	375	375	375	**8,811**
Demanda Total [MWh]	7857	7553	7255	7122	7081	7019	6977	7034	7285	7617	7931	8038	8165	8314	8307	8224	8173	8070	8043	8132	8434	8667	8408	8060	**187,767**
Generación Total [MWh]	**8399**	**8096**	**7782**	**7633**	**7586**	**7516**	**7476**	**7504**	**7752**	**8104**	**8437**	**8562**	**8709**	**8872**	**8874**	**8795**	**8743**	**8624**	**8564**	**8652**	**8980**	**9233**	**8972**	**8607**	**200,470**
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	0	2	2	1	0	0	0	0	0	**28**
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	9	7	7	0	3	2	1	0	0	0	0	0	**39**
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	0	0	0	1	0	0	0	0	0	**9**
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	5	4	0	3	1	1	0	0	0	0	0	**22**
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	5	4	4	4	1	1	0	0	0	0	0	**30**
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	2	2	2	0	1	1	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	8	8	7	7	6	4	2	3	1	0	0	0	0	**64**
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**28**
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	7	7	7	6	5	3	2	1	0	0	0	0	0	**54**
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	**28**
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	9	9	9	7	5	4	2	1	1	0	0	0	0	**56**
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	4	9	9	8	7	4	3	2	1	1	0	0	0	0	**50**
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	6	7	5	3	2	1	0	0	0	0	**62**
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	18	58	87	94	97	99	109	108	98	86	86	66	22	3	0	0	0	**1030**
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**25**
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	1	1	1	0	0	0	0	**15**
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	**96**
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-UTFSMVITACURA	0	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-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	**23**
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	0	0	0	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-PIRQUE	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-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	8	9	9	9	9	9	8	8	5	2	0	0	0	0	**83**
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**
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	8	7	9	7	1	0	0	0	0	**91**
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**26**
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	0	0	**77**
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	**27**
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**26**
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**10**
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	0	0	0	2	1	0	0	0	0	**18**
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	**65**
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	9	9	8	7	8	5	1	0	0	0	0	**85**
PFV-ALHUE	0	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-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**19**
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	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	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**22**
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**22**

Periodo Desde: 14-11-2021 19-11-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 14 de noviembre de 2021	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	211	215	201	206	207	214	222	202	138	107	112	112	109	112	110	121	121	121	122	200	246	255	254	252	**4,168**
Costos Encendido/Detención	19	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	1	0	0	0	98	0	0	0	0	**123**
Costos Totales [kUSD]	**230**	**215**	**201**	**206**	**207**	**214**	**222**	**202**	**138**	**112**	**112**	**112**	**109**	**112**	**110**	**121**	**121**	**121**	**122**	**298**	**246**	**255**	**254**	**252**	**4,291**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**63.8**	**59.1**	**59.0**	**57.8**	**59.6**	**60.5**	**60.4**	**58.7**	**49.7**	**16.6**	**10.3**	**10.3**	**10.3**	**28.7**	**10.3**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**20.2**	**58.5**	**65.3**	**66.9**	**66.9**	**66.9**	**40.00**
Pérdidas [MWh]	173	173	157	142	137	127	130	100	98	126	144	163	182	197	206	210	208	193	160	145	171	190	189	173	**3,892**
Consumos Propios [MWh]	369	369	369	369	369	369	369	369	369	361	361	361	361	361	361	361	361	361	361	375	375	375	375	375	**8,811**
Demanda Total [MWh]	7857	7553	7255	7122	7081	7019	6977	7034	7285	7617	7931	8038	8165	8314	8307	8224	8173	8070	8043	8132	8434	8667	8408	8060	**187,767**
Generación Total [MWh]	**8399**	**8096**	**7782**	**7633**	**7586**	**7516**	**7476**	**7504**	**7752**	**8104**	**8437**	**8562**	**8709**	**8872**	**8874**	**8795**	**8743**	**8624**	**8564**	**8652**	**8980**	**9233**	**8972**	**8607**	**200,470**
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**24**
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	7	8	8	5	1	0	0	0	0	**78**
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	3	2	2	0	0	0	0	0	**26**
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	7	8	6	1	0	0	0	0	**83**
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	8	8	9	9	8	6	5	2	0	0	0	0	0	**67**
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	**26**
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	**84**
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**26**
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	8	9	6	4	3	1	0	0	0	0	**84**
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	3	2	1	1	0	0	0	0	0	**24**
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**27**
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**25**
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	**25**
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-ALTOSOLAR	0	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-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	4	2	3	1	1	0	0	0	0	**61**
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	**8**
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	**9**
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	0	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**26**
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	7	3	3	1	0	0	0	0	**77**
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	**24**
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	9	9	9	9	9	0	0	0	8	3	0	0	0	0	**60**
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	**26**
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	3	3	3	1	1	0	0	0	0	0	**31**
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-ELPIUQUEN	0	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-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**36**
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**18**
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	4	4	4	3	3	3	1	1	0	0	0	0	0	**30**
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**7**

Periodo Desde: 14-11-2021 19-11-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 14 de noviembre de 2021	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	211	215	201	206	207	214	222	202	138	107	112	112	109	112	110	121	121	121	122	200	246	255	254	252	4,168
Costos Encendido/Detención	19	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	1	0	0	0	98	0	0	0	0	123
Costos Totales [kUSD]	230	215	201	206	207	214	222	202	138	112	112	112	109	112	110	121	121	121	122	298	246	255	254	252	4,291
Costo Marginal Quillota 220 kV	63.8	59.1	59.0	57.8	59.6	60.5	60.4	58.7	49.7	16.6	10.3	10.3	10.3	28.7	10.3	0.0	0.0	0.0	20.2	58.5	65.3	66.9	66.9	66.9	40.00
Pérdidas [MWh]	173	173	157	142	137	127	130	100	98	126	144	163	182	197	206	210	208	193	160	145	171	190	189	173	3,892
Consumos Propios [MWh]	369	369	369	369	369	369	369	369	369	361	361	361	361	361	361	361	361	361	361	375	375	375	375	375	8,811
Demanda Total [MWh]	7857	7553	7255	7122	7081	7019	6977	7034	7285	7617	7931	8038	8165	8314	8307	8224	8173	8070	8043	8132	8434	8667	8408	8060	187,767
Generación Total [MWh]	8399	8096	7782	7633	7586	7516	7476	7504	7752	8104	8437	8562	8709	8872	8874	8795	8743	8624	8564	8652	8980	9233	8972	8607	200,470
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	5	4	4	3	1	1	1	1	0	0	0	0	24
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	5	4	3	1	1	1	1	0	0	0	0	25
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	5	5	5	2	1	1	0	0	0	0	0	28
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	3	3	2	1	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	5	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	4	5	4	4	3	2	2	1	0	0	0	0	0	36
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	8

Centrales de concentración solar	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	110	0	0	0	0	0	0	0	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	1,870
CS-CERRODOMINADOR	110	0	0	0	0	0	0	0	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	1870

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	4350	4380	4145	4131	4186	4251	4333	3999	2903	2373	2373	2395	2334	2408	2358	2485	2485	2485	2587	3964	4697	4815	4814	4800	84,049
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-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	5	5	5	18	18	18	18	18	18	393
CERROPABELLON-G2A_GEO	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	5	5	5	18	18	18	18	18	18	392
NORGENER-NTO1_CAR	76	65	65	65	76	76	76	76	76	70	70	76	76	75	76	76	76	76	76	76	76	86	81	82	1805
NORGENER-NTO2_CAR	88	88	83	88	55	88	88	88	88	88	88	70	70	88	88	88	88	88	88	88	98	132	130	128	2167
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	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	1200
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_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
TOCOPILLA-U16_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
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

Periodo Desde: 14-11-2021 19-11-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 14 de noviembre de 2021	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	211	215	201	206	207	214	222	202	138	107	112	112	109	112	110	121	121	121	122	200	246	255	254	252	**4,168**
Costos Encendido/Detención	19	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	1	0	0	0	98	0	0	0	0	**123**
Costos Totales [kUSD]	**230**	**215**	**201**	**206**	**207**	**214**	**222**	**202**	**138**	**112**	**112**	**112**	**109**	**112**	**110**	**121**	**121**	**121**	**122**	**298**	**246**	**255**	**254**	**252**	**4,291**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**63.8**	**59.1**	**59.0**	**57.8**	**59.6**	**60.5**	**60.4**	**58.7**	**49.7**	**16.6**	**10.3**	**10.3**	**10.3**	**28.7**	**10.3**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**20.2**	**58.5**	**65.3**	**66.9**	**66.9**	**66.9**	**40.00**
Pérdidas [MWh]	173	173	157	142	137	127	130	100	98	126	144	163	182	197	206	210	208	193	160	145	171	190	189	173	**3,892**
Consumos Propios [MWh]	369	369	369	369	369	369	369	369	369	361	361	361	361	361	361	361	361	361	361	375	375	375	375	375	**8,811**
Demanda Total [MWh]	7857	7553	7255	7122	7081	7019	6977	7034	7285	7617	7931	8038	8165	8314	8307	8224	8173	8070	8043	8132	8434	8667	8408	8060	**187,767**
Generación Total [MWh]	**8399**	**8096**	**7782**	**7633**	**7586**	**7516**	**7476**	**7504**	**7752**	**8104**	**8437**	**8562**	**8709**	**8872**	**8874**	**8795**	**8743**	**8624**	**8564**	**8652**	**8980**	**9233**	**8972**	**8607**	**200,470**
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_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**
TOCOPILLA-U16_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**
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	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**3**
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_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**
TOCOPILLA-TG3_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**
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**
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANGAMOS-ANG1_CAR	277	259	259	259	259	259	259	259	156	110	94	110	94	110	94	94	94	94	111	271	277	277	277	277	**4627**
ANGAMOS-ANG2_CAR	263	263	277	263	267	263	263	80	80	80	80	80	80	80	80	280	280	280	280	281	281	281	281	281	**5024**
COCHRANE-CCH1_CAR	90	90	90	90	90	90	90	90	90	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	90	90	90	90	90	**2110**
COCHRANE-CCH2_CAR	244	245	266	266	266	266	266	248	251	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	266	260	275	275	275	**5242**
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	77	77	60	60	60	60	60	77	60	60	60	68	60	60	60	60	60	60	60	70	77	77	77	77	**1579**
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_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**
MEJILLONES-CTM3_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**
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**

Periodo Desde: 14-11-2021 19-11-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 14 de noviembre de 2021	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	211	215	201	206	207	214	222	202	138	107	112	112	109	112	110	121	121	121	122	200	246	255	254	252	**4,168**
Costos Encendido/Detención	19	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	1	0	0	0	98	0	0	0	0	**123**
Costos Totales [kUSD]	**230**	**215**	**201**	**206**	**207**	**214**	**222**	**202**	**138**	**112**	**112**	**112**	**109**	**112**	**110**	**121**	**121**	**121**	**122**	**298**	**246**	**255**	**254**	**252**	**4,291**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**63.8**	**59.1**	**59.0**	**57.8**	**59.6**	**60.5**	**60.4**	**58.7**	**49.7**	**16.6**	**10.3**	**10.3**	**10.3**	**28.7**	**10.3**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**20.2**	**58.5**	**65.3**	**66.9**	**66.9**	**66.9**	**40.00**
Pérdidas [MWh]	173	173	157	142	137	127	130	100	98	126	144	163	182	197	206	210	208	193	160	145	171	190	189	173	**3,892**
Consumos Propios [MWh]	369	369	369	369	369	369	369	369	369	361	361	361	361	361	361	361	361	361	361	375	375	375	375	375	**8,811**
Demanda Total [MWh]	7857	7553	7255	7122	7081	7019	6977	7034	7285	7617	7931	8038	8165	8314	8307	8224	8173	8070	8043	8132	8434	8667	8408	8060	**187,767**
Generación Total [MWh]	**8399**	**8096**	**7782**	**7633**	**7586**	**7516**	**7476**	**7504**	**7752**	**8104**	**8437**	**8562**	**8709**	**8872**	**8874**	**8795**	**8743**	**8624**	**8564**	**8652**	**8980**	**9233**	**8972**	**8607**	**200,470**
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	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	**2184**
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_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**
MEJILLONES-CTM3_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**
MEJILLONES-CTM3_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**
MEJILLONES-IEM_CAR	355	355	355	355	355	355	355	355	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	355	355	355	355	355	**5783**
ANDINA-CTA_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**
HORNITOS-CTH_CAR	162	178	142	178	173	178	178	178	91	70	91	91	70	70	70	70	70	70	70	91	162	178	178	178	**2982**
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_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**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_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**
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_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**
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_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**
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_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**
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**

Periodo Desde: 14-11-2021 19-11-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 14 de noviembre de 2021	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	211	215	201	206	207	214	222	202	138	107	112	112	109	112	110	121	121	121	122	200	246	255	254	252	**4,168**
Costos Encendido/Detención	19	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	1	0	0	0	98	0	0	0	0	**123**
Costos Totales [kUSD]	**230**	**215**	**201**	**206**	**207**	**214**	**222**	**202**	**138**	**112**	**112**	**112**	**109**	**112**	**110**	**121**	**121**	**121**	**122**	**298**	**246**	**255**	**254**	**252**	**4,291**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**63.8**	**59.1**	**59.0**	**57.8**	**59.6**	**60.5**	**60.4**	**58.7**	**49.7**	**16.6**	**10.3**	**10.3**	**10.3**	**28.7**	**10.3**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**20.2**	**58.5**	**65.3**	**66.9**	**66.9**	**66.9**	**40.00**
Pérdidas [MWh]	173	173	157	142	137	127	130	100	98	126	144	163	182	197	206	210	208	193	160	145	171	190	189	173	**3,892**
Consumos Propios [MWh]	369	369	369	369	369	369	369	369	369	361	361	361	361	361	361	361	361	361	361	375	375	375	375	375	**8,811**
Demanda Total [MWh]	7857	7553	7255	7122	7081	7019	6977	7034	7285	7617	7931	8038	8165	8314	8307	8224	8173	8070	8043	8132	8434	8667	8408	8060	**187,767**
Generación Total [MWh]	**8399**	**8096**	**7782**	**7633**	**7586**	**7516**	**7476**	**7504**	**7752**	**8104**	**8437**	**8562**	**8709**	**8872**	**8874**	**8795**	**8743**	**8624**	**8564**	**8652**	**8980**	**9233**	**8972**	**8607**	**200,470**
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_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**
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_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**
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_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**
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_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**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_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**
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	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	**408**
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_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**
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**

Periodo Desde: 14-11-2021 19-11-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 14 de noviembre de 2021	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	211	215	201	206	207	214	222	202	138	107	112	112	109	112	110	121	121	121	122	200	246	255	254	252	**4,168**
Costos Encendido/Detención	19	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	1	0	0	0	98	0	0	0	0	**123**
Costos Totales [kUSD]	**230**	**215**	**201**	**206**	**207**	**214**	**222**	**202**	**138**	**112**	**112**	**112**	**109**	**112**	**110**	**121**	**121**	**121**	**122**	**298**	**246**	**255**	**254**	**252**	**4,291**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**63.8**	**59.1**	**59.0**	**57.8**	**59.6**	**60.5**	**60.4**	**58.7**	**49.7**	**16.6**	**10.3**	**10.3**	**10.3**	**28.7**	**10.3**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**20.2**	**58.5**	**65.3**	**66.9**	**66.9**	**66.9**	**40.00**
Pérdidas [MWh]	173	173	157	142	137	127	130	100	98	126	144	163	182	197	206	210	208	193	160	145	171	190	189	173	**3,892**
Consumos Propios [MWh]	369	369	369	369	369	369	369	369	369	361	361	361	361	361	361	361	361	361	361	375	375	375	375	375	**8,811**
Demanda Total [MWh]	7857	7553	7255	7122	7081	7019	6977	7034	7285	7617	7931	8038	8165	8314	8307	8224	8173	8070	8043	8132	8434	8667	8408	8060	**187,767**
Generación Total [MWh]	**8399**	**8096**	**7782**	**7633**	**7586**	**7516**	**7476**	**7504**	**7752**	**8104**	**8437**	**8562**	**8709**	**8872**	**8874**	**8795**	**8743**	**8624**	**8564**	**8652**	**8980**	**9233**	**8972**	**8607**	**200,470**
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_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**
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**
PAJONALES_DIESEL	0	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	126	126	108	108	108	126	126	126	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	126	126	126	126	**2057**
GUACOLDA-2_CAR	105	105	105	105	105	105	105	105	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	105	105	105	105	**1860**
GUACOLDA-3_CAR	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	130	134	134	146	150	150	**3249**
GUACOLDA-4_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**
GUACOLDA-5_CAR	156	156	150	156	150	156	156	150	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	146	156	156	156	156	**2419**
HUASCO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-1_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-2_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-3_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PCOLORADA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PCOLORADA_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PENON_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COMBARBALA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHAGUAL_DIESEL	0	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	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**36**
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CAMPICHE_CAR	233	233	233	233	233	233	233	233	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	270	270	270	270	**3952**
VENTANAS-2_CAR	170	170	170	170	170	170	170	170	170	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	160	170	170	170	170	**3270**
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	70	0	70	70	0	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**280**
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	76	0	0	75	0	78	70	70	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	70	70	65	70	70	**1464**
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**

Periodo Desde: 14-11-2021 19-11-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 14 de noviembre de 2021	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	211	215	201	206	207	214	222	202	138	107	112	112	109	112	110	121	121	121	122	200	246	255	254	252	**4,168**
Costos Encendido/Detención	19	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	1	0	0	0	98	0	0	0	0	**123**
Costos Totales [kUSD]	**230**	**215**	**201**	**206**	**207**	**214**	**222**	**202**	**138**	**112**	**112**	**112**	**109**	**112**	**110**	**121**	**121**	**121**	**122**	**298**	**246**	**255**	**254**	**252**	**4,291**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**63.8**	**59.1**	**59.0**	**57.8**	**59.6**	**60.5**	**60.4**	**58.7**	**49.7**	**16.6**	**10.3**	**10.3**	**10.3**	**28.7**	**10.3**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**20.2**	**58.5**	**65.3**	**66.9**	**66.9**	**66.9**	**40.00**
Pérdidas [MWh]	173	173	157	142	137	127	130	100	98	126	144	163	182	197	206	210	208	193	160	145	171	190	189	173	**3,892**
Consumos Propios [MWh]	369	369	369	369	369	369	369	369	369	361	361	361	361	361	361	361	361	361	361	375	375	375	375	375	**8,811**
Demanda Total [MWh]	7857	7553	7255	7122	7081	7019	6977	7034	7285	7617	7931	8038	8165	8314	8307	8224	8173	8070	8043	8132	8434	8667	8408	8060	**187,767**
Generación Total [MWh]	**8399**	**8096**	**7782**	**7633**	**7586**	**7516**	**7476**	**7504**	**7752**	**8104**	**8437**	**8562**	**8709**	**8872**	**8874**	**8795**	**8743**	**8624**	**8564**	**8652**	**8980**	**9233**	**8972**	**8607**	**200,470**
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	70	70	0	0	0	0	0	0	0	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**210**
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	75	75	80	70	75	70	70	0	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	70	75	75	70	**1555**
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	246	336	336	336	336	**1590**
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**
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**

Periodo Desde: 14-11-2021 19-11-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 14 de noviembre de 2021	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	211	215	201	206	207	214	222	202	138	107	112	112	109	112	110	121	121	121	122	200	246	255	254	252	**4,168**
Costos Encendido/Detención	19	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	1	0	0	0	98	0	0	0	0	**123**
Costos Totales [kUSD]	**230**	**215**	**201**	**206**	**207**	**214**	**222**	**202**	**138**	**112**	**112**	**112**	**109**	**112**	**110**	**121**	**121**	**121**	**122**	**298**	**246**	**255**	**254**	**252**	**4,291**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**63.8**	**59.1**	**59.0**	**57.8**	**59.6**	**60.5**	**60.4**	**58.7**	**49.7**	**16.6**	**10.3**	**10.3**	**10.3**	**28.7**	**10.3**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**20.2**	**58.5**	**65.3**	**66.9**	**66.9**	**66.9**	**40.00**
Pérdidas [MWh]	173	173	157	142	137	127	130	100	98	126	144	163	182	197	206	210	208	193	160	145	171	190	189	173	**3,892**
Consumos Propios [MWh]	369	369	369	369	369	369	369	369	369	361	361	361	361	361	361	361	361	361	361	375	375	375	375	375	**8,811**
Demanda Total [MWh]	7857	7553	7255	7122	7081	7019	6977	7034	7285	7617	7931	8038	8165	8314	8307	8224	8173	8070	8043	8132	8434	8667	8408	8060	**187,767**
Generación Total [MWh]	**8399**	**8096**	**7782**	**7633**	**7586**	**7516**	**7476**	**7504**	**7752**	**8104**	**8437**	**8562**	**8709**	**8872**	**8874**	**8795**	**8743**	**8624**	**8564**	**8652**	**8980**	**9233**	**8972**	**8607**	**200,470**
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	200	360	380	380	380	**1700**
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	360	380	285	0	296	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1321**
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	200	0	277	342	219	200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1237**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	328	328	328	328	328	328	328	328	263	253	253	253	253	253	253	253	253	253	253	328	328	328	328	328	**7053**
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**

Periodo Desde: 14-11-2021 19-11-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 14 de noviembre de 2021	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	211	215	201	206	207	214	222	202	138	107	112	112	109	112	110	121	121	121	122	200	246	255	254	252	**4,168**
Costos Encendido/Detención	19	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	1	0	0	0	98	0	0	0	0	**123**
Costos Totales [kUSD]	**230**	**215**	**201**	**206**	**207**	**214**	**222**	**202**	**138**	**112**	**112**	**112**	**109**	**112**	**110**	**121**	**121**	**121**	**122**	**298**	**246**	**255**	**254**	**252**	**4,291**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**63.8**	**59.1**	**59.0**	**57.8**	**59.6**	**60.5**	**60.4**	**58.7**	**49.7**	**16.6**	**10.3**	**10.3**	**10.3**	**28.7**	**10.3**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**20.2**	**58.5**	**65.3**	**66.9**	**66.9**	**66.9**	**40.00**
Pérdidas [MWh]	173	173	157	142	137	127	130	100	98	126	144	163	182	197	206	210	208	193	160	145	171	190	189	173	**3,892**
Consumos Propios [MWh]	369	369	369	369	369	369	369	369	369	361	361	361	361	361	361	361	361	361	361	375	375	375	375	375	**8,811**
Demanda Total [MWh]	7857	7553	7255	7122	7081	7019	6977	7034	7285	7617	7931	8038	8165	8314	8307	8224	8173	8070	8043	8132	8434	8667	8408	8060	**187,767**
Generación Total [MWh]	**8399**	**8096**	**7782**	**7633**	**7586**	**7516**	**7476**	**7504**	**7752**	**8104**	**8437**	**8562**	**8709**	**8872**	**8874**	**8795**	**8743**	**8624**	**8564**	**8652**	**8980**	**9233**	**8972**	**8607**	**200,470**
NEHUENCO-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**
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**
ENAPACONCAGUA_COGEN	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	**648**
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**
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	1	1	1	14	14	14	14	14	14	**296**
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_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+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_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**
SANTAMARTA_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	1	10	0	10	9	0	0	0	10	10	10	10	10	10	**191**
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**

Periodo Desde: 14-11-2021 19-11-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 14 de noviembre de 2021	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	211	215	201	206	207	214	222	202	138	107	112	112	109	112	110	121	121	121	122	200	246	255	254	252	**4,168**
Costos Encendido/Detención	19	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	1	0	0	0	98	0	0	0	0	**123**
Costos Totales [kUSD]	**230**	**215**	**201**	**206**	**207**	**214**	**222**	**202**	**138**	**112**	**112**	**112**	**109**	**112**	**110**	**121**	**121**	**121**	**122**	**298**	**246**	**255**	**254**	**252**	**4,291**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**63.8**	**59.1**	**59.0**	**57.8**	**59.6**	**60.5**	**60.4**	**58.7**	**49.7**	**16.6**	**10.3**	**10.3**	**10.3**	**28.7**	**10.3**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**20.2**	**58.5**	**65.3**	**66.9**	**66.9**	**66.9**	**40.00**
Pérdidas [MWh]	173	173	157	142	137	127	130	100	98	126	144	163	182	197	206	210	208	193	160	145	171	190	189	173	**3,892**
Consumos Propios [MWh]	369	369	369	369	369	369	369	369	369	361	361	361	361	361	361	361	361	361	361	375	375	375	375	375	**8,811**
Demanda Total [MWh]	7857	7553	7255	7122	7081	7019	6977	7034	7285	7617	7931	8038	8165	8314	8307	8224	8173	8070	8043	8132	8434	8667	8408	8060	**187,767**
Generación Total [MWh]	**8399**	**8096**	**7782**	**7633**	**7586**	**7516**	**7476**	**7504**	**7752**	**8104**	**8437**	**8562**	**8709**	**8872**	**8874**	**8795**	**8743**	**8624**	**8564**	**8652**	**8980**	**9233**	**8972**	**8607**	**200,470**
CANDELARIA-1_GN_A	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	65	0	0	0	0	0	**1145**
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	84	99	60	60	77	65	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	**1525**
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**
TENOGAS_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**
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	2	2	2	3	3	3	3	3	3	**68**
LICANTEN_BL1+BL2_COGEN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	**50**
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	0	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+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**
CELCO_BL1_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	3	5	3	5	3	3	3	3	3	5	5	5	5	5	**104**
CELCO_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LINARES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANGREGORIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	**168**
NUEVAALDEA-1_BL1+BL2_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0	0	7	7	7	7	7	7	**147**
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	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	**888**
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MASISA_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**
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	19	19	19	19	19	19	19	19	19	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	19	19	19	19	19	**282**

Periodo Desde: 14-11-2021 19-11-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 14 de noviembre de 2021	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	211	215	201	206	207	214	222	202	138	107	112	112	109	112	110	121	121	121	122	200	246	255	254	252	**4,168**
Costos Encendido/Detención	19	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	1	0	0	0	98	0	0	0	0	**123**
Costos Totales [kUSD]	**230**	**215**	**201**	**206**	**207**	**214**	**222**	**202**	**138**	**112**	**112**	**112**	**109**	**112**	**110**	**121**	**121**	**121**	**122**	**298**	**246**	**255**	**254**	**252**	**4,291**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**63.8**	**59.1**	**59.0**	**57.8**	**59.6**	**60.5**	**60.4**	**58.7**	**49.7**	**16.6**	**10.3**	**10.3**	**10.3**	**28.7**	**10.3**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**20.2**	**58.5**	**65.3**	**66.9**	**66.9**	**66.9**	**40.00**
Pérdidas [MWh]	173	173	157	142	137	127	130	100	98	126	144	163	182	197	206	210	208	193	160	145	171	190	189	173	**3,892**
Consumos Propios [MWh]	369	369	369	369	369	369	369	369	369	361	361	361	361	361	361	361	361	361	361	375	375	375	375	375	**8,811**
Demanda Total [MWh]	7857	7553	7255	7122	7081	7019	6977	7034	7285	7617	7931	8038	8165	8314	8307	8224	8173	8070	8043	8132	8434	8667	8408	8060	**187,767**
Generación Total [MWh]	**8399**	**8096**	**7782**	**7633**	**7586**	**7516**	**7476**	**7504**	**7752**	**8104**	**8437**	**8562**	**8709**	**8872**	**8874**	**8795**	**8743**	**8624**	**8564**	**8652**	**8980**	**9233**	**8972**	**8607**	**200,470**
SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	16	16	16	16	**226**
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**
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	10	10	10	10	10	10	10	10	10	4	4	0	0	7	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	**155**
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	**140**
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	11	11	11	11	11	11	11	11	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	11	11	11	11	**154**
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	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	9	9	9	9	9	**166**
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**
ENAPBIOBIO_COGEN	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	0	0	0	21	21	21	21	21	21	**431**
ESCUADRON_COGEN	4	4	2	4	2	4	4	4	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	4	4	4	4	**65**
CORONEL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAMARIA_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
BOCAMINA-2_CAR	340	340	290	327	290	340	350	340	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	290	350	350	350	350	**6230**
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	0	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-1_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-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	3	0	5	0	5	0	0	0	0	5	5	5	5	5	5	**89**
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	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**12**
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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	11	9	1	**31**

Periodo Desde: 14-11-2021 19-11-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 14 de noviembre de 2021	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	211	215	201	206	207	214	222	202	138	107	112	112	109	112	110	121	121	121	122	200	246	255	254	252	**4,168**
Costos Encendido/Detención	19	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	1	0	0	0	98	0	0	0	0	**123**
Costos Totales [kUSD]	**230**	**215**	**201**	**206**	**207**	**214**	**222**	**202**	**138**	**112**	**112**	**112**	**109**	**112**	**110**	**121**	**121**	**121**	**122**	**298**	**246**	**255**	**254**	**252**	**4,291**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**63.8**	**59.1**	**59.0**	**57.8**	**59.6**	**60.5**	**60.4**	**58.7**	**49.7**	**16.6**	**10.3**	**10.3**	**10.3**	**28.7**	**10.3**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**20.2**	**58.5**	**65.3**	**66.9**	**66.9**	**66.9**	**40.00**
Pérdidas [MWh]	173	173	157	142	137	127	130	100	98	126	144	163	182	197	206	210	208	193	160	145	171	190	189	173	**3,892**
Consumos Propios [MWh]	369	369	369	369	369	369	369	369	369	361	361	361	361	361	361	361	361	361	361	375	375	375	375	375	**8,811**
Demanda Total [MWh]	7857	7553	7255	7122	7081	7019	6977	7034	7285	7617	7931	8038	8165	8314	8307	8224	8173	8070	8043	8132	8434	8667	8408	8060	**187,767**
Generación Total [MWh]	**8399**	**8096**	**7782**	**7633**	**7586**	**7516**	**7476**	**7504**	**7752**	**8104**	**8437**	**8562**	**8709**	**8872**	**8874**	**8795**	**8743**	**8624**	**8564**	**8652**	**8980**	**9233**	**8972**	**8607**	**200,470**
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	**1097**	**957**	**1007**	**965**	**1022**	**1078**	**1116**	**1027**	**755**	**911**	**891**	**766**	**764**	**755**	**730**	**721**	**730**	**739**	**849**	**790**	**980**	**1323**	**1396**	**1296**	**22,665**
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	10	15	15	10	5	5	15	5	5	5	5	5	5	5	5	0	5	5	10	12	10	10	10	12	**189**
CIPRESES-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**
CIPRESES-3	10	18	12	5	12	5	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	5	10	0	10	12	12	12	**164**
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	**120**
LAMINA	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	**314**
ISLA	46	50	48	45	45	43	46	43	43	43	43	43	43	43	42	40	42	43	46	44	46	47	47	47	**1069**
CURILLINQUE	51	56	54	50	50	48	51	48	48	48	48	48	48	48	46	44	46	48	51	48	51	52	52	53	**1188**
LOMAALTA	22	24	23	21	21	20	22	20	20	20	20	20	20	20	19	19	19	20	22	21	22	22	22	22	**503**
LOSHIERROS	11	11	11	11	11	11	11	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	11	11	11	11	**199**
LOSHIERROS-2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	**35**
PEHUENCHE-1	0	0	139	139	139	139	139	148	151	151	161	162	182	151	157	157	157	157	213	139	139	151	151	156	**3373**
PEHUENCHE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	155	126	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	151	151	151	**735**
COLBUN-1	121	0	0	0	100	100	110	146	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**577**
COLBUN-2	0	0	0	0	100	100	110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	100	100	100	**710**
MACHICURA-1	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	**408**
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	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	0	0	0	0	0	0	**272**
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	0	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-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**
ELTORO-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**
ELTORO-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**
ABANICO	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	**742**
ANTUCO-1	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	100	102	100	100	100	100	102	102	102	102	102	102	**2441**
ANTUCO-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**
RUCUE	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	42	44	42	42	42	42	44	44	44	44	44	44	**1044**
QUILLECO	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	0	19	0	0	0	0	19	19	19	19	19	19	**357**
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	168	168	168	147	99	168	168	168	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	168	168	168	168	**3114**
RALCO-2	99	99	99	99	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	129	129	134	**787**
PALMUCHO	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	**754**
PANGUE-1	215	157	80	80	80	80	80	80	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	50	80	80	126	200	87	**1675**
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	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	**1824**
ANGOSTURA-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-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**
CANUTILLAR-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**
CANUTILLAR-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**

ANEXO Nº2
Detalle de la generación real del día 14 de noviembre de 2021

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

14-11-2021

14-11-2021

	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	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.0	3.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.3	4.2	4.3	5.5	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	124.2	7.0	5.2
COSAPILLA	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	10.0	0.4	0.4
ELTORON2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.0	1.0	1.0
CAVANCHA	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	44.4	1.9	1.9
ALTOHOSPICIO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	22.8	1.0	1.0
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	11.6	0.5	0.5
RIOHUASCO	0.8	0.9	0.8	0.9	0.9	0.8	0.7	0.8	0.7	0.9	0.8	0.7	0.7	0.8	0.7	0.8	0.7	0.7	0.8	0.7	0.8	0.7	0.7	0.8	18.6	0.9	0.8
PUCLARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSMOLLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	3.0	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	34.0	5.0	1.4
LAPALOMA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.5	0.5	0.5
CH-HORNITOS	20.1	19.3	18.4	17.7	17.1	16.6	16.1	15.6	15.2	14.8	14.4	14.0	14.0	14.2	13.6	7.9	7.9	7.9	19.9	21.0	22.1	23.4	23.0	17.7	391.9	23.4	16.3
JUNCALITO	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.4	0.5	0.5	0.3	6.5	0.5	0.3
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	14.8	14.4	14.0	13.6	13.3	13.1	12.7	12.6	10.6	10.0	9.4	9.0	9.4	9.5	8.8	8.7	5.0	9.9	10.2	15.5	18.0	18.0	18.5	18.2	297.2	18.5	12.4
BLANCO	32.9	32.2	31.6	31.0	30.5	30.2	30.0	29.7	21.5	19.4	18.0	17.3	18.0	18.3	16.8	17.4	22.9	22.2	30.0	32.1	33.6	34.5	34.8	34.6	639.5	34.8	26.6
LOSQUILOS	28.3	28.1	28.3	28.5	27.5	27.3	27.4	27.6	27.6	24.0	23.8	26.1	25.5	25.5	24.0	21.8	22.0	21.9	23.6	26.0	25.5	26.4	26.1	26.5	619.3	28.5	25.8
CHACABUQUITO	17.6	17.4	17.6	17.4	17.6	17.6	17.0	16.9	17.2	17.3	16.1	14.8	15.4	15.9	15.6	14.6	14.6	14.6	13.3	13.3	15.1	15.6	16.2	16.2	384.9	17.6	16.0
SAUCEANDES	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.8	0.5	0.4
CARENA	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.4	7.5	7.4	7.5	7.1	6.8	5.9	5.4	4.6	4.3	4.2	5.3	6.5	6.9	7.1	7.8	7.6	7.6	7.8	162.2	7.8	6.8
MINI_ARRAYAN	0.3	0.3	0.3	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	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	7.7	0.4	0.3
ALFALFAL	64.0	67.1	67.1	67.1	60.4	61.4	63.0	65.0	56.8	54.8	55.3	54.8	54.8	54.8	52.7	49.7	52.2	52.2	63.5	67.6	69.6	70.1	68.6	77.8	1470.4	77.8	61.3
MAITENES	8.5	8.5	8.5	8.5	8.6	8.5	8.5	8.4	8.6	8.3	8.1	7.9	8.0	8.0	7.9	8.0	7.4	7.4	7.1	7.0	7.2	8.2	8.2	8.5	193.8	8.6	8.1
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	5.2	0.2	0.2
CALIBORO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	21.8	0.9	0.9
MALLARAUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	22.2	3.2	0.9
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	77.3	66.6	69.7	71.1	70.7	70.1	64.7	56.3	60.5	61.7	56.6	50.8	52.1	52.4	49.7	48.1	48.7	52.6	69.9	86.6	80.4	80.8	77.3	78.7	1553.4	86.6	64.7
SAUZAL	68.7	71.3	71.4	71.9	69.8	59.6	56.3	55.1	51.3	53.2	55.1	54.0	55.0	57.5	57.2	45.8	46.0	46.9	44.8	50.3	50.5	53.1	54.1	65.8	1364.7	71.9	56.9
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	10.7	10.8	10.8	10.8	10.8	10.6	10.3	10.3	9.9	9.6	10.1	10.1	10.1	10.2	10.4	9.1	9.2	9.3	8.9	9.6	9.5	9.9	9.9	10.5	241.4	10.8	10.1
LA-COMPANIA-II	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.5	0.0	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	16.8	0.8	0.7
LAHIGUERA	82.8	82.5	82.7	83.9	83.4	82.7	82.3	80.6	77.6	77.1	75.1	76.5	78.0	78.4	74.3	69.1	63.9	65.2	67.9	79.0	83.9	84.1	83.4	84.2	1878.5	84.2	78.3
LACONFLUENCIA	66.4	55.8	57.5	59.7	61.4	59.7	57.8	56.1	47.3	49.2	46.2	42.1	41.7	41.9	39.5	35.3	35.2	35.4	52.8	65.3	69.7	76.4	75.5	75.8	1303.6	76.4	54.3
ELPASO	16.5	16.1	16.1	13.6	13.6	13.6	13.6	13.2	9.6	9.4	9.6	9.7	9.7	9.7	9.3	8.0	8.0	8.0	27.8	31.6	31.3	32.1	25.7	17.4	373.2	32.1	15.6
SANANDRES	12.3	12.3	12.8	15.4	15.4	14.6	11.6	11.8	9.7	8.7	8.7	8.8	8.8	8.8	8.6	7.6	7.6	7.6	26.2	26.3	26.7	28.0	28.0	20.6	346.9	28.0	14.5
CONVENTOVIEJO	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.4	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.8	3.8	3.8	4.1	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	100.1	4.5	4.2
LAMONTANA-1	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	19.9	0.9	0.8
LAMONTANA-2	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	11.0	0.5	0.5
CUMPEO	3.5	3.6	3.6	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.6	3.7	3.6	3.4	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	2.7	0.7	1.6	3.4	3.5	3.6	80.9	3.7	3.4
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	1.9	69.1	2.9	2.9
ROBLERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LIRCAY	16.3	15.7	15.7	15.0	14.5	14.2	13.9	13.9	12.4	11.8	11.8	11.8	11.8	11.8	11.8	10.9	10.5	10.5	16.7	16.9	16.8	15.9	15.3	14.8	330.7	16.9	13.8
MARIPOSAS	2.5	2.0	1.6	1.6	1.6	2.0	2.5	2.8	2.9	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	2.9	2.8	2.5	2.2	1.8	1.7	1.8	59.8	3.1	2.5
PROVIDENCIA	1.5	1.5	1.5	1.4	1.2	0.8	0.7	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.2	1.2	1.4	1.6	1.5	26.7	1.6	1.1
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	0.4	0.4	0.4	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.2	0.3	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	6.2	0.4	0.3
ELGALPON	1.2	1.2	1.2	0.6	0.8	1.1	1.1	1.1	1.2	1.2	1.2	0.7	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	26.0	1.2	1.1
RIOCOLORADO	9.1	9.0	9.2	9.0	8.7	8.6	8.7	8.4	8.3	8.2	8.3	8.3	8.4	8.3	8.3	8.4	8.3	8.4	8.5	8.7	8.8	8.9	8.9	8.8	206.5	9.2	8.6
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	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	0.7	0.5	1.8	1.8	1.8	1.7	1.9	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.3	47.2	2.3	2.0
BUREO	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	20.3	1.0	0.8
AILLIN	3.4	3.4	3.4	3.4	3.3	3.3	3.3	3.3	3.8	3.3	3.3	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.1	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	78.2	3.8	3.3
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	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0
MUNILQUE-2	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.1	0.5	0.5
BOQUIAMARGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELMIRADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LLAUQUEREO	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	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	15.9	0.8	0.7
PEUCHEN	30.9	26.5	20.7	20.7	20.7	4.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	53.5	63.6	63.5	50.0	29.8	387.4	63.6	16.1
MAMPIL	33.9	22.4	19.0	19.0	17.7	12.2	8.3	11.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	13.8	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	19.7	34.9	35.3	34.5	292.8	35.3	12.2
LOSPADRES	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	6.4	0.3	0.3
EL-PINAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EL-ATAJO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.9	1.0	1.0
RIOTRUENO	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	0.9	1.2	1.4	1.3	1.3	1.3	1.4	1.4	1.3	1.4	1.3	1.4	0.5	1.3	1.4	31.5	1.5	1.3
RENAICO	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.3	0.1	0.1
ALTORENAICO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.8	0.9	0.9	0.9	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	23.9	1.1	1.0
RIOPICOIQUEN	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.4	4.4	4.4	4.4	5.9	5.9	5.1	5.7	5.7	121.8	5.9	5.1
ELMANZANO	2.0	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.5	2.2	2.0	1.8	2.2	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	48.1	2.2	2.0
TRUFUL-TRUFUL	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	0.8	0.4
MOLINERAVILLARRICA	0.4	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	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	0.0	0.0	6.6	0.4	0.3
CARILAFQUEN	5.7	5.9	5.7	5.4	5.2	5.3	4.8	4.8	4.6	4.4	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.0	4.1	4.0	4.0	4.0	4.2	4.4	4.3	4.3	110.6	5.9	4.6
MALALCAHUELLO	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.6	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.5	2.5	2.5	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	63.6	3.0	2.6
TRAILELFU	0.5	0.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.6	0.5	0.5	9.5	0.6	0.4
ALLIPEN	2.6	2.5	2.6	2.5	2.6	2.6	2.5	2.6	2.5	2.6	2.5	2.6	2.5	2.6	2.5	2.6	2.5	2.5	2.6	2.5	2.5	2.6	2.5	2.5	61.1	2.6	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	3.8	0.2	0.2
ELCANELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	1.0	1.0	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	21.4	1.0	0.9
PILMAIQUEN	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	18.2	17.7	17.7	17.7	17.7	17.7	20.5	20.5	20.5	20.4	20.3	20.3	20.3	20.4	20.4	20.4	472.6	20.5	19.7
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	0.5	0.0	0.8	20.1	0.9	0.8
DOSVALLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PALACIOS	1.6	1.4	1.4	1.4	1.3	1.2	1.2	1.0	1.1	1.2	1.3	1.2	1.2	1.4	1.6	1.8	2.1	2.2	2.2	2.1	2.0	1.9	1.8	1.8	37.4	2.2	1.6
CORRENTOSO	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	2.1	2.2	2.4	1.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	4.3	5.2	5.3	5.3	5.3	63.1	5.3	2.6
PALMAR	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.3	2.3	2.6	2.3	2.0	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	3.6	6.0	7.0	6.8	5.8	72.2	7.0	3.0
PULELFU	5.6	5.2	5.0	5.0	5.0	4.9	4.8	4.8	5.4	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	4.9	4.9	4.9	6.2	9.3	9.4	9.4	9.4	9.3	144.0	9.4	6.0
MARIAELENA	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	0.1	0.1	2.6	0.2	0.1
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

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

14-11-2021 14-11-2021

	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
CAPULLO	8.0	7.5	7.3	6.5	6.4	6.4	6.4	6.6	7.2	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.7	6.5	6.5	7.2	7.8	10.3	11.4	11.5	11.4	11.2	186.8	11.5	7.8
NALCAS	2.3	2.3	2.4	2.3	2.3	2.4	2.4	3.0	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	4.6	6.1	6.8	6.8	6.4	78.3	6.8	3.3
CALLAO	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.8	1.0	1.3	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	0.0	0.0	2.7	1.5	2.7	2.6	2.6	27.9	2.7	1.2
HIDROBONITO-MC1	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	3.0	3.2	3.4	3.4	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	4.0	6.4	7.5	7.0	6.8	89.4	7.5	3.7
HIDROBONITO-MC2	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.9	2.2	2.7	2.6	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.8	1.3	2.7	3.1	3.1	3.1	3.1	54.9	3.1	2.3
HIDROBONITO-MC3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RUCATAYO	28.7	26.9	26.6	24.4	23.2	21.9	21.9	21.7	18.0	15.7	15.3	15.3	15.3	15.3	15.1	15.2	15.2	15.3	15.3	21.0	27.7	32.8	34.9	31.5	513.9	34.9	21.4
LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENSENADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAARENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELCOLORADO	0.6	0.6	0.6	0.6	0.8	1.0	1.2	1.6	1.4	2.1	1.9	1.7	1.6	1.7	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	38.4	2.1	1.6
DONGO	0.9	1.0	1.0	1.2	1.5	2.2	3.3	4.6	4.6	4.6	4.7	4.7	4.7	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.5	4.4	4.4	4.5	89.1	4.7	3.7
COLLIL	1.8	1.7	1.7	1.7	1.9	2.9	6.1	6.4	6.4	6.2	6.2	6.5	6.5	6.5	6.5	6.4	6.4	6.2	6.1	5.9	5.8	5.8	5.8	5.8	123.0	6.5	5.1
QUELTEHUES	29.9	29.9	29.9	29.9	29.9	29.9	29.8	29.9	26.3	25.3	25.5	25.2	25.4	25.5	25.1	25.2	25.2	25.4	29.7	29.9	29.9	29.9	29.9	29.9	672.4	29.9	28.0
VOLCAN	9.3	9.2	9.3	9.3	9.3	9.3	9.3	9.3	8.1	7.2	7.7	7.8	7.8	7.8	7.7	7.4	7.8	7.9	9.0	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	207.5	9.4	8.6
GUAYACAN	8.4	8.8	9.1	9.2	8.3	9.4	9.6	9.9	9.7	9.1	9.1	8.6	8.6	8.6	8.6	8.2	8.1	7.8	8.1	8.2	8.2	8.2	8.3	8.7	208.7	9.9	8.7
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	5.7	5.7	6.7	6.1	6.1	6.2	6.1	8.4	8.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.9	5.3	5.5	6.3	6.7	7.4	7.4	7.1	6.5	6.0	158.9	8.8	6.6
FLORIDA-3	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	2.0	48.0	2.0	2.0
PUNTILLA	11.5	12.0	11.6	10.4	11.5	12.0	12.2	12.6	13.1	11.9	12.0	11.9	11.9	12.0	11.5	11.7	12.0	12.0	12.9	12.9	12.1	11.3	12.0	12.1	287.1	13.1	12.0
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	0.3	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	15.3	0.7	0.6
LASVERTIENTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELLLANO	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	0.3	0.2	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	13.0	0.6	0.5
ELRINCON	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	5.5	0.2	0.2
LOSMORROS	0.8	0.9	1.0	1.0	1.0	0.7	0.9	1.0	1.3	1.6	1.9	1.9	2.2	2.3	2.4	2.3	2.1	1.7	1.5	1.2	1.0	1.0	0.9	0.8	33.1	2.4	1.4
LOSBAJOS	4.5	4.1	4.5	4.0	3.7	4.2	4.0	4.1	4.4	4.2	4.0	4.5	4.3	4.9	4.2	4.1	4.1	4.2	4.1	4.3	3.8	3.4	3.4	3.4	98.3	4.9	4.1
AUXDELMAIPO	3.4	3.5	3.5	3.5	3.2	3.2	3.4	3.3	3.5	3.6	3.4	3.5	3.5	3.6	3.6	3.5	3.3	3.4	3.4	3.4	3.4	3.0	2.6	2.8	80.3	3.6	3.3
PULLINQUE	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	12.2	21.0	25.1	25.1	26.0	29.7	29.5	29.5	29.8	29.8	28.5	10.5	11.7	11.7	11.6	10.9	10.7	424.4	29.8	17.7
RECA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	0.5	0.1
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	0.3	0.4	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	8.2	0.4	0.3
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.1	0.3	0.3	0.3	1.4	0.3	0.1
LASFLORES	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.6	32.8	1.8	1.4
PEHUI	0.8	0.9	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.9	0.9	0.9	19.2	0.9	0.8
MOCHO	11.0	10.7	10.5	10.2	10.1	10.0	10.1	10.7	9.2	9.2	9.3	9.2	9.3	9.1	9.1	8.7	8.7	8.9	8.8	9.9	15.0	15.0	15.0	15.0	252.6	15.0	10.5
LICAN	17.4	17.2	17.4	16.9	11.2	10.7	9.3	9.5	8.7	5.7	3.6	4.2	3.3	3.7	2.9	3.8	9.9	13.0	13.8	17.3	17.6	17.5	17.5	17.5	269.4	17.6	11.2
CUMBRES	9.5	9.4	9.3	9.3	9.2	9.2	9.1	9.9	8.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	8.4	8.4	8.3	8.4	11.7	13.1	13.2	13.7	12.5	189.4	13.7	7.9
SANTAISABEL	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.5	11.4	0.6	0.5
LOSCORRALES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.0	0.0	0.9	0.7	0.0
LOSCORRALES-2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	7.0	0.4	0.3
MSA-1	0.8	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.0	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.4	0.4	0.9	0.9	0.9	1.0	12.4	1.0	0.5
PICHILONCO	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.7	1.0	1.0	1.1	0.8	1.2	0.8	0.6	1.2	1.2	1.2	1.2	0.1	0.0	0.3	23.3	1.2	1.0
DONWALTERIO	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	76.2	3.2	3.2
DIGUA	10.7	10.7	10.7	10.7	10.6	10.6	10.6	10.6	10.5	9.3	9.3	9.2	9.3	9.3	9.2	8.9	8.7	8.7	10.3	10.9	10.9	10.9	10.9	10.9	242.1	10.9	10.1
MELO	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.5	1.6	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	40.1	1.7	1.7
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	17.1	18.7	18.1	17.2	18.4	18.2	18.1	18.5	17.4	7.3	15.6	15.2	15.2	15.0	15.0	16.0	18.2	18.1	18.3	18.4	17.9	18.1	18.7	17.1	405.7	18.7	16.9
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	12.8	0.5	0.5
SANTAELENA	0.5	0.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	8.7	0.5	0.4
TRANQUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.8**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.8**	**0.8**	**0.0**
ANTUCO	**86.0**	**88.2**	**88.2**	**88.3**	**92.5**	**93.4**	**93.4**	**93.3**	**84.3**	**81.0**	**81.0**	**81.0**	**81.2**	**81.2**	**81.2**	**81.2**	**81.3**	**81.3**	**81.3**	**99.6**	**119.9**	**119.7**	**119.3**	**81.4**	**2159.2**	**119.9**	**90.0**
ABANICO	29.0	29.1	29.3	29.1	28.8	29.0	29.1	27.8	1.4	5.5	31.9	29.3	28.7	29.2	29.0	28.9	28.9	29.0	28.8	28.5	29.6	29.4	29.1	29.5	647.8	31.9	27.0
RUCUE	46.0	48.0	45.0	39.0	36.0	32.0	32.0	31.0	28.0	29.0	27.0	27.0	28.0	28.0	27.0	28.0	28.0	28.0	38.0	38.0	34.0	32.0	35.0	40.0	804.0	48.0	33.5
QUILLECO	18.0	18.0	18.0	18.0	17.0	15.0	14.0	13.0	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	17.0	16.0	13.0	14.0	14.0	222.0	18.0	9.3
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**	**2.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**2.0**	**110.0**	**10.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**124.0**	**110.0**	**5.2**
CANUTILLAR	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**64.0**	**50.0**	**114.0**	**64.0**	**4.8**
CIPRESES	**14.9**	**24.2**	**21.0**	**35.9**	**31.3**	**12.9**	**14.4**	**6.8**	**30.3**	**37.9**	**14.5**	**8.9**	**10.9**	**12.3**	**4.1**	**0.2**	**4.0**	**20.7**	**22.5**	**61.7**	**49.6**	**49.2**	**38.5**	**46.9**	**573.5**	**61.7**	**23.9**
OJOSDEAGUA	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	**122.7**	**5.1**	**5.1**
LAMINA	10.0	9.5	9.1	8.7	8.4	8.0	8.0	8.0	7.5	7.3	7.3	7.1	6.9	6.9	6.9	7.0	7.2	7.4	7.9	8.4	8.9	9.4	9.0	9.3	194.1	10.0	8.1
ISLA	38.4	41.8	38.4	42.0	42.0	34.9	35.3	33.2	38.7	41.6	34.2	31.8	32.7	32.8	30.2	28.9	30.6	35.5	37.6	48.6	47.5	48.2	44.5	47.3	916.5	48.6	38.2
CURILLINQUE	45.9	47.7	50.2	45.2	54.7	47.0	41.6	42.9	40.1	50.7	46.3	40.1	37.4	38.6	38.3	35.1	35.8	35.8	47.8	45.7	63.8	58.6	58.1	54.4	1101.7	63.8	45.9
LOMAALTA	21.5	19.4	21.0	19.5	21.4	21.7	16.9	18.1	17.0	19.1	21.1	16.4	15.4	14.9	15.7	13.8	14.0	14.0	17.4	19.0	25.1	24.2	24.9	23.0	454.4	25.1	18.9
LOSHIERROS	12.1	12.0	12.0	12.0	12.0	11.9	9.8	5.6	6.4	5.7	5.2	4.9	5.2	5.3	4.7	5.0	5.1	5.4	10.6	12.1	11.8	12.0	11.6	11.4	209.7	12.1	8.7
LOSHIERROS-2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.0	1.0	1.4	1.1	0.9	0.9	0.9	1.0	0.8	0.9	0.9	1.0	1.8	2.2	2.2	2.3	2.2	2.1	39.1	2.3	1.6
COLBUN	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**63.0**	**221.0**	**204.0**	**172.0**	**233.0**	**124.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**1.0**	**268.0**	**248.0**	**253.0**	**237.0**	**249.0**	**2273.0**	268.0	94.7
MACHICURA	**17.0**	**17.0**	**17.0**	**17.0**	**17.0**	**17.0**	**17.0**	**17.0**	**17.0**	**17.0**	**17.0**	**17.0**	**17.0**	**17.0**	**17.0**	**17.0**	**17.0**	**17.0**	**17.0**	**17.0**	**17.0**	**17.0**	**17.0**	**17.0**	**408.0**	**17.0**	**17.0**
CHIBURGO	0.0	16.0	16.0	16.0	16.0	17.0	18.0	16.0	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	0.0	295.0	18.0	12.3
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	**29.8**	**0.0**	**132.5**	**147.5**	**156.9**	**141.2**	**136.0**	**126.7**	**201.4**	**206.9**	**167.3**	**145.7**	**185.8**	**174.9**	**136.5**	**137.9**	**140.5**	**168.4**	**176.5**	**168.0**	**163.5**	**301.2**	**270.0**	**295.9**	**3911.0**	**301.2**	**163.0**
RALCO	**264.4**	**261.2**	**262.3**	**273.8**	**220.2**	**363.9**	**201.2**	**151.5**	**109.4**	**104.7**	**92.3**	**90.7**	**97.1**	**99.2**	**89.1**	**90.6**	**91.5**	**97.8**	**100.5**	**263.4**	**365.4**	**450.8**	**460.2**	**407.9**	**5008.7**	**460.2**	**208.7**
PALMUCHO	31.3	31.3	31.3	31.3	31.3	31.3	31.3	31.3	31.3	31.3	31.3	31.3	31.3	31.3	31.3	31.3	31.3	31.3	31.3	31.3	31.3	31.3	31.3	31.3	751.7	31.3	31.3
PANGUE	**331.3**	**105.1**	**85.9**	**88.1**	**87.2**	**86.0**	**85.3**	**82.3**	**89.3**	**23.7**	**20.2**	**18.8**	**18.9**	**19.0**	**18.3**	**18.8**	**20.0**	**58.5**	**131.2**	**231.9**	**334.0**	**432.0**	**450.9**	**428.8**	**3265.3**	**450.9**	**136.1**
ANGOSTURA	**193.0**	**173.0**	**76.0**	**122.0**	**218.0**	**98.0**	**77.0**	**77.0**	**77.0**	**76.0**	**75.0**	**75.0**	**76.0**	**76.0**	**74.0**	**75.0**	**65.0**	**42.0**	**42.0**	**42.0**	**43.0**	**43.0**	**115.0**	**133.0**	**2163.0**	**218.0**	**90.1**
PE-TCHAMMA	24.5	49.5	73.0	90.7	99.8	100.1	100.1	100.1	95.5	26.4	0.3	8.8	29.3	44.8	45.9	54.2	46.5	45.0	27.4	75.5	53.6	9.8	0.0	0.0	1200.8	100.1	50.0
PE-SIERRAGORDA	15.9	20.5	33.7	47.4	52.8	68.6	67.2	50.4	33.0	10.9	0.2	4.0	22.6	42.1	53.6	50.0	50.0	50.4	89.8	79.0	46.0	5.1	0.1	0.0	893.3	89.8	37.2
PE-VALLEDELOSVIENTOS	0.0	1.9	6.5	7.9	6.7	14.5	14.5	23.2	10.8	2.9	0.1	0.6	15.0	24.9	23.0	15.4	15.0	19.1	32.1	66.3	72.8	25.2	1.6	0.0	400.0	72.8	16.7
PE-CALAMA	0.0	0.0	4.3	22.3	28.8	62.1	72.4	77.3	45.5	11.2	0.9	0.5	20.3	62.9	96.5	128.8	131.7	129.5	113.0	90.8	134.5	55.7	6.5	0.0	1295.5	134.5	54.0
PE-CERRO-TIGRE	12.9	8.0	9.2	4.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	33.7	90.1	90.9	89.0	86.2	86.9	87.3	84.6	83.1	79.3	63.0	38.8	948.6	90.9	39.5
PE-TALTAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	3.2	0.2	0.1	0.0	0.2	1.6	6.3	23.9	41.3	41.0	36.5	27.8	18.0	9.0	1.2	0.0	0.0	1.8	214.5	41.3	8.9
PE-SARCO	167.1	163.7	149.8	130.8	87.9	72.7	73.1	65.1	41.4	19.2	2.1	4.8	6.5	14.2	57.3	56.4	56.4	56.4	109.8	166.9	166.5	162.5	154.0	122.0	2106.6	167.1	87.8
PE-SANJUAN	188.4	184.9	173.4	156.4	119.9	92.8	81.4	75.5	59.7	31.7	17.6	29.1	31.4	64.6	104.9	104.3	105.0	109.6	187.9	186.6	185.2	175.2	162.1	116.3	2743.9	188.4	114.3
PE-CABOLEONES	143.6	134.5	110.0	90.2	69.8	55.4	40.1	34.2	24.1	14.0	11.0	25.0	29.3	53.6	81.4	78.8	78.8	78.8	106.1	147.4	145.8	131.8	117.3	83.8	1884.8	147.4	78.5
PE-CABOLEONES-2	117.1	103.2	82.5	62.2	43.3	35.6	31.6	36.3	29.3	12.7	9.9	18.0	19.6	37.9	54.8	44.1	44.0	44.1	77.6	133.6	124.7	112.8	104.5	68.7	1448.1	133.6	60.3

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

14-11-2021

14-11-2021

	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-CABOLEONES-3	183.4	180.4	172.3	145.5	123.2	92.6	63.0	67.3	66.1	43.3	35.5	38.2	40.1	61.3	84.6	76.2	76.2	76.2	107.0	180.2	176.2	169.9	158.9	126.6	2544.2	183.4	106.0
PE-PUNTACOLORADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	0.0	0.0	0.0	1.4	1.4	0.1
PE-ELARRAYAN	101.0	103.5	103.8	101.6	98.7	88.1	82.7	101.5	96.4	98.5	94.0	92.5	95.8	86.9	89.3	87.9	87.9	87.9	92.6	104.5	104.2	103.9	103.9	105.4	2312.5	105.4	96.4
PE-LOSCURUROS	104.0	107.0	101.0	94.0	20.0	5.0	7.0	45.4	40.4	97.8	105.2	100.8	107.0	103.0	103.0	103.0	103.0	104.4	98.3	104.5	104.5	104.6	103.6	104.4	2070.9	107.0	86.3
PE-TALINAYORIENTE	70.3	69.3	74.9	61.1	35.7	11.5	25.4	72.3	73.3	80.7	79.1	81.4	83.1	82.3	82.4	80.9	80.9	81.0	87.2	87.4	84.6	76.4	54.2	47.3	1662.7	87.4	69.3
PE-TALINAYPONIENTE	55.2	57.7	57.6	55.0	46.2	36.7	41.4	52.4	53.5	56.4	54.8	55.8	52.5	48.1	44.4	40.0	40.1	57.8	58.6	59.0	58.9	56.0	53.9	52.9	1244.7	59.0	51.9
PE-PUNTASIERRA	81.6	81.5	81.6	81.7	80.4	60.7	53.5	65.7	52.6	74.7	71.4	79.7	80.6	80.1	78.2	75.9	75.8	75.9	81.5	81.5	81.3	81.2	81.6	81.6	1820.0	81.7	75.8
PE-MONTEREDONDO	27.6	29.1	25.2	26.8	22.8	10.0	8.6	18.6	12.2	25.6	27.5	28.9	30.4	29.4	31.1	33.7	33.0	31.5	36.5	36.4	34.9	29.8	28.1	33.4	651.1	36.5	27.1
PE-CANELA	2.6	1.6	0.7	0.4	1.3	2.8	3.1	3.4	1.6	3.1	4.9	6.9	7.5	9.3	10.7	10.2	10.3	8.9	7.1	4.7	4.3	4.3	5.2	4.5	119.3	10.7	5.0
PE-CANELA-2	16.4	7.7	8.4	5.3	14.0	17.3	11.2	12.7	10.1	24.7	31.6	34.0	40.1	44.1	48.9	51.2	52.3	48.6	43.7	33.6	25.2	29.5	30.8	21.6	663.0	52.3	27.6
PE-TOTORAL	32.1	27.6	30.8	35.8	29.7	13.6	12.9	12.1	5.4	12.9	16.6	30.2	30.6	28.2	28.0	29.3	29.4	32.1	40.8	41.0	39.8	36.8	40.8	39.0	675.5	41.0	28.1
PE-PUNTAPALMERAS	37.1	36.3	35.3	38.4	34.4	25.9	18.1	16.3	11.5	24.6	26.1	37.8	41.1	39.6	37.3	35.0	35.0	35.0	44.0	43.9	40.5	39.9	42.2	44.4	819.8	44.4	34.2
PE-UCUQUER	7.7	7.9	7.9	7.5	7.3	7.6	7.8	6.9	4.3	6.2	4.0	2.6	1.7	1.1	1.6	3.8	6.2	4.4	4.1	5.1	7.1	6.0	5.3	3.5	127.5	7.9	5.3
PE-UCUQUER-2	7.9	7.9	7.9	7.9	7.7	7.9	7.9	7.6	0.0	0.0	2.8	2.2	1.3	0.7	1.2	4.3	5.4	3.6	2.7	3.2	5.3	6.2	7.2	5.3	114.1	7.9	4.8
PE-LA-ESTRELLA	36.5	42.6	38.3	28.6	26.6	35.3	37.4	27.6	17.1	12.7	10.0	9.2	3.7	4.1	7.9	21.1	24.9	18.2	20.8	32.8	42.6	44.1	45.9	44.5	632.5	45.9	26.4
PE-ELMAITEN	5.4	4.7	5.1	5.4	3.8	3.7	2.9	2.5	1.4	0.2	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.7	1.3	1.9	1.8	2.2	2.3	1.9	2.2	49.4	5.4	2.1
PE-LASPENAS	5.8	6.8	5.9	2.5	2.4	2.5	2.3	1.3	0.3	0.0	0.1	0.5	0.2	0.0	1.1	1.0	1.6	2.6	2.5	2.0	0.7	0.3	0.0	0.1	42.3	6.8	1.8
PE-ALENA	22.3	20.1	18.8	18.7	15.0	12.5	8.6	8.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	10.1	15.5	17.0	19.6	14.1	8.4	12.1	30.3	256.3	30.3	10.7
PE-CUEL	6.8	7.2	6.9	8.6	5.4	4.2	3.0	2.2	0.1	0.0	0.0	0.3	0.3	0.0	0.1	0.7	4.8	6.5	7.3	5.1	3.9	2.0	3.9	6.0	85.3	8.6	3.6
PE-LOS-OLMOS	20.4	15.6	12.8	14.8	13.1	10.8	12.4	14.0	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	9.0	2.1	0.5	0.1	3.9	139.9	20.4	5.8
PE-LAESPERANZA	2.2	2.5	1.7	2.1	1.0	0.8	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	1.1	2.1	0.2	0.0	0.3	0.3	15.0	2.5	0.6
PE-NEGRETE	8.6	6.7	5.7	6.3	5.5	3.9	2.5	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	0.4	4.5	4.3	1.3	0.1	0.7	4.3	59.9	8.6	2.5
PE-LOSBUENOSAIRES	6.6	7.8	6.7	7.7	4.8	4.7	3.0	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	4.1	6.4	5.4	4.0	2.8	1.8	3.9	8.4	80.5	8.4	3.4
PE-MESAMAVIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-LEBU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	0.6	0.3	0.6	0.4	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.2	4.3	0.6	0.2
PE-LEBU-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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-EL-ARREBOL	1.5	1.1	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	1.0	1.1	1.6	1.5	0.6	0.6	0.1	0.4	0.1	12.0	1.6	0.5
PE-RAKI	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.6	0.8	0.7	1.3	2.1	1.3	0.7	0.5	0.6	0.1	0.1	0.3	9.5	2.1	0.4
PE-HUAJACHE	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.1	0.4	0.5	0.7	0.8	1.1	0.7	0.4	0.2	0.3	0.1	0.2	0.2	6.0	1.1	0.3
PE-LA-FLOR	10.7	8.3	6.4	6.7	5.5	3.8	2.9	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.5	4.5	4.5	0.4	0.1	0.1	1.1	57.5	10.7	2.4
PE-ELNOGAL	4.5	3.4	3.2	3.7	3.6	2.0	1.2	1.4	0.5	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0	0.0	0.2	0.1	1.7	1.3	1.4	0.8	1.4	1.0	1.4	33.2	4.5	1.4
PE-TOLPAN-SUR	32.5	23.1	20.5	22.3	18.3	12.7	11.1	7.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	7.6	7.1	0.2	0.1	0.0	1.8	166.4	32.5	6.9
PE-MALLECO-NORTE	15.3	13.1	8.2	4.4	2.3	1.7	1.5	2.6	0.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	5.5	24.8	14.3	8.0	6.9	0.3	110.2	24.8	4.6
PE-MALLECO-SUR	38.3	34.2	18.4	11.0	6.2	4.1	4.4	6.0	0.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.5	2.9	11.2	39.3	17.5	13.0	7.1	3.1	219.5	39.3	9.1
PE-SANGABRIEL	35.9	29.0	27.7	26.0	24.1	23.0	23.5	21.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	21.3	2.6	2.1	1.5	3.4	252.5	35.9	10.5
PE-RENAICO	24.5	13.6	12.3	11.3	13.9	8.5	6.7	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	12.2	5.6	0.0	0.0	0.2	115.3	24.5	4.8
PE-RENAICO-2	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.3	0.1	0.1
PE-AURORA	45.9	58.2	78.8	54.3	76.3	81.1	72.3	44.0	29.9	19.2	22.5	34.4	45.1	48.6	41.7	49.2	35.8	43.0	39.5	10.6	26.0	6.6	15.2	48.2	1026.4	81.1	42.8
PE-SANPEDRO	27.9	26.5	27.1	27.0	26.5	19.8	22.3	26.4	20.7	19.2	20.1	20.2	20.0	20.6	22.0	19.0	19.6	19.9	17.3	16.4	16.9	19.4	18.1	14.0	506.7	27.9	21.1
PE-SANPEDRO-2	46.2	48.8	51.8	50.5	52.4	42.4	43.6	46.9	35.0	37.7	39.9	39.9	39.7	39.9	40.0	40.5	40.6	40.6	34.1	33.4	36.0	37.0	28.9	21.8	967.2	52.4	40.3
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	1.5	1.9	2.1	2.1	2.0	1.9	1.6	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	2.1	0.7
PFV-PAMPACAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	5.1	5.4	5.6	5.7	5.7	5.7	5.6	5.4	4.8	4.2	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.6	5.7	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	2.1	5.7	6.3	6.7	6.7	6.8	7.1	7.0	7.0	6.8	6.4	5.4	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	75.4	7.1	3.1
PFV-POZOALMONTE-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	11.7	12.4	13.6	14.3	14.5	14.5	14.3	14.1	13.5	13.1	11.2	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	154.1	14.5	6.4
PFV-TAMARUGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	2.0	0.9
PFV-LOSPUQUIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	0.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	1.1	0.4
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	0.7	5.9	12.1	16.5	19.7	20.7	21.1	21.0	19.1	15.6	10.8	4.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	168.1	21.1	7.0
PFV-CALAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	8.6	9.0	9.0	9.0	8.9	8.8	8.0	8.8	9.0	8.9	7.7	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	100.7	9.0	4.2
PFV-SANPEDRO-GPG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	20.4	30.6	37.2	67.7	72.8	72.8	37.9	27.9	10.8	10.0	12.1	29.7	8.9	0.0	0.0	0.0	0.0	439.1	72.8	18.3
PFV-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	8.3	9.1	9.1	9.1	8.5	0.0	0.0	4.7	9.1	8.9	6.7	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	77.4	9.1	3.2
PFV-USYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	5.8	13.7	41.7	50.5	51.4	51.0	47.1	50.1	42.2	28.3	12.8	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	398.8	51.4	16.6
PFV-JAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.1	17.9	22.3	26.0	26.9	27.1	20.8	16.5	10.2	9.5	9.5	11.8	5.3	0.0	0.0	0.0	0.0	215.0	27.1	9.0
PFV-JAMA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	8.0	12.8	16.4	19.3	20.1	20.1	14.7	11.6	6.1	5.5	5.5	8.0	3.5	0.0	0.0	0.0	0.0	151.6	20.1	6.3
PFV-AZABACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SOL-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	24.5	79.5	93.6	101.0	105.2	112.2	116.2	123.9	128.2	128.2	119.9	80.7	14.4	0.0	0.0	0.0	0.0	1227.7	128.2	51.2
PFV-TAMAYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	47.4	54.2	56.1	57.3	58.1	57.0	58.0	57.6	55.1	54.1	35.9	5.7	0.0	0.0	0.0	0.0	612.5	58.1	25.5
PFV-MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.7	19.4	25.4	33.2	37.2	37.2	39.9	40.2	38.2	38.2	38.0	34.3	7.3	0.0	0.0	0.0	0.0	399.3	40.2	16.6
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	53.0	85.0	99.6	97.7	99.2	98.8	98.2	97.0	96.6	94.1	77.9	14.3	0.0	0.0	0.0	0.0	1032.2	99.6	43.0
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	6.1	5.0	4.1	4.0	4.0	5.5	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	78.5	9.0	3.3
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.4	5.6	7.2	8.1	8.3	8.3	7.8	7.9	7.0	5.1	2.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	72.8	8.3	3.0
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	43.7	44.1	53.7	64.2	64.1	64.2	60.0	54.2	54.2	54.2	55.6	15.6	0.0	0.0	0.0	0.0	652.3	64.2	27.2
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	40.8	54.7	78.7	107.2	110.1	116.2	113.3	110.1	110.1	110.1	91.6	21.7	0.0	0.0	0.0	0.0	1089.6	116.2	45.4
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	10.9	17.4	23.5	26.3	26.8	29.3	28.8	27.3	27.3	27.3	29.4	10.3	0.0	0.0	0.0	0.0	286.7	29.4	11.9
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	12.6	21.0	27.7	32.2	32.6	32.3	31.8	30.0	25.0	18.2	10.0	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	277.0	32.6	11.5
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	11.8	19.7	19.4	19.6	19.9	20.2	20.2	20.0	20.5	19.7	15.8	3.5	0.0	0.0	0.0	0.0	215.3	20.5	9.0
PFV-ANDES-IIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	24.9	44.0	53.2	55.9	57.0	60.9	59.6	57.9	58.0	58.0	55.9	13.0	0.0	0.0	0.0	0.0	611.5	60.9	25.5
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	9.2	29.7	37.3	39.0	41.1	43.8	45.7	46.6	45.3	45.2	42.8	32.7	6.8	0.0	0.0	0.0	0.0	465.2	46.6	19.4
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	11.9	42.3	79.5	82.5	83.7	85.3	81.9	77.8	78.2	64.1	38.0	6.9	0.0	0.0	0.0	0.0	733.9	85.3	30.6
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	35.1	110.6	124.3	126.3	129.9	131.9	132.1	131.9	133.0	128.7	126.8	95.0	15.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1420.8	133.0	59.2
PFV-NUEVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	17.9	30.7	50.1	67.9	72.1	73.2	77.1	74.4	72.8	73.0	73.0	58.9	11.3	0.0	0.0	0.0	0.0	752.5	77.1	31.4
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	24.2	59.9	71.8	76.0	77.2	82.0	82.0	79.3	78.0	76.7	79.3	20.0	0.0	0.0	0.0	0.0	811.3	82.0	33.8
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	37.3	116.3	124.7	124.7	134.9	134.9	130.8	130.8	130.8	105.5	57.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1256.0	134.9	52.3
PFV-ATACAMASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	7.0	8.3	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.7	7.7	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	98.8	9.0	4.1
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	3.9	7.5	9.5	10.2	10.5	11.1	10.8	10.4	10.4	10.4	9.6	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	109.3	11.1	4.6
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	3.9	7.5	9.5	10.2	10.5	11.1	10.8	10.4	10.4	10.4	9.6	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	109.3	11.1	4.6
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	30.5	56.7	79.0	83.7	85.3	89.6	87.8	85.7	85.7	85.7	72.2	18.4	0.0	0.0	0.0	0.0	879.3	89.6	36.6
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	11.1	28.1	42.0	46.2	47.3	51.2	49.5	47.2	47.2	47.2	54.3	18.7	0.1	0.0	0.0	0.0	495.1	54.3	20.6
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	53.9	81.1	114.7	138.0	147.2	149.7	158.3	155.7	151.4	151.4	151.4	168.4	46.5	0.1	0.0	0.0	0.0	1668.0	168.4	69.5
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7	12.9	22.0	50.1	52.4	52.4	52.4	51.9	52.1	52.4	52.3	44.5	11.1	0.0	0.0	0.0	0.0	514.2	52.4	21.4
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	6.7	32.6	31.7	47.0	47.6	50.0	52.9	57.0	57.0	57.0	48.1	12.6	0.0	0.0	0.0	0.0	502.0	57.0	20.9
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.6	10.9	20.5	22.0	22.6	24.0	23.4	23.0	23.0	23.0	21.4	5.4	0.0	0.0	0.0	0.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

14-11-2021

14-11-2021

	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-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	36.2	21.3	15.3	49.1	50.0	53.0	52.2	51.0	51.0	51.0	46.8	15.6	0.0	0.0	0.0	0.0	505.2	53.0	21.0
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.3	10.7	20.4	22.0	22.4	23.0	22.5	22.0	21.7	18.4	11.4	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	201.1	23.0	8.4
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.4	5.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	6.7	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	78.9	9.0	3.3
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-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	1.8	0.9
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	12.7	23.3	48.3	60.5	64.3	65.8	69.3	67.2	65.3	65.3	65.3	50.7	12.9	0.0	0.0	0.0	0.0	670.8	69.3	28.0
PFV-CAMPOSDELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	15.2	25.0	33.6	40.4	44.5	45.5	43.9	39.1	31.7	22.5	12.4	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	360.9	45.5	15.0
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	37.5	103.1	121.5	121.8	118.0	130.0	130.2	108.6	95.6	89.9	110.7	78.1	28.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1273.9	130.2	53.1
PFV-LLANODELLAMPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	31.7	48.0	61.9	67.6	69.0	74.4	73.3	71.6	71.5	71.5	65.6	19.8	0.0	0.0	0.0	0.0	743.9	74.4	31.0
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	25.2	101.8	128.5	131.0	132.1	132.3	132.6	132.9	132.9	132.2	129.0	98.2	23.7	0.1	0.0	0.0	0.0	1432.8	132.9	59.7
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	13.2	27.7	34.5	36.0	36.8	39.0	38.1	37.0	37.0	37.0	30.1	6.8	0.0	0.0	0.0	0.0	377.8	39.0	15.7
PFV-PILOTOCARDONES	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	0.2	0.0	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-GUADALAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.5	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.6	2.5	2.5	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	27.9	2.6	1.2
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.5	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	29.4	2.8	1.2
PFV-LAS-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.6	2.4	2.4	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	27.7	2.6	1.2
PFV-LASTERRAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.4	0.3	0.4	1.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	1.3	0.2
PFV-LOSLOROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	11.8	23.2	32.2	38.2	41.4	42.1	40.8	37.0	29.9	19.8	7.9	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	327.3	42.1	13.6
PFV-HORNITOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.2	0.1
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	6.3	8.3	8.7	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.7	8.4	6.4	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	93.7	8.8	3.9
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	6.4	8.0	8.4	8.5	8.5	8.6	8.6	8.5	8.4	8.1	5.9	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	90.8	8.6	3.8
PFV-CACHIYUYO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	6.2	8.5	8.8	8.9	8.9	8.8	8.7	8.3	8.8	8.4	7.0	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	94.5	8.9	3.9
PFV-MALAQUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	7.9	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	9.0	8.9	6.2	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	99.6	9.0	4.1
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	1.3	1.5	1.7	1.7	1.6	1.5	1.2	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	1.7	0.5
PFV-PAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	8.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.6	9.0	9.0	8.9	6.4	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	98.9	9.0	4.1
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.3	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.3	2.5	2.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	30.9	2.9	1.3
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	2.6	1.2
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	7.3	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	7.9	8.0	7.6	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	97.4	8.8	4.1
PFV-LAACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	5.1	6.6	7.4	7.7	7.7	7.5	6.5	6.3	6.2	3.6	3.6	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	71.5	7.7	3.0
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.7	2.3	2.5	2.6	2.6	2.4	2.4	2.2	1.4	0.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	2.6	1.0
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	4.6	5.8	6.3	6.6	6.7	6.6	6.4	6.5	5.5	5.1	3.6	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	67.1	6.7	2.8
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	2.2	2.0	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	2.6	1.1
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.8	6.3	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.7	6.7	4.6	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	78.1	6.9	3.3
PFV-ALTOSDETILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.5	1.8	2.1	2.1	2.0	1.8	1.4	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	2.1	0.6
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.8	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.4	1.8	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	2.9	1.2
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	2.5	1.1
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	4.5	5.4	8.6	8.7	6.7	8.3	8.6	7.8	8.2	7.8	5.2	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	82.8	8.7	3.5
PFV-LOSGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.5	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	2.3	1.7	1.5	0.6	0.2	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	24.2	2.9	1.0
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.7	8.9	9.2	9.2	9.2	7.7	6.7	4.9	3.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	68.2	9.2	2.8
PFV-ELPITIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	2.4	1.8	1.4	0.8	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	2.9	0.9
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	6.2	8.7	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.6	8.8	8.4	5.4	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	94.3	8.9	3.9
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.6	2.2	2.5	2.7	2.7	2.5	2.1	1.7	1.0	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.7	0.9
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.3	2.4	2.5	2.4	2.3	2.3	2.4	2.3	2.3	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	26.4	2.5	1.1
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.3	8.3	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.1	2.5	0.1	0.0	0.0	0.0	103.3	9.0	4.3
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.1	1.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	28.8	2.7	1.2
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.5	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	32.1	2.9	1.3
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.4	2.3	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	2.4	1.1
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.0	7.7	9.0	9.1	9.1	9.1	9.0	8.8	9.1	8.9	8.6	6.7	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	99.5	9.1	4.1
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.6	2.5	2.4	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	27.8	2.6	1.2
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.0	7.7	8.9	9.0	8.8	8.7	8.7	8.7	8.8	8.4	8.2	6.0	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	96.6	9.0	4.0
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.4	2.5	2.4	2.3	2.3	2.3	2.4	2.3	2.4	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.5	1.1
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.4	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	30.4	2.7	1.3
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	27.9	2.6	1.2
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.2	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	29.3	2.8	1.2
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.6	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.8	2.6	2.7	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	29.2	2.8	1.2
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.5	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	31.8	2.8	1.3
PFV-LAS-MERCEDES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.3	2.4	1.5	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	2.7	1.1
PFV-CASABERMEJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CITRINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PUENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.5	2.6	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.3	2.5	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	27.8	2.7	1.2
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	5.0	6.2	6.6	6.9	7.0	6.5	6.6	6.8	6.4	6.6	5.1	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	73.0	7.0	3.0
PFV-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	6.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.3	6.6	7.2	6.8	4.4	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	79.4	7.4	3.3
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.4	2.1	2.1	2.3	2.3	2.1	1.7	1.3	2.0	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	22.5	2.4	0.9
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.4	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.5	2.1	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	30.8	3.0	1.3
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	6.3	7.7	7.9	7.9	8.1	8.0	7.9	7.9	7.8	7.4	5.7	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	86.8	8.1	3.6
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	6.8	8.6	8.8	8.9	8.9	8.9	8.9	8.8	8.8	8.5	6.3	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	96.6	8.9	4.0
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	31.5	97.2	138.4	148.0	151.1	160.0	157.2	153.0	147.2	105.0	48.4	7.3	0.1	0.0	0.0	0.0	1352.7	160.0	56.4
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	29.8	51.4	64.9	69.0	70.5	75.0	73.2	71.0	71.0	71.0	64.7	20.4	0.0	0.0	0.0	0.0	751.6	75.0	31.3
PFV-LA-HUELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	19.6	29.1	42.9	47.2	48.3	49.9	51.3	48.5	47.3	47.3	47.3	41.2	7.6	0.0	0.0	0.0	0.0	528.7	51.3	22.0
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.4	1.3	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	1.6	0.7
PFV-PUNTABAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.8	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	2.1	0.9
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.5	2.1	2.6	2.8	2.9	2.8	2.6	2.1	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	2.9	0.9
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.5	2.0	2.5	2.7	2.8	2.7	2.4	2.0	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	2.8	0.9
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.3	1.9	2.3	2.5	2.6	2.5	2.3	1.9	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	2.6	0.8
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.8	2.8	2.7	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.5	2.8	1.2
PFV-SDGx01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.8	0.9	1.0	1.0	1.0	0.9	0.7	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	1.0	0.3
PFV-LACHAPEANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.0	2.1	2.2	2.3	2.2	2.2	2.2	2.1	1.9	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	2.3	1.0
PFV-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-OVALLE-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.9	4.3	4.4	4.4	4.4	4.4	4.3	4.4	4.4	4.3	2.9	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.8	4.4	1.9
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	2.2	1.0
PFV-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.3	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	1.7	1.8	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	2.7	1.1
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	1.7	1.9	2.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	27.6	2.7	1.2
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	33.1	2.9	1.4
PFV-TALHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.4	2.8	2.2	1.7	1.6	1.9	1.7	1.6	1.3	2.1	2.3	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	2.8	1.0
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.0	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	30.1	2.7	1.3
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.3	5.3	7.8	8.9	9.0	8.9	9.0	8.8	7.7	5.4	2.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	76.1	9.0	3.2
PFV-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

14-11-2021

14-11-2021

	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-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.1	1.6	1.9	2.0	2.0	2.0	1.9	1.8	1.4	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	2.0	0.7
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	5.6	5.9	8.8	8.8	8.9	9.0	8.6	8.6	8.2	7.2	5.4	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	88.3	9.0	3.7
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	1.0	2.3	3.1	3.1	3.1	3.1	1.6	3.0	3.0	2.6	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.5	3.1	1.2
PFV-LOMASCOLORADAS	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	1.6	1.7	1.5	1.1	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	1.8	0.6
PFV-CASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.1	1.7	2.0	2.3	2.4	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	2.4	0.5
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.0	2.1	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	1.7	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.2	0.9
PFV-MONTTSOLAR	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	2.9	2.9	2.8	2.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	31.0	2.9	1.3
PFV-JAURURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.2	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	2.6	1.1
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	2.0	2.4	2.6	2.7	2.7	2.4	2.0	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	2.7	0.9
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	27.1	2.6	1.1
PFV-ILLAPEL5X	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.5	2.1	2.5	2.7	2.8	2.7	2.5	2.1	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	2.8	0.9
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.5	2.1	2.6	2.7	2.7	2.7	2.5	2.1	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	2.7	0.9
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	2.4	1.1
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.5	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	32.7	3.0	1.4
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	1.2	0.6
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.3	1.9	2.4	2.6	2.7	2.6	2.4	1.9	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.7	0.8
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	2.6	1.1
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.3	1.1
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.5	0.7	0.8	0.8	0.8	0.7	0.5	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8	0.8	0.2
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.4	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.5	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	31.0	3.0	1.3
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.3	1.7	2.0	2.1	2.2	2.1	1.9	1.6	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	2.2	0.7
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.9	2.9	2.7	2.7	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	30.8	2.9	1.3
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.3	5.4	6.4	7.0	7.3	7.2	7.2	6.9	6.2	5.0	2.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	66.1	7.3	2.8
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.4	2.8	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	29.0	2.8	1.2
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	2.4	8.1	8.4	8.2	8.2	8.4	8.5	8.8	8.8	8.5	5.7	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	87.9	8.8	3.7
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	2.6	2.7	2.8	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	31.0	2.8	1.3
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.4	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.5	1.1
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	3.1	4.4	5.3	5.8	5.9	5.7	5.2	4.3	2.9	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	45.8	5.9	1.9
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.4	2.8	2.9	2.9	2.8	2.8	2.7	2.8	2.2	2.2	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	28.8	2.9	1.2
PFV-TILTIL	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	1.5	1.5	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	17.8	1.5	0.7
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8	1.9	0.9
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	5.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.9	5.5	5.4	3.2	4.4	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	62.9	6.0	2.6
PFV-OCOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.5	2.3	2.4	2.7	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.4	2.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	30.2	3.0	1.3
PFV-LLAYLLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	4.8	7.8	7.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	7.4	5.1	1.4	0.0	0.0	0.0	42.7	8.8	1.8
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.0	2.8	1.3	2.0	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	2.7	0.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	31.4	3.5	1.3
PFV-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MEMBRILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.4	1.7	1.7	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	2.5	1.0
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.2	2.2	1.6	1.3	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	2.6	1.0
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	6.6	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	7.7	7.5	5.9	4.9	3.7	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	79.8	8.0	3.3
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	2.2	1.9	1.2	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	2.7	1.1
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.4	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.2	2.4	2.3	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	2.5	1.1
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.4	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	16.9	1.6	0.7
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.9	4.1	5.0	5.2	5.2	5.1	4.5	3.8	3.3	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	43.1	5.2	1.8
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.2	1.8	1.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	2.4	1.0
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.4	4.5	4.7	4.7	4.7	4.7	4.5	4.4	4.5	3.8	2.9	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	49.1	4.7	2.0
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.7	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	3.0	2.8	2.7	2.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	33.0	3.0	1.4
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.5	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.6	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	30.5	2.9	1.3
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.7	2.8	2.7	2.8	2.5	2.5	2.5	2.3	1.5	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	2.8	1.1
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.3	2.4	2.3	2.3	2.1	2.2	2.1	2.0	1.4	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	22.8	2.4	1.0
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.2	2.5	2.5	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.4	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	2.7	1.1
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	4.4	7.1	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.2	5.6	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	78.0	7.4	3.3
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.6	2.9	2.9	1.5	2.7	2.2	2.5	2.5	2.4	1.1	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	24.9	2.9	1.0
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.7	3.8	4.4	4.4	4.3	4.4	4.0	3.4	2.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	36.5	4.4	1.5
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	7.3	9.0	9.0	7.3	0.0	0.0	5.0	8.1	7.7	3.7	1.7	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	62.1	9.0	2.6
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.6	9.0	9.0	9.0	8.9	8.4	8.8	7.9	7.2	3.4	1.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	83.3	9.0	3.5
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.2	2.7	2.8	2.9	2.7	2.6	2.6	2.6	2.4	1.4	0.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	26.4	2.9	1.1
PFV-PMGD-CURACAVI	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	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	0.3	0.2
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.6	2.7	2.7	2.4	2.4	2.5	2.4	2.4	1.6	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	2.7	1.1
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.2	5.4	5.7	4.1	2.9	2.7	2.5	4.8	3.2	2.3	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	40.6	5.7	1.7
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	3.3	3.3	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.2	2.6	2.3	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	34.5	3.4	1.4
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.2	0.4	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	1.2	0.1
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.0	7.4	8.1	8.2	7.9	7.8	6.9	6.2	3.9	3.5	1.4	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	67.8	8.2	2.8
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	5.8	7.8	7.9	7.8	8.4	8.4	7.2	5.6	4.2	4.1	1.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	71.0	8.4	3.0
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	4.2	5.0	5.0	5.0	0.3	0.0	0.6	2.3	2.8	3.8	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	32.0	5.0	1.3
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.7	2.8	2.6	2.6	2.7	2.1	2.2	1.7	0.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.6	2.8	1.0
PFV-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.0	1.6	1.8	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.9	2.2	0.9
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	7.5	7.2	6.2	8.2	8.9	8.7	7.8	7.6	3.6	2.8	1.6	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	73.5	8.9	3.1
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.3	2.5	2.5	2.4	2.3	1.9	1.8	1.0	1.1	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.5	0.9
PFV-QUILAPILUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	16.1	46.4	53.0	65.7	80.0	80.0	80.0	80.5	84.0	84.0	84.0	76.4	29.3	0.6	0.0	0.0	0.0	860.3	84.0	35.8
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	6.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	6.1	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	97.3	9.0	4.1
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.9	5.3	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.7	5.4	4.2	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	60.8	5.7	2.5
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	2.3	1.0
PFV-SLK808	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2	1.6	0.8
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-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.7	2.8	2.9	2.9	2.8	2.9	2.9	2.5	2.6	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	29.9	2.9	1.2
PFV-DON-ANDRONICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.5	2.6	2.7	2.6	0.9	2.6	2.5	2.6	2.5	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	2.7	1.1
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.3	2.2	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	2.6	1.1
PFV-SAN-VICENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.5	2.1	2.5	2.7	2.7	2.7	2.4	1.8	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	2.7	0.9
PFV-FOTOVOLTSOLAR-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-DARLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	6.5	8.4	8.5	8.6	8.6	8.5	8.4	8.6	7.6	7.6	5.5	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	89.8	8.6	3.7
PFV-PEPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	6.7	8.7	8.8	8.8	8.8	8.8	8.7	8.8	8.0	8.2	5.8	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	93.8	8.8	3.9
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-CANDELARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	2.0	2.3	2.1	2.3	2.3	2.2	2.1	1.5	1.2	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.3	0.8
PFV-BLANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.7	6.8	7.8	7.8	7.8	7.7	7.6	7.6	6.8	4.2	2.3	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	72.6	7.8	3.0
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	7.1	8.6	9.0	9.0	9.0	9.0	8.5	8.0	7.9	5.1	4.4	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	89.8	9.0	3.7

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

14-11-2021

14-11-2021

	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_SAN_ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.4	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.2	2.3	1.5	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	2.6	1.1
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.6	2.2	2.7	2.9	3.0	2.8	2.3	2.1	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.7	3.0	0.9
PFV-NAHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	7.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.6	8.9	6.7	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	98.2	9.0	4.1
PFV-MALINKE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.4	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	2.7	1.1
PFV-LASTURCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.9	2.6	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	30.2	2.9	1.3
PFV-ECLIPSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.5	4.8	6.7	8.1	8.6	8.6	8.5	7.4	6.4	4.6	2.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	69.4	8.6	2.9
PFV-QUILLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	29.5	2.7	1.2
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	2.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	28.5	2.6	1.2
PFV-LUMBRERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.4	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	3.0	2.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	33.0	3.0	1.4
PFV-PAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.5	1.8	1.9	1.6	1.5	1.8	1.5	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	1.9	0.6
PFV-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	8.2	16.7	23.9	26.9	27.2	28.9	28.2	26.9	24.1	17.0	8.6	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	240.3	28.9	10.0
PFV-SANTUARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.4	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.7	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	31.5	3.0	1.3
PFV-CALLELARGA	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	2.8	2.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	32.1	3.0	1.3
PFV-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.0	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	2.4	1.1
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.3	7.6	7.9	8.1	8.1	8.0	7.8	7.9	7.9	7.6	5.6	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	84.9	8.1	3.5
PFV-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.7	2.0	2.1	2.1	2.0	1.9	1.6	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.1	0.7
PFV-AVILES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	1.6	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	2.0	2.0	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	22.2	2.0	0.9
PFV-CORDILLERILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-JOSESOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.4	1.1	1.1	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	14.1	1.4	0.6
PFV-GR-PITAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.7	8.6	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.7	8.9	8.0	7.6	3.4	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	94.8	9.0	3.9
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	7.2	9.0	9.0	9.0	8.8	8.8	8.2	8.7	8.0	6.6	2.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	88.6	9.0	3.7
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	3.0	2.9	2.9	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	31.4	3.0	1.3
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	2.2	2.4	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	29.2	2.4	1.2
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	0.4	0.2
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.8	3.0	3.0	3.0	2.8	2.2	1.7	1.8	1.0	1.0	1.9	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	3.0	1.1
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.5	1.5	1.5	1.4	1.1	1.0	1.1	0.7	0.9	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	1.5	0.6
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.4	1.4	1.4	1.3	1.0	0.9	1.1	0.6	0.9	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	1.4	0.5
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.6	2.8	2.8	2.7	2.2	1.6	1.1	1.3	0.5	0.3	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	21.6	2.8	0.9
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.8	3.1	3.1	3.0	3.0	2.4	2.1	2.4	0.8	0.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	3.1	1.1
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.8	3.1	3.1	3.0	3.0	2.4	2.1	2.4	0.8	0.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	3.1	1.1
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.5	2.6	2.6	2.6	2.3	1.6	1.4	1.4	0.6	0.2	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	21.0	2.6	0.9
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.4	2.7	2.9	2.7	2.0	1.5	1.2	1.0	0.4	0.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.9	0.9
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.5	2.9	2.9	2.9	2.8	2.3	1.7	1.4	1.4	0.4	0.5	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	23.4	2.9	1.0
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.6	6.5	9.2	9.3	9.4	7.9	6.8	5.0	4.4	5.0	1.1	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	74.1	9.4	3.1
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.5	0.3	2.9	3.0	3.0	2.9	2.6	2.2	1.5	1.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.6	3.0	1.0
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.9	5.6	8.9	8.9	8.9	8.5	7.7	6.5	4.8	5.1	1.3	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	76.1	8.9	3.2
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	3.8	0.5	4.0	4.5	4.5	4.4	3.9	3.3	2.2	1.8	0.7	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	35.2	4.5	1.5
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	11.7	0.9	0.5
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.6	0.0	0.0	0.0	2.5	2.2	1.6	1.1	0.8	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	2.6	0.6
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.4	2.7	2.7	2.3	1.5	1.4	1.4	0.7	1.1	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	21.4	2.7	0.9
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.5	2.7	2.6	2.0	2.1	2.0	1.8	2.5	2.4	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	2.7	1.1
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	7.4	8.8	8.3	7.9	7.0	6.2	6.2	4.3	4.6	6.0	6.2	2.8	0.1	0.0	0.0	0.0	78.6	8.8	3.3
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.6	2.7	2.8	2.5	1.8	1.4	1.6	0.9	1.0	1.7	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	23.3	2.8	1.0
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	2.6	2.7	2.6	2.2	1.7	1.7	1.2	1.3	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	2.7	0.8
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.9	2.9	2.8	2.6	1.6	1.6	1.5	0.9	1.4	2.2	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	24.4	2.9	1.0
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.4	1.5	1.4	1.1	1.0	0.9	0.6	1.2	1.3	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	14.1	1.5	0.6
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	3.0	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	3.6	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	48.8	4.5	2.0
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	5.0	5.9	6.1	6.1	4.9	4.6	4.0	2.6	4.0	5.5	5.0	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	57.4	6.1	2.4
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.4	2.6	2.7	2.7	2.5	1.9	1.4	1.6	0.9	1.0	1.7	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	23.4	2.7	1.0
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.7	3.0	3.0	3.0	2.6	1.9	1.5	1.6	0.8	1.3	2.2	0.7	0.0	0.0	0.0	25.6	3.0	1.1
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.5	2.0	2.4	2.4	1.6	1.4	1.6	0.9	0.9	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	2.4	0.7
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.4	2.5	2.4	2.3	1.6	1.5	1.5	0.9	1.4	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	22.7	2.5	0.9
PFV-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	1.4	1.0	1.2	1.3	2.2	2.2	2.5	2.6	1.2	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	2.6	0.8
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.5	2.5	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	2.6	1.1
PFV-PITOTOY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.3	2.5	2.6	2.7	2.7	2.6	2.5	2.5	1.9	1.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	2.7	1.1
PFV-RINCONADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	6.7	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	7.8	7.4	7.1	6.3	3.6	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	83.1	8.1	3.5
PFV-PMGD-CORTIJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	3.2	4.9	5.0	5.0	5.0	5.0	4.9	5.0	5.0	3.8	3.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	52.1	5.0	2.2
PFV-EI-RESPLANDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.2	2.2	1.7	1.5	1.7	1.1	2.0	2.1	1.9	1.8	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	2.2	0.9
PFV-VALLEDELALUNA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.4	2.5	2.5	2.5	1.0	2.5	2.4	2.4	2.3	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	2.5	1.0
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.5	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	2.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	33.0	3.0	1.4
PFV-SANFRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LIPANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.6	2.2	2.6	2.7	2.7	2.7	2.5	2.1	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.5	2.7	0.9
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.3	4.8	6.7	8.1	8.9	8.9	8.8	7.9	6.5	4.9	2.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	71.0	8.9	3.0
PFV-TREBAL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.5	2.0	2.4	2.6	2.6	2.5	2.2	1.6	1.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	2.6	0.8
PFV-LAQUINTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.7	2.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	31.3	2.9	1.3
PFV-CUZCUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.9	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	2.2	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	2.3	0.8
PFV-NORTECHICO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.7	1.9	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	2.0	0.8
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.6	2.7	2.8	2.2	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	2.8	1.2
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.0	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	0.9	0.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.9	1.2	0.5
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	2.8	2.9	2.8	2.7	2.5	2.6	2.5	2.3	1.6	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	2.9	1.2
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.8	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	2.9	1.2
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	5.0	23.0	25.2	42.5	60.9	60.9	60.9	63.2	76.3	62.0	41.6	17.7	2.9	0.1	0.0	0.0	0.0	542.3	76.3	22.6
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	2.0	2.4	2.7	2.7	2.6	2.4	2.0	1.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	2.7	0.9
PFV-PMGD-KAUFMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	29.8	2.7	1.2
PFV-CAIMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	0.2	0.1
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.3	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.9	2.8	2.7	2.4	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.9	2.9	1.3
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	2.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	31.0	2.8	1.3
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	2.0	0.8
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	6.9	8.5	9.0	6.4	9.0	8.9	8.4	8.1	7.6	5.4	5.0	2.6	0.1	0.0	0.0	0.0	88.7	9.0	3.7
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	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	0.1	0.1	0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

14-11-2021 14-11-2021

	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-UTFSM-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.3	0.4	0.4	0.3	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	0.4	0.1
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.3	2.4	2.4	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.2	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	25.7	2.5	1.1
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.6	2.8	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.6	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	30.5	2.9	1.3
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	2.7	2.9	2.9	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.8	2.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	31.5	3.0	1.3
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	24.8	2.2	1.0
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	3.0	3.9	4.6	5.0	5.1	4.8	4.4	3.5	2.5	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	42.0	5.1	1.7
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.5	2.6	2.7	2.6	2.6	2.5	2.5	2.3	2.3	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	2.7	1.1
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.9	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	1.9	1.8	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	2.1	0.9
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	2.3	2.5	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	27.7	2.6	1.2
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.7	0.0	0.0	2.3	2.8	2.7	2.7	2.5	2.6	2.5	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	2.8	0.9
PFV-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	7.0	8.5	8.8	8.9	8.8	8.9	8.8	8.3	8.7	8.4	6.2	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	95.2	8.9	4.0
PFV-UTFSM-VITACURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0
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
CSP-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	88.3	91.4	92.8	91.3	89.4	90.1	93.1	94.0	95.1	96.0	94.4	93.6	93.3	94.6	93.9	1416.7	96.0	59.0
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	3.3	5.7	6.7	0.0	15.7	6.7	0.7
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	0.8	1.5	1.6	0.0	3.9	1.6	0.2
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	0.8	0.9	0.7	0.0	2.4	0.9	0.1
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	4.3	4.9	4.6	0.2	13.9	4.9	0.6
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	3.8	4.1	4.7	0.2	12.8	4.7	0.5
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	3.4	4.6	4.7	0.3	12.9	4.7	0.5
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	2.8	4.8	4.6	0.2	12.4	4.8	0.5
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	20.6	21.1	21.1	21.0	20.6	20.6	21.1	21.4	20.9	19.8	16.6	12.6	12.4	12.3	12.2	8.9	9.0	9.1	10.6	20.0	20.0	20.0	20.2	21.0	412.9	21.4	17.2
CERROPABELLON-U2_GEO	21.9	22.2	22.3	22.2	21.9	21.8	22.1	22.5	21.9	20.9	20.3	20.3	14.3	8.0	8.0	7.9	8.1	8.1	8.6	19.7	21.5	21.7	21.8	22.4	430.2	22.5	17.9
NORGENER-NTO1_CAR	125.7	125.5	101.6	77.8	111.3	125.6	120.1	84.8	88.3	74.5	62.9	79.1	83.1	77.2	75.3	75.7	75.9	77.0	85.4	116.3	124.9	125.7	124.9	125.5	2344.2	125.7	97.7
NORGENER-NTO2_CAR	126.9	126.2	108.3	100.9	123.6	129.0	126.5	97.9	100.2	100.7	98.8	75.9	65.2	82.1	86.1	86.5	86.7	87.8	97.2	126.3	126.0	130.0	130.2	128.2	2547.2	130.2	106.1
U12_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U13_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U14_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U15_CARBÓN	62.3	62.2	62.3	63.0	62.7	62.3	62.1	61.1	63.4	63.8	62.6	62.0	62.6	62.8	61.6	61.9	61.9	62.6	62.2	75.3	76.8	77.4	76.9	77.3	1569.1	77.4	65.4
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	10.4	20.4	91.9	105.6	61.1	0.0	289.4	105.6	12.1
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	8.7	39.4	45.2	26.2	0.0	119.6	45.2	5.0
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR TG1_CP_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR TG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR TG2_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR TG2_CP_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR TV_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR TV_CP_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANGAMOS-ANG1_CAR	269.1	258.7	258.0	260.5	259.8	257.9	251.3	168.4	139.1	144.6	140.8	137.1	140.2	140.8	132.0	135.9	136.5	140.8	140.5	213.9	256.3	273.4	273.3	274.6	4803.5	274.6	200.1
ANGAMOS-ANG2_CAR	260.8	257.3	271.4	265.0	267.1	260.7	253.2	146.6	92.6	94.8	81.3	80.4	80.7	80.5	80.4	80.8	80.8	80.7	83.1	177.7	277.4	280.4	280.3	280.3	4194.1	280.4	174.8
CCH1_CARBÓN	268.7	270.2	270.6	270.6	270.6	270.6	240.0	157.3	110.2	102.9	93.9	86.4	86.4	86.4	86.4	86.4	86.4	86.4	88.8	130.1	194.5	256.7	265.6	265.7	4131.9	270.6	172.2
CCH2_CARBÓN	247.1	244.2	264.4	264.6	263.5	261.7	260.9	197.1	146.4	146.6	145.7	145.2	146.4	146.6	142.0	144.3	144.4	146.4	151.1	197.8	221.9	257.7	265.5	267.9	4819.5	267.9	200.8
MEJILLONES-CTM1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM2_CAR	82.8	80.3	72.1	66.7	66.7	78.5	80.6	68.7	70.8	73.1	72.5	72.1	72.6	72.8	72.3	72.3	72.3	72.7	72.7	80.8	82.0	83.0	82.7	82.9	1803.8	83.0	75.2
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	51.8	51.5	51.5	52.2	51.9	51.4	51.2	50.0	52.5	52.9	51.6	51.0	51.4	51.7	50.5	50.7	50.8	51.6	51.5	82.2	87.5	52.1	51.5	52.1	1303.1	87.5	54.3
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	39.9	39.9	40.0	40.5	40.4	40.0	39.9	39.2	40.8	41.4	40.5	40.2	40.8	40.9	40.1	40.3	40.4	40.7	40.2	55.0	59.7	39.6	39.2	39.4	999.2	59.7	41.6
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	350.7	350.7	312.8	254.3	302.0	314.1	330.1	270.4	148.5	110.5	110.0	105.6	106.1	106.1	105.2	109.3	113.8	115.6	116.5	175.7	226.5	302.2	323.2	344.8	5104.7	350.7	212.7
ANDINA-CTA_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

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

14-11-2021 14-11-2021

	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
TG1A_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TV1C_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TV2C_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PAM_COGEN	21.0	21.1	21.1	21.2	21.2	21.3	21.4	21.4	20.7	21.1	21.0	21.3	21.2	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.3	21.3	20.9	21.2	21.0	21.0	506.6	21.4	21.1
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	0.6	3.0	3.0	2.4	0.0	9.0	3.0	0.4
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	0.2	1.9	1.9	1.7	0.0	5.7	1.9	0.2
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	54.0	57.0	44.0	0.0	155.0	57.0	6.5
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	124.0	124.0	109.0	110.0	110.0	124.0	120.0	104.0	68.0	51.0	51.0	51.0	51.0	51.0	51.0	51.0	51.0	51.0	54.0	110.0	124.0	126.0	126.0	126.0	2118.0	126.0	88.3
GUACOLDA-2_CAR	104.0	104.0	104.0	104.0	105.0	103.0	103.0	71.0	51.0	50.0	50.0	51.0	50.0	51.0	50.0	50.0	51.0	50.0	52.0	99.0	104.0	105.0	104.0	103.0	1869.0	105.0	77.9
GUACOLDA-3_CAR	135.0	134.0	114.0	110.0	111.0	131.0	127.0	104.0	111.0	113.0	109.0	128.0	129.0	84.0	79.0	80.0	79.0	81.0	99.0	136.0	127.0	146.0	148.0	151.0	2766.0	151.0	115.3
GUACOLDA-4_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
GUACOLDA-5_CAR	155.0	155.0	117.0	104.0	144.0	155.0	153.0	145.0	87.0	38.0	38.0	38.0	39.0	38.0	38.0	38.0	38.0	39.0	56.0	131.0	156.0	155.0	156.0	156.0	2369.0	156.0	98.7
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	1.5	3.6	3.6	3.7	3.6	2.9	18.9	3.7	0.8
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
PMGD-ELFARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RESPALDO-PAJONALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PRIME-CHAGUAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COMBARBALA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	178.0	175.0	179.0	184.0	173.0	178.0	170.0	125.0	91.0	91.0	91.0	91.0	91.0	91.0	91.0	91.0	91.0	91.0	98.0	164.0	178.0	172.0	172.0	183.0	3239.0	184.0	135.0
NUEVAVENTANAS_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CAMPICHE_CAR	269.0	260.0	233.0	233.0	233.0	261.0	228.0	215.0	190.0	107.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	89.0	156.0	252.0	268.0	268.0	268.0	4210.0	269.0	175.4
COLMITO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.0	1.3	1.3	0.1
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
ACONCAGUA_GOGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.1	1.4	1.5	1.2	0.0	4.1	1.5	0.2
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	74.0	74.0	75.0	74.0	73.0	74.0	74.0	75.0	74.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	667.0	75.0	27.8
QUINTERO-1_GN	100.0	77.0	67.0	70.0	75.0	100.0	86.0	67.0	76.0	73.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	76.0	75.0	112.0	73.0	72.0	1199.0	112.0	50.0
QUINTERO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.0	74.0	74.0	75.0	73.0	73.0	74.0	74.0	75.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	666.0	75.0	27.8
QUINTERO-2_GN	103.0	79.0	74.0	75.0	79.0	72.0	85.0	68.0	77.0	64.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.0	75.0	75.0	73.0	70.0	1143.0	103.0	47.6
NEHUENCO-1_GAS	326.0	327.0	327.0	328.0	327.0	327.0	328.0	318.0	254.0	254.0	253.0	253.0	253.0	254.0	253.0	254.0	254.0	255.0	234.0	0.0	0.0	0.0	1.0	32.0	5412.0	328.0	225.5
NEHUENCO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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_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

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

14-11-2021 14-11-2021

	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
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	358.6	371.7	372.1	360.5	370.4	359.3	356.5	265.0	106.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.2	79.4	88.4	191.6	302.7	371.1	370.7	370.1	4746.6	372.1	197.8
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	11.8	11.8	11.9	11.9	12.0	12.2	10.5	8.1	8.1	7.5	8.0	8.3	8.1	8.1	8.1	8.0	8.0	8.0	9.1	10.9	11.4	11.6	11.6	8.9	233.9	12.2	9.7
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	11.8	11.8	11.9	11.9	12.0	12.2	10.5	8.1	8.1	7.5	8.0	8.3	8.1	8.1	8.1	8.0	8.0	8.0	9.1	10.9	11.4	11.6	11.6	8.9	233.9	12.2	9.7
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
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
PMGD-ETERSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	7.0	6.4	5.7	5.6	5.6	5.6	4.0	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.1	1.1	1.2	1.2	4.5	7.1	7.0	6.4	7.1	92.7	7.1	3.9
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	0.1	38.4	0.0	0.0	0.0	38.5	38.4	1.6
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	0.9	0.9	0.9	1.0	1.1	1.1	1.4	1.3	1.1	1.2	1.0	0.8	0.9	1.1	0.7	0.8	0.2	0.1	0.2	0.7	1.0	0.5	0.5	0.2	19.6	1.4	0.8
PMGD-CAMPING-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	64.0	61.0	60.0	64.0	62.0	61.0	61.0	59.0	81.0	72.0	67.0	61.0	64.0	64.0	60.0	61.0	61.0	65.0	69.0	62.0	113.0	114.0	111.0	113.0	1730.0	114.0	72.1
CANDELARIA-2	83.0	99.0	66.0	69.0	83.0	67.0	61.0	59.0	63.0	70.0	68.0	59.0	65.0	64.0	62.0	60.0	60.0	61.0	65.0	69.0	63.0	106.0	107.0	109.0	1738.0	109.0	72.4
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	14.9	15.0	15.2	15.1	14.9	14.4	14.3	15.3	15.0	15.0	14.3	14.5	15.0	14.2	14.1	14.6	15.0	14.9	15.2	11.2	1.3	0.0	0.0	308.2	15.3	12.8
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	4.0	4.0	3.9	3.9	1.4	3.6	3.9	2.1	1.9	1.9	2.3	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	2.2	3.8	3.9	3.9	2.6	3.1	65.1	4.0	2.7
VINALES_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-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	6.5	5.6	5.5	3.9	5.6	5.0	4.7	4.8	5.5	5.6	6.3	4.6	4.9	6.5	4.0	5.3	5.7	6.3	5.9	5.4	5.8	5.7	5.5	5.0	129.6	6.5	5.4
SAN-JAVIER-1-DIESEL	25.4	25.5	25.2	25.5	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	103.4	25.5	4.3
SAN-JAVIER-2-DIESEL	1.8	1.8	1.8	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.2	1.8	0.3
RASOPOWER_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LINARES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANGREGORIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	8.7	8.7	8.5	8.4	8.4	8.3	8.6	8.3	6.6	6.6	6.7	6.6	5.6	6.1	4.0	2.7	3.4	3.4	3.8	5.4	6.1	6.2	6.2	6.5	153.8	8.7	6.4
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	23.4	24.4	24.1	26.9	25.1	21.5	20.8	23.4	22.8	24.2	24.1	26.4	31.2	34.8	37.5	36.7	37.8	38.9	38.4	38.3	39.0	36.5	33.0	30.9	720.1	39.0	30.0
LAJAEVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MASISA_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
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	49.8	46.5	51.9	47.7	47.8	49.3	48.2	42.3	30.1	25.6	25.6	25.7	21.9	24.1	26.8	24.5	24.0	22.1	23.3	34.9	30.5	44.7	42.7	42.6	852.6	51.9	35.5
CMPCLAJA_COGEN	4.3	7.8	7.2	7.8	7.3	7.7	8.3	11.1	8.6	7.3	13.6	10.2	7.3	8.1	6.4	5.2	5.3	8.9	6.9	10.2	10.4	8.0	7.2	6.4	191.5	13.6	8.0
CMPCPACIFICO_COGEN	30.6	31.4	31.1	32.0	30.9	28.1	30.2	27.6	21.6	16.1	18.5	16.8	16.2	25.0	27.1	24.7	25.2	24.4	22.9	25.6	32.1	32.0	31.5	31.0	632.6	32.1	26.4
PMGD-CMPCSANTAFE_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSPINOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	95.0	96.0	97.0	97.0	402.0	97.0	16.8
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	7.2	7.2	7.5	6.8	6.6	6.7	7.0	6.4	5.8	5.7	6.0	5.8	6.3	6.6	6.0	3.8	4.0	4.1	4.4	4.0	4.1	5.9	5.5	6.1	139.5	7.5	5.8
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	51.5	51.5	52.5	51.5	51.5	52.0	51.5	51.5	51.0	50.5	50.0	50.5	50.0	49.5	50.5	48.5	50.0	50.5	48.5	47.5	44.0	41.0	41.5	40.0	1177.0	52.5	49.0
ESCUADRON_COGEN	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.0	4.0	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.8	4.0	4.2	4.5	4.8	4.8	62.3	4.8	2.6
SANTAMARIA_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	34.9	38.9	32.7	0.0	106.5	38.9	4.4
BOCAMINA-1	0.0	0.0	0.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

14-11-2021 14-11-2021

	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
BOCAMINA-2	328.0	330.0	297.0	316.0	294.0	333.0	341.0	301.0	260.0	193.0	189.0	188.0	189.0	191.0	188.0	190.0	191.0	195.0	262.0	294.0	309.0	336.0	336.0	335.0	6386.0	341.0	266.1
HORCONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARAUCO_COGEN	0.4	0.6	0.8	1.0	0.7	0.0	0.9	2.3	2.5	4.5	0.6	1.0	0.5	1.4	1.0	0.4	0.6	0.3	0.3	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	4.5	0.9
LAUTARO-1_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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_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	20.8	20.2	20.9	14.3	13.8	16.8	18.0	15.7	15.4	13.9	17.6	17.3	15.5	15.2	14.1	15.7	13.3	13.4	16.6	16.3	29.4	28.2	24.3	19.0	425.7	29.4	17.7
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	25.0	20.7	43.2	35.8	14.6	139.3	43.2	5.8
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	7.6	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	1.9	15.1	15.2	12.2	2.6	54.6	15.2	2.3
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
DEGAN2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DAGOBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-RAMADILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOCRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOMAVAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CONCHALI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CORTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DONAJAVIERA	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	2.5	0.1	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
PMGD-SEPULTURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LAS-QUEMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CASABLANCA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CASABLANCA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TAPIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURAUMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-AGNI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DEUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHORRILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TREBALMAPOCHO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	0.9	0.8	0.6	0.3	0.1	0.1	0.0	0.0	0.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	0.9	0.2
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	0.1	0.0	0.0
ESTANCILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-COPIULEMU	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	18.1	0.8	0.8
PMGD-ELCAMPESINO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-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
PMGD-YUMBEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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
PMGD-ZAPALLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENERGIA BIOBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COELEMU	3.7	3.7	3.7	3.8	4.3	4.1	3.8	3.6	3.7	2.8	2.7	2.6	2.8	3.3	2.7	2.8	2.8	2.9	2.8	3.0	2.3	3.2	3.4	3.5	78.0	4.3	3.3
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	0.6	0.9	0.6	2.1	0.9	0.1
HBS_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANCALI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUITRALMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-BOLDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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
PMGD-AROMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.8	0.8	0.8	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-TAMBORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CHIFIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOS-NEGROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CAMPESINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-RAPACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-GAMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

14-11-2021

14-11-2021

	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-CALAFATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ALERCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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
PMGD-BLUEGATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-RIO-AZUL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DIESEL-CEREZO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DON-PEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	-301.7	-289.6	-295.2	-329.0	-272.4	-200.6	-196.1	-281.9	-223.3	-145.5	-43.6	-2.7	50.5	89.9	91.3	90.4	71.2	40.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-2147.8	91.3	-89.5
CHANGOS->CUMBRES C2	-302.5	-290.5	-154.8	-329.6	-273.4	-201.9	-197.6	-283.0	-224.6	-147.1	-45.7	-4.9	48.2	87.5	88.8	87.8	68.7	38.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-2036.3	88.8	-84.8
CUMBRES->CHANGOS C1	313.6	301.3	307.1	341.3	283.5	210.5	205.7	292.5	232.5	153.0	50.1	9.3	-43.7	-82.9	-84.2	-83.3	-64.1	-33.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2308.6	341.3	96.2
CUMBRES->CHANGOS C2	312.2	299.9	305.7	339.8	282.0	209.1	204.4	291.3	231.2	151.7	48.7	7.9	-45.1	-84.3	-85.6	-84.6	-65.4	-34.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2284.1	339.8	95.2
TOTAL HORA.	6483.8	6098.8	5834.6	5739.3	5523.0	5391.7	5239.9	5409.6	5459.0	5623.9	5709.4	5789.6	5914.5	6026.4	6042.2	5944.5	5946.8	5899.4	6074.3	6434.9	6623.2	7046.6	6975.4	6664.5	**143,895**		
TOTAL HORA. SING	2175	2188	2163	2063	2207	2337	2312	2102	2150	2356	2502	2584	2707	2823	2818	2812	2788	2717	2534	2322	2589	2571	2440	2317	**58,576**		
TOTAL SEN	8659	8287	7998	7802	7730	7729	7552	7511	7609	7980	8212	8374	8621	8849	8860	8756	8734	8616	8609	8757	9212	9617	9416	8981	**202,472**		
CONS. PROPIOS	172	172	172	172	172	172	172	172	172	165	166	166	166	166	166	166	172	174	174	166	167	167	173	172	**4,074**		
CONS. PROPIOS SING	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	185	186	193	196	196	180	**4,363**		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-615	-591	-531	-670	-556	-411	-402	-574	-456	-299	-94	-12	94	172	175	173	135	74	0	0	0	0	0	0	**(4,388)**		
PERDIDAS APROX.	150	133	123	113	108	109	103	103	110	125	138	146	157	167	168	163	161	155	160	180	191	215	211	193	**3,582**		
PERDIDAS APROX. SING	107	106	93	99	103	101	96	90	80	87	79	79	81	86	85	85	87	85	70	43	76	73	56	43	**1,989**		
DEMANDA APROX.	5547	5204	5008	4785	4687	4700	4563	4561	4721	5036	5311	5465	5684	5865	5882	5788	5749	5644	5740	6088	6266	6664	6592	6300	**131,851**		
DEMANDA APROX. SING	2504	2494	2423	2455	2480	2468	2439	2406	2346	2388	2338	2338	2353	2385	2378	2375	2387	2379	2280	2092	2320	2302	2188	2093	**56,612**		
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 :	7046.6	7047

ANEXO Nº3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 14 de noviembre de 2021

14-11-2021	Última Actualización:	14-11-2021	22:05	CMG-Online:	163.8	Quillota_220 kV:	LOSPINOS_DIESEL									SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-		
00:00	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	COLBUN	-	
00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambia de combustible GNL F a GN A. Con CSG	-	-	-	COLBUN	-	MT
00:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancelada SI 2021093325	-	-	-	AES ANDES	-	PC
00:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Por control suministro	-	-	-	COLBUN	-	MT
00:04	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	180	RO	-	CI	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	
00:11	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
00:13	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
00:24	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
00:27	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	MT	LF	LC	PS	-	OM	-	Finaliza Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002224 - IL 2021002424	CRELL	-	
00:30	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	100	RO	-	CI	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	
00:35	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	MT
00:35	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	180	RO	-	CI	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	
00:37	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	150	RO	-	CI	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	
00:38	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	0	DLF	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2021002224 - IL 2021002424	CRELL	-	
00:49	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	
01:11	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	PS	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	
01:14	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	
01:15	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	SSCC	-	-	N	IL 2021002416 - IL 2021002169 - IL 2021002419	ENEL GENERACION	-	MT
01:15	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	SSCC	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
01:15	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	SSCC	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
01:15	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	SSCC	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
01:15	-	MEJILLONES-CTM2	MEJILLONES-CTM2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	SSCC CPF	-	-	IL 2021002297	ENGIE GENERACION	-	MT
01:15	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	SSCC CSF(-), CTF(-) y CPF	-	-	-	AES ANDES	-	MT
01:19	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
01:50	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
01:54	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	
01:57	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
01:57	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001247	AES ANDES	-	MT
01:57	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001973	AES ANDES	-	MT
02:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	SSCC	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
02:05	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	MT	N	-	MT	-	SSCC	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
02:05	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002307	ESCUADRON	-	MT
02:05	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	SSCC CPF(+)	-	-	IL 2021002238	AES ANDES	-	-
02:05	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	SSCC CPF	-	-	-	AES ANDES	-	-
02:05	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	SSCC CSF(-)	-	-	-	AES ANDES	-	-
02:05	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	SSCC CPF(-)	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
02:05	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	250	LF	-	CI	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002233	ENGIE GENERACION	-	-
02:37	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	Cancela SD 2021097750	-	-	-	COMASA	-	PC
03:28	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	
03:32	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
03:45	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	-	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002307	ESCUADRON	-	
03:45	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	SSCC CPF(+)	-	-	IL 2021002238	AES ANDES	-	-
03:45	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	SSCC CPF	-	-	-	AES ANDES	-	-
03:45	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	SSCC CSF(-)	-	-	-	AES ANDES	-	-
03:45	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	SSCC CPF(-)	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
03:45	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002233	ENGIE GENERACION	-	-
03:46	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
04:46	-	**MOV. CMG**	-	-	-	-	-	-	-	**Movimiento para estimar CMG horario**	-	-	-	CDC	-	-
04:48	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
04:48	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
04:48	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	PC	N	LC	PC	-	SSCC	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
04:48	-	RALCO-2	RALCO_sinv	250	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
04:48	-	MEJILLONES-CTM2	MEJILLONES-CTM2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	SSCC CPF(+)	-	-	IL 2021002297	ENGIE GENERACION	-	-
04:48	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	SSCC CSF(-) , CTF(-) y CPF	-	-	-	AES ANDES	-	-
04:48	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	SSCC CSF(-)	-	-	IL 2021001247	AES ANDES	-	-
04:48	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	SSCC CSF(-)	-	-	IL 2021001973	AES ANDES	-	-
05:02	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
05:09	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	
05:25	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
05:35	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	MT
05:36	-	RALCO-2	RALCO_sinv	180	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
05:38	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
05:46	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	MT
05:47	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
06:17	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	150	LF	-	PC	PCP	OM	Limitada a 150 MW	-	-	IL 2021002435	AES ANDES	-	MT
06:28	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
06:28	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
06:28	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	SSCC	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
06:28	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
06:28	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	SSCC CSF(-) , CTF(-) y CPF	-	-	-	AES ANDES	-	-
06:28	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	SSCC CSF(-)	-	-	IL 2021001247	AES ANDES	-	-
06:28	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	SSCC CSF(-)	-	-	IL 2021001973	AES ANDES	-	-
06:28	-	MEJILLONES-CTM2	MEJILLONES-CTM2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	SSCC CPF(+)	-	-	IL 2021002297	ENGIE GENERACION	-	-
06:30	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
06:39	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	MT	N	-	MT	-	SSCC	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
06:39	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002307	ESCUADRON	-	MT

14-11-2021	Última Actualización:	14-11-2021	22:05	CMG-Online:	163.8	Quillota_220 kV:	LOSPINOS_DIESEL								SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT
06:39	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002371 - IL 2021002423	AES ANDES	-	MT
06:39	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	SSCC CPF y CTF(-)	-	-	IL 2021002238	AES ANDES	-	-
06:39	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	SSCC CPF(-) y CTF(-)	-	-	-	AES ANDES	-	-
06:39	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Baja a 100 MW por proxima incorporación a SSCC CSF(-)	-	-	-	AES ANDES	-	-
06:39	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	SSCC CPF(-)	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
06:39	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002233	ENGIE GENERACION	-	-
06:39	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	200	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
06:39	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	200	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
06:57	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BL1+BL2_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
06:57	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
06:57	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SDMM 2021097750	COMASA	-	
06:57	-	LICANTEN	LICANTEN_BL1_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
06:57	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
06:57	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
06:57	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Limitada a 150 MW	-	-	IL 2021002435	AES ANDES	-	-
06:57	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:12	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	270	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
07:28	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
07:28	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
07:28	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
07:28	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
07:28	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	SDMM 2021097750	COMASA	-	MT
07:28	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
07:28	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT
07:28	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	-	ARAUCO	-	PC
07:28	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	MT
07:28	-	NUEVAALDEA-1	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
07:28	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	MT
07:28	-	ENAPBIOBIO_COGEN	ENAPBIOBIO_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	MT
07:28	-	LICANTEN	LICANTEN_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
07:28	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
07:40	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
08:00	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	PO	-	MT	PCP	EP	-	-	-	IL 2021002371 - IL 2021002423 - SI 2021098941	AES ANDES	-	MT
08:10	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
08:25	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	160	N	-	CI	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
08:35	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	PC
08:36	-	CS-CERRODOMINADOR	CS-CERRODOMINADOR	PC	RO	-	PC	-	OM	Sincroniza y sube a plena carga, cancela SDCF 100397	-	-	IL 2021002175	ENOR CHILE	-	-
08:40	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	F/S la componente TV	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
09:00	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	80	RO	-	-	MTP	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	
09:05	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	-	PO	-	EP	PCP	EP	Prueba de válvulas de turbina	-	-	SI 2021098760 - IL 2021002238	AES ANDES	-	-
09:20	**-**	**TOTAL ERNC**	-	**-200**	-	-	-	-	-	**Inicio prorrata generalizada SEN**	-	-	-	**CDC**	-	-
09:20	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	17	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	23	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	11	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	10	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	60	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	47	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	PV SALVADOR	-	-
09:20	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	29	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ELPELICANO	-	-
09:20	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	59	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	RNE	-	-
09:20	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	14	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	RNE	-	-
09:20	-	PFV-ATACAMA SOLAR	PFV-ATACAMA SOLAR	37	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	RNE	-	-
09:20	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	32	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	RNE	-	-
09:20	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	17	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	STS	-	-
09:20	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	111	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	CELEOREDES	-	-
09:20	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	31	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	31	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	10	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20	-	PFV-LAHUAYCA	PFV-LAHUAYCA	10	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	18	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	13	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	18	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	37	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	41	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	12	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	9	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20	-	PFV-DOÑACARMEN	PFV-DOÑACARMEN	27	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20	-	PFV-NUEVAQUILLAGUA	PFV-NUEVAQUILLAGUA	31	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	31	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	118	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	13	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:20	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	80	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:20	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	39	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:20	-	PFV-USYA	PFV-USYA	10	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:20	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	18	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	AES GENER	-	-
09:20	-	PFV-ANDES II	PFV-ANDES II	30	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	AES GENER	-	-
09:20	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	13	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
09:20	-	PFV-GRANJA SOLAR	PFV-GRANJA SOLAR	23	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	SIEMENS	-	-
09:20	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	72	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	48	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20	-	PE-CANELA	PE-CANELA	11	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	58	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	29	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	5	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20	-	PE-SARCO	PE-SARCO	39	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20	-	PE-CABO LEONES I	PE-CABO LEONES I	22	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20	-	PE-CABO LEONES II	PE-CABO LEONES II	20	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20	-	PE-CABO LEONES III	PE-CABO LEONES III	52	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	90	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	28	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:20	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	18	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	AES GENER	-	-
09:20	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	31	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
09:20	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	41	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	LAP	-	-
09:20	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	54	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	LAP	-	-
09:20	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	74	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	HIDROPACIFIC	-	-
09:20	-	PAM	PAM_COGEN	MT	RO	-	MT	MTP	OM	-	-	-	IL 2020001795	ENOR CHILE	-	-

14-11-2021	Última Actualización:	14-11-2021	22:05	CMG-Online:	163.8	Quillota_220 kV:	LOSPINOS_DIESEL									SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT
09:20	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A_GEO	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2019000234	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A_GEO	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2019000234	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20		ANGOSTURA 1	RALCO sinv	67.36	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	COLBUN		-
09:20		ANTUCO	ELTORO sinv	84.54	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GENERACION		-
09:20		CURILLINQUE	COLBUN vsign	37.97	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GENERACION		-
09:20		ISLA	COLBUN vsign	29.06	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GENERACION		-
09:20		LOMA ALTA	ELTORO vquill	16.58	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GENERACION		-
09:20		MACHICURA	COLBUN vsign	14.84	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	COLBUN		-
09:20		PANGUE 1	RALCO sinv	70.88	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GENERACION		-
09:20		QUILLECO	Hidraulica Pasada	10.66	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	COLBUN		-
09:20		RUCUE	Hidraulica Pasada	25.25	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	COLBUN		-
09:20		ABANICO	Hidraulica Pasada	25.05	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GENERACION		-
09:20		ALFALFAL	Hidraulica Pasada	59.69	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	AES GENER		-
09:20		BLANCO	Hidraulica Pasada	26.25	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	COLBUN		-
09:20		CAPULLO	Hidraulica Pasada	6.73	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	CAPULLO		-
09:20		CARILAFQUEN	Hidraulica Pasada	4.26	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	LAP		-
09:20		CHACABUQUITO	Hidraulica Pasada	14.77	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	COLBUN		-
09:20		CHACAYES	Hidraulica Pasada	53.16	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	PACIFIC HYDRO		-
09:20		CHIBURGO	Hidraulica Pasada	14.68	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	COLBUN		-
09:20		ELPASO	Hidraulica Pasada	12.11	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	SAN ANDRES		-
09:20		FLORIDA-2	Hidraulica Pasada	7.8	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	PUNTILLA		-
09:20		GUAYACAN	Hidraulica Pasada	8.49	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	COYANCO		-
09:20		HORNITOS	Hidraulica Pasada	13.29	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	COLBUN		-
09:20		JUNCAL	Hidraulica Pasada	11.18	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	COLBUN		-
09:20		LACONFLUENCIA	Hidraulica Pasada	48.75	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA		-
09:20		LAHIGUERA	Hidraulica Pasada	70.64	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA		-
09:20		LIRCAY	Hidraulica Pasada	12.32	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	HIDRO MAULE		-
09:20		LOSHIERROS	Hidraulica Pasada	5.58	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	LOS HIERROS		-
09:20		LOSHIERROS2	Hidraulica Pasada	1.24	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	LOS HIERROS		-
09:20		DIGUA	Hidraulica Pasada	9.04	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	LOS HIERROS		-
09:20		CONVENTO VIEJO	Hidraulica Pasada	3.99	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	LOS HIERROS		-
09:20		LOSQUILOS	Hidraulica Pasada	23.61	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	COLBUN		-
09:20		MAITENES	Hidraulica Pasada	7.26	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	AES GENER		-
09:20		MALALCAHUELLO	Hidraulica Pasada	2.65	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	LAP		-
09:20		MARIPOSAS	Hidraulica Pasada	2.51	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	HIDRO LIRCAY		-
09:20		OJOS DE AGUA	Hidraulica Pasada	4.64	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GENERACION		-
09:20		PICOIQUEN	Hidraulica Pasada	4.92	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	SCOTTA		-
09:20		NALCAS	Hidraulica Pasada	2.66	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	SCOTTA		-
09:20		CALLAO	Hidraulica Pasada	1.15	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	SCOTTA		-
09:20		CUMBRES	Hidraulica Pasada	8.83	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	SCOTTA		-
09:20		MACHO	Hidraulica Pasada	9.39	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	SCOTTA		-
09:20		LLAUQUEREO	Hidraulica Pasada	0.62	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	SCOTTA		-
09:20		PALMAR	Hidraulica Pasada	2.14	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	SCOTTA		-
09:20		CORRENTOSO	Hidraulica Pasada	2.03	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	SCOTTA		-
09:20		HIDROBONITO	Hidraulica Pasada	3.01	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	SCOTTA		-
09:20		HIDROFEO	Hidraulica Pasada	1.51	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	SCOTTA		-
09:20		PILMAIQUEN	Hidraulica Pasada	17.97	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GENERACION		-
09:20		PULELFU	Hidraulica Pasada	5.14	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	CAPULLO		-
09:20		PULLINQUE	Hidraulica Pasada	9.01	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GENERACION		-
09:20		PUNTILLA	Hidraulica Pasada	11.03	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	PUNTILLA		-
09:20		QUELTEHUES	Hidraulica Pasada	26.23	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	AES GENER		-
09:20		RENAICO	Hidraulica Pasada	4.71	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	POTENCIA		-
09:20		RUCATAYO	Hidraulica Pasada	18.71	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	RUCATAYO		-
09:20		SANANDRES	Hidraulica Pasada	10.22	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	SAN ANDRES		-
09:20		SAUZAL	Hidraulica Pasada	48.1	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GENERACION		-
09:20		SAUZALITO	Hidraulica Pasada	9.23	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GENERACION		-
09:20		VOLCAN	Hidraulica Pasada	8.24	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	AES GENER		-
09:20		PE-SANPEDRO	ERNC	63.79	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	STS		-
09:20		PE-AURORA	ERNC	26.58	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR		-
09:20		PFV-QUILAPILUN	ERNC	79.74	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	RNE		-
09:20		PFV-SANTIAGOSOLAR	ERNC	62.02	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA		-
09:40	-	TOTAL ERNC	-	454	-	-	-	-	-	Redistribución prorrata control generalizada SEN	-	-	-	CDC	-	-
09:40	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	39	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:40	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	58	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:40	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	40	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:40	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:40	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	10	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:40	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	98	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:40	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	47	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	PV SALVADOR	-	-
09:40	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	54	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ELPELICANO	-	-
09:40	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	66	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	RNE	-	-
09:40	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	37	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	RNE	-	-
09:40	-	PFV-ATACAMA SOLAR	PFV-ATACAMA SOLAR	71	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	RNE	-	-
09:40	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	46	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	RNE	-	-
09:40	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	32	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	STS	-	-
09:40	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	134	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	CELEOREDES	-	-
09:40	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	50	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:40	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	50	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:40	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	7	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:40	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	14	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:40	-	PFV-LAHUAYCA	PFV-LAHUAYCA	13	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:40	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	24	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:40	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	17	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:40	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	31	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:40	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	49	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:40	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	68	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:40	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	22	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:40	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	10	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:40	-	PFV-DOÑACARMEN	PFV-DOÑACARMEN	27	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:40	-	PFV-NUEVAQUILLAGUA	PFV-NUEVAQUILLAGUA	47	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:40	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	43	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:40	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	139	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:40	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	27	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:40	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	116	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:40	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	100	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:40	-	PFV-USYA	PFV-USYA	14	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:40	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	22	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	AES GENER	-	-
09:40	-	PFV-ANDES II	PFV-ANDES II	45	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	AES GENER	-	-
09:40	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	25	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
09:40	-	PFV-GRANJA SOLAR	PFV-GRANJA SOLAR	60	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	SIEMENS	-	-
09:40	-	PFV-GRANJA SOLAR	PFV-GRANJA SOLAR	60	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	SIEMENS	-	-
09:57	-	TOTAL ERNC	-	250	-	-	-	-	-	Redistribución prorrata control generalizada SEN	-	-	-	CDC	-	-
09:57	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	39	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:57	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	58	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:57	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	40	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:57	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	20	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:57	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	20	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:57	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	96	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:57	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	47	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	PV SALVADOR	-	-
09:57	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	63	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ELPELICANO	-	-
09:57	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	10	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	RNE	-	-
09:57	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	78	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	RNE	-	-
09:57	-	PFV-ATACAMA SOLAR	PFV-ATACAMA SOLAR	116	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	RNE	-	-
09:57	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	46	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	RNE	-	-
09:57	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	34	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	STS	-	-
09:57	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	127	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	CELEOREDES	-	-

14-11-2021	Última Actualización:	14-11-2021	22:05	CMG-Online:	163.8	Quillota_220 kV:	LOSPINOS_DIESEL								SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT
09:57	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	60	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:57	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	77	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:57	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	6	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:57	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	13	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:57	-	PFV-LAHUAYCA	PFV-LAHUAYCA	15	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:57	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	25	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:57	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	19	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:57	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	33	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:57	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	42	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:57	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	64	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:57	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	23	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:57	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	9	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:57	-	PFV-DOÑACARMEN	PFV-DOÑACARMEN	21	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:57	-	PFV-NUEVAQUILLAGUA	PFV-NUEVAQUILLAGUA	66	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:57	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	66	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:57	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	123	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:57	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	52	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:57	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	135	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:57	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	136	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:57	-	PFV-USYA	PFV-USYA	39	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:57	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	19	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	AES GENER	-	-
09:57	-	PFV-ANDES II	PFV-ANDES II	52	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	AES GENER	-	-
09:57	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	29	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
09:57	-	PFV-GRANJA SOLAR	PFV-GRANJA SOLAR	70	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	SIEMENS	-	-
09:57	-	PFV-ANDES II	PFV-ANDES II	52	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	AES GENER	-	-
09:57	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	29	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
09:57	-	PFV-GRANJA SOLAR	PFV-GRANJA SOLAR	70	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	SIEMENS	-	-
10:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible de GN_A a GNL_E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
10:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	SSCC	Cambio de Combustible de GN_A a GNL_E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
10:04	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	150	N	-	CI	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
10:11	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cancelada IL 2021002435.	-	-	-	AES ANDES	-	-
10:15	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	MT
10:27	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Cancela SI 98760	-	-	IL 2021002238	AES ANDES	-	-
10:47	-	TOTAL ERNC	-	150	-	-	-	-	-	Redistribución prorrata generalizada SEN	-	-	-	CDC	-	-
10:47	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	39	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:47	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	57	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:47	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	39	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:47	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	19	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:47		PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	20	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:47		PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	93	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:47		PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	49	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	PV SALVADOR	-	-
10:47		PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	61	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ELPELICANO	-	-
10:47		PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	55	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	RNE	-	-
10:47		PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	73	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	RNE	-	-
10:47		PFV-ATACAMA SOLAR	PFV-ATACAMA SOLAR	115	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	RNE	-	-
10:47		PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	43	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	RNE	-	-
10:47		PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	33	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	STS	-	-
10:47		PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	85	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	CELEOREDES	-	-
10:47		PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	61	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:47		PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	76	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:47		PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	6	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:47		PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	13	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:47		PFV-LAHUAYCA	PFV-LAHUAYCA	16	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:47		PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	25	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:47		PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	18	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:47		PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	28	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:47		PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	51	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:47		PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	97	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:47		PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	22	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:47		PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	8	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:47		PFV-DOÑACARMEN	PFV-DOÑACARMEN	27	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:47		PFV-NUEVAQUILLAGUA	PFV-NUEVAQUILLAGUA	65	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:47		PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	60	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:47		PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	116	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:47		PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	49	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:47		PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	134	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:47		PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	135	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:47		PFV-USYA	PFV-USYA	43	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:47		PFV-ANDES	PFV-ANDES	18	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	AES GENER	-	-
10:47		PFV-ANDES II	PFV-ANDES II	47	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	AES GENER	-	-
10:47		PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	31	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
10:47		PFV-GRANJA SOLAR	PFV-GRANJA SOLAR	68	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	SIEMENS	-	-
10:52	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
10:59	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
11:04	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	Inicia prueba de válvulas de turbina.	-	-	SI 2021098754	AES ANDES	-	-
12:04	-	**MOV. CMG**	-	-	-	-	-	-	-	**Movimiento para estimar CMG horario**	-	-	-	CDC	-	-
12:40	-	TOTAL ERNC	-	150	-	-	-	-	-	Redistribución prorrata generalizada SEN	-	-	-	CDC	-	-
12:40	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	50	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:40	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	71	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:40	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	53	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:40	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	25	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:40		PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	23	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:40		PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	105	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:40		PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	55	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	PV SALVADOR	-	-
12:40		PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	78	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ELPELICANO	-	-
12:40		PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	10	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	RNE	-	-
12:40		PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	89	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	RNE	-	-
12:40		PFV-ATACAMA SOLAR	PFV-ATACAMA SOLAR	139	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	RNE	-	-
12:40		PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	53	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	RNE	-	-
12:40		PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	42	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	STS	-	-
12:40		PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	137	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	CELEOREDES	-	-
12:40		PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	74	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:40		PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	92	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:40		PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	7	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:40		PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	15	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:40		PFV-LAHUAYCA	PFV-LAHUAYCA	22	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:40		PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	28	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:40		PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	20	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:40		PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	39	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:40		PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	59	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:40		PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	120	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:40		PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	28	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:40		PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	9	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:40		PFV-DOÑACARMEN	PFV-DOÑACARMEN	28	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:40		PFV-NUEVAQUILLAGUA	PFV-NUEVAQUILLAGUA	79	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:40		PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	75	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:40		PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	139	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:40		PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	54	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:40		PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	163	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:40		PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	166	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:40		PFV-USYA	PFV-USYA	53	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:40		PFV-ANDES	PFV-ANDES	20	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	AES GENER	-	-
12:40		PFV-ANDES II	PFV-ANDES II	58	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	AES GENER	-	-
12:40		PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	43	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:40		PFV-GRANJA SOLAR	PFV-GRANJA SOLAR	79	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	SIEMENS	-	-
12:50	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cancela SI 2021098754	-	-	-	AES ANDES	-	-

14-11-2021	Última Actualización:	14-11-2021	22:05	CMG-Online:	163.8	Quillota_220 kV:	LOSPINOS_DIESEL									SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT
13:03	-	TOTAL ERNC	-	-66	-	-	-	-	OM	Inicio prorrata Control tx Lt 220 kV Salar - Calama - 228MVA	-	-	-	CDC	-	-
13:03	-	PE-VALLE DE LOS VIENTOS	PE-VALLE DE LOS VIENTOS	31	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:03	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	61	P	-	CI	-	OT	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
13:03	-	PFV-USYA	PFV-USYA	50	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ACCIONA	-	-
13:03	-	PFV-SAN PEDRO	PFV-SAN PEDRO	45	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:03	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	2	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:03		PFV-PUERTO SECO	PFV-PUERTO SECO	6	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:03		PFV-JAMA I	PFV-JAMA I	19	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:03		PFV-JAMA II	PFV-JAMA II	14	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:03	-	**MOV. CMG**	-	-	-	-	-	-	-	**Movimiento para estimar CMG horario**	-	-	-	CDC	-	-
14:28	-	TOTAL ERNC	-	-150	-	-	-	-	-	Redistribución prorrata generalizada SEN	-	-	-	CDC	-	-
14:28	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	44	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:28	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	63	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:28	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	46	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:28	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	22	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:28		PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	21	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:28		PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	93	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:28		PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	47	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	PV SALVADOR	-	-
14:28		PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	70	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ELPELICANO	-	-
14:28		PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	59	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	RNE	-	-
14:28		PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	78	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	RNE	-	-
14:28		PFV-ATACAMA SOLAR	PFV-ATACAMA SOLAR	130	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	RNE	-	-
14:28		PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	46	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	RNE	-	-
14:28		PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	37	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	STS	-	-
14:28		PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	96	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	CELEOREDES	-	-
14:28		PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	71	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:28		PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	85	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:28		PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	7	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:28		PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	14	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:28		PFV-LAHUAYCA	PFV-LAHUAYCA	21	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:28		PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	16	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:28		PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	11	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:28		PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	39	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:28		PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	49	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:28		PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	108	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:28		PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	29	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:28		PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	5	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:28		PFV-DOÑACARMEN	PFV-DOÑACARMEN	28	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:28		PFV-NUEVAQUILLAGUA	PFV-NUEVAQUILLAGUA	72	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:28		PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	27	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:28		PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	135	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:28		PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	52	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ACCIONA	-	-
14:28		PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	156	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ACCIONA	-	-
14:28		PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	157	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ACCIONA	-	-
14:28		PFV-USYA	PFV-USYA	52	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ACCIONA	-	-
14:28		PFV-ANDES	PFV-ANDES	20	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	AES GENER	-	-
14:28		PFV-ANDES II	PFV-ANDES II	57	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	AES GENER	-	-
14:28		PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	40	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
14:28		PFV-GRANJA SOLAR	PFV-GRANJA SOLAR	81	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	SIEMENS	-	-
14:28		PE-TALTAL	PE-TALTAL	41	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:28		PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	80	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:28		PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	41	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:28		PE-CANELA	PE-CANELA	11	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:28		PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	58	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:28		PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	44	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:28		PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	21	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:28		PE-SARCO	PE-SARCO	84	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:28		PE-CABO LEONES I	PE-CABO LEONES I	73	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:28		PE-CABO LEONES II	PE-CABO LEONES II	31	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:28		PE-CABO LEONES III	PE-CABO LEONES III	74	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:28		PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	87	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:28		PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:28		PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	34	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ACCIONA	-	-
14:28		PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	102	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	AES GENER	-	-
14:28		PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	31	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
14:28		PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	27	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	LAP	-	-
14:28		PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	94	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	LAP	-	-
14:28		PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	80	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	HIDROPACIFIC	-	-
14:28		ANGOSTURA 1	RALCO sinv	64.61	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	COLBUN		
14:28		ANTUCO	ELTORO sinv	81.09	DN	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GENERACION		
14:28		CURILLINQUE	COLBUN_vsign	36.43	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GENERACION		
14:28		ISLA	COLBUN vsign	27.88	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GENERACION		
14:28		LOMA ALTA	ELTORO vquill	15.9	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GENERACION		
14:28		MACHICURA	COLBUN vsign	14.23	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	COLBUN		
14:28		PANGUE 1	RALCO sinv	67.99	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GENERACION		
14:28		QUILLECO	Hidraulica Pasada	10.23	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	COLBUN		
14:28		RUCUE	Hidraulica Pasada	24.22	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	COLBUN		
14:28		ABANICO	Hidraulica Pasada	24.03	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GENERACION		
14:28		ALFALFAL	Hidraulica Pasada	57.26	DF	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	AES GENER		
14:28		ALTORENAICO	Hidraulica Pasada	0.91	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	POTENCIA		
14:28		BLANCO	Hidraulica Pasada	25.18	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	COLBUN		
14:28		CAPULLO	Hidraulica Pasada	6.46	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	CAPULLO		
14:28		CARILAFQUEN	Hidraulica Pasada	4.09	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	LAP		
14:28		CHACABUQUITO	Hidraulica Pasada	14.16	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	COLBUN		
14:28		CHACAYES	Hidraulica Pasada	51	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	PACIFIC HYDRO		
14:28		CHIBURGO	Hidraulica Pasada	14.08	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	COLBUN		
14:28		ELPASO	Hidraulica Pasada	11.62	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	SAN ANDRES		
14:28		FLORIDA-2	Hidraulica Pasada	7.48	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	PUNTILLA		
14:28		GUAYACAN	Hidraulica Pasada	8.14	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	COYANCO		
14:28		HORNITOS	Hidraulica Pasada	12.75	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	COLBUN		
14:28		JUNCAL	Hidraulica Pasada	10.73	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	COLBUN		
14:28		LACONFLUENCIA	Hidraulica Pasada	46.76	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA		
14:28		LAHIGUERA	Hidraulica Pasada	67.76	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA		
14:28		LIRCAY	Hidraulica Pasada	11.81	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	HIDRO MAULE		
14:28		LOSHIERROS	Hidraulica Pasada	5.35	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	BESALCO		
14:28		LOSHIERROS2	Hidraulica Pasada	1.19	DF	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	BESALCO		
14:28		DIGUA	Hidraulica Pasada	8.67	DF	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	BESALCO		
14:28		CONVENTO VIEJO	Hidraulica Pasada	3.82	DF	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	BESALCO		
14:28		LOSQUILOS	Hidraulica Pasada	22.65	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	COLBUN		
14:28		MAITENES	Hidraulica Pasada	6.97	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	AES GENER		
14:28		MALALCAHUELLO	Hidraulica Pasada	2.54	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	LAP		
14:28		MARIPOSAS	Hidraulica Pasada	2.41	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	HIDRO LIRCAY		
14:28		OJOS DE AGUA	Hidraulica Pasada	4.45	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GENERACION		
14:28		PICOIQUEN	Hidraulica Pasada	4.72	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	SCOTTA		
14:28		NALCAS	Hidraulica Pasada	2.55	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	SCOTTA		
14:28		CALLAO	Hidraulica Pasada	1.1	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	SCOTTA		
14:28		CUMBRES	Hidraulica Pasada	8.47	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	SCOTTA		
14:28		MACHO	Hidraulica Pasada	9.01	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	SCOTTA		
14:28		LLAUQUEREO	Hidraulica Pasada	0.59	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	SCOTTA		
14:28		PALMAR	Hidraulica Pasada	2.06	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	SCOTTA		
14:28		CORRENTOSO	Hidraulica Pasada	1.95	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	SCOTTA		
14:28		HIDROBONITO	Hidraulica Pasada	2.89	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	SCOTTA		
14:28		HIDROFEO	Hidraulica Pasada	1.44	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	SCOTTA		
14:28		PILMAIQUEN	Hidraulica Pasada	17.23	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GENERACION		
14:28		PULELFU	Hidraulica Pasada	4.93	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	CAPULLO		
14:28		PULLINQUE	Hidraulica Pasada	8.64	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GENERACION		
14:28		PUNTILLA	Hidraulica Pasada	10.58	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	PUNTILLA		

14-11-2021	Última Actualización:	14-11-2021	22:05	CMG-Online:	163.8	Quillota_220 kV:	LOSPINOS_DIESEL									SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT
14:28		QUELTEHUES	Hidraulica Pasada	25.16	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	AES GENER		
14:28		RENAICO	Hidraulica Pasada	4.52	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	POTENCIA		
14:28		RUCATAYO	Hidraulica Pasada	17.95	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	RUCATAYO		
14:28		SANANDRES	Hidraulica Pasada	9.8	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	SAN ANDRES		
14:28		SAUZAL	Hidraulica Pasada	46.14	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GENERACION		
14:28		SAUZALITO	Hidraulica Pasada	8.86	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENEL GENERACION		
14:28		VOLCAN	Hidraulica Pasada	7.9	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	AES GENER		
14:28		PE-SANPEDRO	ERNC	61.19	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	STS		
14:28		PE-AURORA	ERNC	49.3	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	ENOR		
14:28		PFV-QUILAPILUN	ERNC	84.99	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	RNE		
14:28		PFV-SANTIAGOSOLAR	ERNC	79.04	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata generalizada SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA		
15:25	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2021093326	AES ANDES	-	-
15:39	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
16:19	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
16:38	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	Sincronizada	-	-		COLBUN	-	MT
16:41	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE	Cancela IL 2021002256	-	-	IL 2021002436	COLBUN	-	
16:53	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	PC
16:57	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	-	DN	-	PP	-	SSCC	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
17:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	SSCC	Sincronizada	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
18:00	-	**MOV. CMG**	-	-	-	-	-	-	-	**Movimiento para estimar CMG horario**	-	-		CDC	-	-
18:17	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_A	-	PO	LC	EP	MTP	EP	E/S TG	-	-	SDCF 2021099463 - IL2021001815	ENGIE GENERACION	-	-
18:40	-	NUEVAALDEA-3	NUEVAALDEA-3_COGEN	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
18:40	-	ENAPBIOBIO_COGEN	ENAPBIOBIO_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	PC
18:40	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	PC
18:40	-	NUEVAALDEA-1	NUEVAALDEA-1_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
18:40	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	PC
18:40	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	PC	N	-	PC	MTP	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	-	ARAUCO	-	PC
18:40	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
18:40	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
18:40	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
18:40	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SDMM 2021097750	COMASA	-	PC
18:40	-	LICANTEN	LICANTEN_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
18:40	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
18:40	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
18:40	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002371 - IL 2021002423 - SI 2021098941	AES ANDES	-	PC
18:40	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002307	ESCUADRON	-	PC
18:40	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
18:40	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	PC	N	-	PC	-	SSCC	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
18:40	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
18:40	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada la componente TV	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
18:40	-	NOTA CDC		-	-	-	-	-	-	Finaliza prorrata control generalizada SEN	-	-	-	CDC	-	-
18:40	-	PAM	PAM_COGEN	PC	RO	-	PC	MTP	OM	-	-	-	IL 2020001795	ENOR CHILE	-	-
18:40	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A_GEO	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2019000234	ENEL GREEN POWER	-	-
18:40	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A_GEO	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2019000234	ENEL GREEN POWER	-	-
18:40	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
18:40	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001247	AES ANDES	-	-
18:40	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001973	AES ANDES	-	-
18:40	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002238	AES ANDES	-	-
18:40	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
18:40	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
18:40	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
18:40	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002233	ENGIE GENERACION	-	-
18:40	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
18:40	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
18:40	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002435	AES ANDES	-	-
18:40	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
18:40	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
18:50	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
18:54	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	0	DF	DLC	FS	-	SIF	-	-	-	IF 202100xxxx	COLBUN	-	
18:54	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
18:54	-	RALCO-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	SSCC	-	-	N	IL 2021002416 - IL 2021002169 - IL 2021002419	ENEL GENERACION	-	PC
18:55	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
18:55	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
18:55	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
18:57	-	RAPEL-1	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	A	-	ENEL GENERACION	-	PC
18:59	-	RAPEL-4	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	A	-	ENEL GENERACION	-	PC
18:59	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada	-	A	-	COLBUN	-	MT
18:59	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000376	ENGIE GENERACION	-	-
18:59	-	MEJILLONES-CTM2	MEJILLONES-CTM2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002297	ENGIE GENERACION	-	-
18:59	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
19:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_E a GN_A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	PC	N	LC	PC	-	SSCC	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:02	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada	-	A	-	COLBUN	-	MT
19:02	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:06	-	NOTA CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza_prorrata Control tx Lt 220 kV Salar - Calama - 228MVA	-	-	-	CDC	-	-
19:10	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	En MT estable y sube a PC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:11	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	COLBUN	-	
19:12	-	RAPEL-1	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
19:18	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
19:22	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	-	PO	LC	EP	MTP	EP	E/S TV	-	-	SDCF 2021099463 - IL2021001815	ENGIE GENERACION	-	-
19:24	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2021000956	SANTA FE	-	
19:26	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
19:26	-	CELCO	CELCO_BL1+BL2_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	

14-11-2021	Última Actualización:	14-11-2021	22:05	CMG-Online:	163.8	Quillota_220 kV:	LOSPINOS_DIESEL									SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT
19:26	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
19:26	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
19:32	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	-	DLF	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2021002224 - IL 2021002424	CRELL	-	
19:32	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	DLF	DLC	PP	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002312	ENLASA	-	
19:34	-	TALTAL-2	TALTAL-2_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:35	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	Sincronizada	-	-	IL 2021002312	ENLASA	-	PC
19:35	-	CORONEL	CORONEL_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	STS	-	
19:35	-	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	
19:35	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	-	N	-	PC	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	-	ARAUCO	-	
19:42	-	LAPORTADA-TECNET	LAPORTADA-TECNET_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	TRANSEMEL	-	-
19:42	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ON GROUP	-	-
19:42	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
19:42	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
19:42	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
19:42	-	UJINA-1	UJINA-1_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:42	-	UJINA-2	UJINA-2_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:42	-	UJINA-3	UJINA-3_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	SDCF 2021056326	ENOR CHILE	-	-
19:42	-	UJINA-4	UJINA-4_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:48	-	LAPORTADA-TECNET	LAPORTADA-TECNET_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	E/S	-	-	-	TRANSEMEL	-	-
19:49	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	-	LF	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021002224 - IL 2021002424	CRELL	-	
19:50	-	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	PC
19:55	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	E/S	-	-	-	ON GROUP	-	-
19:58	-	UJINA-1	UJINA-1_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	E/S	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:59	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021000956	SANTA FE	-	PC
19:59	-	TALTAL-2	TALTAL-2_DIESEL	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	-	N	LC	PC	-	OM	Por disponibilidad de gas	-	-	-	COLBUN	-	
20:01	-	CORONEL	CORONEL_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	STS	-	PC
20:02	-	**MOV. CMG**	-	-	-	-	-	-	-	**Movimiento para estimar CMG On-Line**	-	-	-	CDC		
20:05	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	10	LF	LC	CI	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002312	ENLASA	-	
20:05	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
20:05	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
20:06	-	UJINA-2	UJINA-2_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	E/S	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
20:06	-	TALTAL-2	TALTAL-2_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	MT, estable.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:13	-	UJINA-3	UJINA-3_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	E/S	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
20:18	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	E/S	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
20:19	-	UJINA-4	UJINA-4_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	E/S	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
20:21	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	E/S	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
20:41	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
20:42	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	
20:45	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2021000956	SANTA FE	-	
20:51	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
20:51	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	0	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2021000956	SANTA FE	-	
20:55	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002312	ENLASA	-	
21:25	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	MT	RO	LC	MT	MTP	OM	MT, estable. Finaliza prueba operacional según SDCF 2021099463. (La unidad queda disponible desde las 09:25 dado a que el CDC postergа prueba por pronto costo Cero en el SEN)	-	-	IL2021001815	ENGIE GENERACION	-	-
21:58	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	
22:01	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
22:08	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	PMM	-	EP	-	MM	-	-	N	SD 2021097710	COLBUN	-	
22:18	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	PMM	-	EP	-	MM	-	-	N	SD 2021097710	COLBUN	-	
22:18	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	MT	RO	LC	PS	MTP	OM	Control suministro de GNL	-	-	IL2021001815	ENGIE GENERACION	-	-
22:23	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	-	PMM	LC	EP	-	MM	-	-	-	2021097624	CARDONES	-	
22:31	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_A	MT	RO	LC	PS	MTP	OT	F/S la componente U16-TV. Control suministro de GNL	-	-	IL2021001815	ENGIE GENERACION	-	-
22:40	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_A	0	DRO	DLC	FS	MTP	OT	F/S la componente U16-TG. Control suministro de GNL	-	-	IL2021001815	ENGIE GENERACION	-	-
22:40	-	TALTAL-2	TALTAL-2_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
22:41	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	0	MM	DLC	FS	-	MM	-	-	-	2021097624	CARDONES	-	
22:45	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	MT	LF	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002312	ENLASA	-	
22:45	-	CORONEL	CORONEL_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	STS	-	
22:45	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
22:45	-	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	
22:45	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	MT	LF	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2021002224 - IL 2021002424	CRELL	-	
22:45	-	LAPORTADA-TECNET	LAPORTADA-TECNET_DIESEL	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	TRANSEMEL	-	-
22:45	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ON GROUP	-	-
22:45	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR_DIESEL	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
22:45	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR_DIESEL	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
22:45	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR_DIESEL	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
22:45	-	UJINA-1	UJINA-1_DIESEL	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
22:45	-	UJINA-2	UJINA-2_DIESEL	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
22:45	-	UJINA-3	UJINA-3_DIESEL	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
22:45	-	UJINA-4	UJINA-4_DIESEL	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
22:47	-	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	
22:48	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	F/S	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
22:49	-	LAPORTADA-TECNET	LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	F/S	-	-	-	TRANSEMEL	-	-
22:50	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	DLF	DLC	FS	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002312	ENLASA	-	
22:50	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	0	DLF	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2021002224 - IL 2021002424	CRELL	-	
22:50	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	F/S	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
22:51	-	TALTAL-2	TALTAL-2_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	F/S	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
22:53	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	F/S	-	-	-	ON GROUP	-	-
22:54	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	F/S	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
23:05	-	UJINA-1	UJINA-1_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	F/S	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
23:05	-	UJINA-2	UJINA-2_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	F/S	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
23:06	-	UJINA-3	UJINA-3_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	F/S	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
23:06	-	UJINA-4	UJINA-4_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	F/S	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
23:25	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM	Cancela SD 2021097710	-	N	-	COLBUN	-	
23:25	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM	Cancela SD 2021097710	-	N	-	COLBUN	-	
23:29	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	DLF	DLC	PP	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002312	ENLASA	-	

14-11-2021	Última Actualización:	14-11-2021	22:05	CMG-Online:	163.8	Quillota_220 kV:	LOSPINOS_DIESEL									SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT
23:29	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	-	DLF	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2021002224 - IL 2021002424	CRELL	-	
23:31	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	40	LF	LC	CI	PCP	OM	-	Inicia Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002312	ENLASA	-	
23:33	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	SD 2021097710	COLBUN	-	
23:34	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancelada SI 2021093326	-	-	-	AES ANDES	-	-
23:36	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	
23:42	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	-	LF	LC	PC	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002224 - IL 2021002424	CRELL	-	
23:46	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	150	RO	-	CI	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	
23:46	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
23:50	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	10	LF	LC	CI	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002312	ENLASA	-	
23:51	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	150	RO	-	CI	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	
23:59	-	**MOV. CMG**	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC		
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-		

COORDINADOR
ELÉCTRICO NACIONAL

INFORME DIARIO

Domingo 14 de Noviembre del 2021

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
AILLIN	-	78.2	-	PMG, P
ATACAMA SOLAR S.A.	-	0.0	-	P
Abanico	742.6	647.8	-12.77 %	
Aguas Blancas Diésel	0.0	5.7	GNP	
Alena	143.0	256.3	+79.25 %	P
Alfalfal	1791.2	1470.4	-17.91 %	
Alhué	0.0	0.0	-	
Alto Renaico	25.3	23.9	-5.37 %	PMG
Ancoa	434.4	405.7	-6.60 %	
Andes Diésel	0.0	0.0	-	
Andes FO6	0.0	0.0	-	
Andina-CTA	0.0	0.0	-	DF
Angamos-ANG1	4626.6	4803.6	+3.83 %	
Angamos-ANG2	5024.0	4194.2	-16.52 %	
Angostura	1824.0	2163.0	+18.59 %	RO
Antilhue	0.0	0.0	-	
Antuco	2441.2	2159.3	-11.55 %	RO
Arauco	0.0	20.9	GNP	LF
Arica-GMAR	0.0	15.7	GNP	
Arica-M1AR	0.0	3.9	GNP	
Arica-M2AR	0.0	2.4	GNP	
Atacama-1 Diésel	0.0	0.0	-	
Atacama-1 GNL	0.0	0.0	-	RO
Atacama-2 Diésel	0.0	0.0	-	
Atacama-2 GNL	0.0	0.0	-	RO
Bess Andes	-	0.0	-	
Bess Angamos	-	8.7	GNP	
Bess Cochrane	-	0.2	GNP	
Blanco	743.0	639.5	-13.93 %	
Bocamina 2	6229.6	6386.0	+2.51 %	
CALAMA	1150.5	1295.5	+12.60 %	P
CAMPOS DEL SOL	329.0	360.9	+9.70 %	P
CERRO DOMINADOR CSP	1870.0	1416.7	-24.24 %	DF, RO
CMPC Cordillera	0.0	38.5	GNP	RO
CMPC Laja	414.9	191.5	-53.85 %	
CMPC Pacífico	442.3	632.6	+43.03 %	
CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	MM
CMPC Tissue	-	19.6	-	PMG
COMBARBALA	0.0	0.0	-	P
Callao	7.5	27.9	+272.72 %	PMG
Calle Calle	0.0	0.0	-	DF
Campiche	3951.1	4210.0	+6.55 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Masisa	0.0	0.0	-	DF, LF
Maule	0.0	0.0	-	
Mejillones IEM	5783.2	5104.7	-11.73 %	LF
Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	MM
Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	
Mejillones-CTM2	1578.9	1803.8	+14.25 %	LF
Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	
Mejillones-CTM3 GNL	2184.0	2302.3	+5.41 %	
Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	
Mejillones-PAM	408.0	506.6	+24.16 %	RO
Mercurio Sur	14.0	23.6	+68.23 %	P
Mocho	225.3	252.6	+12.10 %	
NEGRETE	52.7	59.9	+13.63 %	
Nalcas	52.0	78.3	+50.54 %	PMG
Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Nehuenco 1 GNL	0.0	0.0	-	RO
Nehuenco 1 Gas Arg	7052.3	5412.0	(*) -23.26 %	DF
Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-	MM
Nehuenco 2 GNL	0.0	0.0	-	MM
Nehuenco 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
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	1804.6	2344.2	+29.90 %	LF
Norgener-NTO2	2166.7	2547.2	+17.56 %	
Norgener-NTO2 Fuel Oil	-	0.0	-	
Nueva Aldea 1	315.0	153.8	-51.17 %	
Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
Nueva Aldea 3	888.0	720.1	-18.91 %	
Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	DF
Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	DF
Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	MM
Ojos de Agua	121.1	122.7	+1.34 %	PMG
Olivos	36.0	18.9	-47.50 %	
PFV AZABACHE	43.0	0.0	-100.00 %	P
PFV Del Desierto	-	0.0	-	PMG, P
PFV Diego de Almagro Sur	-	0.0	-	P

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 Gas Arg	1145.0	1730.0	+51.09 %	
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Gas Arg	1525.0	1738.0	+13.97 %	
Candelaria Solar	23.0	20.3	-11.75 %	
Canutillar	0.0	114.0	GNP	MM
Capullo	241.4	186.8	-22.62 %	
Cardones	0.0	0.0	-	
Carena	163.0	162.2	-0.48 %	PMG
Carilafquén	192.0	110.6	-42.41 %	
Castilla	-	0.0	-	PMG
Celco	104.0	129.6	+24.62 %	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	LF, RO
Cenizas	0.0	0.0	-	
Cerro Tigre	1013.2	948.6	-6.38 %	P
Chacabuquito	406.8	384.9	-5.38 %	
Chacayes	1383.3	1553.4	+12.29 %	
Chagual	0.0	0.0	-	
Chapiquiña	126.8	124.2	-2.07 %	
Chiburgo	272.0	295.0	+8.46 %	PMG
Chillan	-	0.0	-	
Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
Cholguán	166.0	139.5	-15.96 %	
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	0.0	0.0	-	
Cipreses	352.7	573.5	+62.60 %	
Cipresillos	-	0.0	-	PMG
Cochrane-CCH1	2110.0	4131.9	(*) +95.82 %	LF
Cochrane-CCH2	5241.6	4819.4	-8.05 %	
Cogen. Aconcagua	648.0	0.0	-100.00 %	DLC
Cogen. Biobío	430.5	1177.0	+173.40 %	
Colbún	1286.6	2273.0	+76.67 %	
Colihues Diésel	-	0.0	-	
Colihues HFO	0.0	0.0	-	RO
Colmito Diésel	0.0	1.3	GNP	MM
Colmito GNL	0.0	0.0	-	MM
Concón	0.0	0.0	-	PMG
Constitución	0.0	0.0	-	PMG
Convento Viejo	139.2	100.1	-28.11 %	
Coronel Diésel	0.0	106.5	GNP	
Coronel GNL	0.0	0.0	-	
Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
Coya	0.0	0.0	-	
Cumbres	228.0	189.4	-16.95 %	
Curillinque	1187.7	1101.6	-7.25 %	RO
Dadinco	6.9	14.8	+114.64 %	
Degañ	0.0	0.0	-	LF
Degañ 2	0.0	0.0	-	DF
Deuco	-	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV EL SALITRAL	32.9	33.1	+0.66 %	P
PFV Las Majadas	52.3	88.3	+68.95 %	P
PFV PLAYERITO	12.5	26.7	+113.99 %	P
PFV PLAYERO	12.2	26.5	+116.90 %	P
PFV PMGD Esfena	-	13.9	GNP	
PFV RÍO ESCONDIDO	1621.9	1432.8	-11.66 %	P
PFV SANTA ISABEL	1187.1	1420.8	+19.69 %	
PFV SOL DE LILA	462.2	465.2	+0.66 %	P
PFV Sol de los Andes	-	0.0	-	P
PFV Sol del Desierto	513.8	1227.7	+138.93 %	P
PFV Sol del Norte	-	0.0	-	PMG, P
PFV de los Andes	-	0.0	-	PMG, P
PMG CH Corrales	-	69.1	-	PMG, P
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-	P
Pajonales	0.0	0.0	-	
Palacios	40.2	37.4	-6.93 %	PMG
Palmucho	753.5	751.7	-0.24 %	
Pangue	1674.9	3265.3	(*) +94.95 %	RO
Parque Eólico Mesamávida	-	0.0	-	P
Pehuenche	4108.1	3911.0	-4.80 %	
Peuchén	519.3	387.4	-25.40 %	
Pilmaiquén	480.0	472.6	-1.53 %	RO
Placilla	0.0	3.0	-	PMG
Planta Valdivia	472.5	425.7	-9.90 %	
Pretty Field	24.9	29.7	+19.32 %	P
Providencia	24.0	26.7	+11.25 %	MM
Puente Solar	26.4	27.9	+5.34 %	P
Pulelfu	202.4	144.0	-28.85 %	PMG
Pullinque	367.6	424.4	+15.45 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	358.5	287.1	-19.91 %	
Queltehues	673.6	672.4	-0.18 %	
Quilleco	357.3	222.0	-37.88 %	
Quintay	0.0	0.0	-	PMG
Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1A GNL	1463.7	667.0	-54.43 %	
Quintero 1A Gas Arg	280.0	1199.0	+328.21 %	
Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1B GNL	1554.5	666.0	-57.16 %	
Quintero 1B Gas Arg	210.0	1143.0	+444.29 %	
RENAICO 2	-	1.3	GNP	
Ralco	3901.5	5008.8	(*) +28.38 %	RO
Rapel	0.0	124.0	GNP	
Rauquén	50.3	88.6	+76.30 %	
Renaico	98.7	117.9	+19.51 %	PMG
Renca	0.0	0.0	-	
Rinconada	77.3	83.1	+7.47 %	
Rucatayo	546.0	513.9	-5.87 %	
Rucúe	1043.8	804.0	-22.98 %	
Río Colorado	240.0	206.5	-13.95 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
Digua	240.0	242.1	+0.86 %	
Domeyko	277.3	277.0	-0.10 %	P
Don Jorge	27.6	31.4	+13.55 %	
Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG
El Paso	468.0	373.2	-20.25 %	
El Peñón	0.0	0.0	-	
El Pinar	-	0.0	-	
El Rincón	5.5	5.5	+1.15 %	PMG
El Salvador	0.0	0.0	-	
El Toro	0.0	0.8	GNP	
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	308.2	-19.74 %	RO
Escuadrón	65.2	62.3	-4.45 %	LF
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	1190.3	1026.4	-13.77 %	
Eólica Cabo Leones 1	1644.6	1884.8	+14.60 %	
Eólica Cabo Leones 2	1916.0	1448.1	-24.42 %	
Eólica Cabo Leones 3	2653.3	2544.2	-4.11 %	
Eólica Canela	199.1	119.3	-40.06 %	
Eólica Canela 2	960.3	663.0	-30.96 %	
Eólica Cuel	63.0	85.3	+35.35 %	
Eólica El Arrayán	1849.3	2312.5	+25.05 %	
Eólica El Maitén	43.3	49.4	+13.97 %	
Eólica La Esperanza	2.3	15.0	+550.87 %	PMG
Eólica La Estrella	848.3	632.5	-25.44 %	
Eólica La Flor	9.1	57.5	+533.96 %	
Eólica Lebu	40.1	4.3	-89.19 %	PMG
Eólica Los Buenos Aires	41.7	80.5	+93.18 %	
Eólica Los Cururos	1345.7	2070.9	+53.89 %	
Eólica Monte Redondo	739.1	651.1	-11.91 %	
Eólica Punta Colorada	39.5	1.4	-96.45 %	
Eólica Punta Palmeras	872.4	819.8	-6.03 %	
Eólica Punta Sierra	1656.7	1820.0	+9.86 %	RO
Eólica Renaico	206.9	115.3	-44.24 %	
Eólica San Gabriel	389.2	252.5	-35.11 %	
Eólica San Juan	2065.7	2743.9	+32.83 %	
Eólica San Pedro	535.5	506.7	-5.39 %	LF
Eólica San Pedro 2	804.2	967.2	+20.28 %	LF
Eólica Sarco	2093.9	2106.6	+0.60 %	
Eólica Sierra Gorda	1091.6	893.3	-18.17 %	
Eólica Talinay Oriente	1438.2	1662.7	+15.61 %	
Eólica Talinay Poniente	1247.3	1244.7	-0.21 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Río Huasco	27.0	18.6	-31.10 %	
Río Picoiquén	136.4	121.8	-10.73 %	
SF Energía	1023.8	852.6	-16.72 %	
San Andrés	446.9	346.9	-22.37 %	
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	-	RO
San Isidro 1 GNL	1589.5	0.0	(*) -100.00 %	
San Isidro 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	RO
San Isidro 2 GNL	2937.2	0.0	(*) -100.00 %	
San Isidro 2 Gas Arg	1321.2	4746.6	(*) +259.26 %	
San Javier	17.2	34.4	+99.92 %	P
San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
San Ramiro	84.5	94.3	+11.52 %	
Santa Fe	24.3	67.8	+179.11 %	
Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Santa Marta	190.6	92.7	-51.37 %	
Santa María	0.0	0.0	-	MM
Santa Rita	9.0	23.3	+160.04 %	
Sauzal	1505.0	1364.7	-9.32 %	RO
Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Sauzalito	244.0	241.4	-1.07 %	
Solar Aguila 1	9.5	16.3	+71.62 %	
Solar Almeyda	568.2	514.2	-9.50 %	
Solar Andes	208.0	215.3	+3.54 %	LF
Solar Andes 2A	763.7	611.5	-19.92 %	
Solar Antay	75.1	76.1	+1.39 %	PMG
Solar Atacama 2	737.8	1256.0	+70.24 %	
Solar Carrera Pinto	801.5	670.8	-16.30 %	
Solar Cerro Dominador	966.3	652.2	-32.50 %	
Solar Chañares	333.3	226.1	-32.18 %	
Solar Diego de Almagro	231.1	201.1	-12.96 %	
Solar Doña Carmen	212.6	240.3	+13.02 %	
Solar El Pelícano	1035.3	751.6	-27.40 %	
Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Solar El Romero	1620.1	1352.7	-16.51 %	
Solar FV Bolero	1155.0	1089.6	-5.67 %	
Solar Finis Terrae	757.3	1032.1	+36.30 %	LF
Solar GPG San Pedro	739.1	439.1	-40.59 %	
Solar Huatacondo	511.8	733.9	+43.40 %	
Solar Jama	236.6	366.6	+54.94 %	
Solar Javiera	578.1	502.0	-13.16 %	
Solar La Huayca 2	115.5	168.1	+45.54 %	
Solar La Silla	16.6	16.7	+0.66 %	
Solar Lalackama	578.3	362.5	-37.33 %	
Solar Lalackama 2	131.3	109.3	-16.81 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Eólica Taltal	366.0	214.5	-41.40 %	
Eólica Tolpán Sur	149.9	166.4	+10.99 %	
Eólica Totoral	650.4	675.5	+3.87 %	
Eólica Ucuquer 2	45.3	114.1	+152.09 %	
Eólica Valle de los Vientos	463.6	400.0	-13.72 %	
Florida	0.0	0.0	-	
Geo. Cerro Pabellón	784.5	843.0	+7.46 %	
Guacolda 1	2056.5	2118.0	+2.99 %	LF
Guacolda 2	1860.0	1869.0	+0.48 %	LF
Guacolda 3	3248.4	2766.0	-14.85 %	
Guacolda 4	0.0	0.0	-	MM
Guacolda 5	2419.4	2369.0	-2.08 %	
Guayacán	224.0	208.7	-6.84 %	
HP EL ATAJO	23.8	22.8	-4.04 %	
HP FLORIDA II	112.0	158.9	+41.90 %	
HP FLORIDA III	34.0	48.0	+41.18 %	
Hidroeléctrica Chilco	-	0.0	-	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
Horcones TG	-	0.0	-	
Hornitos	449.0	391.9	-12.71 %	
Hornitos-CTH	2981.8	2740.0	-8.11 %	
Huasco	0.0	0.0	-	
Huasco TG IFO	0.0	-	-	
Inacal	0.0	0.0	-	
Isla	1069.2	916.5	-14.28 %	
Itata	0.0	0.0	-	
Juncal	311.0	297.2	-4.43 %	
Kelar Diésel	0.0	0.0	-	MM
Kelar GNL	0.0	0.0	-	MM
LA CRUZ SOLAR	-	0.0	-	P
LA HUELLA	868.7	528.7	-39.14 %	
LLANOS BLANCOS	-	0.0	-	
LOS OLMOS	920.0	139.9	-84.79 %	P
La Confluencia	1640.9	1303.6	-20.56 %	
La Higuera	1956.3	1878.5	-3.98 %	
La Mina	313.5	194.1	-38.09 %	
La Portada-TECNET	0.0	9.0	GNP	
Laja 1	0.0	0.0	-	
Laja Energía Verde	0.0	0.0	-	MM
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
Lautaro 1	0.0	524.1	GNP	
Lautaro 2	0.0	0.0	-	MM
Lebu	-	0.0	-	PMG
Licantén	117.5	65.1	-44.60 %	
Licán	306.0	269.4	-11.97 %	
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
Lircay	384.0	330.7	-13.88 %	
Llauquereo	22.3	15.9	-28.75 %	PMG
Loma Alta	502.2	454.4	-9.51 %	
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, DF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Solar Llano de Llampos	873.2	743.9	-14.80 %	
Solar Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
Solar Los Loros	284.1	327.3	+15.22 %	LF
Solar Los Tilos	38.7	31.5	-18.64 %	
Solar Luz del Norte	1249.8	1273.9	+1.93 %	LF
Solar María Elena	555.0	399.3	-28.06 %	
Solar Nuevo Quillagua	963.3	752.5	-21.88 %	
Solar PFV Granja Solar	887.8	811.3	-8.62 %	
Solar PV Conejo	907.4	879.3	-3.09 %	LF
Solar PV Salvador	647.0	505.2	-21.92 %	
Solar Pampa Camarones	19.0	55.6	+193.09 %	
Solar Pampa Solar Norte	692.0	495.1	-28.45 %	
Solar Piloto Cardones	1.8	1.9	+9.71 %	PMG
Solar Pozo Almonte 2	51.8	75.4	+45.55 %	
Solar Pozo Almonte 3	107.9	154.1	+42.80 %	
Solar Puerto Seco	95.6	78.5	-17.89 %	PMG
Solar Quilapilún	1030.3	860.3	-16.50 %	
Solar SDGx01	4.6	7.9	+70.35 %	PMG
Solar San Andrés	366.0	377.8	+3.23 %	
Solar Santiago	710.7	542.3	-23.69 %	
Solar Uribe	485.8	286.7	-40.98 %	
Solar Usya	434.0	398.8	-8.12 %	LF
TAMAYA SOLAR	404.0	612.5	+51.62 %	P
TER SAN JAVIER 1	-	103.4	GNP	
TER SAN JAVIER 2	-	7.2	GNP	
Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO
Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	RO
Taltal 2 Diésel	0.0	155.0	GNP	
Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
Tamaya-Suta	0.0	0.0	-	
Tarapacá-CTTAR	0.0	0.0	-	
Tarapacá-CTTAR Fuel Oil	-	0.0	-	
Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
Tchamma	1172.4	1200.8	+2.42 %	P
Teno	0.0	0.0	-	
Teno Gas 50	0.0	0.0	-	DRO
Teno Solar	-	0.0	-	PMG
Termopacífico	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG1	3.0	0.0	-100.00 %	
Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	DF
Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
Tocopilla-U14	0.0	0.0	-	LF
Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
Tocopilla-U15	1200.0	1569.1	+30.76 %	LF
Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
Tocopilla-U16 Diésel	0.0	0.0	-	RO, DF
Tocopilla-U16 GNL	0.0	408.9	GNP	RO, DF
Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	RO
Trapén	11.5	139.3	+1108.27 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Loma Los Colorados 2	295.5	233.9	-20.85 %	
Los Guindos TG1 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Hierros	199.0	209.7	+5.36 %	
Los Hierros 2	35.0	39.1	+11.63 %	
Los Lagos Solar	19.6	21.3	+8.56 %	P
Los Molles	35.8	34.0	-5.03 %	
Los Pinos	0.0	402.0	GNP	
Los Quilos	666.0	619.3	-7.01 %	
Los Vientos	0.0	0.0	-	
MALGARIDA	2202.4	1668.0	-24.26 %	
MALGARIDA 1	0.0	-	-	
MALGARIDA 2	0.0	-	-	
MALLECO NORTE	182.3	110.2	-39.55 %	P
MALLECO SUR	178.6	219.5	+22.86 %	
MECO CHILLAN	17.8	57.4	+223.38 %	P
Machicura	408.0	408.0	-	LF
Maitenes	200.4	193.8	-3.31 %	DF
Malalcahuello	76.8	63.6	-17.20 %	
Mampil	366.7	292.8	-20.15 %	
Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	
Mariposas	96.0	59.8	-37.71 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Trincao	31.9	54.6	+71.07 %	LF
Trongol	-	0.0	-	PMG
Ujina-1	0.0	13.9	GNP	
Ujina-2	0.0	12.8	GNP	
Ujina-3	0.0	12.9	GNP	
Ujina-4	0.0	12.4	GNP	
Ujina-5	0.0	0.0	-	MM
Ujina-6	0.0	0.0	-	
Ventanas 1	0.0	0.0	-	ERE
Ventanas 2	3270.0	3239.0	-0.95 %	LF
Villa Alegre	25.1	71.0	+182.33 %	
Villa Solar	11.9	22.8	+91.19 %	
Viñales	0.0	0.0	-	MM
Volcán	211.6	207.5	-1.93 %	
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	**192222.9**	**192899.7**	**+0.35 %**	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-
Alerce	-	0.0	-
Alicahue	22.1	22.3	+0.70 %
Allipén	53.7	45.9	-14.45 %
Almendrado	-	0.0	-
Ancalí	-	0.0	-
Argomedo	44.3	49.1	+10.96 %
Aromos	-	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	87.6	75.0	-14.47 %
Aviles	17.3	22.2	+28.73 %
BERRUECO	31.2	59.2	+89.59 %
Bellavista 1	26.4	98.8	+274.55 %
Biocruz	-	0.0	-
Biomar	-	0.0	-
Bluegate	-	0.0	-
Boldos	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-
Bureo	21.2	18.7	-11.64 %
CASABERMEJA	9.4	9.6	+2.08 %
Caimi	1.3	1.5	+16.81 %
Calafate	-	0.0	-
Calfuco	-	0.0	-
Caliboro	22.9	15.3	-33.03 %
Campesina	-	0.0	-
Casablanca 1	-	0.0	-
Casablanca 2	-	0.0	-
Cavancha	44.5	44.3	-0.39 %
Cañete	-	0.0	-
Chacabuco	96.1	97.3	+1.23 %
Chanleufu	1.1	0.0	-100.00 %
Chifin	-	0.0	-
Chile Generación	-	0.0	-
Chorrillos	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-
Ciruelillo	-	0.0	-
Cocharcas	7.2	21.4	+197.86 %
Collil	18.2	111.4	+511.95 %
Conchali	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-
Contulmo	-	0.0	-
Copiulemu	-	16.6	-
Correntoso	31.9	63.1	+97.98 %
Cortés	-	0.0	-
Cosapilla	11.3	9.2	-18.87 %
Curacautín	-	0.0	-
Curauma	-	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
DON ANDRÓNICO	23.5	26.1	+11.20 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Quillay	24.7	29.5	+19.57 %
RAULI	40.3	62.1	+54.03 %
RINCONADA NORTE	14.9	18.2	+21.62 %
Ramadilla	-	0.0	-
Rapaco	-	0.0	-
Raso Power	-	0.0	-
Reca	9.8	3.1	-68.61 %
Rey	-	0.0	-
Riñinahue	20.9	19.3	-7.83 %
Robleria	53.7	0.0	-100.00 %
Río Azul	-	0.0	-
Río Mulchén	7.3	0.0	-100.00 %
SANTA CAROLINA	22.0	22.9	+4.27 %
Salmofood 1	-	0.0	-
Santa Elena	0.0	7.6	-
Santa Ester	9.5	23.4	+147.03 %
Santa Irene	-	0.0	-
Santa Isabel	12.4	8.1	-34.71 %
Santa Luisa	-	5.1	-
Saturno Norte	20.8	35.2	+68.82 %
Sauce Andes	10.6	9.9	-6.69 %
Sepultura	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-
Sol de Septiembre	67.5	71.0	+5.10 %
Solar Alto	0.0	0.0	-
Solar Altos de Til Til	12.6	15.0	+19.53 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	0.0	0.0	-
Solar Amparo del Sol	24.2	28.1	+16.07 %
Solar Antonia	21.1	23.0	+8.85 %
Solar Ariztía	0.0	26.2	-
Solar Bellavista	14.0	12.5	-11.09 %
Solar Cabilsol	20.0	20.3	+1.64 %
Solar Cachiyuyo 2	98.8	94.5	-4.38 %
Solar Calama 1	94.9	100.7	+6.13 %
Solar Calle Larga	31.4	32.1	+2.16 %
Solar Canesa 1	28.0	0.0	-100.00 %
Solar Casuto	24.6	25.4	+3.28 %
Solar Catemu	19.2	19.5	+1.98 %
Solar Catán	27.7	30.5	+10.39 %
Solar Cernicalo 1	5.3	14.3	+170.91 %
Solar Cernicalo 2	4.8	13.2	+173.18 %
Solar Chalinga	25.8	0.0	-100.00 %
Solar Chancon	20.0	27.7	+38.25 %
Solar Chimbarongo	19.0	23.9	+26.00 %
Solar Chuchiñi	20.4	21.1	+3.38 %
Solar Citrino	25.0	0.0	-100.00 %
Solar Cordillerilla	4.9	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Dagoberto	-	0.0	-
Danisco	-	0.0	-
Darlin	83.3	89.8	+7.80 %
Don Pedro	-	0.0	-
Don Walterio	66.2	69.8	+5.44 %
Dongo	15.9	74.7	+369.76 %
Donguil	0.6	0.0	-100.00 %
Doña Hilda	7.3	4.5	-38.02 %
Doña Javiera	-	2.3	-
Doñihue	61.2	79.5	+29.85 %
EL ROMERAL	59.2	79.8	+34.79 %
ETERSOL	-	0.0	-
Eagon	-	0.0	-
El Agrio	23.0	19.6	-14.54 %
El Arrayán	-	7.0	-
El Campesino 1	-	0.0	-
El Canelo	48.5	44.7	-7.95 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Colorado	10.8	34.8	+222.95 %
El Condor	8.3	10.9	+30.65 %
El Diuto	64.1	42.6	-33.46 %
El Faro	-	0.0	-
El Litre	91.5	96.6	+5.61 %
El Llano	12.8	11.9	-7.38 %
El Manzano	42.9	32.9	-23.15 %
El Mirador	5.9	0.0	-100.00 %
El Molle	-	0.0	-
El Nogal	-	0.1	-
El Piuquen	0.0	0.0	-
El Queltehue	-	32.1	-
El Resplandor	8.3	16.5	+100.08 %
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	71.1	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	15.1	14.0	-7.84 %
Eólica El Arrebol	25.6	11.4	-55.38 %
Eólica Huajache	39.2	5.6	-85.70 %
Eólica Las Peñas	14.7	30.5	+106.92 %
Eólica Lebu 3	0.0	0.0	-
Eólica Raki	33.4	0.5	-98.47 %
Eólica Ucuquer	41.0	119.7	+191.73 %
Eólico El Nogal	35.7	30.8	-13.91 %
GR Pitao	56.3	94.8	+68.40 %
Galpón	23.0	18.3	-20.76 %
Gami	-	0.0	-
Granada	23.1	68.2	+195.40 %
Guanaco Solar	27.2	29.9	+9.85 %
HBS	-	0.6	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Covadonga	82.9	78.9	-4.81 %
Solar Crucero	22.2	22.6	+1.48 %
Solar Cruz	32.6	33.0	+1.20 %
Solar Cuz Cuz	19.9	18.5	-7.00 %
Solar Don Eugenio	22.9	24.8	+8.28 %
Solar Don Mariano	24.6	25.6	+4.01 %
Solar Eclipse	66.9	69.4	+3.70 %
Solar El Boco	31.8	66.1	+107.80 %
Solar El Chincol	9.7	23.4	+140.14 %
Solar El Chucao	8.2	21.0	+155.61 %
Solar El Divisadero	31.3	29.5	-5.80 %
Solar El Estero	15.9	16.9	+5.97 %
Solar El Laurel	64.5	73.0	+13.26 %
Solar El Picurio	19.0	28.8	+51.23 %
Solar El Pilpen	26.0	31.8	+22.47 %
Solar El Pitio	8.8	22.3	+154.68 %
Solar El Queltehue	26.0	-	-
Solar El Quemado	24.9	26.2	+5.46 %
Solar El Queule	0.0	0.0	-
Solar El Roble	78.2	82.8	+5.92 %
Solar El Sauce	25.5	15.9	-37.61 %
Solar Encon	83.9	84.9	+1.27 %
Solar Esperanza	0.0	0.0	-
Solar Filomena	16.8	0.0	-100.00 %
Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar GR Lemu	17.6	32.0	+81.51 %
Solar GR Pepa	87.7	93.8	+7.05 %
Solar GR Santa Rosa	83.5	95.2	+14.01 %
Solar Girasoles	23.6	26.6	+12.62 %
Solar Guadalao	24.9	27.9	+12.43 %
Solar Homero	26.6	-	-
Solar Hormiga	17.3	17.3	+0.04 %
Solar Hornitos	0.8	1.3	+53.93 %
Solar Illapel 5X	28.5	0.0	-100.00 %
Solar Jahuel	60.2	60.8	+1.09 %
Solar Jaururo	21.1	27.3	+29.79 %
Solar José Soler Mallafré	9.8	14.1	+43.94 %
Solar Konda	24.5	25.1	+2.34 %
Solar La Acacia	64.0	71.5	+11.66 %
Solar La Blanquina	77.3	72.6	-6.09 %
Solar La Chapeana	22.2	23.0	+3.59 %
Solar La Chimba Bis	20.1	23.9	+18.71 %
Solar La Esperanza 2	83.7	96.6	+15.44 %
Solar La Estancia	27.0	29.4	+8.82 %
Solar La Frontera	28.6	36.5	+27.67 %
Solar La Lajuela	62.1	78.1	+25.82 %
Solar La Manga	17.0	17.1	+0.64 %
Solar La Quinta	28.2	31.3	+11.14 %
Solar Lagunilla	28.3	29.5	+4.08 %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
HBS-GNL	-	2.8	-
Hidrobonito MC1	63.0	75.5	+19.98 %
Hidrobonito MC2	34.0	48.6	+42.94 %
Hidroeléctrica Cumpeo	40.3	73.8	+83.27 %
Homero	-	30.9	-
Huape	8.9	19.5	+119.56 %
JCE	-	0.0	-
Juncalito	7.2	6.5	-9.72 %
LAS TORTOLAS	8.3	26.1	+214.87 %
LLAY LLAY	38.8	42.7	+10.18 %
LUMBRERAS	18.4	33.0	+79.39 %
La Arena	0.0	0.0	-
La Bifurcada	4.7	4.8	+2.01 %
La Compañía 2	11.8	15.2	+28.81 %
La Ligua	19.5	21.8	+11.94 %
La Montaña 1	23.1	17.4	-24.76 %
La Montaña 2	12.6	10.1	-20.25 %
La Paloma	6.3	10.5	+65.42 %
La Viña - Alto la Viña	12.3	11.5	-6.36 %
Las Cabras	24.2	26.9	+11.13 %
Las Chacras	23.8	27.7	+16.14 %
Las Flores	31.0	31.9	+2.69 %
Las Lechuzas	9.1	25.6	+181.18 %
Las Pampas	-	0.0	-
Las Vertientes	0.0	0.0	-
Lepanto	-	0.0	-
Linares Solar	28.0	76.2	+172.31 %
Lingue Solar	26.8	31.0	+15.96 %
Lipigas Concón	-	0.0	-
Lirio del campo	23.9	28.5	+19.17 %
Lonquimay	-	0.0	-
Los Bajos	114.9	91.5	-20.37 %
Los Colonos	-	0.0	-
Los Corrales	6.0	0.9	-85.29 %
Los Corrales 2	11.4	7.1	-38.28 %
Los Molinos	60.1	103.3	+71.88 %
Los Morros	35.4	31.5	-11.11 %
Los Negros	-	0.0	-
Los Padres	6.9	5.5	-19.84 %
Los Perales	21.2	21.1	-0.48 %
Los Sauces	-	0.0	-
Los Álamos	-	0.0	-
Louisiana Pacific	-	0.0	-
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-
MC3	-	0.0	-
MCH-Dosal	-	0.0	-
MSA-1	12.7	10.3	-19.36 %
Maisan	3.4	3.5	+2.85 %
Malinke	23.2	27.5	+18.74 %
Mallarauco	1.0	9.4	+869.07 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Las Codornices	10.3	26.6	+158.47 %
Solar Las Mercedes 1	26.3	27.3	+3.75 %
Solar Las Mollacas	16.6	17.0	+2.48 %
Solar Las Palomas	10.5	14.1	+34.74 %
Solar Las Perdices	8.3	23.6	+183.93 %
Solar Las Rojas	19.0	25.7	+34.98 %
Solar Las Terrazas	0.3	3.7	+1343.87 %
Solar Las Torcazas	-	30.0	-
Solar Las Turcas	25.9	30.3	+16.99 %
Solar Lipangue	23.0	22.5	-1.96 %
Solar Llanos de Potroso	0.0	78.0	-
Solar Lo Miranda	55.8	62.9	+12.73 %
Solar Lo Sierra	18.8	20.6	+9.56 %
Solar Loreto	23.3	26.1	+11.90 %
Solar Los Gorriones	8.7	24.2	+177.32 %
Solar Los Libertadores	33.2	43.1	+29.99 %
Solar Los Paltos	25.9	26.9	+3.92 %
Solar Los Patos	9.1	24.9	+172.23 %
Solar Los Puquios	6.7	9.7	+44.26 %
Solar Luce	25.7	27.4	+6.54 %
Solar Luders	27.4	30.8	+12.31 %
Solar Luna	19.9	20.8	+4.16 %
Solar Luna del Norte	22.2	21.6	-2.63 %
Solar Malaquita 2	94.6	99.6	+5.23 %
Solar Marchigue 2	84.3	99.5	+18.03 %
Solar Marchigue 7	24.1	27.8	+15.47 %
Solar Marin	30.4	31.0	+1.80 %
Solar Montt	30.3	31.0	+2.60 %
Solar Norte Chico 1	20.4	20.2	-1.14 %
Solar Ocoa	32.0	30.2	-5.59 %
Solar Olivillo	83.0	87.9	+5.85 %
Solar Ovejería	82.7	86.8	+4.94 %
Solar PFV Mostazal	86.9	97.4	+11.99 %
Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Solar PSF Lomas Coloradas	14.4	14.5	+0.07 %
Solar Pama	14.6	14.9	+1.66 %
Solar Panquehue 2	45.9	45.8	-0.24 %
Solar Paraguay	38.8	83.3	+114.70 %
Solar Parque Bicentenario	8.7	21.6	+149.30 %
Solar Pedreros	30.9	31.5	+1.84 %
Solar Peralillo	16.0	28.1	+75.45 %
Solar Pica	0.0	0.0	-
Solar Piquero	27.1	29.8	+9.94 %
Solar Pirque	25.9	27.2	+5.00 %
Solar Placilla	74.6	88.7	+18.92 %
Solar Población	22.7	26.2	+15.34 %
Solar Portezuelo	24.6	27.9	+13.16 %
Solar Pozo Almonte 1	0.0	0.0	-
Solar Pullalli	19.4	25.9	+33.34 %
Solar Punta Baja	20.8	21.2	+1.59 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
María Elena	0.9	2.4	+168.11 %
María Pinto	22.9	28.1	+22.56 %
Melo	44.2	36.8	-16.57 %
Membrillo	19.0	24.4	+28.14 %
Mimbre	-	0.0	-
Minihidro Alto Hospicio	21.3	20.9	-1.84 %
Minihidro El Toro	22.8	22.2	-2.69 %
Minihidro Santa Rosa	11.3	10.6	-6.17 %
Molinera Villarrica	4.1	6.6	+62.55 %
Monte Patria	-	0.0	-
Moya	35.3	48.8	+38.11 %
Muchi	0.1	0.0	-100.00 %
Multiexport 1	-	0.0	-
Multiexport 2	-	0.0	-
Munilque 1	1.4	0.1	-92.61 %
Munilque 2	10.7	10.2	-5.39 %
Mutupin	16.3	29.2	+79.51 %
Nahuen	83.8	98.2	+17.21 %
OVALLE NORTE	24.6	46.8	+90.35 %
Orafti	-	0.0	-
Orion	8.5	24.4	+185.60 %
PENCAHUE ESTE	7.1	21.9	+209.14 %
PFV Alcaldesa	13.5	22.3	+65.49 %
PFV CANELILLO	25.5	26.9	+5.43 %
PFV CIPRES	17.9	74.1	+313.57 %
PFV COCINILLAS	26.6	27.6	+3.66 %
PFV PITRA	28.1	31.0	+10.41 %
PFV PMGD Curacavi	0.0	3.7	-
PFV PMGD El Flamenco	7.4	11.7	+58.65 %
PFV PMGD Pegasus Solar	6.7	22.7	+241.02 %
PFV PMGD San Camilo	9.6	26.4	+176.24 %
PFV SANTA INES	33.2	47.7	+43.73 %
PINARES	-	0.0	-
PMGD Camping	-	0.0	-
PMGD Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD PFV CORTIJO	36.5	52.0	+42.75 %
PMGD PFV El Castaño	39.7	42.0	+5.78 %
PMGD PFV LOS MAGNOLIOS SOLAR	27.5	31.8	+15.62 %
PMGD PFV La Foresta	13.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Muralla	6.9	25.0	+263.47 %
PMGD PFV SANTA MARGARITA	25.2	29.2	+15.80 %
PMGD PFV Vicente	14.7	21.5	+45.97 %
PMGD TER LOMAS COLORADAS	-	0.0	-
PRP Las Quemas	-	0.0	-
Pachira	-	0.0	-
Paine	94.2	98.9	+5.00 %
Palmar	46.7	72.2	+54.55 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Queltehue	25.9	28.8	+11.19 %
Solar RLA	24.3	25.6	+5.18 %
Solar Ranguil	18.7	26.7	+42.89 %
Solar Rodeo	25.2	25.7	+1.85 %
Solar Rovián	54.3	67.1	+23.61 %
Solar San Francisco	0.0	31.7	-
Solar San Isidro	25.9	26.1	+0.89 %
Solar San Pedro	22.2	22.8	+2.44 %
Solar Santa Adriana	22.6	26.4	+16.96 %
Solar Santa Amelia	28.1	33.1	+17.58 %
Solar Santa Cecilia	13.3	13.1	-1.40 %
Solar Santa Clara	24.1	30.1	+24.77 %
Solar Santa Julia	32.5	32.7	+0.59 %
Solar Santa Laura	23.9	22.1	-7.55 %
Solar Santuario	30.8	31.5	+2.13 %
Solar Sol	22.5	22.4	-0.37 %
Solar Talca	21.8	40.6	+86.71 %
Solar Talhuén	28.2	23.2	-17.54 %
Solar Tambo Real	20.1	20.1	+0.02 %
Solar Techos de Altamira	0.0	0.0	-
Solar Til Til	17.6	17.8	+1.24 %
Solar Trebal	19.8	20.2	+1.62 %
Solar Trica-Dos	5.9	20.7	+251.66 %
Solar Tricahue 2	91.1	89.8	-1.44 %
Solar Tucúquere	29.8	0.0	-100.00 %
Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.4	0.7	+95.24 %
Solar UTFSM Viña del Mar	2.3	2.6	+14.07 %
Solar Valle Este 2	73.8	93.7	+27.05 %
Solar Valle Oeste 2	70.7	90.8	+28.51 %
Solar Valle de la Luna 2	24.5	20.0	-18.45 %
Solar Victoria	94.3	77.4	-17.94 %
Solar Villa Cruz	6.3	2.5	-61.07 %
Solar Villa Prat	12.8	26.9	+110.49 %
Solar Villa Seca	8.4	13.6	+61.66 %
Solar Vituco 2B	25.1	29.3	+16.74 %
Solar Ñilhue	5.9	5.2	-11.86 %
Solar Ñiquén	8.7	12.2	+39.92 %
Southern	-	0.0	-
Tamarugo	15.1	21.3	+40.95 %
Tambores	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	0.0	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	0.0	-
Trailelfú	10.5	8.4	-19.89 %
Tranquil	0.0	0.0	-
Trebal Mapocho	-	4.2	-
Trinidad Solar	27.0	30.8	+14.19 %
Trueno	29.1	31.5	+8.14 %
Truful Truful	16.9	10.0	-40.68 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Panguipulli	-	0.0	-
Pehui	5.4	17.4	+220.86 %
Pichilonco	6.4	23.0	+260.02 %
Picoltué	-	0.0	-
Pilpilen	27.1	30.4	+12.37 %
Pitotoy	24.4	26.9	+10.03 %
Puclaro	0.0	0.0	-
Punitaqui	-	0.0	-
Purísima	9.8	3.5	-64.76 %
QUINANTU	30.0	73.5	+144.74 %
QUITRALMAN	-	0.0	-
Quillaileo	10.0	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
UTSFM Vitacura	0.0	0.3	+472.62 %
Venturada	30.3	78.6	+159.12 %
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
equetena	71.1	72.8	+2.43 %
Total	**8222.9**	**9971.6**	**+21.27 %**

Abreviaturas:

CSE: Conectada a Sistema Externo
DF: Desconexión Forzada
DLC: Desconectada con Limitación de Combustible
DLF: Desconectada con Limitación Forzada
DLP: Desconectada con Limitación Programada
DRO: Desconectada con Restricción Operativa
ERE: Estado de Reserva Estratégica
FE: Falla Externa
GNP: Generación no programada
LC: Limitación de Combustible
LF: Limitación Forzada
LP: Limitación programada
MM: Mantenimiento Mayor
P:Prueba de Puesta en Servicio
PDO: Prueba DO
PMG: Pequeño Medio de Generación
PMGD: Pequeño Medio de Generación Distribuida
PO: Prueba Operacional
RO: Restricción Operativa
SI: Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)	
Nehuenco 1 Gas Arg	Menor generación real por indisponibilidad.
Pangue	Mayor generación real por control Cota.
Ralco	Mayor generación real por costo marginal.
San Isidro 1 GNL	Menor generación real por indisponibilidad.
San Isidro 2 Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de GN.
San Isidro 2 GNL	Menor generación real de GNL por disponibilidad de GN.
Cochrane-CCH1	Mayor generación real por cancelación de limitación.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Andina-CTA	0.0	Desconexión de curso forzoso. Causa informada: Tubo roto de caldera, según SDCF 2021098409.
CERRO DOMINADOR CSP	64.2	Indisponible por fuga en el circuito de sales, según SDCF 2021100397.
Nehuenco 1 Gas Arg	78.8	Indisponible, según IF 2021003143.
Nueva Renca Diésel	0.0	Indisponible por falla en proceso de partida, según IF 2021003077.
Nueva Renca Gas Arg	0.0	Indisponible por falla en proceso de partida, según IF 2021003077.
Nueva Renca GNL	0.0	Indisponible por falla en proceso de partida, según IF 2021003077.
Tocopilla-U16 Diésel	60.4	Unidad indisponible por revisión boroscópica de la turbina de gas para evaluar estado, según SDCF 2021099463.
Tocopilla-U16 GNL	60.4	Unidad indisponible por revisión boroscópica de la turbina de gas para evaluar estado, según SDCF 2021099463.

3.2. Estado de Reserva Estratégica

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Ventanas 1	100.0	Ventanas 1 se encuentra en Estado de Reserva Estratégica. Por lo tanto, para solicitar su despacho se debe cumplir lo indicado en el “Reglamento de Potencia” (Decreto 62/2006, modificado por el Decreto 42 del 2020), específicamente lo señalado en el “Art. 25 quinquies”

3.3. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Cochrane-CCH1	92.4	Limitada en 150 MW por control de emisiones, según IL 2021002435.
Guacolda 1	81.8	Limitada en 126 MW. Causa informada: Máximo control de válvula de turbina, según IL 2021001247.
Guacolda 2	68.6	Limitada en 105 MW. Causa informada: Por parámetros del sistema de circulación, según IL 2021001973.
Mejillones-CTM2	58.1	Limitada en 100 MW hasta evaluar el comportamiento de la caldera, según IL 2021002297.
Mejillones IEM	84.0	Limitada a 355 MW. Causa informada: Alta vibración descanso N° 1 TV, no participa en CPF, según IL 2021002233.
Norgener-NTO1	95.7	Limitada en 134 MW no está dando la Pmax declarada, para ello se realizara un estudio de verificación con pruebas de performance de turbina y caldera, según IL 2021002238.
Solar Finis Terrae	80.0	Limitada en 110 MW por cabinas de inversores siniestradas, según IL 2021000247.
Solar Luz del Norte	100.0	Limitada a inyectar máximo 32 MVAr. Causa informada: Pérdida de control de SCADA de banco de condensadores, según IL 2021002408.
Solar PV Conejo	96.2	Limitada en 100 MW, según IL 2021001819.
Tocopilla-U14	62.5	Limitada en 85 MW por alta temperatura vapor recalentado, según IL 2021000609.
Tocopilla-U15	68.2	Limitada en 90 MW por filtración descarga del desaireador, según IL 2021000376.
Ventanas 2	81.0	Limitada a 180 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021002434.

3.4. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Canutillar	0.0	Mantenimiento Mayor.
Guacolda 4	0.0	Mantenimiento Mayor.
Kelar Diésel	0.0	Kelar TV; TG1 y TG2 Mantenimiento Mayor, según SD 2021088164; SD 2021089681 y SD 2021088165.
Kelar GNL	0.0	Kelar TV; TG1 y TG2 Mantenimiento Mayor, según SD 2021088164; SD 2021089681 y SD 2021088165.
Mejillones-CTM1	0.0	Mantenimiento Mayor según SD 2021095609.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Nehuenco 2 Diésel	0.0	Mantenimiento Mayor.
Nehuenco 2 Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.
Nehuenco 2 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
Nueva Ventanas	0.0	Mantenimiento Mayor.
Santa María	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.5. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
ATACAMA SOLAR S.A.	0.0	En período de puesta en servicio.
CALAMA	0.0	En período de puesta en servicio.
CAMPOS DEL SOL	0.0	En período de puesta en servicio.
Cerro Tigre	0.0	En período de puesta en servicio.
COMBARBALA	0.0	En período de puesta en servicio.
Domeyko	0.0	En período de puesta en servicio.
LOS OLMOS	0.0	En período de puesta en servicio.
MALLECO NORTE	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Diego de Almagro Sur	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV RÍO ESCONDIDO	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Sol del Desierto	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV SOL DE LILA	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Sol de los Andes	0.0	En período de puesta en servicio.
TAMAYA SOLAR	0.0	En período de puesta en servicio.
Tchamma	0.0	En período de puesta en servicio.

3.6. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Angostura	100.0	C. Angostura U-1. limitada al retiro del servicio. Causa informada: Debe mantener unidad en servicio, por registro toma de variables de controlador turbina T-SLG. Según IL 2021002256.
Antuco	100.0	C. Antuco U-1 y 2 con informe de limitación. Causa informada: La tasa de toma de carga de la central se deberá limitar a 40 MW por cada hora, para no afectar con golpes de agua las obras hidráulicas de los canales de regadío (Zañartu, Collao, Ríos - Pinochet y Antuco), que se encuentran inmediatamente aguas abajo de la descarga de la central Antuco. La potencia mínima de operación de la Unidad N ° 2 es de 80 MW. Debido a la instalación de un sistema que permite inyectar aire en la zona del rodete, excepcionalmente, la unidad N ° 2 puede operar en forma extraordinaria y no permanente bajo el mínimo técnico con una carga de 60 MW (no se permite generar en zonas intermedias para evitar la alta vibración en turbina y corte de pernos en tubo intermedio). Para cargas mayores a 80 MW, la Unidad se debe mantener limitada debido al comportamiento anormal en lógica asociada al set-point del controlador SCADA 800M, por lo que en todo su rango de generación (0 a 160 MW) no participa en el control primario ni secundario de frecuencia (AGC), según IL 2021001197 y 2021001198.
Atacama-1 GNL	100.0	Control de emisiones diarias de NOx y CO, según IL 2021001953.
Atacama-2 GNL	100.0	Control de emisiones diarias de NOx y CO, según IL 2021001953.
Campiche	100.0	Central con restricción para iniciar proceso de puesta E/S entre 22:00 y 05:00 hrs. Causa informada: Restricción medio ambiental por ruidos. Según IL 2021002279.
CERRO DOMINADOR CSP	100.0	Central debe operar de acuerdo a pronóstico de generación de CSP para poder terminar pruebas pendientes y evitar variaciones que puedan traer problema con equipos mientras se llega a valores nominales de temperatura en sistema de sales, según IL 2021002175.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Nehuenco 1 GNL	100.0	limitada en sus arranques. Causa informada: Debido a la postergación del LTE + MM Nehuenco I desde 1 de septiembre de 2021 al 1 septiembre de 2022 se limitarán los arranques de esta unidad en el periodo de 12 meses a los siguientes valores como máximo: 1. 4 arranques fríos en el periodo de 12 meses. Este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención del CC (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea > 36 horas. 2. 1 arranque tibio/caliente por semana. Este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención de la unidad (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea < 36 horas en un plazo de 7 días corridos. Limitación Ciclo Abierto: 3. 47 arranques sin distinción entre arranque frío/tibio/caliente en el período de 12 meses. Estos arranques se contabilizarán hasta el 31 de agosto de 2022. Lo anterior de acuerdo a carta: GM N° 122/2021 con fecha 8.9.2021 enviada al CEN, según IL 2021002356.
Pangue	100.0	Limitada al aumento en tiempo de partida. Causa informada: Unidad que se encuentre detenida y disponible, aumentará tiempo de arranque en un total de 40 minutos desde la solicitud de partida hasta la sincronización por maniobra de compuerta, según IL 2021002095. Establece mínimo técnico provisorio. Causa informada: De cuerdo a instrucción de operación por central Pangue relacionada a carta Coordinador/Enel y convenio por acuerdo operacional para la gestión de derechos de aguas de generación del embalse Ralco a favor de la cuenca del río Biobío y sus sectores saneamiento riego, firmado entre Junta de Vigilancia río Bíobío y Enel, se informa que en central Pangue se establece un mínimo técnico excepcional de 20 MW para cada una de las unidades sin tiempo límite de trabajo en dicho valor. Según IL 2021002293.
Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260.
Ralco	100.0	Limitada a mantener en servicio siempre que el sistema lo requiera. Dicho requerimiento se debe a una condición técnica de válvula protección turbina la cual se encuentra trabajando en forma deficiente y por recomendación entregada por especialistas técnicos que indican disminuir los movimientos de apertura y cierre de dicha válvula y así evitar la degradación acelerada y una indisponibilidad de la unidad por un tiempo prolongado, según IL 2021002169.
San Isidro 1 Diésel	100.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, y la RES. EXTA. N° 25/97, del Director Ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), que aprueba la operación de la Unidad I de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas., según IL 2021000298.
San Isidro 2 Diésel	100.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 340/2005, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, que aprueba la Operación de la Unidad II de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia. Las condiciones de emergencia considerarán, las posibles fallas en el sistema de transporte de gas y fallas operacionales. Las situaciones de emergencia producidas por fallas en el transporte de gas se definen como aquellas situaciones en que, estando temporalmente afectada la Central por problemas de abastecimiento de gas, los requerimientos del Coordinador Eléctrico Nacional demanden a la Central el uso de petróleo Diésel, con el objeto de suplir la demanda de energía eléctrica del sistema, por encontrarnos en esta condición. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000299.
Taltal 1 Diésel	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.
Taltal 1 GNL	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.
Tocopilla-U16 Diésel	60.4	MTP de 150 MW por problemas en válvula de quemadores cámara S.E.V. Problema apertura de quemadores automáticos, según IL 2021002354 y sin aporte al CPF por señal errónea que produce desenganche de unidad al habilitar CPF, según IL 2021002349.
Tocopilla-U16 GNL	60.4	MTP de 150 MW por problemas en válvula de quemadores cámara S.E.V. Problema apertura de quemadores automáticos, según IL 2021002354 y sin aporte al CPF por señal errónea que produce desenganche de unidad al habilitar CPF, según IL 2021002349.

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PFV Azabache, PFV Río Escondido, PFV Campos de Sol, PFV Sol de Lila, PFV Domeyko, PE Negrete 2, PE Malleco Norte, Aillín, PE Calama, PE Alena, PFV Sol del Desierto, PE Los Olmos, PE Cerro Tigre, PE Tchamma y PFV Sol del Norte, C. El Pinar U-1, C. San Javier y Llanos Blancos continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con la cota de 431.87 m.s.n.m. y un gasto de 260 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con la cota de 641.38 m.s.n.m. y un gasto de 230 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con la cota de 104.17 m.s.n.m. y un gasto de 10 MWh.
00:02	STS	Línea de 66 kV Las Violetas - Nueva Imperial cerrada, se recuperan todos los consumos de S/E Nueva Imperial, según IF 2021003128.
00:36	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 abierta para regular tensión.
00:36	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Entre Ríos 2 abierta para regular tensión.
00:40	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1 abierta para regular tensión.
02:00	CGE	S/E Cachapoal interruptor B5 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de TT/CC el cual presenta filtración de aceite, los nuevos TT/CC son de idéntica característica de 400/5, estos trabajos están relacionados a la SD programada N° 2021099392, según SDCF 2021100393.
04:28	Licán	C. Licán U-2 sale de servicio en forma intempestiva con 6.62 MW. Causa informada: Falla señal sensores de velocidad, según IF 2021003132.
04:29	Licán	C. Licán U-1 sale de servicio en forma intempestiva con 6.54 MW. Causa informada: Falla señal sensores de velocidad, según IF 2021003131.
04:41	Licán	C. Licán U-1 disponible, en servicio y cancelada IF 2021003131.
04:42	Licán	C. Licán U-2 disponible, en servicio y cancelada IF 2021003132.
04:52	AES Andes	S/E La Cebada interruptores J1, JS y J4 cerrados.
04:57	Enor Chile	S/E Don Goyo interruptor JS cerrado.
05:43	CGE	S/E Cachapoal interruptor BR de los Transformadores 1 y 2 de 66/15 kV, 25 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 16.8 MW de consumos de S/E Cachapoal. Causa informada: Falla en red de MT, según IF 2021003133.
05:57	CGE	S/E Cachapoal transformadores 1 y 2 de 66/15 kV, 25 MVA disponibles, en servicio y cancelado IF 2021003133.
05:58	CGE	S/E Cachapoal se recupera el 90 % de los clientes afectados.
06:17	AES Andes	C. Cochrane CCH1 limitada en 150 MW. Causa informada: Problemas en sistema de abatimiento por altas emisiones, según IL 2021002435.
06:26	Transelec	S/E Kimal ATR1 de 500/220 kV de 750 MVA desconectado.
06:27	Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 abierta para regular tensión.
07:06	CGE	S/E Cachapoal se recupera el 100% de los consumos.
07:35	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
07:57	Transelec	Línea de 154 kV Abanico - Charrúa interrupción forzada por protecciones, según IF 2021003140.
07:57	Enel Generación	C. Abanico U-5 y U-6 salen del servicio en forma intempestiva con 28 MW. Causa informada: Falla en línea de 154 kV Abanico - Charrúa, según IF 2021003136.
08:36	Enor Chile	C. CS Cerro Dominador disponible y en servicio, cancelada SDCF 2021100397.
08:37	Transelec	Línea de 154 kV Abanico - Charrúa cerrada, cancelado IF 2021003140.
09:06	Transelec	Línea de 66 kV Linares - Chacahuín interrupción forzada por protecciones, se pierden 11 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Chacahuín y Panimávida, según IF 2021003139.
09:06	Río Colorado	C. Embalse Ancoa sale del servicio en forma intempestiva con 20 MW. Causa informada: Falla línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:12	Transelec	Línea de 66 kV Linares - Chacahuín cerrada, se recupera el 100% de los consumos de las SS/EE Chacahuín y Panimávida, según IF 2021003139.
09:25	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 disponible, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2021099463.

Hora	Centro de Control	Observación
09:33	Enel Generación	C. Abanico U-5 y U-6 disponibles, según IF 2021003136.
10:11	AES Andes	C. Cochrane CCH1 sin limitación, cancelada IL 2021002435.
10:15	Río Colorado	C. Embalse Ancoa disponible y en servicio.
10:21	Enel Green Power	S/E Canela interruptor EG cerrado. Cancelado IF 2021003121.
10:35	Interchile	S/E Polpaico conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
12:37	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 cerrado.
13:18	AES Andes	S/E La Cebada interruptores J1, JS y J4 abiertos por control transferencia de línea de 220 kV Los Vilos - Nogales.
13:19	Enor Chile	S/E Don Goyo interruptor JS abierto por control de transferencia TTCC S/E Don Goyo 289 MVA.
15:03	CGE	S/E Cachapoal interruptor B5 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021100393.
16:41	Colbún	C. Angostura U-1 con limitación. Causa informada: Por condición de afluente, se requiere restringir la entrada en servicio de la U-1. La unidad está disponible, pero se debe restringir al máximo su operación por eventuales fallas o demoras en la puesta en servicio, por lo mismo se requiere dar prioridad a la operación de la U-2 y U-3, según IL 2021002436. Cancela limitación al retiro del servicio, según IL 2021002256.
17:33	Scotta	C. Callao sale de servicio en forma intempestiva con 0.55 MW, según IF 2021003141.
18:34	Scotta	C. Callao disponible y en servicio, cancelado IF 2021003141.
18:50	CGE	Línea de 110 kV Quillota - Quínquimo se transfiere hacia S/E Choapa por control transferencia de transformadores N° 1 y 5 de S/E Quillota.
18:54	Colbún	C. Nehuenco 1 sale del servicio en forma intempestiva con 310 MW, la frecuencia baja a 49.58 Hz, según IF 2021003143.
21:10	Energía Pacífico	C. Energía Pacífico con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión y reparación de sistema de accionamiento de parrillas, según SDCF 2021100425.
21:14	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Entre Ríos 2 cerrada.
22:39	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar cerrado.
22:56	Colbún	C. Nehuenco 1 TG sincronizada en pruebas, según IF 2021003143.
23:04	Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 cerrada.
23:04	Transelec	S/E Kimal ATR1 de 500/220 kV de 750 MVA conectado.
23:25	Colbún	C. Canutillar U-1 y U-2 finalizado mantenimiento mayor (SD 2021097710).
23:34	Interchile	S/E Polpaico desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
06:30	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -20.9 [MW/m].
08:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -614.6 [MW].
18:50	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 36.7 [MW/m].
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 761.2 [MW].

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
09:38	Transelec	Transelec	Primera energización de los TT.CC. de reemplazo asociado al paño 52A5 de la S/E San Vicente, de acuerdo a la SD 2021098805.

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 datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
AES Andes	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		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Enor Chile	C. Ujina datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Enlasa	C. El Peñón sin datos SCADA.	18/12/2019	00:41		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enlasa	S/E Diego de Almagro 220 kV paño J2 y C. San Lorenzo 2 y 3 datos SCADA F/S.	07/08/2020	18:00		
Codelco Ventanas	S/E Tap Off Codelco Ventanas	24/11/2020	11:46		
Engie Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
TEN	S/E Cumbre dato de T° erróneo.	05/01/2021	11:00		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Colbún	S/E Zaldivar sin datos SCADA.	15/08/2021	07:30		
Engie Transmisión	S/E Chacaya 110 kV sin datos SCADA y telecontrol.	31/08/2021	00:00		
Potencia	C. Olivos y C. Espinos sin datos SCADA.	29/09/2021	22:00		

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		
ENAP BíoBío	Hot line.	31/10/2020	07:30		
SWC	TG Salvador Hot line.	28/02/2021	12:00		
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		

ANEXO Nº4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 14 de noviembre de 2021

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-11-2021 17:35:32
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 99
Total registros Substacion: 58

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
2021098415	Subestacion	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERRO DOMINADOR	S/E CERRO DOMINADOR J1 S/E CERRO DOMINADOR J2 S/E CERRO DOMINADOR J4 S/E CERRO DOMINADOR JR S/E CERRO DOMINADOR JBP1 S/E CERRO DOMINADOR J3 S/E CERRO DOMINADOR JT1	Lavado de Aislación		Lavado de aislación de equipos primarios, marco de barra y marco de línea. Condiciones requeridas: No reconectar 52J12 S/E Encuentro, No reconectar 52J1, 52J2, 52J3, 52J4 y 52JT1 S/E Cerro Dominador, No reconectar 52J1 S/E Sierra Gorda, No reconectar 52JT1 S/E PV Cerro Dominador, No reconectar 52JT1 S/E CSP Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación de equipos primarios, marco de barra y marco de línea. Condiciones requeridas: No reconectar 52J12 S/E Encuentro, No reconectar 52J1, 52J2, 52J3, 52J4 y 52JT1 S/E Cerro Dominador, No reconectar 52J1 S/E Sierra Gorda, No reconectar 52JT1 S/E PV Cerro Dominador, No reconectar 52JT1 S/E CSP Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 08:00	14-11-21 18:00	14-11-21 08:55	14-11-21 13:08
2021098411	Subestacion	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PV CERRO DOMINADOR	S/E PV CERRO DOMINADOR JT1	Lavado de Aislación		Lavado de aisladores de equipos primarios y marco de línea. Condición requerida: No reconectar 52JT1 S/E PV Cerro Dominador y 52J4 S/E Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aisladores de equipos primarios y marco de línea. Condición requerida: No reconectar 52JT1 S/E PV Cerro Dominador y 52J4 S/E Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 08:00	14-11-21 18:00	14-11-21 08:55	14-11-21 13:08
2021098058	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E LINARES	LINARES 154/69/14,8KV 75MVA T1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Transelec de acuerdo a SODI N°924/2021 se requiere desconexión del transformador N°1 154/66kV 75MVA por maniobras operacionales para normalizar Linea 154 kV Yerbas Buenas - Linares, se transfiere la barra de 66 kV de SE Linares hacia SE Parral vía sistema de 66 kV.	Bajo riesgo para las instalaciones en servicio de CGE.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 01:00	14-11-21 01:15	14-11-21 00:55	14-11-21 02:03
2021098056	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E MAULE	S/E MAULE A2	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Transelec de acuerdo a SODI N°924/2021 se requiere la apertura del interruptor 52A2 y Desconectador 89A2-2 SE Maule asociado al tramo de linea 154 kV Maule - Linares, por maniobras operacionales para normalizar sector Yerbas Buenas - Linares de Linea 154 kV Maula - Parral.	Bajo riesgo para las instalaciones en servicio de CGE.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 01:00	14-11-21 01:15	14-11-21 00:55	14-11-21 02:03
2021100403	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E CACHAPOAL	S/E CACHAPOAL C6 S/E CACHAPOAL C5	Otro Tipo de Trabajo		Se requiere bloqueo momentaneo de la protección residual de los interruptores de media tensión 52C5 Cto. El Olivar y 52C6 Cto. Requinoa, esto por normalización de transferencia de carga mediante barra de transferencia debido a falla según IF 2021003335, el bloqueo será mientras dure la maniobra	Riesgo medio, trabajos controlados con personal calificado	.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 15:30	14-11-21 16:30	14-11-21 15:33	14-11-21 15:42
2021100393	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E CACHAPOAL	S/E CACHAPOAL B5	Otro Tipo de Trabajo		Desconexión del interruptor 52B5 de S/E Cachapoal, por reemplazo de TT/CC el cual presenta filtración de aceite, los nuevos TT/CC son de idéntica caracteristica de 400/5, estos trabajos están relacionados a la SD programada N° 2021099392.	Riesgo bajo, trabajos planificados en terreno.	Los Nuevos TT/CC son de igual capacidad que los reemplazados, ambos son de 400/5 [A]	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 02:00	14-11-21 12:00	14-11-21 02:00	14-11-21 15:03
2021099248	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) HT3	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) H1 S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) HT3	Mantenimiento preventivo		A solicitud de Colbún por mantenimiento en la LT 110 kV Aconcagua - Nueva Panquehue C1, se requiere la apertura de los paños H1 y HT3, se considera restricción a la reconexión del paño H2 asociado a la LT Totoralillo - Nueva Panquehue C2.	Riesgo bajo, trabajo programado.	A solicitud de Colbún por mantenimiento en la LT 110 kV Aconcagua - Nueva Panquehue C1, se requiere la apertura de los paños H1 y HT3, se considera restricción a la reconexión del paño H2 asociado a la LT Totoralillo - Nueva Panquehue C2.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 06:30	14-11-21 18:00	14-11-21 07:07	14-11-21 20:08
2021099246	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E SAN FELIPE	S/E SAN FELIPE H1	Mantenimiento preventivo		A solicitud de Colbún por mantenimiento en la LT 110 kV Aconcagua - Nueva Panquehue C1, se requiere la apertura del paño H1 y restricción a la reconexión del paño H2 asociado a la LT Totoralillo - Nueva Panquehue C2.	Riesgo bajo, trabajo programado.	A solicitud de Colbún por mantenimiento en la LT 110 kV Aconcagua - Nueva Panquehue C1, se requiere la apertura del paño H1 y restricción a la reconexión del paño H2 asociado a la LT Totoralillo - Nueva Panquehue C2.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 06:30	14-11-21 18:00	14-11-21 07:07	14-11-21 20:08
2021098086	Subestacion	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISIÓN ANDINA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E SAG	SAG 220/13.2KV 75MVA T2	Mantenimiento preventivo	0	Se realizara mantenimiento preventivo en Barra B del SWG Siemens de S/E SAG. Trabajos se realizaran durante parada de planta por lo cual la demanda estará baja, demanda normal aproximada de este equipo es de 15 MW	Objetivo: realizar mantenimiento preventivo a Barras B de SWG Siemens de 13,2 KV de la S/E Sag. Maniobras desconexión : •Abrir, Interruptor 52JT2 de Gis de 220 kV S/E SAG. •Abrir, desconectador 89JT2 de Gis de 220 KV S/E SAG. •Cerrar,desconectador 89JT2-3T de Gis de 220 KV S/E Sag. Inmovilización/Bloqueos: •Desconectador 89JT2 en GIS 220 kV S/E SAG •Desconectador 89JT2-3T en GIS 220 KV S/E SAG Normalización Maniobras: •Abrir, desconectador 89JT2-3T de Gis de 220 KV S/E Sag. •Cerrar, desconectador 89JT2 de Gis de 220 KV S/E SAG. •Cerrar, Interruptor 52JT2 de Gis de 220 KV S/E SAG.	Mantenimiento preventivo en SWG Siemens 13,2 KV barra B S/E SAG.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 08:00	14-11-21 20:00	14-11-21 07:55	14-11-21 20:28
2021099137	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E CONSTITUCION	S/E CONSTITUCION B3	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de Arauco pide desconectado Paño B3 en SE Constitución. Realizaran mantenimiento en sus instalaciones.	Bajo nivel de riesgo	A solicitud de Arauco pidió desconectado Paño B3 , de acuerdo a Sodi N°41/2021 . Tiene relación con la solicitud CEN N°2021098537.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 08:00	14-11-21 19:30	14-11-21 08:16	14-11-21 19:51
2021099042	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUMAHUE	S/E PUMAHUE CT1	Otro Tipo de Trabajo		Precaución operacional sobre barra de 15 kV de S/E Pumahue (NO reconectar 52CT1) por maniobras monopolares de traspasos de carga entre alimentadores 52C1 y 52C3 de la misma subestación.	Riesgo bajo. Maniobras a nivel de media tensión.	Precaución operacional sobre barra de 15 kV de S/E Pumahue (NO reconectar 52CT1) por maniobras monopolares de traspasos de carga entre alimentadores 52C1 y 52C3 de la misma subestación	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 07:00	14-11-21 13:00	14-11-21 07:18	14-11-21 11:30
2021098909	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CONSTITUCION	S/E CONSTITUCION B3	Mantenimiento preventivo		Se realizará mantenimiento preventivo a paño B3 asociado a LT Constitución - Viñales, está coordinado con Arauco la desconexión del paño de 66kV.	Bajo riesgo a las instalaciones de CGE.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 08:00	14-11-21 19:30	14-11-21 08:16	14-11-21 19:51
2021098745	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CHILLAN	CHILLAN 154/66KV 75MVA 3	Mantenimiento preventivo		Desconexión del T3 de SE Chillán por atención de punto con temperatura en paño AT3. Los consumos serán respaldados vía sistema de 66 kV desde SE Monterrico.	Riesgo medio con desconexión.	Mantenimiento correctivo. Se proyecta como demanda máxima bajo los 48MVA en SE Monterrico sin inyección de Nueva Aldea, el cual inyectando mejorará aun más la condición.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 07:50	14-11-21 14:00	14-11-21 10:17	14-11-21 13:34
2021098620	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PUCHOCO	PUCHOCO 66/15KV 11MVA 1	Otro Tipo de Trabajo		En relación a la solicitud CEN 2021097670 se requiere la desconexión del Transformador T1 de S/E Puchoco.	Riesgo bajo y controlado. Trabajos en instalaciones desenergizadas.	La carga del Transformador T1 de S/E Puchoco (52C1 y 52C2) será respaldada por redes de MT.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 08:00	14-11-21 16:00	14-11-21 09:49	14-11-21 12:21
2021098619	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PUCHOCO	BA S/E PUCHOCO 15KV	Mantenimiento preventivo		En relación a la solicitud CEN 2021097670 se requiere la desconexión de la barra de MT en 15KV de S/E Puchoco.	Riesgo bajo y controlado. Trabajos en instalaciones desenergizadas.	La carga de paño 52CT de S/E Puchoco (52C1 y 52C2) será respaldada por redes de MT.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 08:00	14-11-21 16:00	14-11-21 09:49	14-11-21 12:21
2021098140	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E TALCAHUANO	BA S/E TALCAHUANO 154KV	Otro Tipo de Trabajo		En relación a la solicitud CEN 2021098139, se requiere la desconexión de la barra de 154KV Talcahuano, debido al remplazo de TTCC del paño A5 y mantenimiento en S/E San Vicente por parte de Transelec.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo en instalaciones desenergizadas.	La carga de S/E Talcahuano será respaldada desde S/E Alonso de Ribera (Transformador T2) mediante la LT 66KV Talcahuano-Perales-Alonso de Ribera.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 00:00	14-11-21 11:00	13-11-21 23:33	14-11-21 10:57
2021097670	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PUCHOCO	S/E PUCHOCO C1 S/E PUCHOCO C2	Mantenimiento preventivo		Se requiere la desconexión de los paños 52C1 Cto. Lo Rojas y 52C2 Cto. Cholín de S/E Puchoco debido al reemplazo de seccionadores cuchillo 89C2-1 y 89C2-2 de S/E Puchoco. Por complemento de carta CEN DE04833-21, producto de seccionadores cuchillo en mal estado.	Riesgo bajo y controlado. Trabajos en instalaciones desenergizadas.	La carga del los paños 52C1 y 52C2 de S/E Puchoco (Transformador T1) será respaldada por redes de MT.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 08:00	14-11-21 16:00	14-11-21 09:49	14-11-21 12:21
2021097598	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ISLA DE MAIPO	S/E ISLA DE MAIPO E1 S/E ISLA DE MAIPO ET3	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de distribución de CGE se requiere orden de precaución de no reconectar sobre el interruptor 52ET3 general de MT del T/F N° 3 como medida de precaución ante maniobras operacionales monopolares sobre el cabecera 52E1 Carampangue de S/E Isla de Maipo. Las transferencias de cargas se realizarán monopolarmente mediante maniobras en las redes de MT, por lo cual se requiere el bloqueo de la protección residual momentáneamente al momento de las transferencias y normalizaciones.	Riesgo bajo según procedimiento establecidos.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 03:00	14-11-21 17:00	14-11-21 03:38	14-11-21 19:29
2021097523	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E LOS ANGELES (CGE)	LOS ANGELES (CGE) 69/15KV 25MVA 3	Mantenimiento preventivo		Desconexión de transformador T1 66/15 kV 25 MVA por trabajos de instalación de borneras cortocircuitables, revisión y pruebas eléctricas a transformador de poder y equipos asociados.	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	Consumos de transformador T1 serán respaldados desde otras instalaciones a través de red de media tensión de CGE.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 00:30	14-11-21 10:30	14-11-21 00:41	14-11-21 08:32
2021099095	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LABERINTO	S/E LABERINTO J021 S/E LABERINTO J022	Otro Tipo de Trabajo		SAESA/SATT realizará cambio de ajustes y protocolización de protecciones S1 y 52 en paño J021 y J022 en S/E Laberinto por ampliación proyecto Kimal bajo NUP 234. Como precaución se deshabilitará la función 50BF de las protecciones durante la ejecución de las pruebas.	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado.-	SAESA/SATT realizará cambio de ajustes y protocolización de protecciones S1 y 52 en paño J021 y J022 en S/E Laberinto por ampliación proyecto Kimal bajo NUP 234. Como precaución se deshabilitará la función 50BF de las protecciones durante la ejecución de las pruebas.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 08:00	14-11-21 20:00	14-11-21 09:25	15-11-21 08:35
2021099041	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LABERINTO	S/E LABERINTO J091 S/E LABERINTO J092	Otro Tipo de Trabajo		SAESA/SATT realizará pruebas End to end en nueva línea 220 kV Laberinto - Kimal Cto n°1. Se deshabilita función 50BF de las protecciones durante la ejecución de las pruebas.	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado.-	SAESA/SATT realizará pruebas End to end en nueva línea 220 kV Laberinto - Kimal Cto n°1. Se deshabilita función 50BF de las protecciones durante la ejecución de las pruebas.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 08:00	14-11-21 20:00	14-11-21 11:31	15-11-21 08:35
2021098879	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ESMERALDA	S/E ESMERALDA H4	Otro Tipo de Trabajo		Precaución solicitada por Transelec por "Reemplazo de conductor en L220 kV Atacama-Esmeralda: Cruce en la LT 110 JV Esmeralda - Uribe".	No hay riesgos informados por Transelec.	Condición operacional solicitada por Transelec: En SEP Esmeralda Bloquear Reconexión Automática del 52H4. En SEP Uribe Señalizar No reconectar 52H2. En SEP Tap/Off Uribe Señalizar No reconectar 52H1.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 08:00	14-11-21 20:00	14-11-21 09:55	14-11-21 18:17
2021094631	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ESMERALDA	S/E ESMERALDA JT1	Otro Tipo de Trabajo		Precaución solicitada por Transelec por "Reemplazo de conductor en L220 kV Atacama-Esmeralda: Tramo E134 a E151 Tramo E160 a E180".	No hay riesgos informados por Transelec.	Condición operacional solicitada por Transelec: En SEP Esmeralda señalizar No reconectar 52JT1.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 07:00	14-11-21 20:00	14-11-21 09:55	14-11-21 17:45
2021093037	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ESMERALDA	S/E ESMERALDA JT1	Otro Tipo de Trabajo		Precaución solicita por Transelec por "LT 220 Kv Atacama -Esmeralda: Inspección y medición de corrosión de estructuras línea 220 kV Atacama - Esmeralda desde estructura Nº 1 a Nº 180, con línea energizada".	No hay riesgos mayores informado por Transelec.	Condición operacional solicitada por Transelec: En SEP Esmeralda, Señalizar No Reconectar 52JT1.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 08:00	14-11-21 18:00	14-11-21 08:55	14-11-21 17:43
2021092150	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PARINACOTA	otros: tendido_cable	Obras Civiles		Ampliación Paño 220kV – Nueva Línea Pozo Almonte 1 1.- Instalación de Faena. 2. Trabajo de replanteo y trazado topográfico. 3. Trabajos de Excavación de Canaletas. 4. Posicionamiento, Aplome y Refuerzos de Enfierradura 5. Instalación, aplome y descimbre de Moldajes 6. Vaciado de hormigón. 7. Trabajos de instalación de pernos de anclajes. 8. Trabajos de relleno y compactado. 9. Trabajos de demolición de hormigón y tratamiento de junta. 10. Trabajos de aplicación de Grouting. 11. Retiro y reposición de cercos perimetrales 12. Trabajos de carga y descarga de materiales 13. Trabajos de Modificación y Conexión Malla Puesta a Tierra. 14. Montaje de Estructuras Bajas. 15. Giro y aplome de Estructuras Bajas. 16. Montaje de Equipos primarios 17. Pruebas SAT de Equipos primarios 18. Chicoteo de Equipos primarios.	No hay riesgos mayores informado.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 07:30	14-11-21 20:00	14-11-21 08:30	14-11-21 20:29
2021092042	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CONDORES	otros: tendido_cable	Obras Civiles		Ampliación Paño 220kV – Nueva Línea Pozo Almonte 2: Trabajos topográficos. Armado de Estructura. Montaje de Equipos Primarios. Montaje de Equipos bajo Barra A. Tendido de Cables y Chicotes AT. Tendido de Cables de Control y Protección. Conexionado de Cables. Pruebas de Equipos Nivel 0, Nivel 1 y 2. Tendido y Conexionado de cables en paño Acoplador: 52JB, 89JB-1A, 89JB-1B, 89JB-3 y Armario Ctrl-JR en Sala de Control. Tendido de Barras entre ML. Instalación de Chicotes entre equipos y Barras. Armarios SSAA CA y CC. Caja Reagrupamiento TP-Barra A, TP-Barra B.	No hay riesgos mayores informado.	Se realizará el montaje de tres equipos aisladores de pedestal bajo la Barra A y un desconectador cercano a la barra A, para los cuales dan las distancias de seguridad más 1 metro de holgura que se genera en el montaje.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 07:30	14-11-21 20:00	14-11-21 08:58	14-11-21 20:29
2021099742	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL DISTRIBUCIÓN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAMPA		Otro Tipo de Trabajo	0	Se realiza Reemplazo ASR920 por ASR903 en S/E Lampa	No presenta riesgos para el sistema	Trabajos provocan pérdidas de comunicación entre las subestaciones Lampa, Los Almendros, Batuco y el centro de control por 20 minutos en 3 oportunidades.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 11:00	14-11-21 21:00	14-11-21 15:10	14-11-21 18:44
2021099741	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL DISTRIBUCIÓN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHICUREO		Otro Tipo de Trabajo	0	Se realiza Instalación Segundo ASR920 en S/E Chicureo	No presenta riesgos para el sistema	Trabajos provocan pérdidas de comunicación entre las subestaciones Chicureo, Manzano, Polpaico y el centro de control por 30 minutos en 4 oportunidades.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 09:00	14-11-21 15:00	14-11-21 10:03	14-11-21 15:00
2021099735	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL DISTRIBUCIÓN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E OCHAGAVIA		Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizará cambio en las comunicaciones de UTR SDAC, se conectara a equipo de comunicaciones MPLS.	No presenta riesgos para el sistema	Trabajos provocan pérdidas de comunicación entre la subestación y el centro de control por 10 minutos en 3 oportunidades.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 09:00	14-11-21 18:00	14-11-21 09:08	14-11-21 12:59
2021099734	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL DISTRIBUCIÓN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHENA		Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizará cambio en las comunicaciones de UTR SDAC, se conectara a equipo de comunicaciones MPLS.	No presenta riesgos para el sistema	Trabajos provocan pérdidas de comunicación entre la subestación y el centro de control por 10 minutos en 3 oportunidades.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 09:00	14-11-21 18:00	14-11-21 10:24	14-11-21 12:59
2021100391	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E SECCIONADORA CANELA	S/E SECCIONADORA CANELA PI 1	Otro Tipo de Trabajo		Desconexión de interruptor de media tensión 52EG, correspondiente al Parque Eólico Canela 1, por trabajos de curso forzoso. Reemplazo de porta fusibles y energización de transformador de S5AA de edificio O&M Canela. Trabajos de normalización de Transformador de S5AA. Informe de falla 2021003121.	Nivel de riesgo bajo, de acuerdo a las normas de seguridad.	Informe de falla vigente 2021003121.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 08:45	14-11-21 09:15	14-11-21 08:50	14-11-21 10:21
2021099053	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E RANDE	S/E RANDE 33 KV BP1 S/E RANDE 33 KV BP2 S/E RANDE ET1 S/E RANDE ET2	Otro Tipo de Trabajo		Precaución por trabajos programados de Enel Green Power. Excavación en las cercanías de los cables eléctricos enterrados, existiendo la posibilidad remota del daño a un conductor eléctrico de los circuitos de producción.	Nivel de riesgo bajo, de acuerdo a las normas de seguridad.	Precaución por trabajos programados de Enel Green Power. Excavación en las cercanías de los cables eléctricos enterrados, existiendo la posibilidad remota del daño a un conductor eléctrico de los circuitos de producción.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 08:00	20-11-21 20:00	17-11-21 05:04	30-11-21 08:55
2021100402	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E EL MANZANO (ENEL TRANSMISION)	EL MANZANO (ENEL TRANSMISION) 230/154V 20MVA 4	Otro Tipo de Trabajo		montar tapa en gabinete de interruptor 22 kV del transformador N°4.	Tapa de gabinete de interruptor 220 kV del transformador N°4 en el suelo.	Se requiere instalar la tapa del gabinete del interruptor 220 kV del transformador N°4, ya que su estructura interna queda a la intemperie.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 14:00	14-11-21 20:00	14-11-21 13:01	14-11-21 15:28
2021099792	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PAJARITOS	BA S/E PAJARITOS 12KV BP2	Otro Tipo de Trabajo		Realiza conexión y puesta en servicio del Transformador de potencial de la Barra 12 kV N°2	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos enmarcados en proyecto NUP 1836	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 03:00	14-11-21 21:00	14-11-21 06:00	14-11-21 15:27
2021099790	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CHENA	BC S/E CHENA HCE1A 110KV 80 MVAR	Otro Tipo de Trabajo		Se realiza lavado de Aislación con Tensión en Patios de 110 kV de S/E Chena	Riesgo controlado, lavados no ponen en riesgo los componentes señalados en simultaneo	Frente a una operación automática de las barras señaladas, Enel solo reconectará previa coordinación con el CEN Relacionado con SD: 2021099786	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 09:00	14-11-21 20:00	14-11-21 08:57	14-11-21 13:00
2021099789	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CHENA	CHENA 220/110/13.8KV 400MVA 2	Otro Tipo de Trabajo		Se realiza lavado de Aislación con Tensión en Patios de 110 kV de S/E Chena	Riesgo controlado, lavados no ponen en riesgo los componentes señalados en simultaneo	Frente a una operación automática de las barras señaladas, Enel solo reconectará previa coordinación con el CEN Relacionado con SD: 2021099786	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 09:00	14-11-21 20:00	14-11-21 08:57	14-11-21 13:00
2021099788	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CHENA	CHENA 220/110/13.8KV 400MVA 1	Otro Tipo de Trabajo		Se realiza lavado de Aislación con Tensión en Patios de 110 kV de S/E Chena	Riesgo controlado, lavados no ponen en riesgo los componentes señalados en simultaneo	Frente a una operación automática de las barras señaladas, Enel solo reconectará previa coordinación con el CEN Relacionado con SD: 2021099786	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 09:00	14-11-21 20:00	14-11-21 08:57	14-11-21 13:00
2021099786	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CHENA	BA S/E CHENA 110KV BP1 BA S/E CHENA 110KV BA1 BA S/E CHENA 13.8KV BA S/E CHENA 110KV BP2 BA S/E CHENA 110KV BA2	Otro Tipo de Trabajo		Se realiza lavado de Aislación con Tensión en Patios de 110 kV de S/E Chena	Riesgo controlado, lavados no ponen en riesgo los componentes señalados en simultaneo	Frente a una operación automática de las barras señaladas, Enel solo reconectará previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 09:00	14-11-21 20:00	14-11-21 08:57	14-11-21 13:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-11-2021 17:35:32
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 99
Total registros Subestacion: 58

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
2021099737	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LORD COCHRANE		Otro Tipo de Trabajo		Se realizará el reinicio de sistema SDAC por cambio en direccionamiento IP de RTU en subestaciones.	No presenta riesgos para el sistema	Trabajos provocan el reinicio de servidores 1 por vez de manera controlada. No modifica configuración SDAC. Relacionado con SD: 2021099734 - 2021099735	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 09:00	14-11-21 18:00	14-11-21 09:14	14-11-21 12:59
2021098373	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA	BA S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA 33KV BP1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Energización red de media tensión de circuitos 1, 2, 3, 4, 5, 6 y Banco de Condensadores FV Tamaya. Puesta en Marcha de acuerdo con el perfil de carga de las pruebas, y de acuerdo con el pronóstico del tiempo y potencia referencial	Riesgo bajo segun análisis	Inyección de energía a la red y validación de los parámetros operacionales de los INVERSORES de cada ITS, de acuerdo con el perfil de carga del pronóstico enviado con anterioridad al CEN. Potencia Referencial, 90 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 00:00	14-11-21 23:59	14-11-21 00:00	14-11-21 23:59
2021096009	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAGUNAS	S/E LAGUNAS J9 S/E LAGUNAS J8	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación a la línea de transmisión Ana María - Lagunas 2x220 kV.	Bajo riesgo de disparo a la LT Ana María - Lagunas 2x220 kV por lavado de aislación. El riesgo se minimiza siguiendo los procedimientos de trabajo.	Condiciones en extremo de Ana María fueron gestionadas con ENOR vía SODI. Para realizar los trabajos en forma segura se requieren las siguientes condiciones en S/E Lagunas: Reconexión automática deshabilitada en Interruptor 52J8. Reconexión automática deshabilitada en Interruptor 52J9.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 08:00	14-11-21 19:00	14-11-21 08:16	14-11-21 13:34
2021099723	Subestacion	Ejecución Exitosa	LUZLINARES S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E YERBAS BUENAS	S/E YERBAS BUENAS CT1 S/E YERBAS BUENAS A1-1 S/E YERBAS BUENAS A1-2 S/E YERBAS BUENAS A1 S/E YERBAS BUENAS C1 S/E YERBAS BUENAS C2	Otro Tipo de Trabajo		Translelec realizará maniobras operacionales para normalizar tramo Yerbas Buenas - Linares. Consumos asociados a S/E Yerbas Buenas son respaldados a través de redes MT.-	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado.-	Coordina con SD TRANSELEC 2021096316.-	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 01:00	14-11-21 01:15	14-11-21 01:13	14-11-21 02:07
2021099614	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E OGP1	BA S/E OGP1 69KV - BP1	Otro Tipo de Trabajo	0	verificación de protecciones 50-52/51-52 y 87B/50BF	Riesgo Bajo, el trabajo se realiza con procedimiento actualizado y personal calificado.	Condiciones Requeridas: S/E OGP1: abierto y disposición jefe de faena 52BL4, abierto y disposición jefe de faena 89BL4-1, 89BL4-2, 89BL4-3.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 07:00	14-11-21 20:00	14-11-21 10:12	14-11-21 19:00
2021097062	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SULFUROS	BA S/E SULFUROS 220KV BA S/E SULFUROS 69KV - BP1 BA S/E SULFUROS 69KV - BP2 BA S/E SULFUROS 69KV - BP3	Lavado de Aislación	0	El trabajo consiste en lavado de aisladores.	Riesgo bajo. Trabajos según procedimiento interno de Lavado de aisladores.	S/E Sulfuros : No reconectar 52J1; 52J2; 52JT1; 52JT2; 52JT3; 52BT1; 52BT2; 52BT3. S/E Lixiviación: No reconectar 52BT1; NR 52BT2. S/E OLAP: No reconectar 52B1. S/E Domeyko: No reconectar 52J8. S/E Nva Zaldivar: No reconectar 52JDSL.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 08:00	14-11-21 20:00	14-11-21 09:03	14-11-21 10:48
2021098288	Subestacion	Ejecución Exitosa	PANELES ARAUCO S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PLANTA VIÑALES	S/E PLANTA VIÑALES B1	Mantenimiento preventivo		Mantenimiento equipos primarios de SE Planta Viñales.	Riesgo controlado, trabajos programados por MM Planta Viñales en S/E Principal.	Se solicita linea 66kV Constitución Viñales desconectada (52B3) mediante sodi a CGE.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 08:00	14-11-21 19:30	14-11-21 08:14	14-11-21 19:50
2021098419	Subestacion	Ejecución Exitosa	SIERRA GORDA SCM	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SIERRA GORDA	S/E SIERRA GORDA J1	Otro Tipo de Trabajo		Lavado de aislación de equipos primarios, marco de barra y marco de línea en S/E Cerro Dominador ejecutado por terceros. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 S/E Sierra Gorda.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación de equipos primarios, marco de barra y marco de línea en S/E Cerro Dominador ejecutado por terceros. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 S/E Sierra Gorda.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 08:00	14-11-21 18:00	14-11-21 08:55	14-11-21 13:08
2021098785	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E TARAPACA	BA S/E TARAPACA 220KV-BT	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Tarapacá: Proyecto Teck: Conexión Primaria de 89J4-3 a Barra Transferencia 220 kV en condición desenergizada. NOTA: Desconectador 89J4-3 quedará abierto y bloqueado con llaves en poder de Transelec (Operaciones).	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá: Proyecto Teck: Conexión Primaria de 89J4-3 a Barra Transferencia 220 kV en condición desenergizada. NOTA: Desconectador 89J4-3 quedará abierto y bloqueado con llaves en poder de Transelec (Operaciones). Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra Transferencia 220 kV-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Tarapacá, Barra Transferencia de 220kV sector paño J4 Desenergizada Instalación puesta tierras bloqueo, se instalaran 6 tierras monopolares, ubicadas en ambos lados donde se realizaran las conexiones Tarapacá, Paño J4 de 220 kV Desenergizado Instalación puesta tierras bloqueo, se instalaran 3 tierras monopolares entre el TC y desconectador 89J4-3.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 07:00	14-11-21 19:00	14-11-21 08:28	14-11-21 15:14
2021098062	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E QUILLOTA	BA S/E QUILLOTA 220KV SECCION 1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Quillota: Mantenimiento programado a equipos asociados a la Barra de 220 kV sección 1. Pruebas de control, medidas de aislación y reapriete de conexiones. NOTA: Se transfiere paño J7 -Piuquenes 1 a Barra de 220 kV sección 2 (ATR4 se desconecta).	Bajo	Actividades: S/E Quillota: Mantenimiento programado a desconectadores y transformadores de potencial asociados a la Barra de 220 kV sección 1. Pruebas de control, medidas de aislación y reapriete de conexiones. Restricciones: Equipo indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Quillota: Barra de 220 kV sección 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o durante o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Quillota: Delimitación de las zonas de trabajo. Puestas a tierra provisionales instaladas a ambos lados de los equipos a intervenir, previa verificación de ausencia de tensión. El Jefe de Faena bloqueará la protección 87B mientras dure la intervención. A disposición del Jefe de Faena interruptores 52JTSA, 52J7, 52J1, 52J3, 52J5, 52JT4 y 52J6. NOTA: Para el presente trabajo se considerará transferir el paño J7 -Piuquenes 1 a Barra de 220 kV sección 2 (ATR4 se desconecta).	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 09:00	14-11-21 17:00	14-11-21 11:56	14-11-21 18:22
2021098061	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E QUILLOTA	QUILLOTA TR4 220/115/13.8KV 150MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Quillota: Por desconexión de Barra de 220 kV sección 1, se requiere la desconexión de ATR4, para utilizar paño acoplador para transferir 52J7 a Barra de 220 kV sección 2. Paño JT4 de ATR4 se encuentra transferido por obra de reemplazo de interruptor	Instalaciones en Riesgo: S/E Quillota: ATR4 de 220/110 kV. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de maniobras. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: S/E Quillota: Por desconexión de Barra de 220 kV sección 1, se requiere la desconexión de ATR4, para utilizar paño acoplador para transferir 52J7 a Barra de 220 kV sección 2. Paño JT4 de ATR4 se encuentra transferido por obra de reemplazo de interruptor. Restricciones: Equipo indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Quillota: ATR4 220/110 kV. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de maniobras. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 09:00	14-11-21 17:00	14-11-21 07:40	14-11-21 23:18
2021096525	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CHARRUA	CHARRUA TR8 525/230/66KV 3X250MVA + UR	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Charrúa: Pruebas de control, medidas de aislación y reapriete de conexiones de los paños KT8, JT8, KR2 y JR2. Verificación de protección 50BF-52JT8. Condiciones: B. Monofásico 08, 500/220kV-Charrúa, Paño Acoplador KR02-Charrúa y Paño Acoplador JR02-Charrúa, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Charrúa o Barra 500 kV, Sección C-Charrúa o Barra 500 kV, Sección D-Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Charrúa, BLOQUEADAS 50BF-52KT8, 50BF-52JT8, 50BF-52KR2, Bay unit del paño KT8 que aporta sobre la 87B1 (barras C-D) Modo FUERA DE SERVICIO, Bay unit del paño KT8 que aporta sobre la 87B2 (barras C-D) Modo FUERA DE SERVICIO, Bay unit del paño KR2 que aporta sobre la 87B1 (barras C-D) Modo FUERA DE SERVICIO, Bay unit del paño KR2 que aporta sobre la 87B2 (barras C-D) Modo FUERA DE SERVICIO.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 08:00	14-11-21 20:00	14-11-21 08:31	16-11-21 02:45
2021096524	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CHARRUA	S/E CHARRUA KR2 S/E CHARRUA JR2	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Charrúa: Pruebas de control, medidas de aislación y reapriete de conexiones de los paños KT8, JT8, KR2 y JR2. Verificación de protección 50BF-52JT8. Condiciones: B. Monofásico 08, 500/220kV-Charrúa, Paño Acoplador KR02-Charrúa y Paño Acoplador JR02-Charrúa, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Charrúa o Barra 500 kV, Sección C-Charrúa o Barra 500 kV, Sección D-Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Charrúa, BLOQUEADAS 50BF-52KT8, 50BF-52JT8, 50BF-52KR2, Bay unit del paño KT8 que aporta sobre la 87B1 (barras C-D) Modo FUERA DE SERVICIO, Bay unit del paño KT8 que aporta sobre la 87B2 (barras C-D) Modo FUERA DE SERVICIO, Bay unit del paño KR2 que aporta sobre la 87B1 (barras C-D) Modo FUERA DE SERVICIO, Bay unit del paño KR2 que aporta sobre la 87B2 (barras C-D) Modo FUERA DE SERVICIO.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 08:00	14-11-21 20:00	14-11-21 08:31	16-11-21 02:45
2021095870	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CHARRUA	CHARRUA TR8 525/230/66KV 3X250MVA + UR	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Charrúa: Mantenimiento y medidas eléctricas a PINKT8-FR, PRUT8-FR, CPBTBFR-Y1 y CPBTBFR-Y2. Mantenimiento correctivo en contadores de descargas de PINKT8 - FR, PRUT8 - FR, PRUT8 - F1 y PRUT8 - F2. Reemplazo de aisladores en ATR8 U3 y en conexión superior de 89JT8 - 2 (Patio 220kV). Condiciones: B. Monofásico 08, 500/220kV-Charrúa, Indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Charrúa, Instalar equipos de puesta a tierra en PINKT8, en PRUT8-1, entre 89BTBR-13 y CPBTBFR-Y1, entre 89BTBR-23 y CPBTBFR-Y2 01 y entre 89JTB-2 y 89JTB-3.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 08:00	14-11-21 20:00	14-11-21 08:31	14-11-21 15:50
2021094695	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	CARDONES TR2 220/115/13.8KV 75MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones: Prueba efectiva del trip Relé Buchholz ATR-2.	Bajo	Actividades: MPB normal; exhaustivo o mcc Transformador desenergizado, S/E Cardones: Prueba efectiva del trip Relé Buchholz ATR-2 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Cardones o SS.AA. C.A. Cardones Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Cardones, Se instalarán Tierras provisionales de Bloqueo en conexión superior PRHT2 . Bloqueo del Jefe de faena Subestación Cardones, Se instalarán Tierras provisionales de Bloqueo en conexión superior PRJT2 . Bloqueo del Jefe de faena Subestación Cardones, Se instalarán Tierras provisionales de Bloqueo en lado 13.8 kV del ATR2 . Bloqueo del Jefe de faena Subestación Cardones, Delimitar la zona de trabajo . .	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 08:00	14-11-21 14:00	14-11-21 09:46	14-11-21 11:39
2021099268	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA CONTINENTAL BIO BIO [En_Revision]	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL PINAR	EL PINAR 66/13.2KV 16MVA	Otro Tipo de Trabajo		Durante el proceso de energización se verificaran señales de control y protecciones.	Energización de nueva subestación TCB8 66/13.2kv con un transformador de 16MVA S/CDBC la cual, a través de línea 66kV se interconecta con la SE TCBB.	Por el tipo de trabajo no requiere mayores condiciones.	No tiene consumo afectado		protocolos_de_pruebas			14-11-21 08:00	21-11-21 18:00	15-11-21 09:10	22-11-21 15:49
2021099265	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA CONTINENTAL BIO BIO [En_Revision]	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TCBB [EN_REVISION]	TCBB 66/13.8KV 16MVA [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Primera energización de nueva SE 66/13,2kV TCBB	Energización de nueva subestación TCB8 66/13.2kv con un transformador de 16MVA S/CDBC la cual, a través de línea subterránea de 13,2kV se interconecta con paño 52C7 de SE Cholguán propiedad de STS. Dicha energización será realizada en coordinación con SAESA de acuerdo a su SD N°2021067083	Durante el proceso de energización se verificaran señales de control y protecciones.	No tiene consumo afectado		protocolos_de_pruebas			14-11-21 08:00	21-11-21 18:00	15-11-21 09:10	22-11-21 15:48
2021098417	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MEJILLONES S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ENCUENTRO	S/E ENCUENTRO J12	Lavado de Aislación		Lavado de aislación de equipos primarios, marco de barra y marco de línea en S/E Cerro Dominador ejecutado por terceros. Condiciones requeridas: No reconectar 52J12 S/E Encuentro.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación de equipos primarios, marco de barra y marco de línea en S/E Cerro Dominador ejecutado por terceros. Condiciones requeridas: No reconectar 52J12 S/E Encuentro.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 08:00	14-11-21 18:00	14-11-21 08:55	14-11-21 13:08
2021099250	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSQUINTA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA PANQUEHUE	S/E NUEVA PANQUEHUE H4	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de Colbún por mantenimiento en la LT 110 kV Aconcagua - Nueva Panquehue C1, se requiere la apertura del paño H4 y restricción a la reconexión del paño H3 asociado a la LT Totoralillo - Nueva Panquehue C2.	Riesgo bajo. Trabajo programado	A solicitud de Colbún por mantenimiento en la LT 110 kV Aconcagua - Nueva Panquehue C1, se requiere la apertura del paño H4 y restricción a la reconexión del paño H3 asociado a la LT Totoralillo - Nueva Panquehue C2.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 07:00	14-11-21 18:00	14-11-21 07:07	14-11-21 20:08
2021098434	Subestacion	Ejecución Exitosa	TSGF SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ANA MARIA	S/E ANA MARIA J1 S/E ANA MARIA J2 S/E ANA MARIA J4 S/E ANA MARIA J5	Lavado de Aislación		Lavado de aislación de estructuras de línea ejecutado por Intechile. Condiciones requeridas En S/E Ana María: No reconectar 52J1, 52J2, 52J4 y 52J5.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación de estructuras de línea ejecutado por Intechile. Condiciones requeridas En S/E Ana María: No reconectar 52J1, 52J2, 52J4 y 52J5.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 08:00	14-11-21 18:00	14-11-21 08:55	14-11-21 13:36

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 30-11-2021 17:35:32
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 99
Total registros Central Generadora: 9

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
2021098941	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER VENTANAS II	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	160	Inspección de molienda pulverizador 2F.	Riesgo bajo según actividad a realizar.	Unidad con carga máxima de 160 MW durante la duración de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)		14-11-21 08:00	14-11-21 20:00	14-11-21 08:00	14-11-21 19:26
2021098760	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES GENER	Intervención	Origen Interno	Programada	TER NORGENER	TER NORGENER U1	Otro Tipo de Trabajo	75	Prueba Válvulas ICV Turbina, Prueba de válvulas GV Turbina, Pruebas Dispositivos Protección Turbina, Prueba de lanza de Turbo reactor. Su generación varía entre 65 y 75 MW. No puede entrexar CPF ni CSF.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Prueba Válvulas ICV Turbina, Prueba de válvulas GV Turbina, Pruebas Dispositivos Protección Turbina, Prueba de lanza de Turbo reactor. Unidad varía carea entre 65 MW y 75 MW. Sin CPF ni CSF.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		14-11-21 09:00	14-11-21 11:00	14-11-21 09:05	14-11-21 10:27
2021098754	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES GENER	Intervención	Origen Interno	Programada	TER NORGENER	TER NORGENER U2	Otro Tipo de Trabajo	75	Prueba Válvulas ICV Turbina, Prueba de válvulas GV Turbina, Pruebas Dispositivos Protección Turbina, Prueba de lanza de Turbo reactor. Su generación varía entre 65 y 75 MW. No puede entrexar CPF ni CSF.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Prueba Válvulas ICV Turbina, Prueba de válvulas GV Turbina, Pruebas Dispositivos Protección Turbina, Prueba de lanza de Turbo reactor. Unidad varía carea entre 65 MW y 75 MW. Sin CPF ni CSF.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		14-11-21 11:00	14-11-21 13:00	14-11-21 11:04	14-11-21 12:50
2021093326	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANGAMOS	Intervención	Origen Interno	Programada	TER ANGAMOS	TER ANGAMOS U2	Otro Tipo de Trabajo	281.3	Pruebas de Consumo Específico Neto (Pre-Test, Verificación de parámetros)	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Sin Regulación Primaria ni Secundaria. Unidad debe ajustar carga entre 80 MW y 280 MW	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		14-11-21 09:00	14-11-21 20:00	14-11-21 15:25	14-11-21 23:34
2021100399	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CUMBRES S.A.	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	HP CUMBRES	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Limpieza de embalse y bocatoma por acumulación de material arena, piedras y ramas que arrastra en río. Para evitar detención por niveles.	Limpieza de embalse y bocatoma por acumulación de material arena, piedras y ramas que arrastra en río. Para evitar detención por niveles.	limpieza de embalse y bocatoma	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		14-11-21 10:00	14-11-21 13:00	14-11-21 13:57	14-11-21 14:29
2021100425	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGÍA PACÍFICO S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	TER ENERGIA PACIFICO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Revisión y reparación de sistema de accionamiento de parrillas.	Riesgo bajo, revisión y reparación de equipos se realiza con caldera detenida.	sin comentarios adicionales. Se trabaja en reparación de falla.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		14-11-21 21:10	18-11-21 00:00	14-11-21 21:10	20-11-21 08:22
2021096336	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PE CALAMA [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	150	Inyección de energía a la red y validación de los parámetros operacionales de los WTG, de acuerdo con el perfil de carga del pronóstico enviada con anterioridad al CEN. Además, considerar Pruebas de validación de Potencia Máxima del parque.	El riesgo será el normal de acuerdo con la etapa de comisionamiento del proyecto. Estará controlado por lo especialistas a cargo del trabajo.	Además, considerar validación de curva de potencia de los aerogeneradores	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		14-11-21 00:00	14-11-21 23:59	14-11-21 00:00	14-11-21 23:59
2021095484	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A	Intervención	Origen Interno	Programada	TER OLIVOS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	115.2	Generación mínimo técnico 1,30 MW con carga variable hasta 5,0 MW, chequeo sincronismo grupos , temperatura equipos, verificación lectura Scada.	El riesgo es bajo, porque se generara a baja carga variable.	Generación mínimo técnico 1,30 MW con carga variable hasta 5,0 MW, chequeo sincronismo grupos , temperatura equipos, verificación lectura Scada.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		14-11-21 15:00	14-11-21 23:59	14-11-21 18:18	14-11-21 23:40
2021099269	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA CONTINENTAL BIO BIO [En_Revision]	Intervención	Origen Interno	Programada	HP EL PINAR [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	11.37	Pruebas de detención y partida y mínimos técnicos de Central El Pinar, las pruebas consideran llevar la potencia activa desde 0MW a su potencia nominal.	Riesgos controlados, se realizaran pruebas con las dos unidades de Central El Pinar	Las pruebas se realizaran siempre y cuando exista el recurso para generar.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		14-11-21 08:00	21-11-21 18:00	15-11-21 09:10	22-11-21 15:49

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 30-11-2021 17:35:32
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 99
Total registros Linea: 32

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
2021087149	Linea	Ejecución Exitosa	AES GENER	Desconexión	Origen Interno	Programada	ENLACE - BUCALEMU 66KV	ENLACE - BUCALEMU 66KV C1	Mantenimiento preventivo	0	Poda, roce y mantenimiento general de la línea.	Trabajo con circuito desconectado, sin riesgo para el sistema.	Trabajo relacionado con el mantenimiento mayor programado para ambas unidades de Central Laja.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 08:00	14-11-21 20:00	14-11-21 08:01	14-11-21 20:04
2021100398	Linea	Ejecución Exitosa	ANGLO AMERICAN LOS BRONCES	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	LOS MAITENES - SAN FRANCISCO 66KV	LOS MAITENES - SAN FRANCISCO 66KV C2	Relleno de SF6		Se Realizará Relleno de gas SF6 a Interruptor 52B06, Controlando todos los Riesgos asociados a la Tarea, Según Procedimientos Internos de la Compañía.	se realizara carga de Gas SF6 / 52 B 06 en 66 kv ya que se registra alarma de bajo nivel de gas en polo 1 . el trabajo lo ejecutara personal propio calificado para la tarea siguiendo los procedimientos internos de la CIA .	Los recpaldos de energia a los demás procesos se mantendran por los circuitos de lineas C1 - C3 , se requiere realizar lo antes posible esta desconexión	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 09:42	14-11-21 17:00	14-11-21 10:02	14-11-21 15:46
2021098413	Linea	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO DOMINADOR - PV CERRO DOMINADOR 220KV	CERRO DOMINADOR - PV CERRO DOMINADOR 220KV EST. 6 - PV CERRO DOMINADOR 220 KV [EN_REVISION]	Lavado de Aislación		Lavado de aisladores de estructuras de línea. Condición requerida: No reconectar 52JT1 S/E PV Cerro Dominador y 52J4 S/E Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aisladores de estructuras de línea. Condición requerida: No reconectar 52JT1 S/E PV Cerro Dominador y 52J4 S/E Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 08:00	14-11-21 18:00	14-11-21 08:55	14-11-21 13:08
2021099267	Linea	Ejecución Exitosa	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	LONCOCHE - TEMUCO 66KV L1	LICANCO - PADRE LAS CASAS 66KV L1 C1 ESTRUCTURA 370 - TEMUCO 66KV L1 C1 PADRE LAS CASAS - ESTRUCTURA 370 66KV L1 C1 PITRUFQUEN - TAP METRENCO FFCC 66KV L1 C1 TAP METRENCO FFCC - LICANCO 66KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión de línea 66 kV Loncoche-Temuco 1, a solicitud de Transelec (sodi N°873), por trabajos de montaje de estructuras para seccionamiento de futura S/E Lastarria.	Riesgo bajo. Trabajos con instalacion desconectada.	S/E Licanco será respaldada desde LT 66 kV Loncoche-Temuco 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 05:00	14-11-21 17:00	14-11-21 04:43	14-11-21 05:30
2021099261	Linea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	LA RONDA - SAN VIC DE TAGUA TAGUA 66KV	ESTRUCTURA 61 - ESTRUCTURA 70 66KV C1 ESTRUCTURA 70 - SAN VIC DE TAGUA TAGUA 66KV C1 LA RONDA - ESTRUCTURA 61 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	0	Poda y roce de árboles dentro y fuera de franja	Riesgo del Trabajo medio controlado	Se requiere el bloqueo de la reconexión del interruptor 52B5 de S/E San Fernando y no reconectar 52Bs de S/E San Vicente TT como medida de precaución ante estas actividades.-	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 08:00	14-11-21 18:00	13-11-21 07:43	14-11-21 14:47
2021097711	Linea	Ejecución Exitosa	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	LONCOCHE - TEMUCO 66KV L1	LICANCO - PADRE LAS CASAS 66KV L1 C1 ESTRUCTURA 370 - TEMUCO 66KV L1 C1 PADRE LAS CASAS - ESTRUCTURA 370 66KV L1 C1 PITRUFQUEN - TAP METRENCO FFCC 66KV L1 C1 TAP METRENCO FFCC - LICANCO 66KV L1 C1	Mantenimiento preventivo	0	Trabajos de montaje, cambio de morfología estructuras 352 en tramo Temuco - PLC. Consumos asociados a SE Licanco, serán respaldados por Linea 66 KV Loncoche - Temuco Ckt. N°2. Se solicita a STS la transferencia en redes MT de al menos 4 MW entre consumos SSEE Loncoche y Licanco los cuales serán transferidos a otras instalaciones de ST5.	Riesgo bajo. Trabajos con instalacion desconectada.	Faenas en este tramo de linea constituyen avances del proyecto NUP 2476 "Mejoramiento red AT tramo Padre Las Casas - Loncoche" y no al término de este.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 05:00	14-11-21 18:00	14-11-21 04:43	14-11-21 05:30
2021093237	Linea	Ejecución Exitosa	COLBÚN TRANSMISIÓN S.A	Desconexión	Origen Interno	Programada	NUEVA PANQUEHUE - ACONCAGUA 110KV	TAP SAN RAFAEL - TAP LOS MAQUIS 110KV C1 EST 199 - TAP SAN FELIPE 110KV C1 [EN_REVISION] EST 199A - EST 199 110KV C1 TAP LOS MAQUIS - ACONCAGUA 110KV C1 TAP SAN FELIPE - TAP SAN RAFAEL 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Mantenimiento preventivo básico a Lineas, Equipos, Control y Protecciones, previo a la desconexión los consumos de las Subestaciones San Felipe y San Rafael deben ser transferido a L. 110 kV Nueva Panquehue - Totoralillo	Riesgo controlado, trabajo en instalaciones desenergizadas	Mantenimiento preventivo básico a Lineas, Equipos, Control y Protecciones, previo a la desconexión los consumos de las Subestaciones San Felipe y San Rafael deben ser transferido a L. 110 kV Nueva Panquehue - Totoralillo	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 07:00	14-11-21 18:00	14-11-21 07:42	14-11-21 19:43
2021093236	Linea	Ejecución Exitosa	COLBÚN TRANSMISIÓN S.A	Intervención	Origen Interno	Programada	NUEVA PANQUEHUE - TOTORALILLO 110KV	EST 199 - TAP SAN FELIPE 110KV C1 TAP SAN FELIPE - TAP SAN RAFAEL 110KV C1 SECCION 1 DE 2 110KV C1 SECCION 2 DE 2 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Restricción a la restricción , por trabajos en circuito adyacente , en caso de falla NO reconectar, coordinar con el jefe de faena la normalización.	Riesgo bajo, trabajo en circuito adyacente	estricción a la restricción , por trabajos en circuito adyacente , en caso de falla NO reconectar, coordinar con el jefe de faena la normalización.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 07:00	14-11-21 18:00	14-11-21 07:42	14-11-21 19:43
2021099253	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	SAN FERNANDO - PLACILLA 66KV	SAN FERNANDO - PLACILLA 66KV C1	Mantenimiento preventivo		Se requiere la desconexión de la linea por actividades asociadas a reemplazo de estructuras y de conductor por proyecto de refuerzo de las instalaciones. Estos trabajos están asociados a NUP 432.	Riesgo del Trabajo medio controlado	No considera desconexión a clientes finales. Los consumos de SE Placilla y SE Nancagua se encontrarán transferidos mediante sistema de 66kV hacia el paño B1 de SE Portezuelo	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 05:30	14-11-21 19:30	14-11-21 05:39	14-11-21 16:41
2021098537	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	CONSTITUCION - PLANTA VIÑALES 66KV	CONSTITUCION - PLANTA VIÑALES 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de Arauco Sodi N°41/2021 solicitan la desconexion del Paño B3 y la Linea 66kv Constitución-Viñales , debido a Mantenimiento en sus instalaciones.	Bajo nivel de riesgo	Tiene relación con la solicitud CEN N°2021099137 que es la desconexión del Paño B3 en la SE Constitución.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 08:00	14-11-21 19:30	14-11-21 08:16	14-11-21 19:51
2021098139	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	SAN VICENTE - TALCAHUANO 154KV	SAN VICENTE - TALCAHUANO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de Transelec de acuerdo a SODI 637, se requiere la desconexión de la LT 154KV San Vicente-Talcahuano, debido al remplazo de TTCC del paño A5 y mantenimiento en S/E San Vicente por parte de Transelec.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo en instalaciones desenergizadas.	La carga de la línea LT 154KV San Vicente-Talcahuano (S/E Talcahuano) será respaldada desde S/E Alonso de Ribera (Transformador T2) mediante la LT 66KV Talcahuano-Perales-Alonso de Ribera.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 00:00	14-11-21 11:00	13-11-21 23:33	14-11-21 10:57
2021096533	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA CENTINELA	Intervención	Origen Interno	Programada	CHACAYA - MUELLE 110KV	CHACAYA - MUELLE 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación a linea energizada solicitada por cliente a tramo 2, estructuras de la 344 a las 364	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	S/E Chacaya: No reconectar 52H2 S/E Muelle: No reconectar 52H4	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 08:00	14-11-21 18:00	14-11-21 08:30	14-11-21 16:52
2021096518	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA CENTINELA	Intervención	Origen Interno	Programada	MUELLE - GUAYAQUES 110 KV	MUELLE - TAP OFF SAIRECABUR 110KV C1 TAP OFF ENLACE ANTUCOYA – GUAYAQUES 110KV C1 TAP OFF LICANCABUR - TAP OFF ENLACE ANTUCOYA 110KV C1 TAP OFF SAIRECABUR - TAP OFF LICANCABUR 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación a linea energizada, solicitado por cliente, tramo 1 de estructura de 1 a la 20	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	S/E Muelle: No reconectar 52H4 S/E Guayaques: No reconectar 52HT1 y 52HT3	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 08:00	14-11-21 18:00	14-11-21 08:30	14-11-21 16:52
2021093981	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA SPENCE	Intervención	Origen Interno	Programada	ENCUENTRO - SGO 220KV	ENCUENTRO-SGO 220KV	Obras Civiles	0	Se realizará excavacion bajo la linea de transmisión Encuentro - SGO excavación de alcantarilla	Bajo. Se ejecutarán trabajos bajo la linea de transmisión de 220 kV respetando la distancia de aproximación límite	Trabajos bajo la linea 220kV entre Encuentro y SGO. Dudas llamar a Christian diaz +56982185010 Se trabajará con equipos bulldozer, camion pluma y excavadoras. Los que se mantendrán a una distancia segura de la linea la cual fue medida con topografia. Se hará nueva revisión previo a los trabajos como parte de las revisiones antes de comenzar la tarea. En SE Encuentro 52J10 Señalizar y no reconectar En SE SGO 52J1 Señalizar y no reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 08:00	14-11-21 20:00	14-11-21 08:38	14-11-21 19:30
2021098520	Linea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL	Intervención	Origen Externo	Programada	MARIA ELENA – KIMAL 220KV [EN_REVISION]	EST. L1B - KIMAL 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo		No Reconectar Línea 220 kV María Elena - Kimal C2 (asociado a interruptores J2 y J7 en S/E María Elena y J8 y J9 en S/E Kimal) a solicitud de Transelec por trabajos de extensión de la línea 220 kV María Elena-Kimal C1.	Riesgo controlado se trabajará en cercanía a circuito energizado manteniendo las distancias de seguridad, faenas de Transelec.	Faenas coordinadas entre Transelec y CCT-Grupo SAESA. (SODI 989 Transelec, registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 08:00	14-11-21 20:00	14-11-21 07:46	14-11-21 18:11
2021093757	Linea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL	Intervención	Origen Externo	Programada	LABERINTO - KIMAL 220KV [EN_REVISION]	EST. L1A - KIMAL 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Faenas correspondiente a pruebas End To End linea 220 kV Laberinto - Kimal Cto.1 (Etapa N°2 del proyecto SE Kimal) .	Riesgo controlado, instalaciones no se encuentran en servicio y serán realizadas en coordinación con Centro de Control Chiloquinta.	Faenas se realizarán en coordinación entre CCT-Grupo SAESA y C.C CTNG. (PT 67109 registro interno SATT).	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 08:00	14-11-21 20:00	14-11-21 11:14	23-11-21 14:07
2021100400	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	ABANICO - CHARRUA 154KV	TRUPAN - CHARRUA 154KV C1 ABANICO - TRUPAN 154KV C1 ABANICO - TRUPAN 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la linea	Bajo	Actividades: Inspección visual pedestre con trepado de estructuras, para investigar causa de falla en la linea. Restricciones: Restricción a la reconexión de la linea. Instalaciones en Riesgo: Linea 154 kV Abanico-Charrua Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 10:00	14-11-21 20:00	14-11-21 11:00	14-11-21 12:55
2021100392	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	PANGUIPULLI - LOS LAGOS 66KV C1 PULLINQUE - PANGUIPULLI 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Para normalizar la linea se requiere realizar microcorte para el cierre del desconectador en Panguipulli (89B2).	Bajo	Actividades: Inspección con trepado de estructuras por falla. Restricciones: Restricción a la reconexión del paño B1 de Los Lagos (tramo Panguipulli - Los Lagos) Instalaciones en Riesgo: Linea 066kV Pullinque-Los Lagos, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Bajo.- Observación: No reconectar interruptor 52B1 de Los Lagos. Nota: Linea se encuentra seccionada en S/E Panguipulli a través del desconectador 89B2, energizada de manera radial tramo Panguipulli - Los Lagos desde Los Lagos.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 08:00	14-11-21 18:00	14-11-21 11:20	15-11-21 00:12
2021099394	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - CONDORES 220KV	TARAPACA - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Obra Seccionamiento en S/E Puerto Patache: Retiro Cable Guardia cruce sobre estructuras 1 y 2.	Instalaciones en Riesgo: L 220kV Tarapacá-Cóndores. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	Actividades: A requerimiento de proyecto Teck QBII: Obra Seccionamiento en S/E Puerto Patache: Retiro Cable Guardia cruce sobre estructuras 1 y 2. Restricciones: Tarapacá, 52J3 No reconectar Cóndores, 52J1 No reconectar Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 08:00	14-11-21 19:00	14-11-21 08:28	14-11-21 18:00
2021099059	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	SAN VICENTE - TALCAHUANO 154KV	SAN VICENTE - TALCAHUANO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Nota: * Trabajos previos asociados a obra reemplazo de TTCC del Paño A5 de S/E San Vicente. * Trabajos coordinados con CGE.	Bajo	Actividades: S/E San Vicente: Alambrados entre polos y caja de agrupamiento del nuevo TTCC A5. Pruebas de polaridad, correspondencia de fase y núcleo. Nota: No se intervendrán los circuitos de corriente del paño A5, solamente se realizarán trabajos en los nuevos TTCC. Condiciones: L 154kV San Vicente-Talcahuano, C1, indisponible. Instalaciones en Riesgo: S5.A4, C.C. San Vicente. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 01:00	14-11-21 11:00	14-11-21 01:15	14-11-21 07:33
2021098805	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	SAN VICENTE - TALCAHUANO 154KV	SAN VICENTE - TALCAHUANO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Nota: * Trabajos previos asociados a obra reemplazo de TTCC del Paño A5 de S/E San Vicente. * Trabajos coordinados con CGE.	Bajo	Actividades: S/E San Vicente: Montaje de TT/CC A5, pruebas de protocolo nuevo TT/CC A5, trabajos previos en el dimensionamiento de los puentes AT (fuera del patio AT). Condiciones: L 154kV San Vicente-Talcahuano, C1, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 kV, Sección A-San Vicente y Barra 154 kV, Sección B-San Vicente. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación San Vicente, instalar equipos de puesta a tierra entre 89A5-1 y TCA5-1, entre TCA5-2 y salida de Linea Talcahuano.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 01:00	14-11-21 11:00	14-11-21 01:15	14-11-21 09:38
2021098804	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	SAN VICENTE - TALCAHUANO 154KV	SAN VICENTE - TALCAHUANO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Notas: * Trabajos coordinados con CGE.	Bajo	Actividades: S/E San Vicente: Limpieza de aislación de 89A5-A, 89A5-B, 89A5-1, 89A5-2, 89A5-3, TCA5-1, TCA5-2, 52A5 y cadenas de aisladores en marco de salida linea CGE Talcahuano. Inspección y verificación de alarmas en manómetros de SF6 del interruptor 52A5. Condiciones: Linea 154 kV San Vicente-Talcahuano, C1, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 kV, Sección B-San Vicente y Barra 154 kV, Sección A-San Vicente. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación San Vicente, Instalar equipos de puesta a tierra entre 89A5-A y 89A5-B; entre 89A5-2 y 89A5-3; entre 89A5-2 y 52A5; entre TCA5-2 y linea CGE Talcahuano; entre 89A5-1 y TCA5-1; en marco de salida de linea 154 kV San Vicente Talcahuano.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 01:00	14-11-21 11:00	14-11-21 01:15	14-11-21 07:33

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 30-11-2021 17:35:32
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 99
Total registros Linea: 32

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	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
2021098742	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Obra reemplazo de conductor, Tendido y remate de fase 2 en tramo 134-144 ; Instalación de portales de protección móviles y fijos, instalación de tirantes, vestido de estructuras de anclajes y suspensiones, retiro de conductor en desuso, retiro de balizas.	Bajo	Actividades: Tendido y remate de fase 2 en tramo 134-144 ; Instalación de portales de protección móviles y fijos, instalación de tirantes, vestido de estructuras de anclajes y suspensiones, retiro de conductor en desuso, retiro de balizas, tendido de perlón piloto de 21mm, instalación y retiro de equipos de tendido, instalación y retiro de argollas de protección, tendido de conductor, instalación y retiro de bloqueos zonales, traslado de conductor a la cruceta en anclajes y suspensiones, engrampado de conductor en anclajes y suspensiones, tensado de conductor, confección de puentes eléctricos, instalación de amortiguadores, Mejoramientos de accesos y plataformas, trabajos complementarios para el tendido y remate de la fase auxiliar en el tramo 134-144.,Trabajos de retiro de enmallados y andamios de protección cruce de la LT 110 KV de CGE en el vano 163-164 de la LT 220 KV Atacama – Esmeralda. Trabajos complementarios para el retiro del enmallado y desmontaje de los cuerpos de andamios. Restricciones: Subestación Atacama, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Esmeralda, 52JT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Esmeralda, 52H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Terceros, S/E Uribe 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Terceros, Tap Off Uribe 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. 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 tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 08:00	14-11-21 20:00	14-11-21 09:13	14-11-21 18:00
2021096344	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	TARAPACA - LAGUNAS 220KV	TARAPACA - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Excavación y Montaje de ductos entre estructuras 76 y 77.	Bajo	Actividades: Excavación y Montaje de ductos entre estructuras 76 y 77. Restricciones: Subestación Tarapacá, 52J1; 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Lagunas, 52J5; 52J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220kV Tarapacá-Lagunas, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 08:00	14-11-21 18:00	14-11-21 08:28	14-11-21 18:00
2021096343	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	TARAPACA - LAGUNAS 220KV	TARAPACA - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Excavación y Montaje de ductos entre estructuras 76 y 77.	Bajo	Actividades: Excavación y Montaje de ductos entre estructuras 76 y 77. Restricciones: Subestación Tarapacá, 52J1; 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Lagunas, 52J5; 52J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220kV Tarapacá-Lagunas, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 08:00	14-11-21 18:00	14-11-21 08:28	14-11-21 18:00
2021094853	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	TARAPACA - CONDORES 220KV	TARAPACA - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de Movimiento de Suelo y Montaje Cruce LAT Torres 16 y 17 Tarapacá - Cóndores	Bajo	Actividades: Trabajos de Movimiento de Suelo y Montaje Cruce LAT Torres 16 y 17 Tarapacá - Cóndores Restricciones: Tarapacá, 52J3 No reconectar Cóndores, 52J1 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Tarapacá-Cóndores, 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			14-11-21 08:00	14-11-21 18:00	14-11-21 08:28	14-11-21 18:00
2021094413	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL CIPRESES - ITAHUE 154KV	CENTRAL 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: 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 y Circuito 2 .-	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 08:00	14-11-21 18:00	14-11-21 08:31	14-11-21 19:04
2021094412	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL CIPRESES - ITAHUE 154KV	CENTRAL CIPRESES - CENTRAL CURILLINQUE 154KV C1 CENTRAL CURILLINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: 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 y Circuito 2 .-	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 08:00	14-11-21 18:00	14-11-21 08:31	14-11-21 19:04
2021093699	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección y medición de corrosión de estructuras línea 220 kV Atacama - Esmeralda desde estructura Nº 1 a Nº 180, con línea energizada.	Bajo	Actividades: Inspección y medición de corrosión de estructuras línea 220 kV Atacama - Esmeralda desde estructura Nº 1 a Nº 180, con línea energizada. Restricciones: Terceros, S/E Esmeralda 52JT1 No reconectar. Subestación Atacama, 52J11 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			14-11-21 08:00	14-11-21 18:00	14-11-21 08:28	14-11-21 18:00
2021093537	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Obra reemplazo de conductor L220 kV Atacama-Esmeralda: Tendido y remate de fase 2 en tramo 134-144.	Bajo	Actividades: Tendido y remate de fase 2 en tramo 134-144 ; Instalación de portales de protección móviles y fijos, instalación de tirantes, vestido de estructuras de anclajes y suspensiones, retiro de conductor en desuso, retiro de balizas, tendido de perlón piloto de 21mm, instalación y retiro de equipos de tendido, instalación y retiro de argollas de protección, tendido de conductor, instalación y retiro de bloqueos zonales, traslado de conductor a la cruceta en anclajes y suspensiones, engrampado de conductor en anclajes y suspensiones, tensado de conductor, confección de puentes eléctricos, instalación de amortiguadores, Mejoramientos de accesos y plataformas, trabajos complementarios para el tendido y remate de la fase auxiliar en el tramo 134-144. 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: El Jefe de faena supervisará la correcta instalación de puestas a tierras provisionales de bloqueo zonales en fase 2 desenergizada (tramo E134 a E151).	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 08:00	14-11-21 18:00	14-11-21 09:13	14-11-21 18:00
2021099266	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA CONTINENTAL BIO BIO [En_Revision]	Intervención	Origen Interno	Programada	TCBB - EL PINAR 66KV [EN_REVISION]	TCBB - EL PINAR 66KV C1	Puesta en servicio de nueva instalación		Energización de línea 66kV entre SSEE TCBB y El Pinar, a fin de verificar parámetros durante la etapa de pruebas de sincronización de Central El Pinar	Energización de nueva línea 66kV entre SSEE TCBB y El Pinar, verificando parámetros asociados a dicha instalación.	Por ser su primera energización no requiere mayores requerimientos	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 08:00	21-11-21 18:00	15-11-21 09:10	22-11-21 15:49
2021098063	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DE QUILLOTA LTDA.	Desconexión	Origen Interno	Programada	SAN LUIS - QUILLOTA 220KV	SAN LUIS - QUILLOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento programado en la línea de 220 kV San Luis - Quillota circuito 1 y en equipos primarios y sistemas de control y protecciones en SS/EE Quillota y San Luis.	Bajo	Actividades: Inspección de espaciadores amortiguadores y apoyos en la linea de 220 kV San Luis - Quillota circuito 1. SS/EE Quillota y San Luis: Mantenimiento programado a equipos primarios asociados al circuito 1 de la línea. Pruebas de control, medidas de aislación y reapriete de conexiones. Verificación de protecciones sistema 1 y 2. Restricciones: Linea de 220 kV San Luis - Quillota circuito 1 no disponible y bloqueo de reconexión a interruptores asociados a la linea de 220 kV San Luis - Quillota circuito 2 por trabajos en circuito adyacente. Instalaciones en Riesgo: Barra de 220 kV seccion 1 de S/E Quillota o Barra 1 de 220 kV de S/E San Luis o linea de 220 kV San Luis - TV San Isidro 2 o linea de 220 kV San Luis - Quillota circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, durante o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo . Bloqueos del Jefe de Faena: Instalación de tierras provisionales de bloqueo en la línea, en llegada y salida del vano a intervenir. S/E Quillota: Delimitación de las zonas de trabajo. Puestas a tierra provisionales instaladas en equipos a intervenir, previa verificación de ausencia de tensión. El Jefe de Faena bloqueará la protección 50BF del paño J5. A disposición del Jefe de Faena interruptor 52J5. S/E San Luis: Delimitación de las zonas de trabajo. Puestas a tierra provisionales instaladas en equipos a intervenir, previa verificación de ausencia de tensión. El Jefe de Faena bloqueará las protecciones 50BF de los paños J11 y J11-12. A disposición del Jefe de Faena interruptores 52J11 y 52J11-12.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-21 08:00	14-11-21 17:00	14-11-21 11:46	14-11-21 18:28

ANEXO Nº5

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

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 14-11-2021 07:04

Finalizado

Número:

2021003134

Solicitante:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CACHAPOAL

Falla Sobre:

paño

Elementos

Tipo: panos - S/E CACHAPOAL BR
Nombre : S/E CACHAPOAL BR
Fecha Perturbacion : 14-11-2021 05:43
Fecha Normaliza : 14-11-2021 05:55
Protección : Sobrecorriente instantánea de fase
Interruptor : 52BR
Consumo : 40709
Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

OHiggins

Comuna

Rancagua

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Secundaria
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Cables aislados o de poder línea

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

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: Reemplaza y anula IF 2021003133, con horario mal ingresado. Operación 52BR de S/E Cachapoal, al momento de la operación se encontraba alimentado al Transformador N° 1 y N°2 de SE Cachapoal.
-Acciones Inmediatas: .
-Hechos Sucedidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

CGE TRANSMISIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 16.8 / Región : OHiggins / Clientes Afectados: 40709

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

14-11-2021 05:43

Fecha / Hora Estimada Retorno:

14-11-2021 05:55

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

14-11-2021 05:57

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida

Archivo	Fecha Subida
IF 2021003134 14-11-2021 SE Cachapoal.pdf (/informe_fallas/download_file/6190ddcdad651f0cb4e23d84/IF 2021003134 14-11-2021 SE Cachapoal.pdf)	30/11/2021 18:03:00
ANEXO I - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.docx (/informe_fallas/download_file/6190ddcdad651f0cb4e23d84/ANEXO I - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.docx)	30/11/2021 18:03:10
ANEXO II - PROBATORIOS.docx (/informe_fallas/download_file/6190ddcdad651f0cb4e23d84/ANEXO II - PROBATORIOS.docx)	30/11/2021 18:03:14

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 14-11-2021 07:13

Finalizado

Número:

2021003135

Solicitante:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CACHAPOAL

Falla Sobre:

paño

Elementos

Tipo: panos **-** S/E CACHAPOAL CT2
Nombre : S/E CACHAPOAL CT2
Fecha Perturbacion : 14-11-2021 05:43
Fecha Normaliza : 14-11-2021 05:57
Protección : Sobrecorriente instantánea de fase
Interruptor : 52CT2
Consumo : 0
Comentario : Los clientes afectados quedaron asociados al IF 2021003134

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

OHiggins

Comuna

Rancagua

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Cables aislados o de poder línea

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

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: Operación del interruptor 52CT2, simultáneamente opera interruptor 52BR de S/E Cachapoal según IF 2021003134, la afectación de clientes queda asociada al IF 2021003134.
-Acciones Inmediatas: .
-Hechos Sucedidos: Operación del interruptor 52CT2, simultáneamente opera interruptor 52BR de S/E Cachapoal según IF 2021003134, la afectación de clientes queda asociada al IF 2021003134.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

14-11-2021 05:43

Fecha / Hora Estimada Retorno:

14-11-2021 05:57

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

14-11-2021 05:57

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida

ANEXO Nº6
Otros antecedentes aportados por CGE Transmisión S.A.

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2021003134-2021003135**	FECHA DE FALLA: 14 de noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE CACHAPOAL 66/15KV	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	**14 de noviembre 2021**
Hora	05:43

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla.

- ID 383 - IM SE Cachapoal

1.2.2. Segmento al cual pertenece el equipo o elemento fallado.

- Tz (Transmisión Zonal)

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

- ID 492 - IM Lo Conti C4

1.3. Causa origen de la falla:

Cortocircuito en mufas propiedad de CGE distribución y asociado al circuito C4 Lo Conti por intento de robo en cámara subterránea fuera del perímetro de la subestación provoca operación indeseada de los interruptores 52BR y 52CT2 de SE Cachapoal.

1.4. Proposición de origen de la falla.

I. Interna

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	OPE6	Falla en instalaciones de terceros u en otro segmento
Elemento del Sistema Eléctrico	PR6	Interruptor
Fenómeno Eléctrico	PR51	Protección de sobrecorriente temporizada de fase
Modo	13	Opera según lo esperado

1.6. Comuna donde se originó la falla.

Código	Comuna:
6101	Rancagua

1.7. Comunas afectadas por la falla.

Código	Comuna:
6101	Rancagua
6108	Machalí
6116	Requínoa
6103	Coinco
6111	El Olivar

1.8. Reiteración.

1.8.1. N° de Fallas en Instalación. (Últimos 24 meses móviles).

Se produce una falla en los últimos 24 meses.

1.8.2. N° de Fallas en Instalación con mismo Fenómeno Físico. (Últimos 24 meses móviles).

Se produce una falla con el mismo fenómeno físico en los últimos 24 meses.

1.8.3. Identificación de Evento de Falla que afecta a instalación en los últimos 24 meses móviles.

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Fenómeno Físico.
2020000899	19/03/2020	16:27	OPE6

1.9. Datos de la Empresa.

Nombre Empresa: CGE TRANSMISIÓN S.A

RUT: 77.465.741-K

Representante Legal: Ivan Arístides Quezada Escobar

Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 P17, las Condes, Santiago, Chile.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	**Transformador AT/MT**	**Barra MT**	**Hora Desconexión**	**Hora Normalización**
SE Cachapoal	Transformador N° 1 66/15kV	Barra N°1 – 15kV	05:43	05:55
	Transformador N° 2 66/15kV	Barra N°2 – 15kV	05:43	05:58

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2021003134-2021003135**	FECHA DE FALLA: 14 de noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE CACHAPOAL 66/15KV	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

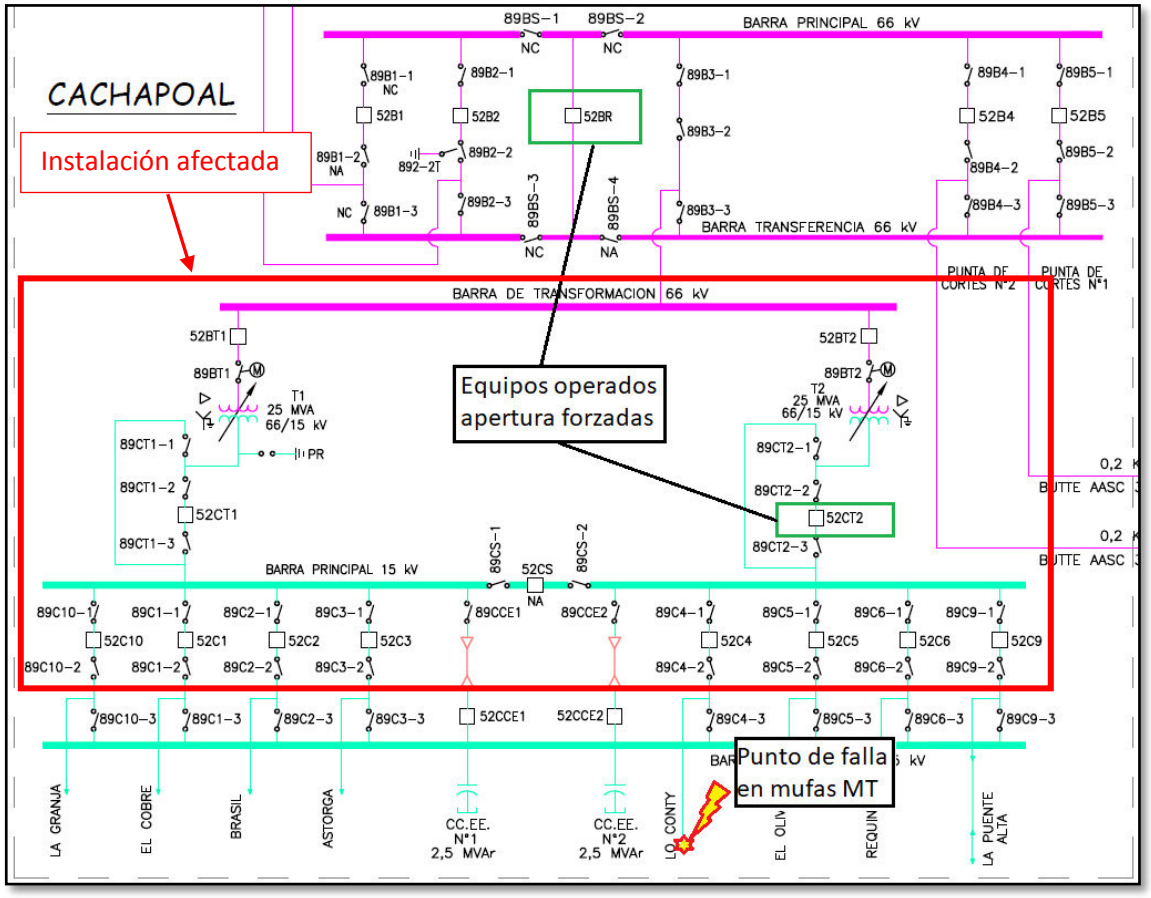


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2021003134-2021003135**	FECHA DE FALLA: 14 de noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE CACHAPOAL 66/15KV	

5. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados (potencia instalada Dx)	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	N° Incidencia Centrality	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización								
Cachapoal	T1	El Cobre	**C1**	1,69	5:43	5:55	**1**	**3.624**	**18.760**	CGE	Rancagua	**Urbano**	**3021621773**	**Se recupera el 100% de la carga.**
		Brasil	**C2**	2,23	5:43	5:55	**1**	**4.475**	**16.980**	CGE	Rancagua	**Urbano**	**3021621773**	**Se recupera el 100% de la carga.**
		Astorga	**C3**	1,95	5:43	5:55	**1**	**6.592**	**17.805**	CGE	Rancagua	**Urbano**	**3021621773**	**Se recupera el 100% de la carga.**
		La Granja	**C10**	3,04	5:43	5:55	**1**	**8.733**	**21.242**	CGE	Rancagua	**Urbano**	**3021621773**	**Se recupera el 100% de la carga.**
	T2	Lo Conti	**C4**	0,64	5:43	7:06	**1**	**2.607**	**18.343**	CGE	Olivar	**Urbano/Rural**	**3021621773**	**Se recupera el 100% de la carga, a través de maniobras en redes MT.**
		El Olivar	**C5**	1,15	5:43	6:30	**1**	**1.766**	**11.357**	CGE	Olivar	**Urbano/Rural**	**3021621773**	**Se recupera el 100% de la carga, a través de la barra de transferencia.**
		Requínoa	**C6**	2,73	5:43	5:58	**1**	**1.392**	**19.230**	CGE	Olivar-Requínoa	**Urbano/Rural**	**3021621773**	**Se recupera el 100% de la carga.**
		La Puente Alta	**C9**	2,66	5:43	5:58	**1**	**11.521**	**17.860**	CGE	Rancagua	**Urbano**	**3021621773**	**Se recupera el 100% de la carga.**
Total				**16,09**				**40.710**	**141.577**					

ENS: **4,916 MWH.**
N° de clientes afectados CGE: **40.710 Clientes.**

Nota: Las pérdidas de consumos informadas corresponden a magnitudes de potencia medidas en sistema CGE S.A (Cabecera de alimentador), en consecuencia, estos valores consideran el aporte de los PMGD conectados en red de MT y no representan los consumos efectivamente desprendidos. Por lo anteriormente indicado, para determinar los consumos efectivamente desprendidos se requiere que coordinador eléctrico nacional realice análisis de balance de potencias considerando el aporte de los PMGD correspondientes.

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

S/E	Evento	Horario
Cachapoal	Desconexión forzada del interruptor 52BR, acoplador de barra 66 Kv.	05:43
Cachapoal	Desconexión forzada del interruptor 52CT2, general MT barra N° 2.	05:43
	Personal de SS/EE &Prot. Informa descarga en mufa del Cto. Lo Conti.	05:50
Cachapoal	Abierto manual interruptor 52C6 circuito Requínoa.	05:54
Cachapoal	Abierto manual interruptor 52C9 circuito La Puente Alta.	05:55
Cachapoal	Abierto local interruptor 52C4 circuito Lo Conti.	05:55
Cachapoal	Abierto local interruptor 52C5 circuito El Olivar.	05:55
Cachapoal	Cerrado manual interruptor 52BR acoplador de barra 66 kV, recuperados los consumos asociados al T1, T2 queda energizado en vacío.	05:55
Cachapoal	Cerrado manual interruptor 52CT2 general MT barra N° 2, energizada en vacío barra N° 2.	05:57
Cachapoal	Cerrado manual interruptor 52C9 circuito La Puente Alta.	05:58
Cachapoal	Cerrado manual interruptor 52C6 circuito Requínoa.	05:58
Cachapoal	Intento de cierre vía Scada sin éxito del interruptor 52C5 circuito El Olivar.	05:59
Cachapoal	Intento de cierre local sin éxito del interruptor 52C5 circuito El Olivar.	06:00
Cachapoal	Abierto manual DDCC 89C5-2, lado línea circuito El Olivar, para realizar pruebas de cierre local del interruptor.	06:02
Cachapoal	Intento de cierre local sin éxito del interruptor 52C5 circuito El Olivar.	06:02
Cachapoal	Cerrado manual DDCC 89C5-2, lado línea circuito El Olivar.	06:03

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2021003134-2021003135**	FECHA DE FALLA: 14 de noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE CACHAPOAL 66/15KV	

Cachapoal	Abierto manual DDCC 89C5-2, lado línea circuito El Olivar, para realizar maniobras de recuperación.	06:05
Cachapoal	Abierto manual DDCC 89C4-2, lado línea circuito Lo Conti, para aislar punto de falla en mufa de media tensión.	06:07
Cachapoal	Bloqueada reconexión y protección residual del 52C6 circuito Requínoa, para realizar recuperación del circuito El Olivar.	06:28
Cachapoal	Cerrado manual DDCC 89C6-3 lado barra de transferencia de circuito Requínoa, energizada barra de transferencia.	06:29
Cachapoal	Cerrado manual DDCC 89C5-3 lado barra de transferencia de circuito El Olivar, se recuperan consumos de circuito El Olivar.	06:30
Cachapoal	Normalizada reconexión y protección residual del 52C6 circuito Requínoa.	06:30
Cachapoal	Se recuperan los consumos del circuito Lo Conti (52C4), se realizan, maniobras en redes de distribución, los consumos son transferidos al circuito Requínoa (52C6).	07:06
Cachapoal	Abierto manual DDCC 89C5-1, lado barra del circuito El Olivar.	07:47
Cachapoal	Abierto manual DDCC 89C4-1, lado barra del circuito Lo Conti.	07:55
Cachapoal	Cerrado manual DDCC 89C5-1, lado barra del circuito El Olivar.	15:08
Cachapoal	Cerrado manual DDCC 89C5-2, lado línea del circuito El Olivar.	15:08
Cachapoal	Cerrado manual interruptor 52C5 circuito El Olivar	15:42

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

A continuación, se presenta el análisis de esquemas de protección involucrados en despeje de falla.

7.1. Resumen de Operación de esquema de protección:

Relé	Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Función de protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
IAC 52	Sin registros	Cachapoal	52CT2	51	Temporizado	-
IAC 52	Sin registros	Cachapoal	52BR	51	Temporizado	-

7.2. Ajustes de Protección en Formato Resumido.

SE Cachapoal – Paño 52CT2 General MT T-2.

	INTERRUPTOR 52CT2 TRAFO Nº2 (2)
FASE	
Relé	IAC 51
TTCC	1200/5
Tap	5
Lever	1
Instantáneo	INOP
Reconexión	INOP
RESIDUAL	
Relé	IAC 53
TTCC	1200/5
Tap	0,5
Lever	10
Instantáneo	INOP
Reconexión	INOP

(2) Estos ajustes permiten una capacidad de paso de 31,2 MVA en 15 kV.

SE Cachapoal – Paño 52BR.

Protección de Sobrecorriente	**INTERRUPTOR ACOPLADOR (4) 52BR**
FASE	
Relé	IAC 52
Relación TT/CC	400/5
Tap	5
Lever	1,5
Instantáneo	19
Reconexión	INOP
RESIDUAL	
Relé	IAC 54
Relación TT/CC	400/5
Tap	0,5
Lever	0,5
Instantáneo	10
Reconexión	INOP

(4) Estos ajustes permiten una capacidad de paso de 45,7 MVA en 66 kV.

7.3. Análisis Actuación de Esquema de Protección 1

7.3.1. SE Cachapoal – Paño 52CT2 General MT T2.

7.3.1.1. Sistema 1

Relé IAC51.

Elemento protegido (Dir. Adelante): Barra MT N°2.

- **Reporte de Evento.**

Relé IAC51 Paño 52CT2 SE Cachapoal.

Relé IAC51 Paño 52CT2 Fase C SE Cachapoal.

De acuerdo con las imágenes anteriores se confirma la operación del interruptor 52CT2 por la activación de protecciones en la fase C según se aprecia en la banderola naranja.

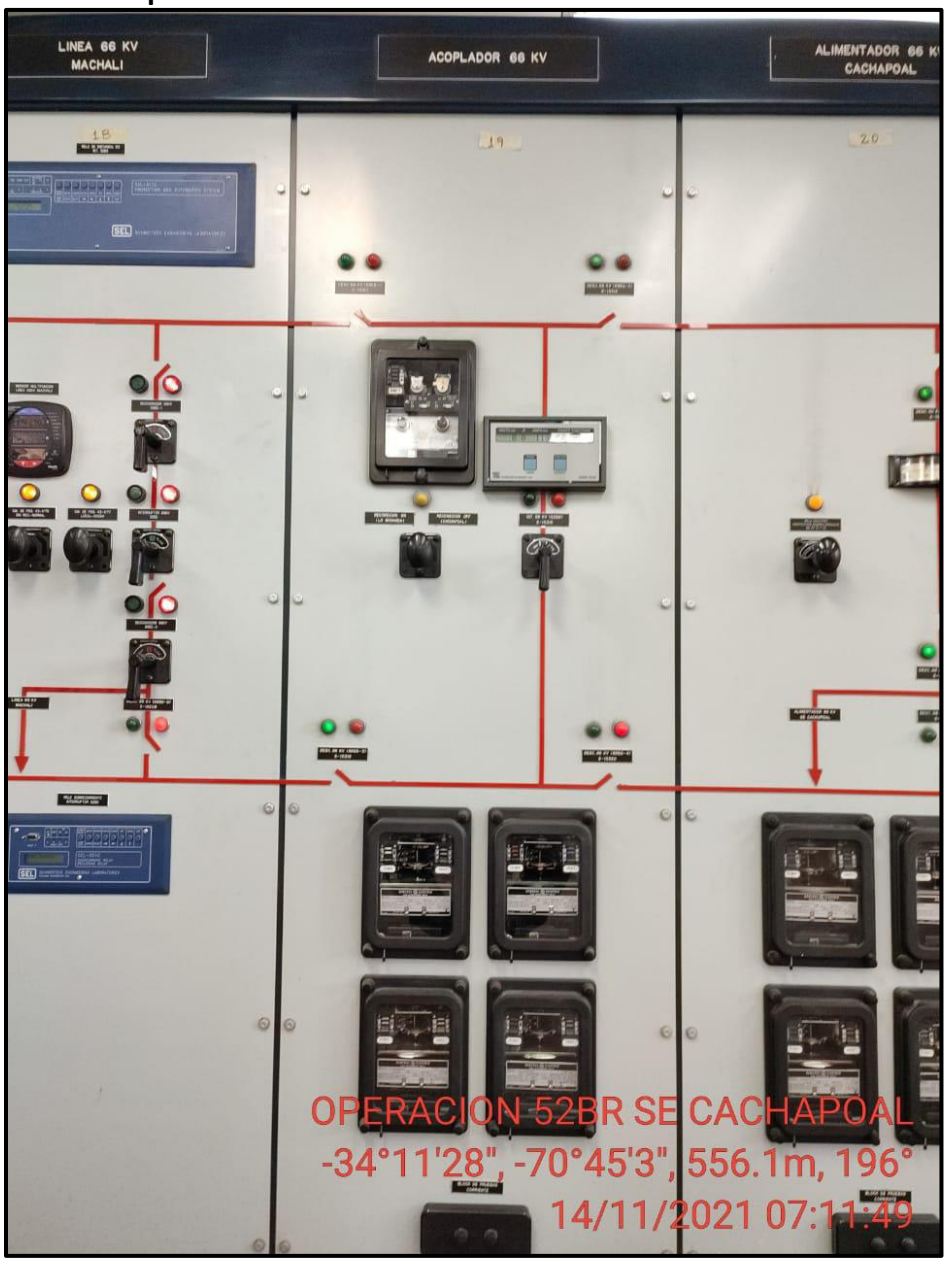
7.3.2. SE Cachapoal – Paño 52BR Acoplador 66kV.

7.3.2.1. Sistema 1

Relé IAC52.

Elemento protegido (Dir. Adelante): Barra 66kV
Transformadores N°1 y N°2.

- **Reporte de Evento.**



Relé IAC52 Paño 52BR SE Cachapoal.

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2021003134-2021003135**	FECHA DE FALLA: 14 de noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE CACHAPOAL 66/15KV	

Relé IAC52 Paño 52BR Fase B SE Cachapoal.

De acuerdo con las imágenes anteriores se confirma la operación del interruptor 52BR por la activación de protecciones en la fase B según se aprecia en la banderola naranja.

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

Se normaliza la conexión de cable de control, entre el reconectador y unidad de control en alimentador 52C4 circuito Lo Conti, al igual para el 52C5 circuito El Olivar de SE Cachapoal.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

No aplica.

9. CONCLUSIONES.

De acuerdo con los antecedentes y registros analizados en los puntos anteriores, se concluye correcta la operación de las protecciones asociadas al paño 52CT2 en categoría de respaldo del alimentador 52C4 Cto Lo Conti, que no poseía su cable de comunicación entre la unidad de control y reconectador, generando que no detectara corriente de falla.

10. ANALISIS CONJUNTO.

El domingo 14 de noviembre de 2021 a las 05:43 horas, se produce la apertura por protecciones de interruptor 52CT2 y 52BR de SE Cachapoal 66/15kV.

Inmediatamente ocurrido el evento, personal que se encontraba realizando trabajos de mantenimiento en la instalación se dirige al sector del patio MT debido a resplandor divisado en la salida de uno de los alimentadores, minutos después se confirma descarga a la llegada de los cables mufas del circuito Lo Conti, de forma posterior tras revisión del alimentador se informa intento de robo de cable mufas en cámara subterránea ubicada en el exterior de la subestación, todo esto ocurrido en las instalaciones perteneciente a CGE distribución.

Ya encontrado la causa y punto de falla en ese momento, se solicita al COT iniciar maniobras de recuperación de suministro, a las 05:55 hrs se recuperan la totalidad de los consumos del T1, y a las 05:57 hrs se energiza la barra MT N°2 para luego cerrar los circuitos media tensión, no obstante, al no cerrar los interruptores de los alimentadores Lo Conti y El Olivar por scada y de forma local, personal se percata de la no existencia de los cables de control de los paños C4 y C5, dejando en evidencia la sustracción de estos por terceras personas. Debido a lo mencionado es que los circuitos se tuvieron que recuperar por redes MT y por barra de transferencia de la misma subestación, quedando todo reestablecido a las 07:06 hrs del mismo día.

Cabe mencionar que ese domingo 14 de noviembre existían un cambio de topología en la subestación por trabajos de mantenimiento preventivos en los paños B4 y B5 de SE Cachapoal, motivo por el cual los transformadores N° 1 y N° 2 estaba alimentados desde el paño B5 de Rancagua, pasando por el acoplador de barra 52BR de SE Cachapoal.

CGE

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2021003134-2021003135**	FECHA DE FALLA: 14 de noviembre 2021
INSTALACIÓN (ES): S/E CACHAPOAL 66/15KV	

ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

Dia	Hora	Zona	Subestación	Paño	Descripción	Valor
14-11-2021	5:43:29	RANCAGUA	Cachapoal	T2	Cachapoa_15_ST_Abierto_52CT2	Abierto
14-11-2021	5:43:29	RANCAGUA	Cachapoal	BR	Cachapoa_66_ST_Abierto_52BR	Abierto
14-11-2021	5:54:27	RANCAGUA	Cachapoal	C6	Cachapoa_15_ST_Abierto_52C6	Abierto
14-11-2021	5:54:41	RANCAGUA	Cachapoal	C4	Cachapoa_15_ST_Abierto_52C4	Abierto
14-11-2021	5:55:03	RANCAGUA	Cachapoal	C5	Cachapoa_15_ST_Abierto_52C5	Abierto
14-11-2021	5:55:23	RANCAGUA	Cachapoal	C9	Cachapoa_15_ST_Abierto_52C9	Abierto
14-11-2021	5:55:39	RANCAGUA	Cachapoal	BR	Cachapoa_66_ST_Cerrado_52BR	Cerrado
14-11-2021	5:57:01	RANCAGUA	Cachapoal	T2	Cachapoa_15_ST_Cerrado_52CT2	Cerrado
14-11-2021	5:57:25	RANCAGUA	Cachapoal	C9	Cachapoa_15_ST_Cerrado_52C9	Cerrado
14-11-2021	5:57:53	RANCAGUA	Cachapoal	C6	Cachapoa_15_ST_Cerrado_52C6	Cerrado

CGE

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2021003134-2021003135**	FECHA DE FALLA: 14 de noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE Cachapoal 66/15kV	

Imagen N°1.- Se muestra salida de mufas donde se produce la descarga a tierra producto del corto circuito generado en la cámara al exterior de la subestación.

Instalación perteneciente a CGE distribución

Imagen N°2.- Se muestra ubicación de cámara donde se produce cortocircuito por intento de robo.

Instalación perteneciente a CGE distribución

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2021003134-2021003135**	FECHA DE FALLA: 14 de noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE Cachapoal 66/15kV	

Imagen N°3.- Se muestran interior cámara del circuito Lo Conti con evidencia del elemento cortante usado, sierra manual.

Instalación perteneciente a CGE distribución.