

Estudio para análisis de falla EAF 488/2022

"Apertura intempestiva del interruptor 52B1 de S/E Negrete"

Fecha de Emisión: 16-01-2023

1. Descripción general de la interrupción

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	23/12/2022
Hora	00:42
Consumos desconectados (MW)	28.44
Demanda previa del sistema (MW)	9347.9
Porcentaje de desconexión	0.30 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Interruptor 52B1 S/E Negrete / IM02T003PA087T003SE060T003
Tipo de instalación	Interruptor
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación fallada	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
RUT	77.312.201-6
Representante Legal	Francisco Alliende
Dirección	Manuel Bulnes 441, Osorno

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Sistema de protecciones N°2 paño B1 de S/E Negrete / SP020T003SE060T003
Propietario elemento fallado	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
RUT	77.312.201-6
Representante Legal	Francisco Alliende
Dirección	Manuel Bulnes 441, Osorno

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Negrete, asociado a la línea de 66 kV Parque Eólico Los Buenos Aires – Negrete, por operación de su sistema de protecciones N°2 asociado, provocado por la presencia de una sobrecarga, causada por el intempestivo aumento de energía circulando por el interruptor, cuyo origen se debe a un elevado gradiente de generación por parte de la central Parque Eólico Negrete, de acuerdo con la información entregada por STS S.A.

d.2 Fenómeno Físico:

DIS2: Sobrecarga.

La empresa STS S.A. sí remitió antecedentes con el fin de acreditar el origen de la falla declarada.

d.3 Reiteración:

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

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Se han producido dos fallas en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente a los Estudios para Análisis de Falla de la siguiente tabla:

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 239_2021	Apertura del interruptor 52CT2 de S/E Frutillar	24-08-2021	19:18	La empresa STS indica que el día 26 de agosto de 2021, bajo la solicitud de curso forzoso N°2021074692 ingresada en plataforma Neomante, se realizan aumentos en los pick up de los elementos de sobrecorriente de fase de tiempo inverso de la unidad de control y protección 52ET2 SEL-351S, Relé de protección 87-T2 SEL-787 y Unidad de control 52CT2 SEL-651RA. Dichas modificaciones se adjuntan en Anexo 1: ECAP ESTUDIO DE MODIFICACION DE AJUSTE EN SE FRUTILLAR T2 23-132.	La empresa STS S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo.
EAF 251_2022	Desconexión de barras N°2 y N°3 23 kV de S/E Osorno	05-07-2022	11:51	La empresa STS S.A. indica que de forma inmediata se bloquearon los elementos de sobrecorriente de tiempo definido de fase y residual en protección de paño ET3 SEL-351S, para evitar la repetición del evento. Con fecha 07-07-2022, se regularizan las constantes de TT/PP del relé SEL-351S ET3 y se incorporaron al registro secuencial SER del relé ET3 señales digitales faltantes.	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 sobrecarga corresponde al interruptor 52B1 de S/E Negrete, el cual posee un modo de accionamiento tripolar, una corriente nominal de 2 kA, una tensión nominal de 72.5 kV y cuya capacidad de ruptura simétrica es de 31.5 kA. Su fecha de puesta en servicio fue junio de 2021, de acuerdo con los registros del Sistema Infotécnica del Coordinador.

STS S.A. no remitió los antecedentes respecto de los mantenimientos realizados a este elemento durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

No informada.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Externo.

h. Comuna donde se presenta la falla

08307: Negrete.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (23-12-2022)	Informe de 5 días (29-12-2022)
STS S.A.	23-12-2022	29-12-2022
CGE Transmisión S.A.	23-12-2022	11-01-2023
Espinos S.A.	23-12-2022	03-01-2023
Eólica La Esperanza S.A.	23-12-2022	No enviado
Hidroangol S.A.	23-12-2022	26-12-2022
Vientos de Renaico SpA	23-12-2022	No enviado
WPD Negrete SpA	23-12-2022	28-12-2022
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (Frontel)	23-12-2022	No enviado

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
Parque Eólico Negrete	Central completa	30.00	00:42	00:47
Parque Eólico La Esperanza	Central completa	8.50	00:42	01:09
Parque Eólico La Flor	Central completa	18.00	00:42	01:03
HP Río Picoicúen	U2	2.70	00:42	01:40
Central Renaico	Central completa	4.41	00:42	01:25
Central Alto Renaico	Central completa	0.80	00:42	01:05

Total: 64.41 MW

- Los montos y las horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas WPD Negrete SpA, Eólica La Esperanza S.A., Vientos de Renaico SpA, Hidroangol S.A. y Espinos S.A.

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Parque Eólico Los Buenos Aires - Negrete 66 kV	ST Zonal	Parque Eólico Los Buenos Aires - Negrete 66 kV	00:42	00:47
S/E Negrete	ST Zonal	Barra de 66 kV	00:42	00:47

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

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Negrete	Renaico / E1	Negrete, Renaico	0.60	0.01	1587	00:42	00:47	00:47
Negrete	Nacimiento / E2	Negrete, Nacimiento, Los Ángeles	4.53	0.05	11581	00:42	00:47	00:47
Negrete	Mulchén / E3	Mulchén, Negrete	7.97 (*)	0.09	2500	00:42	00:47	00:47
Nahuelbuta	Roblería / C1	Renaico	1.20	0.01	3108	00:42	00:48	00:48
Nahuelbuta	Parronal / C2	Angol, Renaico	1.31	0.01	1016	00:42	00:48	00:48
Los Sauces	Los Sauces-Purén / E1	Contulmo, Los Sauces, Lumaco, Purén	1.12	0.01	5541	00:42	00:48	00:48
Los Sauces	Bosques Cautín / E2	Los Sauces	0.25	0.00	2	00:42	00:48	00:48
Los Sauces	Los Sauces-Lumaco / E2	Traiguén, Purén, Lumaco, Los Sauces, Angol, Nacimiento, Tirua	1.60	0.02	6001	00:42	00:48	00:48
Deuco	Rancagua / C1	Angol	3.21	0.03	9237	00:42	00:48	00:48
Deuco	Campo de Marte / C2	Angol	2.15	0.02	6376	00:42	00:48	00:48
Angol	O` Higgins / C1	Angol, Los Sauces	0.70	0.01	NI (**)	00:42	00:48	00:48
Angol	Deuco / C2	Angol, Los Sauces	1.40	0.02	NI (**)	00:42	00:48	00:48
Angol	Tijeral / C3	Tijeral	1.40	0.02	NI (**)	00:42	00:48	00:48
Angol	Los Sauces / E1	Angol, Los Sauces	1.00	0.01	NI (**)	00:42	00:48	00:48

Total: 28.44 MW 0.30 % 66214

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas STS S.A. y CGE Transmisión S.A.

(*) Considera la generación del PMGD El Nogal conectado al alimentador.

(**) CGE Transmisión S.A. entregó un número de clientes afectados totalizado en S/E Angol.

3. Estimación de la energía no suministrada

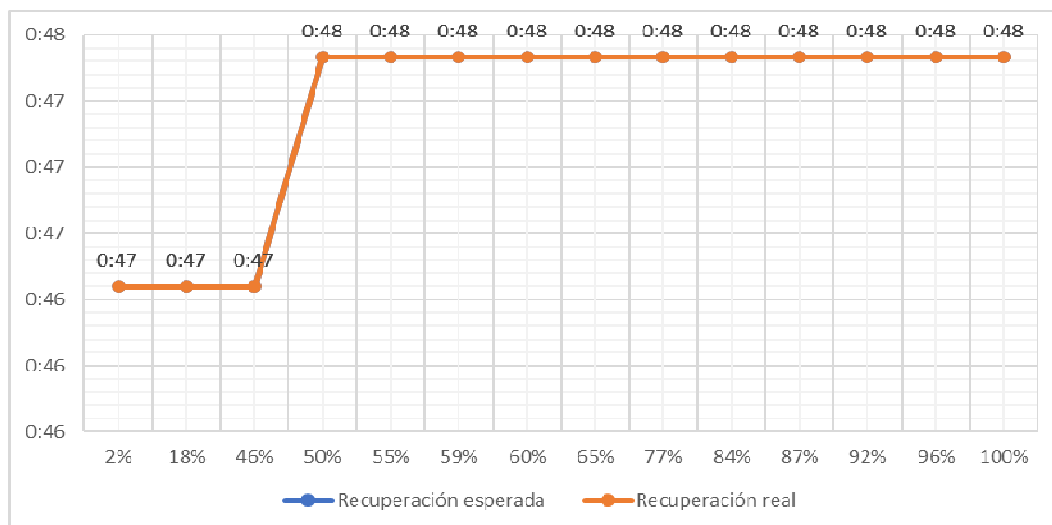
Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Negrete	Renaico / E1	Frontel	Regulado	0.60	0.08	0.08	0.05
Negrete	Nacimiento / E2	Frontel	Regulado	4.53	0.08	0.08	0.38
Negrete	Mulchén / E3	Frontel	Regulado	7.27	0.08	0.08	0.58
Nahuelbuta	Roblería / C1	Frontel	Regulado	1.20	0.10	0.10	0.12
Nahuelbuta	Parronal / C2	Frontel	Regulado	1.31	0.10	0.10	0.13
Los Sauces	Los Sauces-Purén / E1	Frontel	Regulado	1.12	0.10	0.10	0.11
Los Sauces	Bosques Cautín / E2	Frontel	Regulado	0.25	0.10	0.10	0.03
Los Sauces	Los Sauces-Lumaco / E2	Frontel	Regulado	1.60	0.10	0.10	0.16
Deuco	Rancagua / C1	Frontel	Regulado	3.21	0.10	0.10	0.32
Deuco	Campo de Marte / C2	Frontel	Regulado	2.15	0.10	0.10	0.22
Angol	O` Higgins / C1	Frontel	Regulado	0.70	0.10	0.10	0.07
Angol	Deuco / C2	Frontel	Regulado	1.40	0.10	0.10	0.14
Angol	Tijeral / C3	Frontel	Regulado	1.40	0.10	0.10	0.14
Angol	Los Sauces / E1	Frontel	Regulado	1.00	0.10	0.10	0.10

Clientes Regulados : 2.55 MWh

Clientes Libres : 0.00 MWh

Total : 2.55 MWh

- Los montos señalados corresponden a lo informado por las empresas STS S.A. y CGE Transmisión S.A.
- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian diferencias significativas entre los horarios de recuperación real respecto de los horarios de disponibilidad de las barras primarias respectivas para recuperar los consumos.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	22.75	0.10	227.52
Último 20 %	5.69	0.10	56.88
100 % Total	28.44	0.10	284.40

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9347.9 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Angostura (U1), Atacama (TG1A), Candelaria (U2), Canutillar (U1 y U2), Colbún (U1 y U2), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Hornitos (CTH), Mejillones (IEM), Norgener (NTO1), Nueva Renca, Quintero (U1 y U2) y Ralco (U1).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 23 de diciembre de 2022.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 23 de diciembre de 2022.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 23 de diciembre de 2022.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 23 de diciembre de 2022.

Estado y configuración previo a la falla

- El interruptor 52B1 de S/E Collipulli se encontraba en estado abierto.
- Los consumos de las SS/EE Collipulli y Victoria se encontraban suministrados en forma radial desde las SS/EE Temuco y Los Peumos.
- El sistema de 66 kV compuesto por las instalaciones comprendidas entre las SS/EE Parque Eólico Los Buenos Aires, Negrete, Nahuelbuta y Angol, estaba conectado al SEN en forma radial desde la S/E Los Ángeles.
- El PMGD térmico Deuco conectado a la S/E Deuco 13 kV, se encontraba fuera de servicio.
- Los PMGD térmicos Los Aromos y Los Sauces conectados a la S/E Los Sauces 23 kV, se encontraban fuera de servicio.
- Los PMGD Bureo, Munilque 1, Munilque 2 y FV Fulgor conectados a la S/E Negrete 23 kV, se encontraban fuera de servicio. Por otro lado, el PMGD Eólico El Nogal se encontraba generando 4.7 MW, inyectándolos a la mencionada barra.

Otros antecedentes relevantes

- Según lo señalado por STS S.A.:

"Ocurre evento de operación de 52B1 en S/E Negrete por Trip en relé sistema 2 TPU L500 en su elemento de sobrecorriente direccional de tiempo inverso, con tiempo operación de 60,1s y, sin llegar a producirse Trip en relé sistema 1 TPU D500; a causa de sobrecarga (corriente de operación de 443A con ajuste de umbral de 420A) en la Línea 66kV Negrete – Los Buenos Aires."

- Según lo señalado por CGE Transmisión S.A.:

"El día 23 de diciembre de 2022 a las 00:42 horas se registró la apertura del interruptor 52B1 de S/E Negrete (tramo 66 kV P.E. Buenos Aires - Negrete) por operación de protecciones, afectando a consumos de SE Negrete, Tap Off Renaico, Nahuelbuta, Angol, Los Sauces."

Las protecciones operadas, asociadas a paño B1 de SE Negrete, son propiedad de STS quien no entregaron mayores antecedentes respecto a la operación de dicho Paño. Igualmente, CGE Transmisión en forma preventiva igualmente realiza inspección pedestre a los tramos de línea entre SE Los Buenos Aires - Negrete – Nahuelbuta, sin evidencia de falla en estas instalaciones."

La topología del sistema fue normalizada a las 00:49 horas."

- Según lo señalado por Espinos S.A.:

"El sistema de protecciones de Central Alto Renaico detectó a las 00:42:08 del 23 de diciembre 2022 una perturbación en el SEN, la cual consiste en un aumento drástico de la tensión y frecuencia del sistema. De acuerdo con el informe diario del CEN, fecha 23 de diciembre 2022, en la S/E Negrete 52B1 ocurre interrupción forzada por protecciones, se pierden 14.3 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Negrete, Tap Off Renaico, Nahuelbuta, Angol, Los Sauces y Deuco, según IF 2022004718."

Según se establece en la evaluación de registros de eventos, la desconexión de la central Alto Renaico se produce por la operación del control DEIF y su función Vector Jump, tras la desconexión de la S/E Angol."

"El sistema de protecciones de Central Renaico detectó a las 00:42:08 del 23 de diciembre 2022 una sobrefrecuencia y sobre tensión tras una perturbación en el SEN. De acuerdo con el informe diario del CEN, fecha 23 de diciembre 2022, en la S/E Negrete 52B1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 14.3 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Negrete, Tap Off Renaico, Nahuelbuta, Angol, Los Sauces y Deuco, según IF 2022004718."

La falla informada y desconexión de S/E Angol generó una variación de la tensión y frecuencia en la Central Renaico, tras lo cual el controlador DEIF provoca la desconexión de la central por medio de la operación de su función de protección Vector Jump."

Acciones preventivas y/o correctivas

- a) La instalación afectada no cuenta con una auditoría, plan de acción u otro tipo de mantenimiento en curso.
- b) Acciones correctivas a corto plazo:
 - o La empresa STS S.A. indica: *"En el caso de que se cambie la topología de red y esta implique el cierre del 52B1 de SE Nahuelbuta quedando esta energizada a través de SE Negrete sumado a que exista una baja demanda en la zona, se sugerirá al CDC del Coordinador limitar las centrales de la zona por control de transferencia de la línea 66 kV Negrete – Central PE Los Buenos Aires."*

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

Hora	Involucrado	Evento
00:42	STS	Apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Negrete, correspondiente a la línea 66 kV PE Los Buenos Aires - Negrete, por operación de su sistema de protección N°2 asociado.
00:42+	Espinos S.A.	Apertura automática del interruptor 52E1 de S/E Central Renaico, por operación de la protección asociada a la central Renaico.
00:42+	Espinos S.A.	Apertura automática del interruptor 52E1 de S/E Central Alto Renaico, por operación de la protección asociada a la central Alto Renaico.
00:42+	Hidroangol S.A.	Desconexión forzada de la unidad N°2 de la central Picoiquén, por operación de su protección de baja tensión asociada.
00:42+	WPD Negrete SpA	Desconexión forzada del Parque Eólico Negrete, por operación de su sistema de protección asociado.
00:42+	Eólica La Esperanza S.A.	Desconexión forzada del Parque Eólico La Esperanza, por operación de su sistema de protección asociado.
00:42+	Vientos de Renaico SpA	Desconexión forzada del Parque Eólico La Flor, por operación de su sistema de protección asociado.

- Las horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas STS S.A., Espinos S.A., WPD Negrete SpA, Eólica La Esperanza S.A. y Vientos de Renaico SpA

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
23/12/2022	STS S.A.	00:47	Apertura del interruptor 52B2 de S/E Negrete, maniobra para normalización de las instalaciones afectadas y recuperación de consumos.
23/12/2022	STS S.A.	00:47	Cierre del interruptor 52B1 de S/E Negrete, correspondiente a la línea 66 kV Parque Eólico Los Buenos Aires - Negrete. Se recupera el 100% de los consumos de S/E Negrete. Parque Eólico Negrete queda sincronizado al SEN.
23/12/2022	STS S.A.	00:48	Cierre del interruptor 52B2 de S/E Negrete, se recupera el 100% de los consumos de las SS/EE Nahuelbuta, Los Sauces, Deuco y Angol. Queda normalizada la topología de la zona.
23/12/2022	Vientos de Renaico SpA	01:03	Parque Eólico La Flor queda sincronizada al SEN.
23/12/2022	Espinos S.A.	01:05	Cierre del interruptor 52E1 de S/E Central Alto Renaico, central queda sincronizada al SEN.
23/12/2022	Vientos de Renaico SpA	01:09	Parque Eólico La Esperanza queda sincronizada al SEN.
23/12/2022	Espinos S.A.	01:25	Cierre del interruptor 52E1 de S/E Central Renaico, central queda sincronizada al SEN.
23/12/2022	Hidroangol S.A.	01:40	Unidad N°2 de central Picoiquén queda sincronizada al SEN.

- La fecha y horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas STS S.A., Espinos S.A., WPD Negrete SpA, Eólica La Esperanza S.A. y Vientos de Renaico SpA.

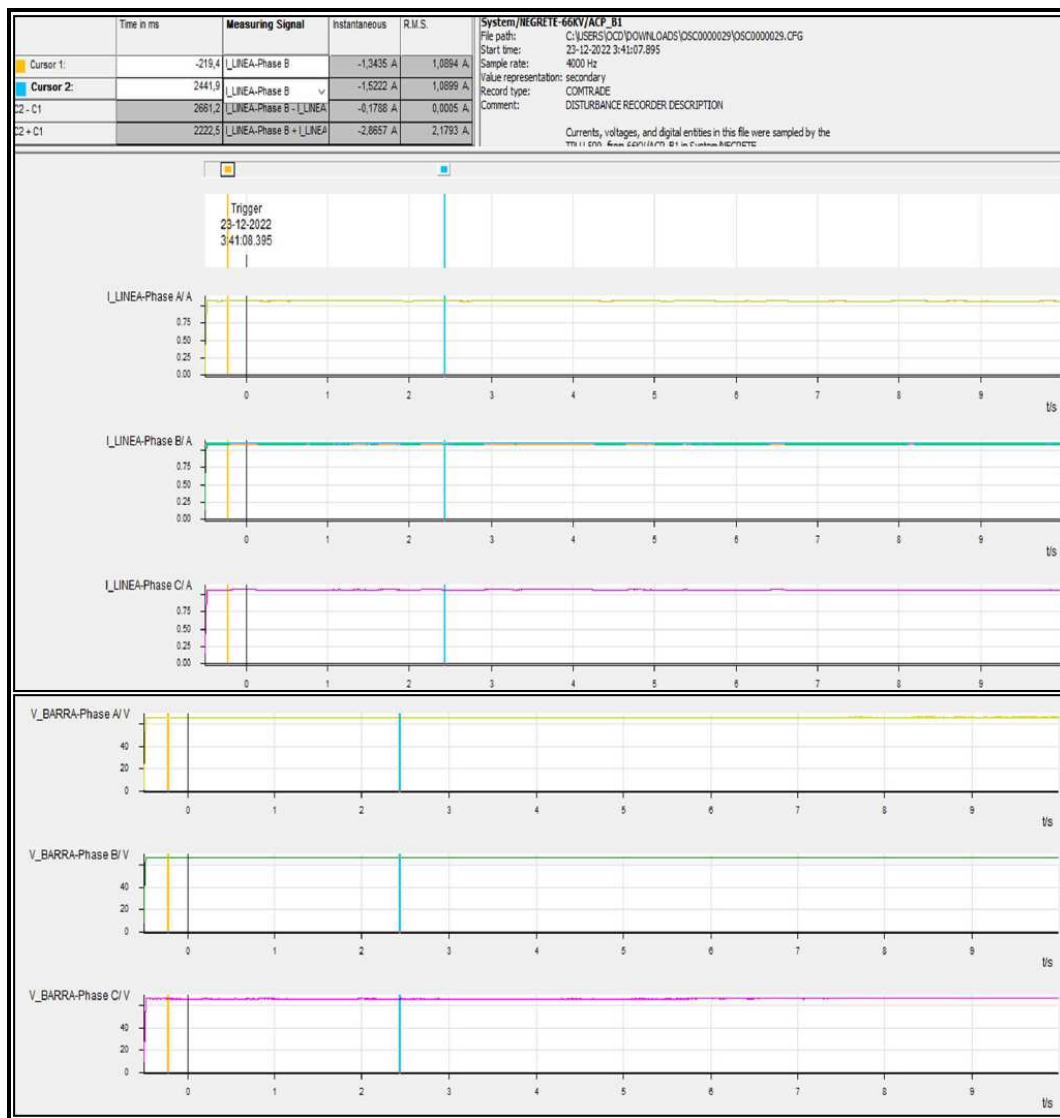
7. Análisis de las causas de la falla y de la actuación de los dispositivos de protección y control

Se produjo la apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Negrete, asociado a la línea de 66 kV Parque Eólico Los Buenos Aires – Negrete, por operación de su sistema de protecciones N°2 asociado, provocado por la presencia de una sobrecarga, causada por el intempestivo aumento de energía circulando por el interruptor, cuyo origen se debe a un elevado gradiente de generación por parte de la central Parque Eólico Negrete, de acuerdo con la información entregada por STS S.A.

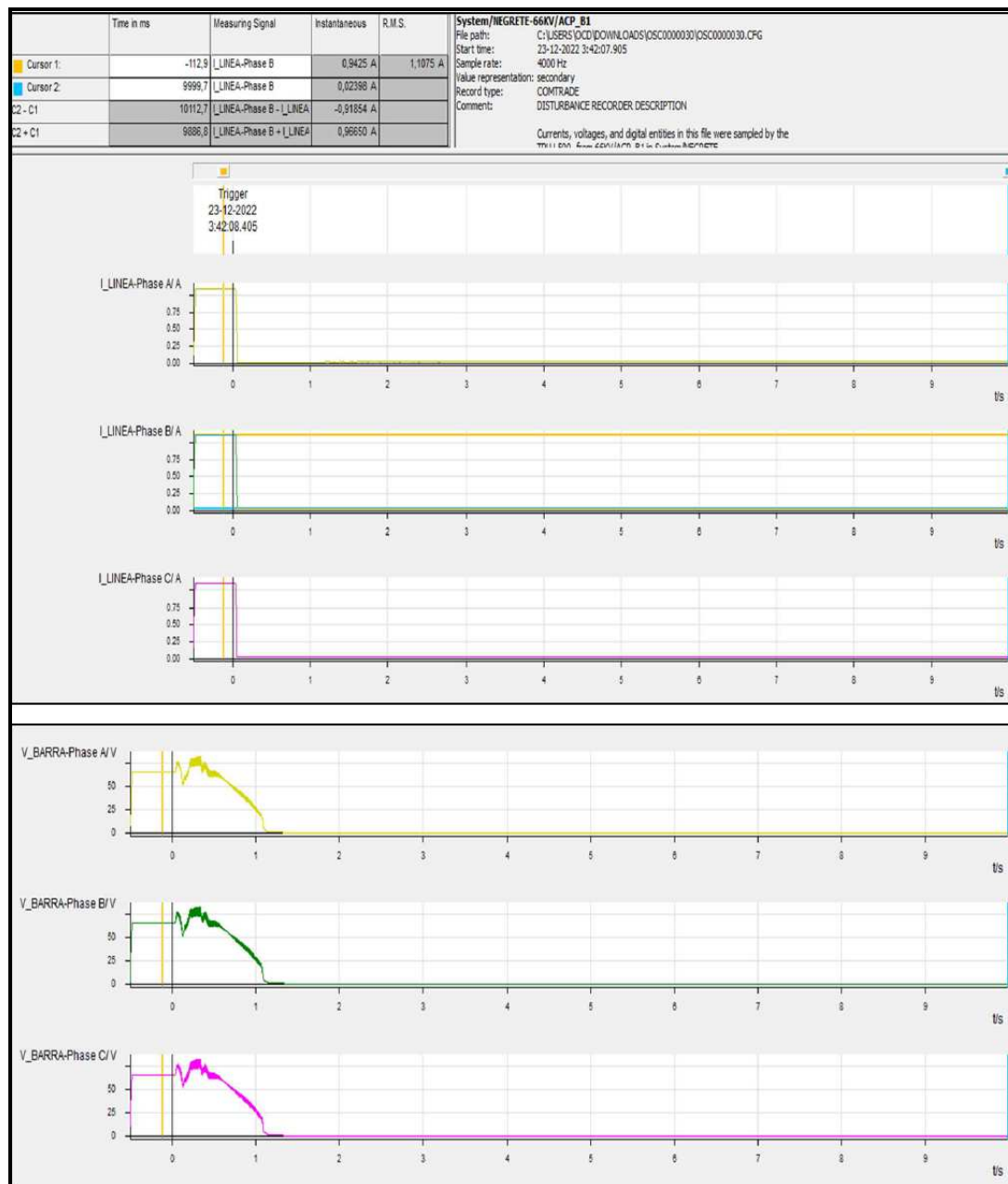
Como consecuencia de lo anterior, se produjo la pérdida de 28.44 MW de consumos de las SS/EE Negrete, Los Sauces, Deuco, Nahuelbuta y Angol. Además, producto de la apertura del interruptor 52B1 de S/E Negrete, salieron de servicio las centrales Parque Eólico Negrete, Parque Eólico La Esperanza, Parque Eólico La Flor, central Renaico, central Alto Renaico y la unidad N°2 de la central Picoquén, dejando de inyectar 64.41 MW de generación en la zona.

Apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Negrete

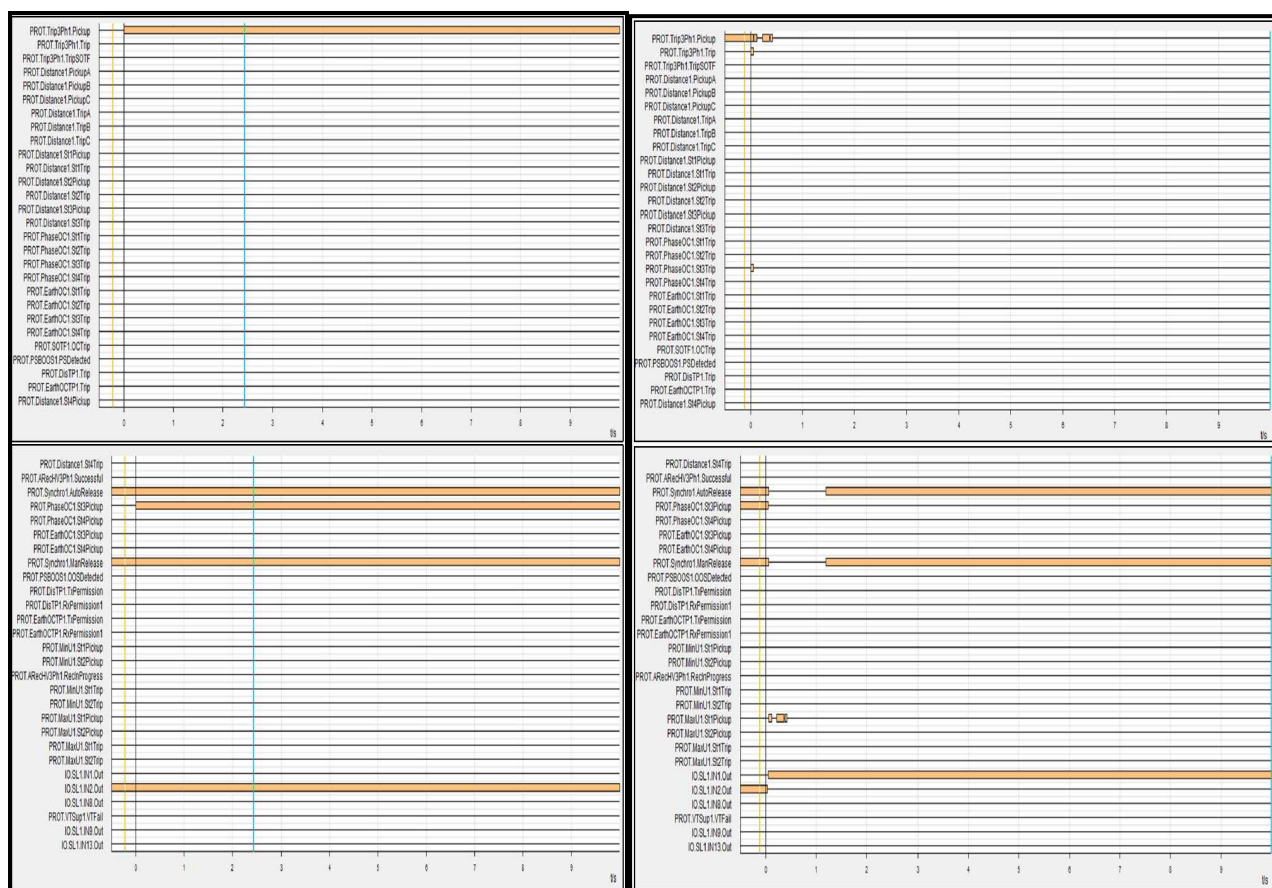
Registros oscilográficos y de canales digitales, correspondientes a la operación de la protección EFACEC TPU L500 (sistema 2) asociada al paño B1 de S/E Negrete



La primera parte del registro oscilográfico no muestra la presencia de una falla en la línea de 66 kV Parque Eólico Los Buenos Aires – Negrete, sin embargo, de acuerdo con los valores de corriente medidos en la fase B de la línea, se puede observar que dicha fase ha superado el umbral de corriente con el cual arranca la función direccional de la protección de sobrecorriente de fase (hacia la línea), asociada al sistema de protecciones N°2 del paño B1 de S/E Negrete. Adicionalmente, tampoco se observa una posible falla en las tensiones medidas por el sistema de protecciones.



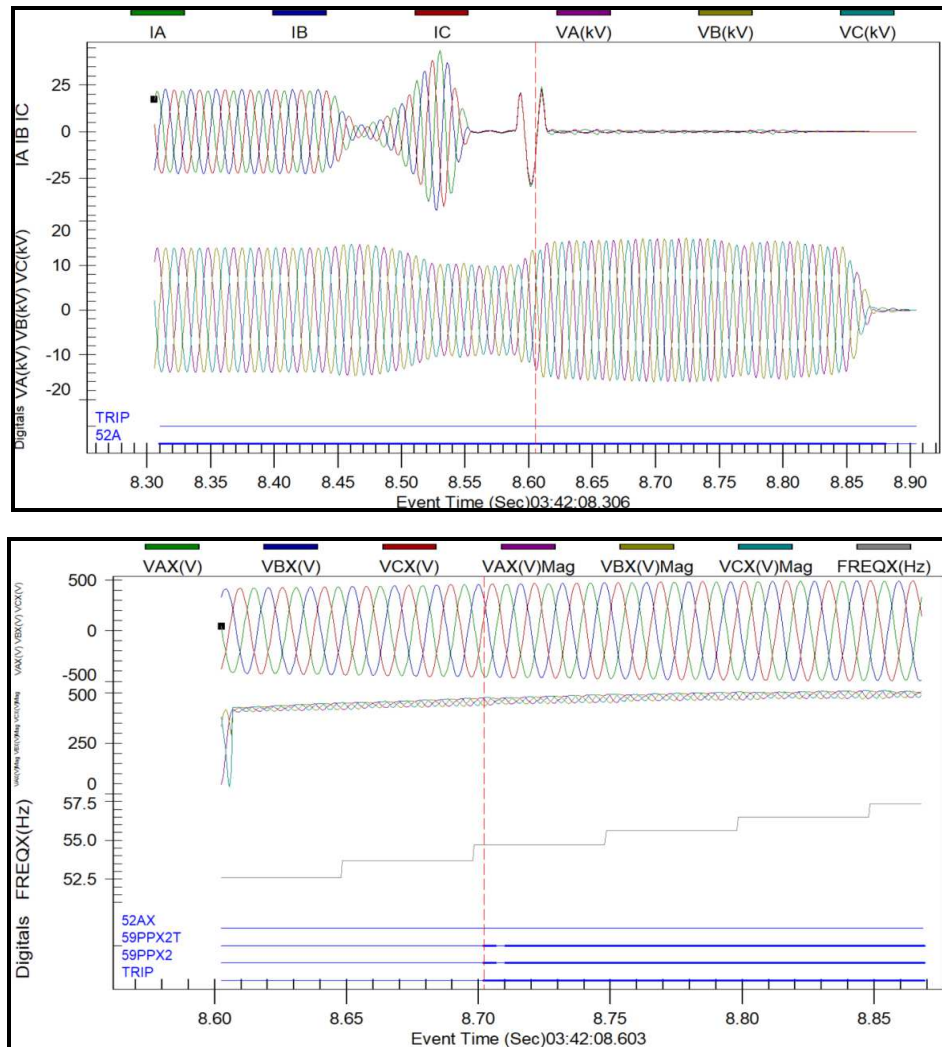
En la segunda parte del registro oscilográfico, se puede observar a través de los valores medidos en la fase B de la línea, que se mantiene la corriente que supera el umbral de arranque la función direccional de la protección de sobrecorriente de fase (hacia la línea), asociada al sistema de protecciones N°2 del paño B1 de S/E Negrete. Además, se puede observar que se produce la apertura del interruptor, con lo cual se la corriente cae al valor 0 A, igualmente, la tensión cae al valor nulo.



En los registros de canales digitales se observa la activación de la función direccional de la protección de sobrecorriente temporizada de fase (señal PROT.Trip3Ph1.Pickup), posteriormente se observa la orden de trip general sobre interruptor 52B1 y el trip del elemento direccional de la protección de sobrecorriente temporizada de fase (señales PROT.Trip3Ph1.Trip y PROT.PhaseOC1.St3Trip). Finalmente, se observa la apertura efectiva del interruptor a través del cambio de estado de las señales IO.SL1.IN1.Out (de 0 a 1) e IO.SL1.IN2.Out (de 1 a 0).

Operación de sistemas de protecciones asociados a la central Alto Renaico

Registros oscilográficos y de canales digitales asociados al sistema de protecciones de la central Alto Renaico



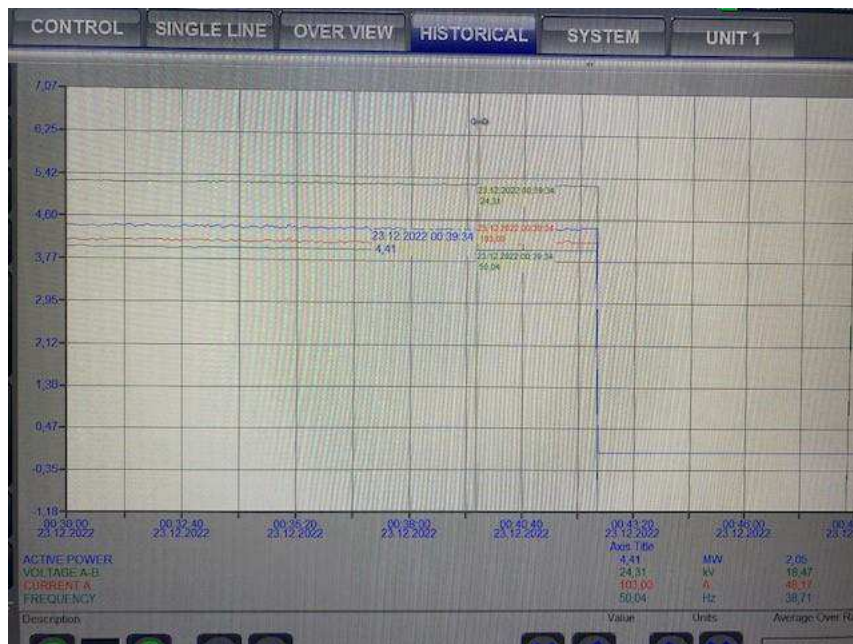
Los registros oscilográficos asociados a los sistemas de protecciones de la central Alto Renaico muestran el comportamiento distorsionado de las señales de tensión y corriente medidos en S/E Central Alto Renaico, originados por la apertura del interruptor 52B1 de S/E Negrete. En particular, se observan arranques de la función de sobretensión en la S/E Central Alto Renaico.



El registro de la protección DEIF asociada a la central Alto Renaico, muestra la operación de la función Vector Jump (salto de vector), debido a los altos gradientes de tensión y frecuencia que se presentaron en forma sostenida durante la apertura del interruptor 52B1 de S/E Negrete, con lo cual se produce la apertura del interruptor 52E1 de S/E Central Alto Renaico y, como consecuencia, la salida de servicio de la central.

Operación de los sistemas de protecciones de central Renaico

Registros oscilográficos y de la operación de la protección asociada a la central Renaico



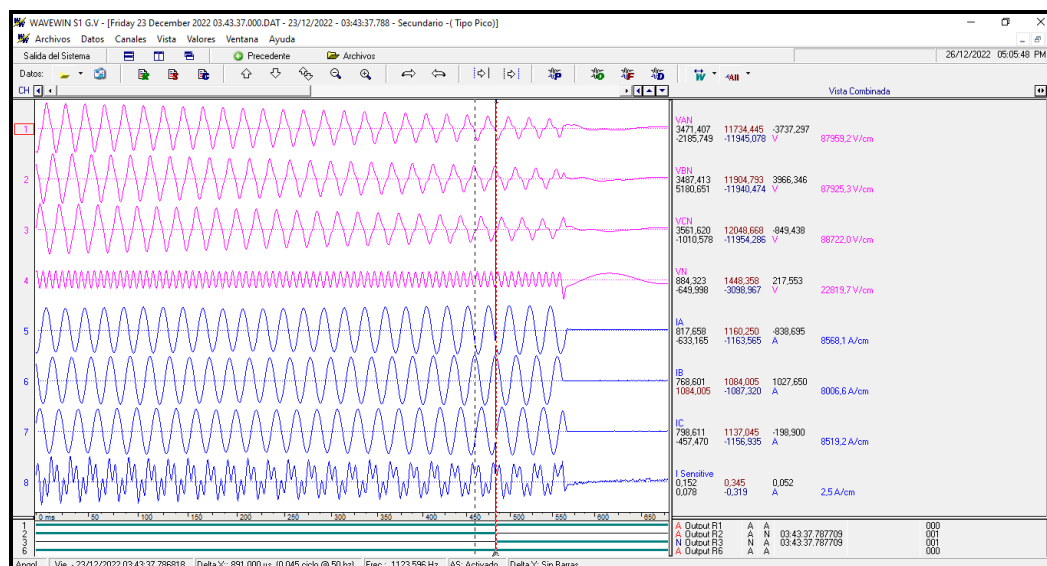
En el registro anterior se observa únicamente la salida de servicio de la central Renaico con una potencia generada de 4.41 MW, indicados por la empresa Espinos S.A.



El registro de la protección DEIF asociada a la central Renaico, muestra la operación de la función Vector Jump (salto de vector), debido a los altos gradientes de tensión y frecuencia que se presentaron en forma sostenida durante la apertura del interruptor 52B1 de S/E Negrete, con lo cual se produce la apertura del interruptor 52E1 de S/E Central Renaico y, como consecuencia, la salida de servicio de la central.

Operación de los sistemas de protecciones de central Picoquén

Registros oscilográficos y secuencial de eventos de la protección asociada a la central Picoquén



El registro oscilográfico muestra oscilaciones de tensión, corriente y frecuencia, medidos por el sistema de protecciones asociado a la unidad N°2 de la central Picoquén, como consecuencia de la apertura del interruptor 52B1 de S/E Negrete.

MICOM P341

Friday 23 December 2022 03:50:02.495: Fault Recorded

Descripción: MICOM P341

Referencia de planta: Angol

Número del modelo: P341711A2M0360J

Dirección: 001 Columna: 01 Fila: 00

Tipo de evento: Fault Record

Categoría: 0

Event Value : 0

Faulted Phase : 00000110

0 Start A : OFF

1 Start B : ON (Arranque protección fase B)

2 Start C : ON (Arranque protección fase C)

3 Start N : OFF

4 Trip A : OFF

5 Trip B : OFF

6 Trip C : OFF

7 Trip N : OFF

Start Elements1 : 000000000000000001000001

0 General Start : ON (Arranque protección)

1 Start Power 1 : OFF

2 Start Power 2 : OFF

3 Not Used : OFF

4 Not Used : OFF

5 Not Used : OFF

6 Start I>1 : ON

7 Start I>2 : OFF

8 Start I>3 : OFF

9 Start I>4 : OFF

10 Start IN>1 : OFF

11 Start IN>2 : OFF

12 Start IN>3 : OFF

13 Start IN>4 : OFF

14 Start ISEF>1 : OFF

15 Start ISEF>2 : OFF

16 Start ISEF>3 : OFF

17 Start ISEF>4 : OFF

18 Start NVD VN>1 : OFF

19 Start NVD VN>2 : OFF

20 Not Used : OFF

21 Start Sen Power1: OFF

22 Start Sen Power2: OFF

23 Not Used : OFF

Start Elements2 : 000000000000000111111111111111

0 Start V<1 : ON (Arranque protección por elemento de voltaje)

1 Start V<2 : ON (Arranque protección por elemento de voltaje)

2 Start V< A/AB : ON (Arranque protección por elemento de voltaje fase -línea)

3 Start V< B/BC : ON (Arranque protección por elemento de voltaje fase -línea)

4 Start V< C/CA : ON (Arranque protección por elemento de voltaje fase -línea)

5 Start V>1 : ON (Arranque protección por elemento de voltaje)

6 Start V>2 : ON (Arranque protección por elemento de voltaje)

7 Start V> A/AB : ON (Arranque protección por elemento de voltaje fase -línea)

8 Start V> B/BC : ON (Arranque protección por elemento de voltaje fase -línea)

9 Start V> C/CA : ON (Arranque protección por elemento de voltaje fase -línea)

10 Start F<1 : ON (Arranque protección por elemento de frecuencia)

11 Start F<2 : ON (Arranque protección por elemento de frecuencia)

12 Start F<3 : ON (Arranque protección por elemento de frecuencia)

13 Start F<4 : ON (Arranque protección por elemento de frecuencia)

14 Start F>1 : ON (Arranque protección por elemento de frecuencia)

15 Start F>2 : ON (Arranque protección por elemento de frecuencia)

El registro secuencial de eventos muestra diversos arranques de los elementos de subtensión/ sobretensión y subfrecuencia/sobrefrecuencia. Enviando orden de desconexión a la unidad N°2 de la central Picoquén por la protección de subtensión de la central.

HISTORIAL ALARMAS				
Fecha	Activo	Reinicia	Mensaje	Variable
23/12/2022	08:55:44	08:55:49	G2 - Reiniciación	WLi_ripriстин
23/12/2022	08:56:08	08:55:44	G2 - Mínimo Nivel Aceite Cojinete Lado Opuesto Acoplamiento	All_min_nivel
23/12/2022	08:59:40	08:59:45	G2 - Reiniciación	WLi_ripriстин
23/12/2022	01:40:23	09:10:14	G1 - Paralelo Cerrado	WLi_paralelo
23/12/2022	01:32:34	01:32:38	G1 - Reiniciación	WLi_ripriстин
23/12/2022	01:18:09	01:18:13	G2 - Reiniciación	WLi_ripriстин
23/12/2022	01:02:57	01:03:01	G2 - Reiniciación	WLi_ripriстин
23/12/2022	00:58:26	00:58:30	OT - Reiniciación	WLi_ripriстин
23/12/2022	00:57:59	00:58:03	G2 - Reiniciación	WLi_ripriстин
23/12/2022	00:46:31	00:57:59	Anomalia Medidor Caudal	All_portata
23/12/2022	00:46:17	01:02:31	Falta Comunicación con Bocatoma	All_comunica2
23/12/2022	00:44:39	00:49:19	Falta Comunicación Con Medidor Grupo 2	All_comunica2
23/12/2022	00:44:35	00:49:45	Falta Comunicación Con Medidor Grupo 1	All_comunica2
23/12/2022	00:42:21	09:01:37	G2 - Paralelo Abierto	XBT_paralelo
23/12/2022	00:42:21	00:57:59	Anomalia Cargador Baterías 2	All_cb_2
23/12/2022	00:42:21	00:57:59	Anomalia Cargador Baterías 1	All_cb_1
23/12/2022	00:42:21	00:57:59	Falta Red Saesa	Pc_all_dv501
22/12/2022	13:31:35	13:31:41	OT - Reiniciación	WLi_ripriстин
22/12/2022	13:31:21	13:31:29	OT - Reiniciación	WLi_ripriстин
22/12/2022	13:25:16	13:25:21	G2 - Reiniciación	WLi_ripriстин
22/12/2022	13:24:01	13:24:07	OT - Falta Comunicación con Casa de Maquina	All_no_comuni
22/12/2022	13:22:39	13:33:30	Falta Comunicación con Bocatoma	All_comunica2
20/12/2022	09:19:22	09:19:26	OT - Reiniciación	WLi_ripriстин
20/12/2022	08:50:42	09:19:22	OT - Alimentación 400V Cargador Baterías	All_300v_cb_0
16/12/2022	11:52:30	11:52:35	G2 - Reiniciación	WLi_ripriстин
16/12/2022	09:17:33	11:52:30	G2 - Anomalia Sensor 2 de Vibraciones	All_sensor_2
11/12/2022	19:44:37	19:44:41	G2 - Reiniciación	WLi_ripriстин
11/12/2022	17:34:06	19:44:36	G2 - Anomalia Sensor 2 de Vibraciones	All_sensor_2
08/12/2022	10:10:58	10:11:03	OT - Reiniciación	WLi_ripriстин
08/12/2022	10:08:44	10:08:47	OT - Falta Comunicación con Casa de Maquina	All_no_comuni
08/12/2022	09:54:11	10:17:59	Falta Comunicación con Bocatoma	All_comunica2
07/12/2022	16:43:51	16:44:00	OT - Reiniciación	WLi_ripriстин
07/12/2022	16:43:43	16:43:47	G2 - Reiniciación	WLi_ripriстин
07/12/2022	16:43:22	16:43:33	OT - Falta Comunicación con Casa de Maquina	All_no_comuni
07/12/2022	16:42:29	16:52:58	Falta Comunicación con Bocatoma	All_comunica2
07/12/2022	15:39:15	15:39:20	G2 - Reiniciación	WLi_ripriстин
07/12/2022	15:28:00	15:28:03	OT - Falta Comunicación con Casa de Maquina	All_no_comuni
07/12/2022	15:09:35	15:37:58	Falta Comunicación con Bocatoma	All_comunica2
06/12/2022	18:11:26	18:11:30	OT - Reiniciación	WLi_ripriстин
06/12/2022	18:01:13	18:01:18	G2 - Reiniciación	WLi_ripriстин

En el registro de alarmas de la central Picoquén, se observa la desconexión de la unidad N°2 de dicha central a las 00:42 horas del 23 de diciembre de 2022 (registro G2 - Paralelo Abierto), y su posterior sincronización al SEN a las 01:40 horas del mismo día (registro G1 - Paralelo Cerrado).

Operación de los sistemas de protecciones de central Parque Eólico Negrete

La empresa WPD Negrete SpA indicó en su respectivo informe de falla de 5 días asociado a la desconexión forzada del Parque Eólico Negrete, como consecuencia de la apertura del interruptor 52B1 de S/E Negrete, que solo operaron sistemas de protecciones de transmisión de propiedad de STS S.A. en S/E Negrete, sin entregar antecedentes relacionados con la posible operación de los sistemas de protecciones asociados al parque.

Operación de los sistemas de protecciones de central Parque Eólico La Esperanza

La empresa Eólica La Esperanza S.A. no envió su respectivo informe de falla de 5 días asociado a la desconexión forzada del Parque Eólico La Esperanza, como consecuencia de la apertura del interruptor 52B1 de S/E Negrete, por lo que no se cuenta con antecedentes relacionados con la posible operación de sus sistemas de protecciones asociados.

Operación de los sistemas de protecciones de central Parque Eólico La Flor

La empresa Vientos de Renaico SpA no envió su respectivo informe de falla de 5 días asociado a la desconexión forzada del Parque Eólico La Flor, como consecuencia de la apertura del interruptor 52B1 de S/E Negrete, por lo que no se cuenta con antecedentes relacionados con la posible operación de sus sistemas de protecciones asociados.

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

Detalle de la generación programada para el día 23 de diciembre de 2022 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 23 de diciembre de 2022 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 23 de diciembre de 2022 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 23 de diciembre de 2022 (Anexo N°4).

Informe de falla de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas STS S.A., CGE Transmisión S.A., Espinos S.A., Eólica La Esperanza S.A., Hidroangol S.A., Vientos de Renaico SpA, WPD Negrete SpA y Frontel S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por las empresas STS S.A., CGE Transmisión S.A., Espinos S.A., Hidroangol S.A. y WPD Negrete SpA (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.

- Envío fuera de plazo del informe de falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

Espinos S.A.

- Envío fuera de plazo del informe de falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

Eólica La Esperanza S.A.

- No envió del informe de falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

Vientos de Renaico SpA

- No envió del informe de falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

Frontel S.A.

- No envió del informe de falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

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 los coordinados involucrados y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye correcta operación del sistema de protecciones N°2 asociado al paño B1 de S/E Negrete.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52B1 de S/E Negrete.

- Se presume correcta operación de los sistemas de protecciones asociados a la central Alto Renaico.

Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52E1 de S/E Central Alto Renaico.

- Se presume correcta operación de los sistemas de protecciones asociados a la central Renaico.

Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52E1 de S/E Central Renaico.

- Se concluye correcta operación del sistema de protecciones asociado a la unidad N°2 de la central Picoiquén.

- No se dispone de antecedentes suficientes que permitan concluir respecto a la operación de los sistemas de protecciones asociados a la desconexión forzada del Parque Eólico Negrete, como consecuencia de la apertura del interruptor 52B1 de S/E Negrete.

- No se dispone de antecedentes suficientes que permitan concluir respecto a la operación de los sistemas de protecciones asociados a la desconexión forzada del Parque Eólico La Esperanza, como consecuencia de la apertura del interruptor 52B1 de S/E Negrete.

- No se dispone de antecedentes suficientes que permitan concluir respecto a la operación de los sistemas de protecciones asociados a la desconexión forzada del Parque Eólico La Flor, como consecuencia de la apertura del interruptor 52B1 de S/E Negrete.

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) Se produjo la apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Negrete, asociado a la línea de 66 kV Parque Eólico Los Buenos Aires – Negrete, por operación de su sistema de protecciones N°2 asociado, provocado por la presencia de una sobrecarga, causada por el intempestivo aumento de energía circulando por el interruptor, cuyo origen se debe a un elevado gradiente de generación por parte de la central Parque Eólico Negrete, de acuerdo con la información entregada por STS S.A. Como consecuencia de lo anterior, se produjo la pérdida de 28.44 MW de consumos de las SS/EE Negrete, Los Sauces, Deuco, Nahuelbuta y Angol.

Además, producto de la apertura del interruptor 52B1 de S/E Negrete, salieron de servicio las centrales Parque Eólico Negrete, Parque Eólico La Esperanza, Parque Eólico La Flor, central Renaico, central Alto Renaico y la unidad N°2 de la central Picoiquén, dejando de inyectar 64.41

MW de generación en la zona.

Con lo anterior, es posible indicar un correcto desempeño de los sistemas de protección del interruptor 52B1 de S/E Negrete.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- c) 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".
- d) Para el desarrollo de la falla 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 23 de diciembre de 2022.

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 STS S.A. la siguiente información:

- Plan de acción, con fechas definidas, orientado a evitar la repetición del evento analizado en este Estudio, en particular, plantear alguna alternativa que contribuya a evitar la operación de los sistemas de protecciones asociados al paño B1 de S/E Negrete, cuando se presenten niveles de carga tolerables por el equipamiento primario durante la operación normal de la zona, sin presencia de falla, para no afectar el suministro a clientes finales.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a STS S.A. la siguiente información:

- Información faltante de acuerdo con lo indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019, en particular:

Mantenimientos realizados al paño B1 de S/E Negrete durante los últimos 24 meses, junto con los antecedentes que acrediten su realización, indicando los principales hallazgos.

Se solicitará a las empresas Vientos de Renaico SpA y Eólica La Esperanza S.A., la siguiente información:

- Envío de los Informes de Falla de 5 días asociados al evento analizado en este Estudio, según lo indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019, en particular, información respecto de la posible operación de los sistemas de protecciones de las respectivas centrales desconectadas como consecuencia de la apertura intempestiva del interruptor 52B1 de S/E Negrete.

Se solicitará a la empresa Frontel S.A. la siguiente información:

- Envío del Informe de Falla de 5 días según lo indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019, en particular, montos de consumo afectado, comunas afectadas, tiempo de recuperación y normalización de sus instalaciones, entre otros.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 23 de diciembre de 2022

Periodo Desde: 23-12-2022 28-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 23 de diciembre de 2022	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	498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506	8.130
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38	144
Costos Totales [kUSD]	498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545	8.274
Costo Marginal Quillota 220 kV	140,6	137,3	140,4	140,2	137,6	140,1	140,4	131,3	89,8	82,1	80,0	89,2	52,6	51,9	60,6	72,2	55,8	0,0	0,0	124,3	140,6	145,5	179,8	143,4	103,14
Pérdidas [MWh]	221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269	6.104
Consumos Propios [MWh]	313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315	7.345
Demanda Total [MWh]	9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9780	9945	9820	9466	228.209
Generación Total [MWh]	9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050	241.658

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	1285	1270	1181	1159	1207	1158	1129	1042	984	945	929	928	922	986	955	943	868	976	1032	1177	1241	1254	1250	1228	26.045
CHAPIQUINA	10	7	7	7	7	7	7	7	7	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	8	8	8	8	131
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
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	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
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	46
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	0
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	30	30	30	30	28	27	25	24	22	20	20	20	20	20	20	20	24	30	30	30	30	30	30	30	620
JUNCAL	21	20	20	20	20	18	18	18	17	17	17	17	17	18	18	18	19	19	21	21	21	21	21	21	460
JUNCALITO	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	10
COMPANIA-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36
BLANCO	47	47	46	45	45	44	44	43	43	42	42	42	42	42	42	42	43	45	48	50	50	50	50	49	1083
LOSQUILOS	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	732
CHACABUQUITO	19	19	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	19	19	19	19	19	19	19	19	19	439
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	7	7	7	7	6	6	5	4	4	3	3	2	3	3	5	3	6	7	7	7	7	7
ALFALFAL	123	126	119	115	110	108	107	106	97	98	98	96	93	91	91	92	92	95	107	111	118	120	121	122	2553
ALFALFAL-2	38	35	34	32	30	29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	197
LASLAJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAITENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUELTEHUES	28	26	27	27	28	28	28	27	26	28	28	28	28	27	26	27	28	28	28	29	29	28	29	29	664
VOLCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUAYACAN	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	199
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	8	8	8	8	8	8	8	8	7	6	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	4	5	134
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	55
PUNTILLA	17	17	17	17	16	17	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	388
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	17
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
ELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	125
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	101
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	41
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
CIPRESILLOS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	91
SAUZAL	82	82	82	82	82	82	82	82	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	82	82	82	82	1824
SAUZALITO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	240
CHACAYES	107	107	107	107	107	107	107	107	107	86	76	76	76	76	76	72	72	72	86	107	107	107	107	107	2267
SANANDRES	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	36	36	36	36	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	944
CONVENTOVIEJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Periodo Desde: 23-12-2022 28-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 23 de diciembre de 2022		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		498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506	8.130
Costos Encendido/Detención		0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38	144
Costos Totales [kUSD]		498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545	8.274
Costo Marginal Quillota 220 kV		140,6	137,3	140,4	140,2	137,6	140,1	140,4	131,3	89,8	82,1	80,0	89,2	52,6	51,9	60,6	72,2	55,8	0,0	0,0	124,3	140,6	145,5	179,8	143,4	103,14
Pérdidas [MWh]		221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269	6.104
Consumos Propios [MWh]		313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315	7.345
Demanda Total [MWh]		9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9780	9945	9820	9466	228.209
Generación Total [MWh]		9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050	241.658

LAHIGUERA	129	130	131	131	131	130	130	131	105	105	105	105	105	104	104	105	105	105	103	133	133	133	134	135	2862
LACONFLUENCIA	142	143	73	73	140	130	143	82	82	82	81	82	76	142	93	79	0	87	114	143	143	137	130	114	2511
ELPASO	36	33	31	26	27	28	25	22	22	19	21	23	23	21	25	33	40	41	48	45	46	46	43	741	
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	
PALACIOS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	3	3	3	1	3	3	3	2	3	3	3	52
LIRCAY	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	432
MARIPOSAS	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
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
RIOCOLORADO	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
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	41
ANCOA	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	502
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
ELPINAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELDIUTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	62
MUNILQUE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MUNILQUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
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	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	74
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	19
RIOPICOIQUEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	60
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	0
PEUCHEN	56	54	47	43	36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	36	54	54	56	56	491	
MAMPIL	35	29	35	29	23	21	14	0	0	0	0	0	0	0	17	9	0	0	0	14	29	27	31	312	
AILLIN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
LOSPADRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
LLAUQUERO	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
ELCANELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	50
DONGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALLIPEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	60
RIOTRUENO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
ELMANZANO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	65
TRUFULTRUFUL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
MOLINERAVILLARRICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
TRAILELFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
CARILAFQUEN	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	360
MALALCAHUELLO	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
QUILLAITILEO	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	5
ELAGRIO	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
SANTA ELENA	0	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	13	13	13	13	13	13	317
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	7
SANTA ISABEL	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
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	216
LOSCORRALES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSCORRALES-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Periodo Desde: 23-12-2022 - 26-12-2022

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 23 de diciembre de 2022	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	498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506	8.130
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38	144
Costos Totales [kUSD]	498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545	8.274
Costo Marginal Quillota 220 kv	140,6	137,3	140,4	140,2	137,6	140,1	140,4	131,3	89,8	82,1	80,0	89,2	52,6	51,9	60,6	72,2	55,8	0,0	0,0	124,3	140,6	145,5	179,8	143,4	103,14
Pérdidas [MWh]	221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269	6.104
Consumos Propios [MWh]	313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315	7.345
Demanda Total [MWh]	9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9780	9945	9820	9466	228.209
Generación Total [MWh]	9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050	241.658

LOSPORTONES	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
MSA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
LAMONTANA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAMONTANA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	14
CUMPEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DONWALTERIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DIGUA	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	336
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	46
LICAN	17	15	8	8	8	8	8	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	17	17	17	17	168
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	0
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	2
PILMAIQUEN	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	504
RUCATAYO	20	20	20	20	20	27	27	22	15	15	15	15	15	15	15	22	22	22	22	22	30	30	30	21	502
CUMBRES	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	264
PULELFU	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	111
CAPULLO	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	136
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PALMAR	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	84
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	22
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	58
CALLAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
HIDROBONITO-MC1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
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	17
ENSENADA	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
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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
COLLIL	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
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	34

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	1710	1523	1553	1533	1566	1552	1532	1477	1267	1075	1113	1154	1368	1501	1574	1758	1929	2031	2134	2745	2877	2637	2447	2113	42.168
PE-TCHAMMA	3	7	16	19	30	38	64	47	27	15	27	14	23	30	34	37	45	54	60	58	41	20	11	7	725
PE-SIERRAGORDA	4	8	13	19	25	30	32	31	23	9	4	13	28	36	42	52	61	66	69	75	46	15	4	4	709
PE-VALLEDELOSIENTOS	2	2	2	2	3	4	5	6	5	2	1	5	0	0	43	0	0	0	0	70	60	37	17	5	270
PE-CERROTIGRE	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	1	5	93	106	128	135	135	131	147	133	116	55	1	1187
PE-LLANOSDELVIENTO	0	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-CALAMA	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	4	14	64	50	98	106	107	105	126	129	67	35	12	927
PE-TALTAL	4	5	5	5	5	5	6	5	5	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	17	8	2	2	8	87
PE-SARCO	119	107	99	92	85	71	57	47	34	25	22	24	30	34	41	54	65	75	90	128	137	133	129	114	1813
PE-CABOLEONES-1	99	87	78	70	65	57	46	39	31	28	28	31	39	43	47	54	63	73	84	115	124	115	103	83	1603
PE-CABOLEONES-2	133	113	101	92	87	74	63	55	46	39	37	41	51	54	58	70	83	95	111	160	169	157	145	117	2152
PE-CABOLEONES-3	134	127	122	115	111	99	80	63	49	41	37	39	46	49	53	62	72	83	102	147	160	146	129	109	2173
PE-SANJUAN	151	137	131	128	125	116	104	89	74	63	62	72	87	88	92	105	115	123	131	166	172	169	167	150	2815

Periodo Desde: 23-12-2022 26-12-2022

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 23 de diciembre de 2022		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		498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506	8.130
Costos Encendido/Detención		0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38	144
Costos Totales [kUSD]		498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545	8.274
Costo Marginal Quillota 220 kv		140,6	137,3	140,4	140,2	137,6	140,1	140,4	131,3	89,8	82,1	80,0	89,2	52,6	51,9	60,6	72,2	55,8	0,0	0,0	124,3	140,6	145,5	179,8	143,4	103,14
Pérdidas [MWh]		221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269	6.104
Consumos Propios [MWh]		313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315	7.345
Demanda Total [MWh]		9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9780	9945	9820	9466	228.209
Generación Total [MWh]		9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050	241.658

PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	2	1	1	0	24
PE-ELARRAYAN	89	83	83	84	85	83	80	79	70	63	56	53	58	55	55	61	68	72	75	93	95	93	90	80	1803
PE-TALINAYPONIENTE	48	45	44	44	45	44	42	42	38	34	31	31	35	33	33	36	39	41	43	53	54	53	51	45	1000
PE-TALINAYORIENTE	55	50	48	46	46	45	43	40	36	35	37	42	51	52	52	58	62	64	64	78	77	69	59	43	1250
PE-PUNTASIERRA	62	59	59	59	58	57	53	51	45	40	35	35	41	42	43	47	51	53	56	71	72	67	63	54	1273
PE-LOSCURIUROS	78	72	69	65	65	62	60	56	48	44	46	51	61	62	63	70	75	77	78	95	95	89	80	60	1621
PE-MONTEREDONDO	20	15	16	17	17	16	16	15	13	12	11	11	13	13	13	15	16	16	16	19	19	18	18	17	370
PE-PUNTAPALMERAS	32	29	28	27	28	28	27	26	23	20	19	19	22	22	23	25	27	28	29	36	37	35	34	30	651
PE-CANELA	8	7	6	6	6	6	6	5	5	5	5	5	6	6	7	8	9	9	9	10	10	8	7	6	163
PE-CANELA-2	33	29	28	27	28	27	26	25	23	22	20	20	22	22	24	28	31	34	35	42	41	37	33	27	683
PE-TOTAL	24	23	21	20	20	21	21	20	16	13	10	9	12	14	16	19	22	23	24	30	30	27	24	20	478
PE-UCUQUER-2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	3	4	4	4	4	3	3	4	4	71
PE-UCUQUER	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	2	2	3	3	3	2	2	3	3	48
PE-LAESTRELLA	24	21	20	20	21	20	20	20	14	9	8	8	9	8	8	9	12	14	18	23	27	28	29	27	416
PE-LASPENAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	5	5	5	6	6	5	6	5	95
PE-CAMPO-LINDO-E1	0	0	0	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	2	19
PE-ELMAITEN	6	6	6	6	6	7	6	7	6	6	5	5	6	5	5	6	6	6	6	8	8	8	9	8	154
PE-NEGRETE	21	20	20	21	22	23	23	24	22	21	19	18	20	18	18	19	20	21	22	27	30	30	31	29	537
PE-MESAMAVIDA	30	28	28	28	29	32	34	36	37	39	39	40	44	42	41	43	46	46	46	56	58	57	58	54	988
PE-ALENA	49	47	49	50	54	55	55	59	57	50	44	45	49	46	43	45	47	48	48	60	62	62	64	61	1248
PE-CUEL	17	17	17	18	18	19	19	20	19	19	19	19	21	20	19	20	21	22	22	27	28	29	29	28	508
PE-LOMASDEDUQUECO	21	21	21	22	24	25	26	27	26	26	26	27	31	29	28	30	32	33	33	40	41	41	42	40	712
PE-LOSOLMOS	38	34	32	32	35	40	46	50	52	57	59	61	69	65	64	68	72	74	75	91	93	92	92	87	1478
PE-RENAICO	48	47	48	49	51	53	55	59	58	56	54	55	62	58	56	60	63	64	64	78	80	79	80	76	1450
PE-RENAICO-2	5	4	4	4	4	5	5	6	6	7	8	9	10	9	9	10	11	11	11	13	14	13	13	13	204
PE-MALLECONORTE	50	49	50	50	53	56	60	63	58	57	58	62	73	70	69	74	79	81	82	101	105	105	106	100	1708
PE-MALLECOSUR	60	59	60	60	62	65	67	68	60	58	60	64	75	72	72	77	82	84	84	103	108	108	110	105	1823
PE-SANGABRIEL	88	38	82	84	87	93	97	101	94	38	86	85	96	92	90	97	100	98	101	129	134	135	139	134	2318
PE-LAFLOR	18	17	17	17	18	19	20	22	21	20	19	20	22	21	20	21	22	23	23	28	29	29	30	26	521
PE-TOLPANSUR	50	28	47	49	53	54	54	56	52	28	45	45	51	48	46	49	53	54	56	69	72	71	72	66	1267
PE-ELNOGAL	6	6	6	6	6	6	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	41
PE-LOSBUENOSAIRES	15	15	15	16	16	16	17	17	17	16	15	15	17	16	15	16	18	18	18	22	22	22	23	21	417
PE-LAESPERANZA	6	6	6	6	6	6	7	7	7	7	6	6	7	7	7	7	7	7	8	9	9	10	10	9	172
PE-LEBU-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	3	62
PE-LEBU	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	6	6	6	6	7	6	7	6	111
PE-HUAJACHE	2	2	2	2	2	2	2	3	2	2	2	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	72
PE-RAKI	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	5	5	5	6	6	6	6	6	107
PE-ELARREBOL	1	0	1	0	1	1	1	0	0	1	0	0	0	1	0	3	5	5	3	2	2	2	2	2	32
PE-AURORA	21	19	17	18	22	25	26	27	25	24	24	25	30	31	34	40	46	52	56	71	73	76	80	78	938
PE-PUELCHESUR	10	10	11	12	17	21	26	36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	124	115	117	112	610
PE-SANPEDRO	0	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-SANPEDRO-2	10	8	9	9	9	9	8	9	8	9	8	8	8	8	9	9	10	13	13	15	18	17	18	18	266

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	38	1118	3571	4713	5013	5109	5184	5158	5129	5028	4898	4526	3980	2022	173	0	0	0	55.659
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	0	0	0	1	0	0	0	0	0	11
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	5	5	0	0	0	4	2	0	0	0	0	41
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	79
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	80
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	3	10	14	15	15	15	15	15	15	15	14	11	4	0	0	0	0	160
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 23 de diciembre de 2022		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		498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506	8.130
Costos Encendido/Detención		0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38	144
Costos Totales [kUSD]		498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545	8.274
Costo Marginal Quillota 220 kv		140,6	137,3	140,4	140,2	137,6	140,1	140,4	131,3	89,8	82,1	80,0	89,2	52,6	51,9	60,6	72,2	55,8	0,0	0,0	124,3	140,6	145,5	179,8	143,4	103,14
Pérdidas [MWh]		221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269	6.104
Consumos Propios [MWh]		313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315	7.345
Demanda Total [MWh]		9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9780	9945	9820	9466	228.209
Generación Total [MWh]		9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050	241.658

PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	12	16	19	20	20	20	19	16	12	7	1	0	0	0	0	170
PFV-SANTAIABEL	0	0	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-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	4	16	27	30	31	31	31	31	30	29	26	18	7	0	0	0	0	310
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	0	9	39	67	76	79	77	75	75	0	72	64	40	12	0	0	0	0	685
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	8	8	8	8	7	6	5	3	1	0	0	0	0	75
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	23	85	127	137	141	141	140	138	135	130	121	93	33	0	0	0	0	1443
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	13	74	88	91	49	88	92	92	91	89	88	77	28	1	0	0	0	959
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	0	28	72	87	92	94	95	95	94	92	90	87	74	36	1	0	0	0	1033
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	13	28	40	49	46	55	54	49	42	31	16	5	0	0	0	0	431
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	104
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	0	18	66	90	94	93	91	100	96	97	95	91	59	18	0	0	0	0	1007
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	100
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	8	22	26	26	26	26	0	0	0	2	0	20	5	0	0	0	0	160
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	6	16	19	19	19	19	0	0	0	0	0	15	4	0	0	0	0	117
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	0	92
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	9	147	207	200	209	226	223	225	208	184	199	173	76	7	0	0	0	2292
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	10	44	40	30	56	0	0	0	56	55	53	44	13	0	0	0	0	400
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	3	13	16	17	16	16	15	14	14	13	13	13	5	0	0	0	0	169
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	108	152	147	159	166	173	172	170	165	154	127	55	0	0	0	0	1747
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	0	35	113	137	137	137	137	137	137	137	137	137	127	50	2	0	0	0	1562
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	0	9	30	44	48	48	48	26	0	0	0	15	29	11	0	0	0	0	308
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0	101
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	0	96
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	0	6	64	90	86	92	97	100	98	96	37	2	67	27	1	0	0	0	862
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	9	41	76	89	91	92	91	91	90	88	85	79	54	15	0	0	0	0	992
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	20	87	108	115	118	121	122	122	120	118	113	97	41	1	0	0	0	1304
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	18	17	19	20	20	20	20	20	19	15	6	0	0	0	0	207
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	53
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	1	8	57	77	82	84	82	81	79	79	78	76	63	34	3	0	0	0	885
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	0	25	67	90	99	101	101	100	100	100	98	89	71	31	2	0	0	0	1074
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	4	13	17	17	17	17	18	18	18	18	17	15	6	0	0	0	0	194
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	1	18	49	66	69	0	0	0	0	0	0	0	58	25	2	0	0	0	288
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	0	19	60	95	110	110	110	110	110	110	110	97	70	26	1	0	0	0	1138
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	78
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	80
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	7	7	6	2	0	0	0	0	86
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	1	15	37	46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	1	0	0	0	114
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	4	11	15	8	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	42
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	13	43	59	63	55	43	36	32	36	60	0	39	16	1	0	0	0	495
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	2	20	73	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	39	2	0	0	0	149
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	0	10	33	44	48	50	50	50	50	50	50	50	45	22	1	0	0	0	551
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	0	48	161	186	189	189	189	188	189	188	188	187	174	86	4	0	0	0	2163
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	0	7	35	52	53	55	56	56	55	55	55	54	47	19	0	0	0	0	598
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	18	54	30	24	18	17	17	22	21	19	31	60	33	2	0	0	0	366
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0	84
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	0	5	17	25	27	28	29	29	28	28	27	24	17	7	0	0	0	0	292
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	12	42	58	62	63	63	63	62	62	62	60	50	21	2	0	0	0	683
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
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	14	20	23	25	26	25	25	25	23	19	12	4	0	0	0	0	246

Periodo Desde: 23-12-2022 26-12-2022

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 23 de diciembre de 2022	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	498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38
Costos Totales [kUSD]	498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545
Costo Marginal Quillota 220 kv	140,6	137,3	140,4	140,2	137,6	140,1	140,4	131,3	89,8	82,1	80,0	89,2	52,6	51,9	60,6	72,2	55,8	0,0	0,0	124,3	140,6	145,5	179,8	143,4
Pérdidas [MWh]	221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269
Consumos Propios [MWh]	313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315
Demanda Total [MWh]	9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9780	9945	9820	9466
Generación Total [MWh]	9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050

PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	1	7	7	8	8	0	0	4	8	8	8	7	4	0	0	0	0
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	2	51	141	195	205	205	205	205	205	205	202	196	172	95	18	0	0	0
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	1	95	252	296	309	316	330	333	330	327	322	301	265	164	9	0	0	0
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	1	20	61	95	108	112	113	113	113	111	108	101	77	34	4	0	0	0
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	2	25	64	84	90	91	91	91	90	89	87	84	71	37	5	0	0	0
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	1	34	84	104	112	115	116	118	119	119	117	111	95	50	2	0	0	0
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	18	63	74	80	84	86	85	85	84	83	81	72	40	1	0	0	0
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	4	15	26	29	30	32	33	34	33	32	31	27	9	1	0	0	0
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	2	56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	79	14	0	0	0
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	41	2	0	0	0
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	9	9	9	9	8	6	3	1	0	0	0	0
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
PFV-PEPASOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	0
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	1	0	0	2	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	4	13	23	32	38	40	41	41	38	32	25	14	5	0	0	0	0
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
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	9	48	100	146	177	194	196	194	180	151	111	59	14	1	0	0	0
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	16	64	83	84	89	92	94	94	94	95	91	79	38	2	0	0	0
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	13	46	71	78	78	78	78	77	76	74	71	56	25	3	0	0	0
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	7	8	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
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
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	8	5	1	0	0	0

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 23 de diciembre de 2022	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	498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38
Costos Totales [kUSD]	498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545
Costo Marginal Quillota 220 kv	140,6	137,3	140,4	140,2	137,6	140,1	140,4	131,3	89,8	82,1	80,0	89,2	52,6	51,9	60,6	72,2	55,8	0,0	0,0	124,3	140,6	145,5	179,8	143,4
Pérdidas [MWh]	221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269
Consumos Propios [MWh]	313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315
Demanda Total [MWh]	9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9780	9945	9820	9466
Generación Total [MWh]	9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050

PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	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-LOS-JOTES	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-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	9	14	21	26	26	27	26	23	18	11	5	1	0	0
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	2	3	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	2	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	7	7	8	7	6	3	0	0	0	0
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-VILLAALEMANA	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-KAUFMANN	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	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	8	8	8	7	7	7	6	3	1	0	0
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	7	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 23 de diciembre de 2022	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	498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38
Costos Totales [kUSD]	498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545
Costo Marginal Quillota 220 kv	140,6	137,3	140,4	140,2	137,6	140,1	140,4	131,3	89,8	82,1	80,0	89,2	52,6	51,9	60,6	72,2	55,8	0,0	0,0	124,3	140,6	145,5	179,8	143,4
Pérdidas [MWh]	221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269
Consumos Propios [MWh]	313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315
Demanda Total [MWh]	9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9780	9945	9820	9466
Generación Total [MWh]	9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050

PFV-ELQUEL TEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-RDCL-SAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0
PFV-PMGD-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	8	9	9	9	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	8	8	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-ANAKENA	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-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	1	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	27	47	68	77	81	83	81	75	63	46	30	3	1	0	0
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LOS GIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0
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
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
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-EL-HUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	9	8	8	7	4	1	0	0	0
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
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
PFV-PEDREROS	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-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	2	7	7	7	7	6	3	1	0	0	0
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	1	0	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0

Periodo Desde: 23-12-2022 - 28-12-2022

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 23 de diciembre de 2022	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	498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38
Costos Totales [kUSD]	498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545
Costo Marginal Quillota 220 kv	140,6	137,3	140,4	140,2	137,6	140,1	140,4	131,3	89,8	82,1	80,0	89,2	52,6	51,9	60,6	72,2	55,8	0,0	0,0	124,3	140,6	145,5	179,8	143,4
Pérdidas [MWh]	221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269
Consumos Propios [MWh]	313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315
Demanda Total [MWh]	9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9780	9945	9820	9466
Generación Total [MWh]	9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050

PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	8	8	8	8	7	7	6	3	0	0	0	0
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-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
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	8	8	7	7	8	7	6	4	1	0	0	0
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0
PFV-SANTA_CAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-EL_ROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	7	7	6	6	6	6	6	6	3	1	0	0	0
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	8	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	6	7	7	7	7	5	3	0	0	0	0
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	4	4	5	5	4	5	4	4	1	0	0	0	0
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	8	8	6	4	1	0	0	0
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	7	8	7	6	2	0	0	0	0
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	2	0	0	0	0
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	4	5	3	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	7	7	6	6	3	1	0	0	0
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	8	8	8	8	8	7	8	8	6	7	4	1	0	0	0
PFV-CURICURA	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-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	7	4	3	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0

Periodo Desde: 23-12-2022 - 28-12-2022

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 23 de diciembre de 2022	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	498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38
Costos Totales [kUSD]	498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545
Costo Marginal Quillota 220 kv	140,6	137,3	140,4	140,2	137,6	140,1	140,4	131,3	89,8	82,1	80,0	89,2	52,6	51,9	60,6	72,2	55,8	0,0	0,0	124,3	140,6	145,5	179,8	143,4
Pérdidas [MWh]	221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269
Consumos Propios [MWh]	313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315
Demanda Total [MWh]	9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9780	9945	9820	9466
Generación Total [MWh]	9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050

PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	2	17	46	68	75	79	83	111	111	109	94	77	68	37	7	0	0	0
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	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
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
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-NAZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	9	9	9	8	9	8	8	6	3	0	0	0	0
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	0	2	2	1	0	0	0	0
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	7	7	7	7	6	6	6	5	3	0	0	0	0
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0
PFV-PMGD-PEÑAFLORESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
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
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	7	6	6	5	3	0	0	0	0
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	8	7	7	8	8	7	6	3	0	0	0	0
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	5	5	2	4	5	5	4	3	1	0	0	0	0
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	0	0	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-EL-SHARON	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	9	9	9	8	8	4	0	0	0	0

Periodo Desde: 23-12-2022 26-12-2022

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 23 de diciembre de 2022	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	498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38
Costos Totales [kUSD]	498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545
Costo Marginal Quillota 220 kv	140,6	137,3	140,4	140,2	137,6	140,1	140,4	131,3	89,8	82,1	80,0	89,2	52,6	51,9	60,6	72,2	55,8	0,0	0,0	124,3	140,6	145,5	179,8	143,4
Pérdidas [MWh]	221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269
Consumos Propios [MWh]	313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315
Demanda Total [MWh]	9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9780	9945	9820	9466
Generación Total [MWh]	9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050

PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	5	4	3	2	1	0	0	0	0	45
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	95
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-PMGD-NIHUE	0	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-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	8	8	8	8	7	7	6	3	0	0	0	0	80
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	22
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	30
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	73
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ALTOSOLAR	0	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-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	0	84
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	8	7	8	5	0	0	0	0	87
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	3	3	3	2	0	0	0	0	31
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	31
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	31
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-PLAYERO	0	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-PLAYERITO	0	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-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	3	2	2	2	0	0	0	0	28
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	31
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	29
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	2	0	0	0	0	0	26
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	7	7	4	1	0	0	0	89
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	107
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-TREBO	0	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-MARAMBIO	0	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-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	30
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	33
PFV-BERRUJECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	8	9	9	9	9	9	7	6	5	0	0	0	81
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	1	2	2	2	0	0	0	0	0	27

Periodo Desde: 23-12-2022 28-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 23 de diciembre de 2022	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	498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506	8.130
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	2	0	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38	144
Costos Totales [kUSD]	498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545	8.274
Costo Marginal Quillota 220 kV	140,6	137,3	140,4	140,2	137,6	140,1	140,4	131,3	89,8	82,1	80,0	89,2	52,6	51,9	60,6	72,2	55,8	0,0	0,0	124,3	140,6	145,5	179,8	143,4	103,14
Pérdidas [MWh]	221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269	6.104
Consumos Propios [MWh]	313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315	7.345
Demanda Total [MWh]	9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9780	9945	9820	9466	228.209
Generación Total [MWh]	9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050	241.658

[illegible][illegible][illegible]

Periodo Desde: 23-12-2022 28-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 23 de diciembre de 2022	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	498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506	8.130
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38	144
Costos Totales [kUSD]	498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545	8.274
Costo Marginal Quillota 220 kV	140,6	137,3	140,4	140,2	137,6	140,1	140,4	131,3	89,8	82,1	80,0	89,2	52,6	51,9	60,6	72,2	55,8	0,0	0,0	124,3	140,6	145,5	179,8	143,4	103,14
Pérdidas [MWh]	221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269	6.104
Consumos Propios [MWh]	313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315	7.345
Demanda Total [MWh]	9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9780	9945	9820	9466	228.209
Generación Total [MWh]	9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050	241.658

[illegible]

Periodo Desde: 23-12-2022 28-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 23 de diciembre de 2022	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	498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506	8.130
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38	144
Costos Totales [kUSD]	498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545	8.274
Costo Marginal Quillota 220 kV	140,6	137,3	140,4	140,2	137,6	140,1	140,4	131,3	89,8	82,1	80,0	89,2	52,6	51,9	60,6	72,2	55,8	0,0	0,0	124,3	140,6	145,5	179,8	143,4	103,14
Pérdidas [MWh]	221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269	6.104
Consumos Propios [MWh]	313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315	7.345
Demanda Total [MWh]	9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9780	9945	9820	9466	228.209
Generación Total [MWh]	9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050	241.658

[illegible]

23-12-2022 28-12-2022

[illegible]

Periodo Desde: 23-12-2022 28-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 23 de diciembre de 2022	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	498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506	8.130
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38	144
Costos Totales [kUSD]	498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545	8.274
Costo Marginal Quillota 220 kV	140,6	137,3	140,4	140,2	137,6	140,1	140,4	131,3	89,8	82,1	80,0	89,2	52,6	51,9	60,6	72,2	55,8	0,0	0,0	124,3	140,6	145,5	179,8	143,4	103,14
Pérdidas [MWh]	221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269	6.104
Consumos Propios [MWh]	313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315	7.345
Demanda Total [MWh]	9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9907	9780	9945	9820	9466	228.209
Generación Total [MWh]	9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050	241.658

[illegible]

23-12-2022 28-12-2022

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
498 0	492 0	495 0	492 0	466 0	464 0	481 0	389 3	230 3	197 16	190 3	197 0	194 2	191 0	192 0	185 3	179 0	181 0	194 0	263 75	445 2	500 0	509 0	506 38
498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545
140,6	137,3	140,4	140,2	137,6	140,1	140,4	131,3	89,8	82,1	80,0	89,2	52,6	51,9	60,6	72,2	55,8	0,0	0,0	124,3	140,6	145,5	179,8	143,4
221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269
313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315
9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9780	9945	9820	9466
9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050

[illegible]

Periodo Desde: 23-12-2022 28-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 23 de diciembre de 2022	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	498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506	8.130
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38	144
Costos Totales [kUSD]	498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545	8.274
Costo Marginal Quillota 220 kV	140,6	137,3	140,4	140,2	137,6	140,1	140,4	131,3	89,8	82,1	80,0	89,2	52,6	51,9	60,6	72,2	55,8	0,0	0,0	124,3	140,6	145,5	179,8	143,4	103,14
Pérdidas [MWh]	221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269	6.104
Consumos Propios [MWh]	313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315	7.345
Demanda Total [MWh]	9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9945	9820	9466		228.209
Generación Total [MWh]	9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050	241.658

[illegible]

Periodo Desde: 23-12-2022 28-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 23 de diciembre de 2022	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	498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506	8.130
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38	144
Costos Totales [kUSD]	498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545	8.274
Costo Marginal Quillota 220 kV	140,6	137,3	140,4	140,2	137,6	140,1	140,4	131,3	89,8	82,1	80,0	89,2	52,6	51,9	60,6	72,2	55,8	0,0	0,0	124,3	140,6	145,5	179,8	143,4	103,14
Pérdidas [MWh]	221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269	6.104
Consumos Propios [MWh]	313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315	7.345
Demanda Total [MWh]	9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9945	9820	9466		228.209
Generación Total [MWh]	9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050	241.658

[illegible]

23-12-2022 28-12-2022

NEHUENCO-9B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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: 23-12-2022 28-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 23 de diciembre de 2022	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	498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506	8.130
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38	144
Costos Totales [kUSD]	498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545	8.274
Costo Marginal Quillota 220 kV	140,6	137,3	140,4	140,2	137,6	140,1	140,4	131,3	89,8	82,1	80,0	89,2	52,6	51,9	60,6	72,2	55,8	0,0	0,0	124,3	140,6	145,5	179,8	143,4	103,14
Pérdidas [MWh]	221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269	6.104
Consumos Propios [MWh]	313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315	7.345
Demanda Total [MWh]	9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9780	9945	9820	9466	228.209
Generación Total [MWh]	9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050	241.658

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
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
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
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
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
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
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
CANDELARIA-2_GN_A	99	99	99	89	76	71	60	64	60	60	65	89	91	91	98	82	76	65	74	60	99	99	99	99
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
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
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
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
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
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
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
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
EPACIFICO_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	10	10	16	16	10	10	10	16	16	16	16	16
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
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
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
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
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
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
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
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
TENOGAS_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33	43	1		
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
CEMENTOSBIOBIO_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LICANTEN_BL1_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	3	3	3	3	3
LICANTEN_BL1+BL2_COGEN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	4	4	4	4	4
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
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
VINALES_BL1_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
VINALES_BL1+BL2_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	0	0	12	12	12	12	12
CELCO_BL1_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	3	5	5	5	5	5
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
SANJAVIER-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
SANJAVIER-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
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
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
NUEVAALDEA_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
NUEVAALDEA_BL1+BL2_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
NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0	7	7	7	7	7
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
LAJAEVE-1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	2	2	7	7	7	7	7
LAJAEVE-2_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
MASISA_COGEN	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	0	0	8	8	8	8	8
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
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
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
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

Periodo Desde: 23-12-2022 28-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 23 de diciembre de 2022	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	498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506	8.130
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38	144
Costos Totales [kUSD]	498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545	8.274
Costo Marginal Quillota 220 kV	140,6	137,3	140,4	140,2	137,6	140,1	140,4	131,3	89,8	82,1	80,0	89,2	52,6	51,9	60,6	72,2	55,8	0,0	0,0	124,3	140,6	145,5	179,8	143,4	103,14
Pérdidas [MWh]	221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269	6.104
Consumos Propios [MWh]	313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315	7.345
Demanda Total [MWh]	9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9780	9945	9820	9466	228.209
Generación Total [MWh]	9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050	241.658

[illegible]

Periodo Desde: 23-12-2022 28-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 23 de diciembre de 2022	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	498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506	8.130
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38	144
Costos Totales [kUSD]	498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545	8.274
Costo Marginal Quillota 220 kV	140,6	137,3	140,4	140,2	137,6	140,1	140,4	131,3	89,8	82,1	80,0	89,2	52,6	51,9	60,6	72,2	55,8	0,0	0,0	124,3	140,6	145,5	179,8	143,4	103,14
Pérdidas [MWh]	221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269	6.104
Consumos Propios [MWh]	313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315	7.345
Demanda Total [MWh]	9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9907	9780	9945	9820	9466	228.209
Generación Total [MWh]	9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050	241.658

[illegible][illegible]

Periodo Desde: 23-12-2022 - 28-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 23 de diciembre de 2022	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	498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506	8.130
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38	144
Costos Totales [kUSD]	498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545	8.274
Costo Marginal Quillota 220 kV	140,6	137,3	140,4	140,2	137,6	140,1	140,4	131,3	89,8	82,1	80,0	89,2	52,6	51,9	60,6	72,2	55,8	0,0	0,0	124,3	140,6	145,5	179,8	143,4	103,14
Pérdidas [MWh]	221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269	6.104
Consumos Propios [MWh]	313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315	7.345
Demanda Total [MWh]	9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9780	9945	9820	9466	228.209
Generación Total [MWh]	9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050	241.658
PALMUCHO	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	710
PANGUE-1	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	1920
PANGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANGOSTURA-1	0	0	0	0	0	0	0	113	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	107	0	102	0	322
ANGOSTURA-2	76	119	0	0	0	0	0	119	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	315
ANGOSTURA-3	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	960
CANUTILLAR-1	77	77	77	71	77	77	77	77	67	75	76	86	78	75	72	68	70	58	59	77	77	71	77	0	1696
CANUTILLAR-2	77	77	77	70	77	77	77	77	67	69	86	70	86	86	86	68	68	57	60	72	77	0	77	71	1709

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 23 de diciembre de 2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
CHAPIQUINA	4.2	2.7	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	4.6	6.0	6.9	7.0	67.4	7.0	2.8
COSAPILLA	0.4	0.4	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.4	4.9	0.4	0.2
ELTORONZ	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	24.2	1.0	1.0
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALTOHOSPIICIO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	22.4	0.9	0.9
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.7	0.5	0.5
RIOHUASCO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	26.4	1.3	1.1
PUCLARO	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.0	0.4	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.3	1.3	28.2	1.3	1.2
LOSMOLLES	1.9	1.9	1.9	1.6	1.4	1.5	1.8	1.5	1.8	1.8	1.9	1.7	1.8	1.9	1.8	1.8	1.7	1.7	2.1	1.8	1.8	1.7	1.8	1.7	42.5	2.1	1.8
LAPALOMA	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	0.2	0.1
CH-HORNITOS	36.1	34.4	32.2	30.2	28.4	26.9	25.7	24.6	23.7	23.0	22.3	22.1	21.7	19.6	20.7	21.9	24.6	28.2	32.0	36.2	38.6	37.8	35.7	33.3	679.9	38.6	28.3
JUNCALITO	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.6	0.7	0.8	0.8	0.7	0.7	13.3	0.8	0.6
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	20.7	21.6	20.9	19.9	19.0	18.2	17.6	17.1	16.5	16.2	15.8	15.6	15.4	15.3	14.3	14.8	15.3	16.5	18.0	19.6	21.4	22.5	22.2	21.2	435.6	22.5	18.2
BLANCO	50.3	47.0	44.4	42.2	39.9	37.7	35.9	34.5	33.5	33.0	32.4	31.6	30.7	29.9	30.3	33.9	37.2	38.8	45.7	43.6	48.9	48.5	47.1	45.2	942.2	50.3	39.3
LOSQUILLOS	31.1	31.0	31.4	31.2	30.5	30.3	29.4	29.4	29.5	28.1	28.6	27.6	27.8	27.3	26.3	26.1	26.8	28.9	27.9	30.4	29.0	29.8	29.8	29.5	697.7	31.4	29.1
CHACABUQUITO	19.3	19.4	19.0	19.3	19.3	19.1	18.8	18.5	18.2	18.1	17.4	17.5	17.3	17.1	16.9	16.5	16.2	16.1	17.0	17.7	17.8	18.4	18.1	18.4	431.4	19.4	18.0
SAUCEANDES	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	14.4	0.7	0.6
CARENA	7.1	7.2	7.1	7.1	7.0	7.1	7.2	7.0	6.8	5.7	4.8	4.1	3.4	3.1	3.4	4.9	5.7	6.8	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	148.1	7.2	6.2
MINI_ARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALFALFAL	117.9	117.9	115.3	114.1	114.1	109.0	106.4	103.1	100.4	100.3	100.0	98.0	94.0	95.4	95.0	94.0	93.8	92.7	95.9	95.9	95.9	99.2	102.3	103.7	2454.3	117.9	102.3
ALFALFAL-2	39.8	36.4	31.7	31.7	31.7	31.7	30.3	27.7	27.7	26.2	24.7	21.7	21.7	21.8	25.8	33.7	37.5	36.3	35.8	33.9	31.2	30.0	28.6	27.9	725.5	39.8	30.2
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	4.6	0.2	0.2
CALIBORO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.3	0.9	1.0	0.9	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	22.2	1.0	0.9
MALLARAUCO	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	2.2	2.0	2.1	2.0	1.8	1.7	2.1	2.4	2.7	2.7	2.7	2.8	2.9	3.0	3.1	61.5	3.1	2.6
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	111.1	111.1	111.1	110.8	110.5	110.2	107.0	100.5	94.6	86.9	71.0	84.3	82.7	80.5	78.0	71.0	69.1	68.4	75.5	92.3	108.0	109.2	109.4	108.9	2262.1	111.1	94.3
SAUZAL	63.0	63.1	63.0	61.4	60.4	61.0	63.0	60.8	62.2	60.4	59.2	53.5	49.4	50.0	49.3	49.0	53.7	60.2	63.7	57.0	46.0	47.5	59.0	63.1	1378.6	63.7	57.4
CIPRESILLOS	6.0	5.9	5.8	5.8	5.7	5.6	5.5	5.4	5.4	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.5	4.8	5.9	5.9	5.8	5.8	86.9	6.0	3.6
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	10.4	10.4	10.4	10.4	10.3	10.3	10.4	10.3	10.3	10.3	10.3	8.9	9.5	9.7	9.6	9.6	9.8	10.2	10.4	10.2	9.5	8.4	10.3	10.3	240.1	10.4	10.0
LA-COMPANIA-II	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.8	2.0	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.6	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	36.9	2.0	1.5
LAHIGUERA	132.8	132.7	132.4	127.6	123.9	125.9	132.2	125.3	127.3	119.8	111.5	104.3	102.8	106.4	105.9	104.9	101.1	101.3	103.3	102.0	109.6	125.5	128.0	127.2	2813.8	132.8	117.2
LACONFLUENCIA	121.2	111.3	99.6	106.3	113.1	112.4	121.6	98.0	96.3	104.4	104.5	88.8	79.7	80.5	80.5	80.3	79.8	78.5	90.8	96.7	106.1	125.8	124.1	107.5	2407.6	125.8	100.3
ELPASO	28.2	24.8	21.9	21.0	19.9	17.7	16.0	18.0	20.3	18.8	17.0	18.0	17.5	18.0	19.8	19.9	20.0	20.7	25.8	37.1	40.4	39.3	32.5	24.3	556.9	40.4	23.2
SANANDRES	42.2	42.2	42.2	42.1	39.5	33.7	26.5	27.0	29.9	31.4	31.0	27.8	32.9	39.8	29.3	28.5	26.6	26.3	25.2	35.7	42.2	42.1	42.1	42.1	828.3	42.2	34.5
CONVENTOVIEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	4.7	5.1	13.9	5.1	0.6	
LAMONTANA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAMONTANA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CUMPEO	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.9	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	65.6	2.9	2.7
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	69.7	2.9	2.9
ROBLERIA	2.0	2.0	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.5	2.0	36.9	2.1	1.5	
LIRCAY	17.3	17.3	17.3	17.3	17.3	17.3	17.3	17.3	17.3	17.3	17.3	17.3	17.3	17.3	16.4	14.0	12.3	12.9	12.6	12.2	18.0	18.0	17.4	17.4	393.5	18.0	16.4
MARIPOSAS	1.9	1.8	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	49.5	1.9	1.9
PROVIDENCIA	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	1.8	1.2	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	20.6	1.8	0.9
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	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.9	0.4	0.4
ELGALPON	0.6	0.6	0.6	0.6	0.2	0.0	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	13.2	0.6	0.6
RIOCOLORADO	6.9	6.8	6.7	6.6	6.6	6.6	6.5	6.4	6.3	6.3																	

	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	MWhh	MWhh
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	2,1	1,9	1,8	1,7	1,6	1,5	1,4	1,3	1,0	1,0	1,4	1,6	2,0	2,4	2,7	1,8	2,9	2,9	2,4	2,1	2,5	2,3	2,1	1,9	46,4	2,9	1,9
CORRENTOSO	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	13,3	0,7	0,6
PALMAR	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	65,4	2,8	2,7
PULELFU	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,5	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,1	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	106,4	4,7	4,4
MARIAELENA	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	1,1	0,1	0,0
LOSCOLONOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHANLEUFU	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,5	2,1	2,1	2,1	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1	2,0	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	46,5	2,1	1,9
CAPULLO	5,7	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,5	5,0	5,0	5,0	5,1	5,0	4,8	4,1	5,2	6,9	6,8	6,0	5,8	133,1	6,9	5,5
NALCAS	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,0	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	56,8	2,4	2,4
CALLAO	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	10,5	0,5	0,4
HIDROBONITO-MC1	3,1	3,1	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	3,0	2,9	2,9	2,8	2,8	2,7	2,6	2,6	2,8	2,5	2,1	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	67,9	3,1	2,8
HIDROBONITO-MC2	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	0,7	18,5	0,8	0,6
HIDROBONITO-MC3	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,7	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	16,3	0,7	0,7
RUCATAYO	28,1	26,3	22,1	20,8	20,5	20,9	21,6	20,8	22,4	22,9	22,4	22,1	21,2	20,5	20,2	20,2	20,1	17,4	18,6	16,8	25,5	25,2	25,1	25,1	526,7	28,1	21,9
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	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,9	0,4	1,0	1,1	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	23,1	1,1	1,0
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	0,5	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	12,1	0,5	0,5
DONGO	2,7	2,6	2,4	2,3	2,2	2,2	2,1	2,1	2,0	2,0	1,9	1,8	1,7	1,7	1,6	1,6	1,5	1,5	1,4	1,4	1,3	1,3	1,2	1,2	43,7	2,7	1,8
COLLIL	4,6	4,3	4,1	4,0	3,8	3,6	3,5	3,4	3,5	3,3	3,1	3,0	2,9	2,9	2,7	2,6	2,5	2,4	2,4	2,3	2,2	2,1	2,0	73,9	4,6	3,1	3,1
QUELTETHUES	25,6	28,0	28,0	28,2	29,4	27,7	25,0	29,2	30,1	30,1	30,1	26,3	25,0	27,6	25,0	24,3	24,4	23,0	26,0	24,4	26,8	30,7	30,5	30,6	656,0	30,7	27,3
VOLCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GUAYACAN	9,3	9,7	9,7	9,6	9,6	9,7	9,6	9,5	9,5	7,4	4,6	4,7	4,9	5,4	6,3	4,5	4,5	4,5	4,5	8,2	8,3	8,6	8,3	8,8	179,8	9,7	7,5
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	5,8	5,3	6,3	6,6	6,7	6,8	6,0	6,5	5,9	5,6	4,3	7,3	7,9	6,5	2,3	4,1	6,1	6,0	5,7	4,0	5,2	5,6	5,3	5,8	137,6	7,9	5,7
FLORIDA-3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	55,2	2,3	2,3
PUNTILLA	16,9	16,3	16,5	16,9	16,9	15,9	15,5	16,7	16,9	17,0	17,0	17,0	16,0	16,4	16,8	16,0	16,6	14,4	14,4	16,3	16,8	16,6	16,2	16,7	392,7	17,0	16,4
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	0,5	0,5	0,5	0,5	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	15,9	0,7	0,7
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
ELLLLANO	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	12,4	0,5	0,5
ELRINCON	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	6,0	0,3	0,3
LOSMORROS	0,6	1,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,3	1,5	2,0	2,3	2,5	2,7	2,8	2,8	2,8	2,5	2,4	2,0	1,5	1,1	1,1	0,9	0,9	40,9	2,8	1,7
LOSBAJOS	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,1	5,2	5,2	5,2	5,3	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	125,1	5,3	5,2
AUXDELMAIPO	4,1	4,3	4,5	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,5	4,5	4,7	3,8	4,2	4,4	4,4	4,3	4,3	4,3	4,2	4,2	4,0	4,1	3,9	3,8	102,7	4,7	4,3
PULLINQUE	11,2	11,0	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	16,2	17,9	16,0	14,9	15,2	15,2	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,0	10,5	324,3	17,9	13,5
RECA	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	0,3	0,3	0,4	7,6	0,4	0,3
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MUCHI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	1,5	1,5	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	31,7	1,7	1,3	1,3
PEHUI	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	3,7	0,2	0,2
MOCHO	7,4	7,4	7,2	7,1	7,0	7,0	7,0	6,9	6,8	6,8	6,7	6,7	6,7	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,7	6,6	6,6	6,7	163,4	7,4	6,8
LICAN	12,2	9,1	7,6	6,6	5,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,3	4,2	4,8	15,0	17,7	14,1	4,9	3,3	110,2	17,7	4,6
CUMBRES	9,7	9,6	9,6	9,6	9,6	9,5	9,5	9,5	9,5	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,3	9,1	9,5	9,5	9,2	9,4	9,3	9,3	226,4	9,7	9,4	9,4
SANTAISABEL	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,3	0,3	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	12,1	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSCORRALES-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MSA-1	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,2	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,4	0,9	7,0	0,9	0,3
PICHILONCO	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	4,0	0,2	0,2
DONWALTERIO	2,9	2,8	2,8	2,7	2,7	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,4																

	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
PALMUCHO	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	708,9	29,6	29,5
PANGUE	84,7	84,7	84,4	80,2	76,9	80,3	90,1	84,0	88,4	89,2	91,1	88,6	48,5	21,9	20,7	19,9	19,2	41,1	88,1	140,7	194,8	224,0	225,1	210,4	2278,8	228,1	94,9
ANGOSTURA	81,0	82,0	82,0	77,0	78,0	84,0	82,0	79,0	78,0	75,0	75,0	50,0	40,0	41,0	40,0	40,0	40,0	41,0	41,0	40,0	40,0	99,0	76,0	75,0	1571,0	99,0	65,5
PE-TCHAMMA	0,0	0,0	2,8	4,6	12,5	28,4	47,4	47,0	49,6	17,7	1,2	7,6	20,0	21,4	19,0	19,0	21,5	26,1	26,0	55,0	27,3	12,9	2,6	0,0	469,4	55,0	19,6
PE-SIERRAGORDA	0,6	9,9	16,0	12,8	16,7	29,6	30,1	28,8	22,5	4,2	0,3	16,9	24,1	50,3	64,9	74,5	72,2	69,8	65,2	70,4	60,7	16,6	0,0	2,2	759,2	74,5	31,6
PE-VALLEDELOSIENTOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	4,5	6,6	3,9	0,3	0,0	3,5	19,7	38,3	49,9	49,9	49,9	48,6	45,9	54,7	62,2	26,0	3,3	0,0	468,7	62,2	19,5
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CALAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,2	9,0	17,4	10,8	1,9	0,0	1,7	50,4	106,0	109,9	104,4	100,9	98,9	94,9	127,7	118,9	48,0	9,0	0,0	1012,2	127,7	42,2
PE-CERRO-TIGRE	8,1	3,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,1	105,3	89,9	100,1	166,5	173,0	130,6	88,6	35,5	127,1	173,0	53,0			
PE-TALTAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	5,5	41,9	53,0	42,4	31,4	31,4	27,9	14,3	3,7	0,5	0,0	0,0	0,0	253,8	53,0	10,6
PE-SARCO	153,6	84,1	110,5	119,9	102,2	83,8	43,9	22,7	16,4	4,5	3,8	2,0	11,3	20,0	17,2	17,2	96,2	126,3	126,3	155,9	167,7	167,7	167,3	167,6	1987,7	167,7	82,8
PE-SANJUAN	182,2	181,5	160,3	109,2	80,9	62,3	57,0	75,9	87,3	98,5	99,5	101,2	101,2	101,2	101,3	120,5	128,8	126,7	124,5	162,1	182,3	183,3	179,9	162,5	2970,1	183,3	123,8
PE-CABOLEONES	158,9	145,2	98,2	48,6	37,4	31,5	30,2	27,5	28,3	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	76,6	94,8	94,3	88,8	98,7	148,0	155,7	146,9	119,0	1802,0	158,9	75,1
PE-CABOLEONES-2	88,1	47,2	49,7	55,5	40,3	24,4	7,6	4,6	0,1	1,1	3,3	19,1	32,2	59,3	52,1	52,1	77,4	133,3	140,4	163,6	174,7	157,2	168,0	162,0	1713,3	174,7	71,4
PE-CABOLEONES-3	140,4	97,3	95,2	111,5	79,4	43,2	25,1	17,8	8,6	12,8	15,3	34,5	73,4	82,0	76,3	76,3	83,7	124,1	140,5	169,5	181,6	178,6	179,1	175,9	2221,9	181,6	92,6
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PE-ELARRAYAN	82,9	95,4	92,2	102,9	99,8	83,4	99,5	75,4	53,6	49,5	44,4	46,8	49,7	57,0	55,1	55,1	64,1	91,7	91,7	103,2	108,4	108,9	108,6	106,2	1925,3	108,9	80,2
PE-LOSUCURUROS	104,1	96,0	82,5	63,6	80,6	89,7	80,3	76,1	85,2	86,3	87,7	88,1	79,0	77,1	71,6	70,1	68,7	66,1	84,6	104,8	105,9	99,4	94,3	92,3	2026,5	105,9	84,4
PE-TALINAYORIENTE	62,3	43,7	48,5	36,3	42,1	58,9	62,7	62,2	73,7	70,3	68,7	74,2	74,6	64,9	64,9	62,0	58,9	63,3	63,9	64,1	83,6	76,4	65,8	55,0	1501,0	83,6	62,5
PE-TALINAYPONIENTE	52,5	47,6	50,5	52,6	53,5	54,4	54,9	54,8	54,9	53,6	51,1	47,3	48,4	41,8	41,9	40,0	38,0	37,3	36,0	41,0	56,6	56,1	52,4	50,8	1167,9	56,6	48,7
PE-PUNTASIERRA	80,7	73,7	73,7	76,7	80,7	79,9	80,4	78,6	79,3	79,1	74,0	77,4	79,9	73,3	59,5	56,5	55,1	54,6	58,6	73,8	81,4	81,5	81,5	80,4	1770,2	81,5	73,8
PE-MONTEREDONDO	39,7	35,5	30,6	29,5	30,0	35,0	37,3	36,8	36,3	34,5	29,7	33,7	38,3	33,5	33,2	33,5	30,7	29,6	27,8	34,5	38,0	32,5	26,5	23,7	790,4	39,7	32,9
PE-CANELA	6,3	2,5	2,6	5,2	7,9	8,5	7,5	6,6	7,3	6,8	5,6	8,4	10,9	10,4	12,6	13,8	13,8	14,6	14,3	14,7	11,3	10,1	9,7	8,2	219,3	14,7	9,1
PE-CANELA-2	28,8	20,4	20,4	34,1	43,9	39,9	38,2	30,6	31,9	36,2	35,5	39,8	45,9	41,5	44,3	46,9	31,9	31,2	29,9	31,0	53,8	41,3	33,3	34,2	865,1	53,8	36,0
PE-TOTORAL	30,7	13,5	13,1	31,8	33,1	30,3	26,3	21,9	20,4	19,4	12,8	17,4	20,0	20,0	20,1	27,6	30,6	30,1	30,1	36,5	40,9	38,1	33,8	33,1	632,1	40,9	26,3
PE-PUNTAPALMERAS	31,5	17,2	17,2	28,9	34,9	35,5	32,8	30,4	31,4	33,2	29,2	32,8	35,0	32,0	32,0	28,8	28,0	27,2	25,0	34,0	42,0	39,2	41,0	35,2	754,3	42,0	31,4
PE-UCUQUER	4,9	4,8	4,5	4,3	3,9	4,2	5,4	4,2	3,6	4,6	3,3	2,7	1,7	1,4	1,2	2,0	4,2	5,3	4,5	4,6	6,2	6,3	6,3	6,3	100,3	6,3	4,2
PE-UCUQUER-2	0,5	4,9	4,7	5,5	5,2	6,1	7,2	5,3	4,2	5,0	2,9	2,1	1,4	1,0	0,5	2,7	3,3	0,2	2,2	2,1	2,0	2,8	4,2	4,0	80,0	7,2	3,3
PE-LA-ESTRELLA	0,7	0,7	0,5	2,1	3,8	8,1	13,3	8,2	0,7	0,0	0,4	0,6	0,9	1,4	4,7	12,8	25,2	31,6	38,9	38,3	40,0	43,5	39,5	32,0	347,9	43,5	14,5
PE-ELMAITEN	8,8	8,8	8,8	8,6	8,5	8,7	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	7,3	6,9	6,6	5,9	7,3	8,8	8,8	8,8	8,8	200,5	8,8	8,4
PE-LASPENAS	7,5	8,0	8,0	7,2	5,2	7,5	4,5	2,0	2,9	4,4	5,8	6,0	6,2	6,1	6,0	6,3	6,3	6,3	6,3	5,5	6,2	6,2	8,3	8,3	147,1	8,3	6,1
PE-ALENA	0,9	7,6	40,9	47,6	52,8	45,9	43,9	57,3	67,5	69,9	58,9	58,8	65,0	63,8	67,8	63,8	53,7	50,1	48,3	49,2	46,3	39,8	60,6	55,3	1215,6	69,9	50,7
PE-CUEL	3,6	4,3	2,7	2,9	4,0	12,9	12,2	9,8	4,1	2,0	1,2	6,4	0,0	0,3	0,3	1,0	1,1	1,6	0,9	0,0	0,0	0,6	3,4	17,4	92,7	17,4	3,9
PE-LOS-OLMOS	73,9	65,2	42,7	48,5	57,9	70,4	74,6	80,9	74,0	80,9	82,8	82,8	82,8	77,7	76,8	69,8	67,8	66,1	62,8	78,0	94,8	97,4	95,6	96,9	1801,1	97,4	75,0
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	8,5	8,7	8,8	8,8	8,0	52,5	8,8	2,2
PE-NEGRETE	15,5	20,2	19,8	14,8	19,7	25,7	25,8	27,2	26,9	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	26,7	21,6	20,0	19,0	16,0	24,0	30,0	29,9	29,8	30,0	577,4	30,0	24,1
PE-LOSBUENOSAIRES	17,4	17,6	11,5	9,4	11,7	18,0	18,0	16,3	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	15,0	14,1	14,1	13,7	13,1	13,5	18,1	18,1	18,1	19,3	375,3	19,3	15,6
PE-MESAMAVIDA	39,7	42,6	35,6	30,0	33,7	42,0	44,3	47,6	48,4	49,9	49,8	49,8	49,8	43,1	41,9	38,7	37,9	36,8	34,9	40,7	44,9	44,8	44,9	44,9	1016,7	49,9	42,4
PE-LEBU	1,4	1,2	1,5	2,0	1,9	1,4	1,6	1,7	1,3	2,6	3,4	3,7	5,3	5,5	5,6	5,3	5,3	4,0	4,0	2,6	2,7	5,3	4,9	5,1	79,4	5,6	3,3
PE-LEBU-3	0,6	0,2	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,4	0,8	1,0	1,5	2,0	2,6	2,8	2,8	2,7	2,4	2,3	2,3	2,2	2,2	1,2	1,1	33,1	2,8	1,4	
PE-EL-ARBOL	3,8	3,8	2,9	2,3	3,2	4,7	3,9	3,8	2,0	4,6	5,7	5,9	6,4	7,7	7,9	7,6	7,1	7,5	7,2	7,1	4,8	5,0	4,2	7,4	126,7	7,9	5,3
PE-RAKI	4,1	4,7	4,1	4,7	4,1	3,6	4,7	3,7	3,5	5,0	5,9	8,2	8,7	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,9	9,0	9,0	8,9	8,2	162,8	9,0	6,8
PE-HUAJACHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LA-FLOR	0,0	17,6	17,5	24,5	23,8	26,5	20,1	24,1	27,8	30,4	30,9	31,4	25,3	23,1	19,8	18,7	18,7	2,2	20,8	20,1	30,4	29,9	30,7	30,0	544,1	31,4	22,7
PE-ELNOGAL	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,1	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	50,6	7,2	2,1
PE-TOLPAN-SUR	53,4	47,3	44,6	50,6	56,5	72,4	59,6	71,5	73,4	75,6	75,9	75,9	70,1	59,0	59,0	38,6	34,0	54,0	55,0	67,0	82,8	81,9	82,3	81,1	1521,4	82,8	63,4
PE-MALLECO-NORTE	64,3	70,1	60,5	46,0	66,2	62,4	59,8	100,5	100,0	79,4	98,6	111,0	100,7	95,0	94,9	88,9	87,0	85,9	83,0	97,5	104,5	105,8	107,1	105,6	2074,5	111,0	86,4
PE-MALLECO-SUR	63,0	74,9	57,0	70,9	87,4	57,5	76,5	103,6	92,4	77,5	95,4	111,7	101,2	94,9	94,9												

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

23-12-2022

23-12-2022

	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-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	29.3	55.0	61.7	63.4	64.2	64.6	64.7	60.9	58.7	58.7	52.1	21.9	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	660.3	64.7	27.5
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.8	2.7	1.2
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	13.5	54.5	59.0	59.4	60.0	59.1	58.1	58.0	55.7	50.0	49.4	21.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	599.4	60.0	25.0
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.9	2.6	3.3	3.9	4.2	4.2	4.0	3.4	2.6	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.2	4.2	1.4
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	86.2	108.2	118.5	132.7	148.7	158.1	163.5	164.5	163.9	160.3	139.8	48.7	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1613.7	164.5	67.2
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	13.5	15.9	15.9	15.9	15.9	16.0	16.0	16.8	17.1	16.7	16.1	8.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	187.8	17.1	7.8
PFV-ANDES-III	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	12.8	42.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.4	42.5	2.3
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	16.1	54.3	72.1	72.1	72.1	72.1	72.1	72.1	68.0	62.1	60.4	56.1	40.6	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	791.3	72.1	33.0
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	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	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	0.0
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	32.5	43.7	45.0	45.0	45.0	45.0	45.0	40.5	39.0	38.2	34.0	12.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	473.2	45.0	19.7
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-NUOVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	56.0	85.2	95.1	95.1	95.1	93.2	92.1	92.1	87.2	80.0	69.7	23.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	980.0	95.1	40.8
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	26.8	76.9	100.8	105.5	105.5	78.8	72.7	73.5	69.2	66.9	66.2	68.7	36.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	948.9	105.5	39.5
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	90.4	112.0	113.0	113.1	107.9	105.0	105.0	93.7	89.1	87.8	89.3	41.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1166.5	113.1	48.6
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	0.0
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.2	6.4	7.1	7.9	8.4	8.7	8.5	8.3	7.9	7.1	5.9	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	84.1	8.7	3.5
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	29.1	41.0	42.1	42.3	41.7	37.1	37.1	35.7	34.0	33.1	31.5	17.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	430.0	42.3	17.9
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	9.1	13.8	13.7	13.5	13.0	11.8	11.8	11.3	10.9	10.5	9.4	5.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	136.3	13.8	5.7
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	77.0	103.1	104.8	104.7	104.1	103.6	103.6	100.7	89.8	86.9	41.3	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1146.1	104.8	47.8
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	27.3	50.7	51.3	51.3	51.2	49.3	49.3	47.9	45.2	44.2	41.3	32.4	3.3	0.0	0.0	0.0	0.0	547.3	51.3	22.8
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	47.8	144.5	197.0	198.4	198.4	180.5	145.4	145.4	133.9	131.3	129.2	123.3	89.5	5.6	0.0	0.0	0.0	0.0	1870.4	198.4	77.9
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	41.4	49.8	49.9	49.9	46.2	38.0	38.0	34.7	34.0	33.4	32.0	23.2	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	484.6	49.9	20.2
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	17.2	66.0	89.3	70.1	69.9	69.9	69.9	69.9	69.9	69.9	69.9	68.6	33.8	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	836.6	89.3	34.9
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	27.5	46.3	48.0	48.0	48.0	48.0	48.0	44.7	43.0	42.5	42.3	27.0	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	517.6	48.0	21.6
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	4.4	19.6	20.0	20.0	20.7	25.0	25.0	23.6	22.0	21.6	20.8	11.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	236.0	25.0	9.8
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.7	34.8	29.9	29.0	29.0	29.0	29.0	29.0	26.5	25.0	25.0	25.0	23.8	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	347.8	34.8	14.5
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	1.5	1.8	1.9	1.9	1.8	1.5	1.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.6	1.9	0.8
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	2.9	9.2	10.0	10.0	11.0	22.0	22.0	20.4	18.0	16.9	11.4	5.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	160.9	22.0	6.7
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.2	5.2	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.1	3.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	81.8	9.0	3.4
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	8.0	8.4	8.6	0.0	8.6	8.6	8.5	8.5	8.2	7.5	4.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	81.9	8.6	3.4
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	95.1	138.4	141.5	141.6	141.8	141.8	141.7	130.0	127.0	123.7	133.9	70.9	4.7	0.0	0.0	0.0	0.0	1559.0	141.8	65.0
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	10.3	43.4	48.2	48.2	48.2	50.7	65.3	65.3	62.2	58.3	57.1	53.5	27.2	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	639.7	65.3	26.7
PFV-CAMPOSDEL SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	93.9	15.7	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	6.5	0.0	0.0	0.0	0.0	225.3	93.9	9.4
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	34.0	95.6	115.3	122.5	122.3	129.8	123.4	114.0	111.4	108.0	108.0	104.7	56.6	4.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1349.8	129.8	56.2
PFV-LLANODELLAMPPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.9	64.6	77.7	83.7	85.8	86.4	85.6	85.4	85.1	80.6	72.4	71.1	42.9	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	941.1	86.4	39.2
PMGD-PFV-PARQUE-JOTABECHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	19.9	81.3	127.6	129.0	129.0	113.3	105.0	105.0	98.0	95.0	93.5	94.9	55.9	3.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1250.9	129.0	52.1
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	19.2	74.5	102.2	105.0	105.0	105.0	104.1	102.0	102.0	99.9	87.0	86.0	44.5	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	1139.3	105.0	47.5
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	18.4	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	28.0	32.0	31.3	29.6	10.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	280.5	32.0	11.7
PFV-PILOTOCARDONES	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	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	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	0.0
PFV-GUADALAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.4	2.9	2.9	2.9	3.0	2.9	2.9	2.9	3.0	3.0	2.8	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	34.7	3.0	1.4
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.6	2.6	1.2
PFV-LAS-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	28.6	2.5	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0
PFV-LOSLOROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	7.1	19.9	29.0	34.7	39.2	32.7	30.7	28.6	24.4	17.5	8.5	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0				

	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-ALHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	3,1	4,4	5,3	5,4	5,4	5,3	5,2	4,9	3,8	2,5	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	48,3	5,4	2,0
PFV-SANTAADRIANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,1	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	27,2	2,4	1,1
PFV-LOS-MOLINOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,8	7,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	5,2	0,5	0,0	0,0	0,0	106,5	9,0	4,4
PFV-QUELTEHU-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	1,2	2,4	2,6	2,3	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,2	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	25,4	2,6	1,1
PFV-EL-QUELTEHU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,2	2,7	2,8	2,8	2,9	2,9	2,8	2,8	2,9	2,8	2,6	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	32,4	2,9	1,4
PFV-RLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	2,3	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	2,3	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	28,2	2,6	1,2
PFV-PMGD-CANTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,1	1,7	2,1	2,4	2,5	2,5	2,4	2,1	1,8	1,3	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	21,6	2,5	0,9
PFV-MARCHIGUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	5,8	7,5	7,9	7,9	7,9	7,7	7,6	7,6	7,6	7,4	6,9	4,0	0,6	0,0	0,0	0,0	88,7	7,9	3,7
PFV-MARCHIGUE-VII	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,3	2,5	2,5	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	2,3	2,0	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	28,0	2,6	1,2
PFV-ESPERANZA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,5	7,0	8,5	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,7	8,8	8,6	7,9	4,4	0,5	0,0	0,0	0,0	100,8	8,8	4,2
PFV-POBLACION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,9	2,3	2,4	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	2,1	2,2	2,1	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	25,8	2,4	1,1
PFV-PILPILEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,1	2,4	2,6	2,6	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,3	1,6	0,2	0,0	0,0	0,0	30,0	2,6	1,3
PFV-PORTEZUELO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,2	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	1,9	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	27,2	2,5	1,1
PFV-VITUCO2B	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,1	1,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	26,4	2,5	1,1
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,8	2,7	2,7	2,6	2,2	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	30,1	2,8	1,3
PMGD-PFV-LO-CHACON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,9	1,3	1,5	1,7	1,7	1,7	1,5	1,3	1,0	0,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	14,3	1,7	0,6
PFV-PMGD-NIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	2,6	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,7	2,8	2,7	2,4	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	31,7	2,9	1,3
PFV-ELPILPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,2	2,7	2,8	2,9	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,6	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	33,4	3,0	1,4
PFV-LAS-MERCEDES-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,8	1,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,3	2,0	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	23,1	2,5	1,0
PFV-CASABERMEJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	3,9	5,9	6,3	6,6	6,6	6,6	6,5	6,5	6,3	6,0	4,9	2,4	0,3	0,0	0,0	0,0	70,0	6,6	2,9
PFV-PMGD-ICB	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,5	1,4	1,8	1,9	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	1,9	1,7	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	22,5	2,1	0,9
PFV-PUENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	2,1	2,3	2,4	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,2	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	28,2	2,5	1,1
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-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	0,0	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	0,0	0,0	0,0	1,3	3,8	5,0	5,8	6,4	6,6	6,6	6,4	6,4	6,3	6,0	5,0	2,7	0,4	0,0	0,0	0,0	68,7	6,6	2,9
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	2,4	2,8	4,7	6,6	7,7	7,2	7,0	6,9	6,9	6,7	6,9	3,7	0,5	0,0	0,0	0,0	72,3	7,7	3,0
PFV-DONIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,7	1,4	4,9	6,6	7,4	6,2	7,4	7,4	7,4	7,0	6,5	3,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	67,7	7,4	2,8
PFV-PMGD-NAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,8	0,8	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	10,1	0,8	0,4
PFV-PMGD-ENCINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,8	1,5	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6	1,3	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	14,8	1,7	0,6
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,6	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,7	1,6	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	17,7	1,9	0,7
PFV-PMGD-COINCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CRUCERO	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	2,4	2,2	2,3	2,2	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	27,4	2,5	1,1
PFV-LUDERS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,5	0,6	2,1	2,7	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,8	2,5	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	28,1	3,0	1,2
PFV-OVEJERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	5,5	7,4	7,7	7,9	7,9	7,8	7,7	7,8	7,6	7,2	6,2	2,9	0,3	0,0	0,0	0,0	85,7	7,9	3,6
PFV-EL-LITRE-II	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	5,8	7,7	8,2	8,3	8,5	8,5	8,4	8,5	8,3	7,9	6,8	3,2	0,4	0,0	0,0	0,0	92,2	8,5	3,8
PFV-ELROMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	8,0	39,5	83,3	90,0	90,0	107,7	138,0	138,0	127,4	125,0	111,1	61,9	15,5	1,3	0,0	0,0	0,0	1136,9	138,0	47,4
PFV-ELPELICANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,1	61,6	90,6	93,0	93,0	76,6	76,0	70,8	70,8	69,0	67,9	68,9	40,6	3,5	0,0	0,0	0,0	908,6	93,0	37,9
PFV-LA-HUELLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,6	47,6	60,2	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	56,6	55,0	53,9	52,7	29,9	1,8	0,0	0,0	0,0	678,3	61,0	28,3
PFV-LASILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,4	1,6	1,5	1,4	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	17,6	1,6	0,7
PFV-PUNTABAJASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,6	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	21,7	2,0	0,9
PFV-SOLDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,2	1,8	2,3	2,5	2,7	2,7	2,5	2,1	1,5	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	21,0	2,7	0,9
PFV-LUNADELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,8	2,3	2,5	2,7	2,7	2,5	2,1	1,5	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,9	2,7	0,9
PFV-TAMBOREAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,3	1,8	2,2	2,4	2,5	2,5	2,4	2,1	1,6	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	20,7	2,5	0,9
PFV-LAGUILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	1,1	1,4	0,0	1,1	0,0	0,1	0,0	0,0	21,9	2,7	0,9
PFV-GUANCHOI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,6	13,1	15,0	13,1	13,4	13,3	13,2	12,9	12,2	10,8	4,6	0,3	0,0	0,0	0,0	129,5	15,0	5,4
PFV-SDGx01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,6	0,8	0,9	0,9	0,9	0,8	0,6	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,7	0,9	0,3
PFV-LACHAPEANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,3	1,5	1,7	1,8	1,9	2,0	2,0	1,9	1,7	1,5	1,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	19,4	2,0	0,8
PFV-ALTURASDEOVALLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	2,5	3,7	4,6	5,2	5,4	5,3	4,9	4,0	2,8	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	41,2	5,4	1,7
PFV-OVALLE-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	5,4	8,4	8,8	8,8	8,8	8,7	8,7	8,7	8,8	8,8	7,2	3,4	0,5	0,0	0,0	0,0	96,3	8,8	4,0
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	0,5	2,3	2,2	3,0	2,5	1,7	1,1	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	15,0	3,0	0,6
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,2	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,1								

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

23-12-2022

23-12-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									Mwh	MW/hh	MW/hh
PFV-PMGD-ESFENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	14,3	1,2	0,6
PFV-CABILSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,1	1,7	2,2	2,5	2,6	2,6	2,4	2,0	1,5	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	20,2	2,6	0,8
PFV-LOS-PALTOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	2,1	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	26,5	2,5	1,1
PFV-ELQUEMADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,1	2,5	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,5	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	30,9	2,8	1,3
PFV-NILHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,7	0,0	0,0	0,0	0,7	0,6	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	0,7	0,2
PFV-MARIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,1	2,6	2,7	2,7	2,5	2,2	2,6	2,7	2,7	2,6	1,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	28,1	2,7	1,2
PFV-HORMIGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,9	1,2	1,4	1,5	1,6	1,5	1,4	1,2	0,9	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,0	1,6	0,5
PFV-FILOMENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,3	2,4	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,2	1,5	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	25,6	2,5	1,1
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	2,3	3,6	4,6	5,2	5,4	5,4	5,0	4,2	3,1	1,7	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	42,0	5,4	1,7
PFV-TRINIDAD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,6	1,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,4	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	29,3	2,8	1,2
PFV-PMGD-MIANDINGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,2	1,7	2,0	2,2	2,3	2,2	2,1	1,8	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,7	2,3	0,7
PFV-ELBOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,7	4,8	5,9	6,6	7,0	6,8	7,0	6,7	6,1	5,1	3,4	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	64,2	7,0	2,7
PFV-CANESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	2,7	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,4	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	31,3	3,0	1,3
PFV-OLIVILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	3,4	7,2	7,9	8,3	8,4	3,8	8,3	8,3	8,3	8,0	6,3	3,0	0,4	0,0	0,0	0,0	82,0	8,4	3,4
PFV-LINGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	2,3	2,5	2,6	2,6	1,2	2,4	2,6	2,6	2,5	2,3	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	26,2	2,6	1,1
PFV-ARIZTIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,8	2,0	2,4	2,4	2,3	2,2	2,0	2,0	2,4	2,0	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	22,1	2,4	0,9
PFV-PMGD-EL-HUASO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,8	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,0	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	23,3	2,4	1,0
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	3,6	5,7	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	4,4	1,9	0,2	0,0	0,0	0,0	64,2	5,9	2,7
PFV-PMGD-HELIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,2	2,5	2,6	2,6	2,7	2,6	2,6	2,6	2,4	2,0	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	28,2	2,7	1,2
PFV-PANQUEHUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	2,5	3,8	4,7	5,3	5,6	5,5	5,0	4,1	2,9	1,5	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	42,7	5,6	1,8
PFV-PMGD-MANAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	2,5	2,7	2,8	2,9	2,9	2,9	2,8	2,7	2,6	2,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	30,8	2,9	1,3
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	2,3	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,4	2,1	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	27,8	2,7	1,2
PFV-PICURIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,8	2,0	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,5	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	24,1	2,8	1,0
PFV-TILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,2	1,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,3	1,6	0,2
PFV-LUNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	21,0	1,9	0,9
PFV-ELQUEULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,4	4,3	4,3	4,3	4,0	4,1	4,3	4,3	4,3	4,3	4,1	2,4	0,4	0,0	0,0	0,0	48,3	4,3	2,0
PFV-LO-MIRANDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,1	2,2	4,2	5,1	5,5	5,8	5,9	5,8	5,5	4,9	2,4	0,4	0,0	0,0	0,0	49,7	5,9	2,1
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-OCOA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,4	2,9	3,0	3,0	3,1	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,6	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	34,2	3,1	1,4
PFV-LLAYLLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	6,9	8,2	8,7	9,0	8,1	9,0	9,0	9,0	8,9	8,5	7,5	4,6	0,4	0,0	0,0	0,0	100,6	9,0	4,2
PFV-LOS-TILOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,6	3,3	3,5	3,6	3,6	3,6	3,6	3,5	3,4	3,0	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	39,5	3,6	1,6
PFV-PMGD-MILAN-A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,3	2,2	2,6	2,8	2,9	2,8	2,6	2,2	1,6	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	23,1	2,9	1,0
PMGD-PFV-PEQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-TENO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	2,1	6,8	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	5,6	2,6	0,4	0,0	0,0	0,0	71,0	7,4	3,0
PFV-MEMBRILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,3	1,7	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,5	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	15,0	1,8	0,6
PFV-PMGD-LOICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,7	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,7	2,4	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	31,7	2,9	1,3
PMGD-PFV-BERGAMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CHIMBARONGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,4	2,1	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,0	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	18,8	2,3	0,8
PFV-EL-ROMERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,4	5,7	6,1	6,7	6,6	6,6	6,6	6,5	5,8	3,3	0,5	0,0	0,0	0,0	56,8	6,7	2,4
PFV-SANTA-CAROLINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,5	2,2	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	22,6	2,8	0,9
PFV-LORETO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-ESTERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,5	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	19,6	1,8	0,8
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,4	2,4	4,2	6,1	7,7	8,7	8,8	8,8	8,8	8,3	6,6	2,5	0,3	0,0	0,0	0,0	75,3	8,8	3,1
PFV-LOSLIBERTADORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	2,2	4,1	5,7	6,6	7,8	7,5	7,0	5,9	4,2	2,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	56,4	7,8	2,3
PFV-LA-MURALLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,8	2,3	2,4	1,7	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	2,2	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	26,3	2,4	1,1
PFV-ARGOMEDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,5	7,2	7,2	7,0	6,5	5,3	2,7	0,4	0,0	0,0	42,0	7,2	1,7
PUNTA-DEL-VIENTO	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	70,1	2,9	2,9
PFV-PMGD-NANCAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	1,3	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	21,0	1,7	0,9
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,5	2,6	6,4	8,7	8,9	8,8	8,2	6,9	5,1	3,0	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	62,1	8,9	2,6
PFV-SANTA-AMELIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,3	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,8	1,7	0,2	0,0	0,0	0,0	34,3	3,0	1,4
PFV-CATANSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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

23-12-2022

23-12-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA MWh	DMAX MWhh	DMED. MWhh
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	1.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	2.4	1.1
PFV-SLK808	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.5	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	32.9	3.0	1.4
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-PMGD-RECOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	5.5	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	4.7	0.7	0.0	0.0	0.0	69.0	5.6	2.9
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	5.8	8.2	8.6	8.7	8.6	8.7	8.7	8.6	8.6	8.5	7.5	3.6	0.5	0.0	0.0	0.0	96.6	8.7	4.0
PFV-PMGD-GUANACO-AMPLIACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DON-ANDRONICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	2.5	1.1
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.1	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	26.8	2.5	1.1
PFV-SAN-VICENTE	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	2.2	2.1	1.9	1.6	1.1	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	2.2	0.7
PFV-FOTOVOLT SOLAR-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	1.9	5.8	7.9	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.3	8.3	8.3	7.1	3.4	0.4	0.0	0.0	0.0	92.4	8.3	3.8
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.2	7.7	9.0	9.1	9.1	9.1	9.1	9.0	9.0	9.1	9.0	8.1	4.3	0.4	0.0	0.0	0.0	105.3	9.1	4.4
PFV-PEPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	5.7	8.0	8.6	8.7	8.7	8.8	8.7	8.7	8.7	7.4	7.1	3.7	0.5	0.0	0.0	0.0	95.0	8.8	4.0
PFV-FRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.5	0.7	1.7	2.3	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.5	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	27.3	2.9	1.1
PFV-CANDELARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.5	0.5	1.4	2.1	2.6	2.7	2.6	2.5	2.4	2.3	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	23.4	2.7	1.0
PFV-BLANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	1.9	2.3	2.8	6.5	8.7	8.7	8.6	8.5	8.4	7.9	6.0	2.6	0.4	0.0	0.0	0.0	74.8	8.7	3.1
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.8	6.5	8.1	8.1	8.1	8.1	8.0	7.8	7.8	7.3	6.5	3.5	0.5	0.0	0.0	0.0	74.8	8.1	3.1
PFV_SAN_ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.2	1.9	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	21.9	2.4	0.9
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.3	1.9	2.4	2.7	2.8	2.7	2.5	2.1	1.6	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	2.8	0.9
PFV-PMGD-TREBO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.5	2.6	2.7	2.7	2.8	0.5	0.0	1.1	2.7	2.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	23.5	2.8	1.0
PFV-NAHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	5.7	8.0	8.6	8.7	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.6	7.6	3.5	0.4	0.0	0.0	0.0	96.8	8.8	4.0
PFV-MALINKE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	16.0	1.4	0.7
PFV-LASTURCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	16.9	1.4	0.7
PFV-ECLIPSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.8	4.3	5.4	6.1	6.4	6.2	5.6	4.7	3.4	2.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	49.1	6.4	2.0
PFV-QUILLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.1	2.3	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	26.3	2.4	1.1
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.3	2.4	2.5	2.5	2.6	2.5	2.6	2.5	2.5	2.2	1.3	0.2	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	0.6	2.2	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	34.3	3.0	1.4
PFV-PAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.3	1.6	1.6	1.8	1.9	1.8	1.6	1.5	1.1	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	1.9	0.6
PFV-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	5.7	12.7	20.5	25.5	29.2	30.7	31.0	28.5	24.1	17.8	10.1	3.1	0.3	0.0	0.0	0.0	240.3	31.0	10.0
PFV-SANTUARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.8	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	32.1	3.0	1.3
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	28.0	2.6	1.2
PFV-CALLELARGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.5	2.7	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	29.6	2.8	1.2
PFV-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	1.6	1.8	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	1.9	0.8
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.5	7.1	7.6	7.7	7.8	7.9	7.8	7.7	7.6	7.3	6.2	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	83.6	7.9	3.5
PFV-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	1.6	1.9	2.0	2.1	2.0	1.9	1.7	1.3	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	16.9	2.1	0.7
PFV-PMGD-EL-SHARON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	1.9	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	28.6	2.8	1.2
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.7	4.5	6.1	7.2	7.9	8.1	8.0	7.5	6.6	5.3	3.6	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	70.4	8.1	2.9
PFV-AVILES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.3	5.7	6.8	7.0	7.1	7.1	7.0	6.9	6.8	6.4	4.9	2.4	0.4	0.0	0.0	0.0	72.7	7.1	3.0
PFV-PMGD-GUARANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	14.0	1.1	0.6
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	13.5	1.1	0.6
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	0.1	0.5	1.3	1.6	1.8	1.8	1.9	1.8	1.8	1.7	1.5	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	1.9	0.7
PFV-JOSOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	1.0	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.2	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	12.0	1.4	0.5
PFV-GR-PITAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	2.0	8.1	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.5	5.7	0.8	0.0	0.0	0.0	89.3	9.0	3.7
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	6.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.5	7.6	4.0	0.6	0.0	0.0	0.0	82.4	9.0	3.4
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.9	3.1	3.2	3.1	3.0	3.1	3.1	3.2	2.5	1.5	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	32.9	3.2	1.4
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.7	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	35.1	3.0	1.5
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	8.5	5.5	0.9	0.0	0.0	0.0	21.0	8.5	0.9
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	30.9	2.8	1.3
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.6	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.8	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	35.5	3.0	1.5
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	24.5	1.9	1.0
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	17.5	1.5	0.7
PFV-ELCERNICALO-2	0																										

23-12-2022

23-12-2022

	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-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,1	2,8	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,7	2,5	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	32,8	2,9	1,4
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,6	1,3	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,4	1,3	0,1
PFV-SOL-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	2,3	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,6	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	31,6	2,8	1,3
PFV-LUCESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,2	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	28,1	2,5	1,2
PFV-PITOTOY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	0,8	0,7	0,8	0,8	0,8	0,7	0,7	0,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	7,3	0,8	0,3
PMGD-IDAHUE-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-RINCONADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,3	2,0	5,9	8,1	8,1	8,1	8,1	8,0	7,5	6,8	3,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	77,3	8,1	3,2
PFV-PMGD-FULGOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	1,0	1,0	0,9	0,9	1,0	1,0	1,1	1,1	1,0	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	1,1	0,5
PFV-PMGD-CORTUJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	2,6	5,6	8,3	7,3	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	7,0	4,1	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	82,1	9,0	3,4
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,7	7,5	6,6	6,9	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	7,4	4,9	0,7	0,0	0,0	0,0	86,4	8,0	3,6
PFV-EI-RESPLANDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,3	2,5	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,5	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	32,2	2,8	1,3
PFV-VALLEDELALUNA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,3	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	27,7	2,5	1,2
PFV-CRUZSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,1	2,6	2,7	2,8	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,6	2,3	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	31,4	2,9	1,3
PFV-SANFRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,9	2,6	2,7	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,6	2,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	30,3	2,8	1,3
PFV-LIPANGUE	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	2,8	2,7	2,6	2,1	1,6	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	21,7	2,8	0,9
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,9	4,4	6,5	8,0	8,9	9,0	8,9	8,4	7,0	5,1	2,8	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	72,1	9,0	3,0
PFV-TREBAL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,1	1,7	2,1	2,3	2,4	2,3	2,1	1,7	1,2	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,4	2,4	0,8
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	11,5	0,9	0,5
PFV-LAQUINTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	2,0	2,9	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	2,7	2,3	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	30,8	3,0	1,3
PFV-CUZCUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,7	2,0	2,1	2,1	2,1	2,4	2,3	2,3	2,2	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	22,6	2,4	0,9
PFV-NORTECHICO1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	1,8	1,9	1,9	1,9	1,4	0,9	0,8	1,0	0,8	1,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	15,6	1,9	0,6
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,3	0,7	0,2
PFV-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,6	2,7	2,8	2,8	2,8	2,9	2,8	2,7	2,5	2,0	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	30,0	2,9	1,2
PFV-EL-CONDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,4	0,7	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	9,5	1,2	0,4
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	29,0	2,7	1,2
PFV-PERALILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	1,7	1,6	1,6	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	24,0	2,3	1,0
PFV-LAS-TORCAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	2,1	2,4	2,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,2	1,8	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	27,4	2,7	1,1
PFV-SANTIAGOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	4,5	17,9	31,0	31,0	31,0	49,9	67,3	67,1	63,6	60,5	42,1	17,2	6,5	1,0	0,0	0,0	0,0	491,1	67,3	20,5
PFV-LOS-PERALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	1,7	2,1	2,4	2,5	2,5	2,3	1,9	1,4	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	19,3	2,5	0,8
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,9	7,3	8,0	8,2	8,2	8,3	8,2	8,1	8,0	7,7	5,9	2,4	0,2	0,0	0,0	0,0	84,9	8,3	3,5
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	0,7	3,7	8,4	9,0	9,0	9,0	4,2	8,8	9,0	8,7	9,0	7,9	3,9	0,5	0,0	0,0	0,0	91,9	9,0	3,8
PFV-CAIMI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,2	0,0
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	2,4	2,5	2,7	2,7	1,5	2,7	2,7	2,7	2,6	2,3	1,6	0,2	0,0	0,0	0,0	27,7	2,7	1,2
PFV-PITRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,1	2,5	2,7	2,7	2,8	1,2	1,8	2,8	2,8	2,7	2,4	1,7	0,2	0,0	0,0	0,0	29,0	2,8	1,2
PFV-CATEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,7	1,8	1,7	1,4	1,9	1,9	1,9	1,8	1,7	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,2	1,9	0,8
PFV-PLACILLASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	6,1	4,0	0,0	6,5	8,6	8,6	8,5	8,5	8,2	7,9	7,2	4,2	0,6	0,0	0,0	0,0	83,2	8,6	3,5
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,1	0,0
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	0,2	0,3	0,2	0,3	0,3	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	0,3	0,1
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-FARDELA-NEGRA	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	1,1	0,0	1,4	2,6	2,6	2,3	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	24,5	2,6	1,0
PFV-PMGD-PASTRAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,1	8,5	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,0	2,9	0,2	0,0	0,0	0,0	103,6	9,0	4,3
PFV-PMGD-FOSTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,2	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	2,1	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	28,4	2,6	1,2
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	4,8	5,2	5,3	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,3	3,8	0,5	0,0	0,0	0,0	64,8	5,4	2,7
PFV-RODEO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	2,1	2,2	2,1	1,4	2,3	2,2	2,2	2,1	2,0	1,7	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	23,0	2,3	1,0
PFV-TUCUQUERE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,1	2,8	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	2,8	2,4	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	32,4	3,0	1,4
PFV-PEDREROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-DONEUGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,0	2,2	2,2	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	1,9	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	24,3	2,2	1,0
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,7	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	22,8	2,0	1,0
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	4,5	6,3	6,8	6,9	7,3	7,4	7,4	7,3	7,2	6,8	5,8	3,2	0,5	0,0	0,0	0,0	78,7	7,4	3,3
PFV-LAS-CABRAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,4	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,5	2,1	0,9	0,0	0,0	0,0</				

[illegible]

	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	
TG1B_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	
TG2A+0.5TV2C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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+0.5TV2C_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	
TG2A+TG2B+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	
TG2A+TG2B+TV2C_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	
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_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	
TG2B+0.5TV2C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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+0.5TV2C_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	
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_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	
ENAEX CUMMINS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ENAEX DEUTZ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
INACAL_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TALTAL-1_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TALTAL-2_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TALTAL-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TALTAL-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TALTAL-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TALTAL-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
DALMAGRO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SALVADOR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
EMELDA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
EMELDA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ANDES-1_F06	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ANDES-2_F06	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ANDES-3_F06	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ANDES-4_F06	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	
TERMOFACIFICO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	
LLANOS-BLANCOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-2_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-3_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-4_CAR	40,9	38,2	67,7	126,9	137,5	121,2	100,1	100,1	70,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	54,0	120,9	130,2	137,1	131,4	1763,7	137,5	73,5
GUACOLDA-5_CAR	120,4	149,1	148,6	141,6	138,8	140,0	144,2	127,6	80,1	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	51,9	125,1	141,5	144,1	143,7	2179,6	149,1	90,8
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																	

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA MWh	DMAx MWh/h	DMED MWh/h
NEHUENCO-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-9B_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-9B_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-9B_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANISIDRO-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANISIDRO-1_GAS	351,9	355,3	355,8	355,8	355,3	354,8	331,3	289,2	228,6	238,5	247,2	233,8	235,6	246,6	239,6	235,4	232,3	225,3	260,0	232,6	331,8	350,3	352,5	353,5	6992,6	355,8	291,4
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	337,0	352,0	350,9	334,2	214,8	221,5	339,2	237,0	193,0	196,4	203,3	195,2	197,3	203,5	199,8	197,3	195,7	204,5	206,4	196,6	224,5	341,6	354,3	354,0	6049,9	354,3	252,1
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
LOSVENTOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	12,5	12,6	12,6	12,6	12,3	11,6	12,0	10,4	6,9	7,2	7,5	7,3	7,4	7,3	7,2	7,2	6,9	6,7	6,5	10,3	12,6	12,8	12,6	9,3	232,3	12,8	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	322,0	325,0	326,0	320,0	311,0	315,0	328,0	0,0	0,0	0,0	0,0	250,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	179,0	233,0	268,0	315,0	0,0	0,0	3492,0	328,0	145,5
NUEVARENCA_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	295,0	247,0	249,0	254,0	0,0	252,0	256,0	253,0	251,0	240,0	226,0	0,0	0,0	0,0	318,0	319,0	3160,0	319,0	131,7	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	6,7	6,6	6,7	6,6	6,4	5,5	6,1	5,2	1,7	0,9	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	6,6	8,5	7,7	7,6	94,8	8,5	4,0
CMPPCORDILLERA_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LEPANTO_BIOGAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-AGGREKO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,7	0,6	0,4	0,3	0,4	0,5	1,1	1,1	0,7	0,8	1,2	0,2	0,0	0,0	2,4	1,6	0,0	0,4	0,3	0,4	0,1	0,0	0,1	0,0	13,3	2,4	0,6
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	9,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0	64,0	59,0	68,0	2,0	0,0	0,0	10,0	59,0	110,0	115,0	116,0	614,0	116,0	25,6	0,0
CANDELARIA-2	99,0	99,0	96,0	33,0	0,0	0,0	49,0	64,0	67,0	65,0	64,0	80,0	90,0	87,0	92,0	78,0	73,0	61,0	84,0	64,0	85,0	91,0	98,0	98,0	1717,0	99,0	71,5
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	56,0	59,0	66,0	12,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	193,0	66,0	8,0
EPACIFICO_COGEN	15,3	15,3	15,2	14,9	14,6	14,7	15,2	14,7	14,9	15,1	14,7	14,4	15,2	15,3	15,2	15,1	14,8	14,8	15,1	15,1	15,2	15,0	15,1	15,1	360,0	15,3	15,0
SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLIHUES_HFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLIHUES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TENO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TENO_GAS_60	0,0	0,0	29,2	37,2	37,2	37,2	39,9	17,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,9	38,7	38,4	30,5	337,7	39,9	14,1
CEMENTOSBIOBIO_F06	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	3,5	3,3	3,6	4,0	4,2	4,2	4,3	4,1	1,9	1,9	1,9	2,0	2,0	1,7	2,2	2,3	2,0	1,3	1,4	1,8	3,2	3,7	2,9	4,3	67,4	4,3	2,8
VINALES_COGEN	32,5	32,5	31,9	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	22,3	9,7	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,9	9,0	9,0	9,0	19,9	25,9	30,9	32,5	476,8	32,5	19,9
MAULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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,																								

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

23-12-2022

23-12-2022

[illegible]

	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
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
PFV-PMGD-AVEL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	3,3	3,1	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,3	1,2	0,0	0,0	0,0	44,0	3,4	1,8
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
PMGD-TER-LOUISIANA-PACIFIC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-TER-LOUISIANA-PACIFIC-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
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	0,0	0,0	0,0	0,0
REY_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SOUTHERN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
WATTS-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
WATTS-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SKRETTINGOSORNO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-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-CIRUELO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-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-BLUGATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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
PIEDRAS-NEGRAS	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	66,7	2,8	2,8
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	-616,2	-566,6	-514,3	-448,7	-418,3	-429,5	-474,4	-377,3	-212,4	-240,8	-205,8	-180,2	-143,4	-120,3	-111,4	-93,9	-123,3	-112,0	-136,2	-230,8	-439,7	-546,2	-586,1	-612,7	-7940,6	-93,9	-330,9
CHANGOS->CUMBRES C2	-614,9	-565,5	-252,7	-448,2	-417,9	-429,1	-473,8	-377,2	-213,2	-241,7	-206,9	-181,6	-145,0	-122,0	-113,1	-95,6	-124,9	-113,6	-137,6	-231,9	-439,5	-545,4	-585,1	-611,5	-7687,6	-95,6	-320,3
CUMBRES->CHANGOS C1	638,8	587,1	533,0	465,5	434,3	445,7	491,6	391,9	223,3	251,0	214,7	188,7	152,0	128,9	120,0	102,4	132,1	121,0	145,7	241,6	455,8	565,7	606,7	634,2	8271,7	638,8	344,7
CUMBRES->CHANGOS C2	637,3	585,5	531,3	463,8	432,5	444,0	489,9	390,2	221,7	249,4	213,1	187,2	150,5	127,6	118,6	100,9	130,7	119,4	144,1	240,1	454,1	564,0	605,2	632,7	8233,7	637,3	343,1
TOTAL HORA.	8254,5	7680,0	7392,5	7182,0	6938,4	6903,9	7071,5	7131,3	7482,7	8033,8	8150,6	8303,4	8324,8	8337,5	8261,2	8119,4	8083,0	8079,5	8116,7	8168,3	8462,9	8883,7	8887,2	8666,1	190.915		
TOTAL HORA. SING	1417	1529	1655	1748	1799	1793	1736	1907	2297	2297	2326	2364	2456	2575	2604	2568	2516	2535	2472	2256	1881	1722	1693	1605	49.750		
TOTAL SEN	9672	9209	9048	8930	8738	8697	8807	9039	9780	10331	10477	10667	10780	10913	10865	10687	10599	10615	10588	10425	10344	10606	10580	10271	240.665		
CONS. PROPIOS	158	157	1																								

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
23 de diciembre de 2022

23-12-2022														SS.CC.		
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisna	Comisna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	COLBUN	-	-
00:00	-	RALCO	RALCO	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	Carta 0532-2022	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	MT	N	LC	FS	-	OM	Control Suministro combustible.	-	-	-	COLBUN	-	-
00:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5 CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios.	-	-	-	COLBUN	-	PC
00:00	-	MEILLONES-1EM	MEILLONES-1EM CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	ENGIE	-	PC
00:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2 CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	AES ANDES	-	PC
00:04	-	MASISA	MASISA COGEN	0	DF	-	FS	PCP	SDCF	-	-	-	IL 2022000639	STS	-	-
00:13	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	0	DN	DLC	FS	-	OM	Control Suministro combustible.	-	-	SDCF 2022115401	COLBUN	-	-
00:16	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	-	PO	-	EP	-	EP	Sincronizada	-	-	SDCF 2022115195	ARAUOCO	-	-
00:29	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE	0	MT	N	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
00:33	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
00:36	-	CAMPICHE	CAMPICHE CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cancela SI 2022114216	-	-	-	AES ANDES	-	MT
00:36	-	NUUEVAVENTANAS	NUUEVAVENTANAS CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Cancela SI 2022114215	-	-	2022002335	AES ANDES	-	MT
00:58	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES sinv	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
00:58	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES sinv	MT	RO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
00:58	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES sinv	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
01:01	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES sinv	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
01:08	-	RALCO-2	RALCO sinv	MT	RO	-	FS	-	OM	-	-	A	IL 2020001251 - Carta 0532-2022	ENEL GENERACION	-	-
01:11	-	RALCO-2	RALCO sinv	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	A	IL 2020001251 - Carta 0532-2022	ENEL GENERACION	-	-
02:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4 CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000802 - 2022002043	RNE	-	PC
02:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
02:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01 CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
02:05	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC
02:05	-	NUUEVAVENTANAS	NUUEVAVENTANAS CAR	82	LF	-	CF	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002337 - 2022002335	AES ANDES	-	PC
02:06	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENILASA	-	-
02:10	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
02:10	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
02:10	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
02:10	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENILASA	-	PC
02:16	-	CAMPICHE	CAMPICHE CAR	84	LF	-	CF	-	OM	-	-	-	IL 2022002336	AES ANDES	-	-
02:17	-	CORONEL	CORONEL GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-
02:17	-	NEWEN	NEWEN GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-
02:18	-	COLMITO	COLMITO GN A	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002316	CARDONES	-	PC
02:18	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
02:21	-	COLBUN-1	COLBUN vsign	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
02:22	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE	250	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
02:23	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
02:24	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
02:25	-	COLBUN-1	COLBUN vsign	0	MT	-	PS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
02:28	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2 GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	A	-	CARDONES	-	-
02:28	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3 GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
02:30	-	NEWEN	NEWEN GN A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	CARDONES	-	-
02:30	-	PEHUENICHE	PEHUENICHE	-	-	-	RE	-	OM	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
02:32	-	NEWEN	NEWEN GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	PC
02:33	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1 TG1 DIESEL	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	-
02:39	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2 GN A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	CARDONES	-	-
02:39	-	CORONEL	CORONEL GN A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	STS	-	-
02:42	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3 GN A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	CARDONES	-	-
02:42	-	CORONEL	CORONEL GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	STS	-	PC
02:45	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	PC
02:46	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:48	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	PC
02:48	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
02:56	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5 CAR	145	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002338	RNE	-	-
02:56	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	0	DN	-	PP	-	OM	Sincronizada	-	-	-	COLBUN	-	-
02:59	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1 TG1 DIESEL	-	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	-
03:16	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1 TG1 DIESEL	MT	RO	LC	MT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	KELAR	-	MT
03:18	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
03:20	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible de GN A a DIESEL	-	-	-	COLBUN	-	MT
03:28	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002339	ENEL GENERACION	-	PC
03:45	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	Cambio de Combustible de GN A a DIESEL	-	-	-	CARDONES	-	MT
03:55	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	MT
03:55	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	MT
03:55	-	NEWEN	NEWEN GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	MT
03:57	-	COLBUN-1	COLBUN vsign	-	DN	-	PP	-	OM	Con SSCC	-	A	-	COLBUN	-	-
04:11	-	COLBUN-1	COLBUN vsign	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada con SSCC	-	A	-	COLBUN	-	MT
04:53	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL4-BL2-BL3 COGEN EUCA	MT	N	-	PC	-	OM	Cancela SDCF 2022113686	-	-	-	ARAUOCO	-	PC
05:28	-	CORONEL	CORONEL GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	STS	-	MT
05:28	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
05:28	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
05:28	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
05:28	-	CAMPICHE	CAMPICHE CAR	84	LF	-	CF	-	OM	-	-	-	IL 2022002336	AES ANDES	-	-
05:28	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A-0.5TV1 GN L E	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	-
05:28	-	CAMPICHE	CAMPICHE CAR	84	LF	-	CF	-	OM	-	-	-	IL 2022002336	AES ANDES	-	-
05:51	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A GN L E	MT	RO	LC	PS	-	OM	F/S la componente TV	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	-
05:56	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A GN L E	0	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S la componente TG	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	-
06:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	PC
06:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	PC
06:00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	PC
06:12	-	CORONEL	CORONEL GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	STS	-	PC
06:13	-	COLMITO	COLMITO GN A	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	Cambio de Combustible de DIESEL a GN A	-	-	IL 2022002316	CARDONES	-	PC
06:13	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de DIESEL a GN A	-	-	-	COLBUN	-	PC
07:00	-	COLBUN-1	COLBUN vsign	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
07:00	-	NUUEVAVENTANAS	NUUEVAVENTANAS TG1-TV1 GN L A	0	DN	-	FS	-	OM	Cambio de Combustible de GN A a GN L A	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
07:04	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	-	-	A	-	COLBUN	-	-
07:05	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	47	N	-	OI	-	OM	Inicio Prorrata Charria-Los Angeles 154 kv	-	-	-	CDC	-	-
07:05	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	16	N	-	OI	-	OM	Prorrata Charria-Los Angeles 154 kv	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:05	-	PE-CUEL	PE-CUEL	25	N	-	OI	-	OM	Prorrata Charria-Los Angeles 154 kv	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:05	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	27	N	-	OI	-	OM	Prorrata Charria-Los Angeles 154 kv	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:05	-	PE-ALENA	PE-ALENA	61	N	-	OI	-	OM	Prorrata Charria-Los Angeles 154 kv	-	-	-	RNE	-	-
07:05	-	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA	4	N	-	OI	-	OM	Prorrata Charria-Los Angeles 154 kv	-	-	-	SIEMENS	-	-
07:06	-	NEWEN	NEWEN GN A	PC	N	LC	PS	-	OM	Prorrata Charria-Los Angeles 154 kv	-	-	-	UCUQUER	-	-
07:06	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	PC
07:06	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	PC
07:15	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
07:16	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1 TG1 DIESEL	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	-
07:17	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
07:21	-	Y														

23-12-2022															SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
07:21	-	MEJILONES-EM	MEJILONES-EM_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGE	-	MT
07:21	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002339	ENEL GENERACION	-	MT
07:21	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:21	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002338	RNE	-	MT
07:21	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	MT
07:21	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	MT
07:21	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
07:21	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	MT
07:21	-	CIPIRES-2	CIPIRES-2_Inv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
07:21	-	CIPIRES-3	CIPIRES-3_Inv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
07:28	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	MT
07:29	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	MT
07:30	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	MT
07:30	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	STS	-	MT
07:31	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	MT
07:38	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	MT	RO	LC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022002240	SANTA FE	-	MT
07:38	-	NUBIARENA	NUBIARENA_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
07:38	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	MT
07:38	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
07:38	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	MT
07:41	-	COLMUTO	COLMUTO_GN_A	MT	LF	-	FS	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002316	CARDONES	-	MT
07:41	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_DIESEL	0	DIRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	MT
07:44	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx L-66 kV Linares-Chacabuin	-	-	-	CDC	-	MT
07:45	-	COLMUTO	COLMUTO_GN_A	0	DIF	DLC	FS	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002316	CARDONES	-	FS
07:50	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	LF	LC	PCP	MT	PCP	OM	-	-	IL 2022001509	ENEL GENERACION	-	MT
07:50	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002025	ESCUADRON	-	MT
07:50	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	MT
07:50	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2020001130-2022002312	COLBUN	-	MT
07:50	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT
07:50	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
07:50	-	UCANTEN	UCANTEN_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
07:50	-	CHIGUAN	CHIGUAN_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
07:50	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
07:50	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001738	ARAUCO	-	MT
07:50	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	MT
07:50	-	NUBIALENDA	NUBIALENDA_BLI+HLL_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	No baja	-	-	ARAUCO	-	PC
07:50	-	LOMALOSCOLARADOS-2	LOMALOSCOLARADOS-2_BIOGAS	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	MT
07:50	-	ENAPBIOBIO COGEN	ENAPBIOBIO_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	MT
07:50	-	UCANTEN	UCANTEN_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
07:50	-	LAJAVE-2	LAJAVE-2_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
07:50	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	EP	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
07:50	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	Limitada a 0 MW	SANTA FE	-	MT
07:55	-	CDC	Finaliza Prorrata Charrino-Los Angeles 154 kV	-20	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Charrino-Los Angeles 154 kV	-	-	-	CDC	-	MT
07:55	-	CDC	Inicia Prorrata Generalizada costo SEN D	-200	-	-	-	-	-	Inicia Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	CDC	-	MT
07:55	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	0	DIRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022002240	SANTA FE	-	MT
07:55	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	32	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	MT
07:55	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	119	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	MT
07:55	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	70	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	MT
07:55	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	30	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	MT
07:55	-	PPV-ELDOMERO	PPV-ELDOMERO	21	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	MT
07:55	-	PPV-LISTA	PPV-LISTA	5	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	MT
07:55	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	96	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	MT
07:55	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	83	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
07:55	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	70	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
07:55	-	PE-MESAMAYADA	PE-MESAMAYADA	47	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
07:55	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	12	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
07:55	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	30	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
07:55	-	LOSHIERROS	LOSHIERROS	3	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	BESALCO ENERGIA	-	MT
07:55	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	CAPULLO	-	MT
07:55	-	PULUFU	PULUFU	4	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	CAPULLO	-	MT
07:55	-	BLANCO	BLANCO	34	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
07:55	-	CHACABUQUITO	CHACABUQUITO	18	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
07:55	-	CHIHORINTOS	CHIHORINTOS	24	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
07:55	-	OIBURGO	OIBURGO	18	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
07:55	-	JUNCAL	JUNCAL	32	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
07:55	-	LOSGUROS	LOSGUROS	37	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
07:55	-	QUILICO	QUILICO	27	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
07:55	-	RUCUE	RUCUE	69	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
07:55	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	63	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
07:55	-	ABANICO	ABANICO	32	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:55	-	ANTUQUO	ANTUQUO	145	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:55	-	CURILINQUE	CURILINQUE	36	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:55	-	ISLA	ISLA	27	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:55	-	LOMALITA	LOMALITA	24	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:55	-	PILMAQUEN	PILMAQUEN	21	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:55	-	PULLINQUE	PULLINQUE	10	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:55	-	SAUZAL	SAUZAL	63	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:55	-	SAUZALITO	SAUZALITO	10	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:55	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	16	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	MT
07:55	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	96	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	MT
07:55	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	29	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	MT
07:55	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	71	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	MT
07:55	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	56	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	MT
07:55	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	0	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	MT
07:55	-	PE-VALLEDLOSVENTOS	PE-VALLEDLOSVENTOS	7	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	MT
07:55	-	PPV-CARRISARINTO	PPV-CARRISARINTO	36	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	MT
07:55	-	PPV-DIEGODELMAGRO	PPV-DIEGODELMAGRO	1	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	MT
07:55	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	68	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	MT
07:55	-	PPV-LALACKAMA	PPV-LALACKAMA	23	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	MT
07:55	-	PPV-LALACKAMA-2	PPV-LALACKAMA-2	13	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	MT
07:55	-	PPV-PAMPASOLANORTE	PPV-PAMPASOLANORTE	7	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	MT
07:55	-	PPV-LASILLA	PPV-LASILLA	1	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	MT
07:55	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	37	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	MT
07:55	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	6	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	MT
07:55	-	GUAYACAN	GUAYACAN	9	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ENERGIA LLAMA	-	MT
07:55	-	MAMPIL	MAMPIL	34	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ENERGIA LLAMA	-	MT
07:55	-	PEUCHEN	PEUCHEN	31	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ENERGIA LLAMA	-	MT
07:55	-	UCAN	UCAN	16	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ENERGIA LLAMA	-	MT
07:55	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	46	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ENERGIA LLAMA	-	MT
07:55	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	12	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ENERGIA LLAMA	-	MT
07:55	-	CHAPDUNA	CHAPDUNA	2	N	-	O	-	OM	-	-	-	-	ENGE GENERACION	-	MT
07:55	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	8	N	-	O	-	OM	-						

23-12-2022													SS.CC			
Nora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisna	Comisna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00.00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
15.04	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	19	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-
15.04	-	ISA	ISA	22	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-
15.04	-	LOMAALTA	LOMAALTA	6	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-
15.04	-	SAUZAL	SAUZAL	43	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-
15.04	-	SAUZALITO	SAUZALITO	9	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-
15.04	-	OÑOSORAGUA	OÑOSORAGUA	6	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-
15.04	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	14	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
15.04	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
15.04	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	32	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
15.04	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	56	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
15.04	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	72	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
15.04	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	59	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
15.04	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	38	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
15.04	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	53	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
15.04	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	58	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
15.04	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	22	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
15.04	-	PPV-DIEGODALMAGRO	PPV-DIEGODALMAGRO	18	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
15.04	-	PPV-FINSTERRA	PPV-FINSTERRA	94	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
15.04	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	34	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
15.04	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	11	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
15.04	-	PPV-PAMPACOLAR NORTE	PPV-PAMPACOLAR NORTE	45	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
15.04	-	PPV-LASILLA	PPV-LASILLA	1	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
15.04	-	PPV-SOQUELLA	PPV-SOQUELLA	61	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
15.04	-	GUAYACAN	GUAYACAN	4	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	ENERGÍA LLAMA	-
15.04	-	MAMPI	MAMPI	8	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	ENERGÍA LLAMA	-
15.04	-	PEUCHEN	PEUCHEN	0	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	ENERGÍA LLAMA	-
15.04	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	25	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	ENERGÍA LLAMA	-
15.04	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	32	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	ENERGÍA LLAMA	-
15.04	-	CHAPQUINA	CHAPQUINA	2	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	ENGIE	-
15.04	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	59	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-
15.04	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	101	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	ENGIE RENOVOABLE	-
15.04	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	30	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	ENGIE RENOVOABLE	-
15.04	-	PPV-ELAGUILA	PPV-ELAGUILA	2	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	ENGIE RENOVOABLE	-
15.04	-	PPV-PAMPACAMARONES	PPV-PAMPACAMARONES	3	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	ENGIE RENOVOABLE	-
15.04	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	28	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	ENGIE RENOVOABLE	-
15.04	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	74	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	ENGIE RENOVOABLE	-
15.04	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	95	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
15.04	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	93	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
15.04	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	103	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
15.04	-	PE-CUEL	PE-CUEL	21	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
15.04	-	PE-ELABRAYAN	PE-ELABRAYAN	74	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
15.04	-	PE-SARCO	PE-SARCO	111	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
15.04	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	9	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
15.04	-	PE-CHAMAMA	PE-CHAMAMA	22	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
15.04	-	PE-CERRO TIGRE	PE-CERRO TIGRE	122	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
15.04	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	90	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
15.04	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	63	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
15.04	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	63	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
15.04	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	20	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
15.04	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	18	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
15.04	-	PPV-LIANDOLAMPÓS	PPV-LIANDOLAMPÓS	63	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
15.04	-	PPV-MARIELENA	PPV-MARIELENA	28	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
15.04	-	PPV-POZOALMONTE-2	PPV-POZOALMONTE-2	5	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
15.04	-	PPV-POZOALMONTE-3	PPV-POZOALMONTE-3	11	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
15.04	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	0	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
15.04	-	PPV-SOLDADOSANDES	PPV-SOLDADOSANDES	48	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
15.04	-	PPV-LACRUZSOLAR	PPV-LACRUZSOLAR	20	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
15.04	-	PPV-NUOVOQUILLAGUA	PPV-NUOVOQUILLAGUA	43	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
15.04	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	15	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
15.04	-	PPV-VALLE ESCONDIDO	PPV-VALLE ESCONDIDO	52	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
15.04	-	PPV-PAMPA TIGRE	PPV-PAMPA TIGRE	35	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
15.04	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	23	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
15.04	-	PPV-SANPEDRO	PPV-SANPEDRO	52	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
15.04	-	PPV-SANTAGO SOLAR	PPV-SANTAGO SOLAR	63	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-
15.04	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	HIDRO LIRCAV	-
15.04	-	LIRCAV	LIRCAV	13	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	HIDRO MAULE	-
15.04	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	127	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	LAP	-
15.04	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	31	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	LAP	-
15.04	-	CARILAFQUEN	CARILAFQUEN	14	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	LAP	-
15.04	-	MALACAHUELLO	MALACAHUELLO	1	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	LAP	-
15.04	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	54	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-
15.04	-	CHACAYES	CHACAYES	68	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-
15.04	-	ALTORENACO	ALTORENACO	1	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	POTENCIA	-
15.04	-	RENAICO	RENAICO	3	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	POTENCIA	-
15.04	-	PPV-LANTAY	PPV-LANTAY	6	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-
15.04	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	2	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	UNTILLA	-
15.04	-	RIOCOLORADO	RIOCOLORADO	5	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	RÍO COLORADO	-
15.04	-	PE-ELMATTEN	PE-ELMATTEN	7	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	RNE	-
15.04	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	87	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	RNE	-
15.04	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	87	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	RNE	-
15.04	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	20	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	RNE	-
15.04	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	37	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	RNE	-
15.04	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	39	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	RNE	-
15.04	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	43	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	RNE	-
15.04	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	55	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	RNE	-
15.04	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	89	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	RNE	-
15.04	-	PPV-SOLDADOSMIERTO	PPV-SOLDADOSMIERTO	149	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	RNE	-
15.04	-	PPV-QUILAPILUN	PPV-QUILAPILUN	59	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	RNE	-
15.04	-	SANANDRES	SANANDRES	26	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	SAN ANDRES	-
15.04	-	RIOPECQUELEN	RIOPECQUELEN	2,2	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	SCOTTIA	-
15.04	-	PE-ALENA	PE-ALENA	45	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	SIEMENS	-
15.04	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	67	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	SIEMENS	-
15.04	-	PPV-RIODESCONIDIDO	PPV-RIODESCONIDIDO	95	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	SIEMENS	-
15.04	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	90	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	SUN POWER	-
15.04	-	PPV-ELFELICANO	PPV-ELFELICANO	69	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	SUN POWER	-
15.04	-	LACONFLUENCIA	LACONFLUENCIA	80	N	-	O	-	OM	Prorrata Generalizada desde Río Toltén al Norte.	-	-	-	-	TINGUIRICCA ENERGIA	-
15.04	-	LAH														

23-12-2022														SS.CC.		
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
17:32	-	PE-LOSOLAMOS	PE-LOSOLAMOS	63	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	AES ANDES	-
17:32	-	PE-ANDES	PE-ANDES	16	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	AES ANDES	-
17:32	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	35	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	AES ANDES	-
17:32	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	CAPULLO	-
17:32	-	PULULFU	PULULFU	4	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	CAPULLO	-
17:32	-	QUILECO	QUILECO	24	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	COLBUN	-
17:32	-	RUCUE	RUCUE	43	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	COLBUN	-
17:32	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	123	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	COLBUN	-
17:32	-	ABANICO	ABANICO	16	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-
17:32	-	ANTILCO	ANTILCO	123	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-
17:32	-	CURILINQUE	CURILINQUE	16	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-
17:32	-	ISLA	ISLA	16	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-
17:32	-	LOMALTA	LOMALTA	5	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-
17:32	-	SAUZAL	SAUZAL	56	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-
17:32	-	SAUZAITO	SAUZAITO	10	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-
17:32	-	DIOSEDAGUA	DIOSEDAGUA	6	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-
17:32	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	13	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
17:32	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
17:32	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	30	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
17:32	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	52	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
17:32	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	65	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
17:32	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	64	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
17:32	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	36	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
17:32	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	30	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
17:32	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	46	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
17:32	-	PPV-CARRERAPOINTO	PPV-CARRERAPOINTO	51	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
17:32	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	24	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
17:32	-	PPV-DIEGOALMAGRO	PPV-DIEGOALMAGRO	15	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
17:32	-	PPV-FINISTERRE	PPV-FINISTERRE	85	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
17:32	-	PPV-LALACKAMA	PPV-LALACKAMA	34	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
17:32	-	PPV-LALACKAMA-2	PPV-LALACKAMA-2	12	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
17:32	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	41	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
17:32	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	56	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
17:32	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	24	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
17:32	-	GUAYACAN	GUAYACAN	4	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENERGIA LIAMA	-
17:32	-	MAMPIL	MAMPIL	0	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENERGIA LIAMA	-
17:32	-	PEUCHEN	PEUCHEN	0	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENERGIA LIAMA	-
17:32	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	25	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENERGIA LIAMA	-
17:32	-	UCAN	UCAN	5	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENERGIA LIAMA	-
17:32	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	30	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENERGIA LIAMA	-
17:32	-	CHAPIQUINA	CHAPIQUINA	2	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENGIE	-
17:32	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	55	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-
17:32	-	PPV-ELAGUILA	PPV-ELAGUILA	1	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-
17:32	-	PPV-PAMPACAMARONES	PPV-PAMPACAMARONES	2	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-
17:32	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	95	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-
17:32	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	28	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-
17:32	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	14	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-
17:32	-	PPV-TAMAYIA	PPV-TAMAYIA	69	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-
17:32	-	PE-AURORA	PE-AURORA	69	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
17:32	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	89	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
17:32	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	85	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
17:32	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	95	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
17:32	-	PE-CUEL	PE-CUEL	19	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
17:32	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	71	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
17:32	-	PE-SARCO	PE-SARCO	104	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
17:32	-	PE-CASTRELLA	PE-CASTRELLA	7	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
17:32	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	84	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
17:32	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	58	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
17:32	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	18	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
17:32	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	18	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
17:32	-	PPV-LLANODELLAMPLOS	PPV-LLANODELLAMPLOS	60	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
17:32	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	25	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
17:32	-	PPV-PODOLAMONTE-2	PPV-PODOLAMONTE-2	5	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
17:32	-	PPV-PODOLAMONTE-3	PPV-PODOLAMONTE-3	11	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
17:32	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	1	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
17:32	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	44	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
17:32	-	PPV-PUERTOSEO	PPV-PUERTOSEO	5	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
17:32	-	PPV-LACRUZDOSAR	PPV-LACRUZDOSAR	12	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
17:32	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	17	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
17:32	-	PPV-NUUEVOQUILAGUA	PPV-NUUEVOQUILAGUA	37	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
17:32	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	14	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
17:32	-	PPV-VALLE ESCONDIDO	PPV-VALLE ESCONDIDO	48	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
17:32	-	PPV-PAMPA TIGRE	PPV-PAMPA TIGRE	29	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
17:32	-	PE-CERRO TIGRE	PE-CERRO TIGRE	116	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
17:32	-	PPV-DONCARMEN	PPV-DONCARMEN	16	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
17:32	-	PPV-SANPEDRO	PPV-SANPEDRO	53	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
17:32	-	PPV-SANTIAGO SOLAR	PPV-SANTIAGO SOLAR	40	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-
17:32	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	HIJERO LIRICAY	-
17:32	-	URICAY	URICAY	12	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	HIJERO MAULE	-
17:32	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	121	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	LAP	-
17:32	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	30	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	LAP	-
17:32	-	CARILAIQUEN	CARILAIQUEN	13	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	LAP	-
17:32	-	MAIACAHUELLO	MAIACAHUELLO	1	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	LAP	-
17:32	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	52	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-
17:32	-	CHACAYES	CHACAYES	64	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-
17:32	-	ALTORNAICO	ALTORNAICO	1	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	POTENCIA	-
17:32	-	PPV-ANTAY	PPV-ANTAY	7	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-
17:32	-	RIOCOLORADO	RIOCOLORADO	4	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	RIO COLORADO	-
17:32	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	6	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	RNE	-
17:32	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	83	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	RNE	-
17:32	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	83	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	RNE	-
17:32	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	16	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	RNE	-
17:32	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	36	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	RNE	-
17:32	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	40	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	RNE	-
17:32	-	PPV-LANUELA	PPV-LANUELA	51	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	RNE	-
17:32	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	84	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	RNE	-
17:32	-	PPV-SOLDESDERTEO	PPV-SOLDESDERTEO	135	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	RNE	-
17:32	-	PE-DUQUEO	PE-DUQUEO	35	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	RNE	-
17:32	-	PPV-QUIAPILUN	PPV-QUIAPILUN	57	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	RNE	-
17:32	-	RUCATAYO	RUCATAYO	15	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	RUCATAYO	-
17:32	-	ELPASO	ELPASO	25	N	-	O	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	SAN ANDRES	-
17:32	-	SANANDRES	SAN													

23-12-2022														SS.CC.		
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
18:24	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	160	RO	-	CI	-	RE	-	-	-	IL 2021002293 - 2022002146 - 2022002342	ENEL GENERACION	-	MT
18:28	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	220	LF	-	PC	PCP	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL 2020001130 - 2022002312	COLBUN	-	MT
18:28	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-
18:28	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	PC
18:28	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	-
18:28	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	-	N	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	ENGE	-	-
18:28	-	MEILLONES-EM	MEILLONES-EM_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	ENGE	-	-
18:28	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	ENGE	-	-
18:31	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_BLI COGEN	PC	N	-	MT	-	OM	Normalizada tooloolia L-154 kV Charrúa-Parral	-	-	-	ARAUJO	-	PC
18:40	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	RO	LC	-	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	IL 2022002339	ENEL GENERACION	-	MT
18:47	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	RO	LC	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	-	IL 2022002397	ENEL GENERACION	-	MT
18:50	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	DRD	-	PP	-	RE	Por SSCC	-	A	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	-
19:51	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	RO	LC	-	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
19:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	RO	LC	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
19:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	RO	-	MT	-	RE	Mas SSCC	-	A	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	-
19:20	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	105	LF	-	CI	PCP	OT	Sube por SSCC	-	-	IL 2022000802 - 2022002043	RNE	-	MT
19:20	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	105	LF	-	CI	PCP	OT	Sube por SSCC	-	-	-	RNE	-	-
19:20	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	245	LF	-	PC	PCP	OM	Control de parámetros del sistema de circulación. Cancelada IL 2022002335	-	-	IL 2022002348	AES ANDES	-	-
19:25	-	ELTITORAL	ELTITORAL DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	Ctx Transformador alto melipilla 220/110/13.2 kv/150 MVA.	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
19:25	-	QUINTAY	QUINTAY DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	Ctx Transformador alto melipilla 220/110/13.2 kv/150 MVA.	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
19:27	-	ELTITORAL	ELTITORAL DIESEL	-	N	-	PC	-	OM	Inicio de Ctx Transformador alto melipilla 220/110/13.2 kv/150 MVA.	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
19:28	-	QUINTAY	QUINTAY DIESEL	-	N	-	PC	-	OM	Ctx Transformador alto melipilla 220/110/13.2 kv/150 MVA.	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
19:30	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TGI+TVI GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	Por SSCC	-	-	-	ENGE	-	-
19:30	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	Por SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
19:47	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx L-66 kV Linas-Chacabuin	-	-	-	CDC	-	-
19:48	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	RO	LC	-	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	COLBUN	-	-
19:49	-	COLBUN-1	COLBUN viripi	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	A	-	COLBUN	-	-
19:51	-	CDC	-	-30	-	-	-	-	-	Inicio Prorratea por Ctx línea de 154 kV Charrúa-Los Angeles 154 kV < 160 MVA	-	-	-	CDC	-	-
19:51	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	45	N	-	CI	-	OM	Prorratea por Ctx línea de 154 kV Charrúa-Los Angeles 154 kV	-	-	-	AES ANDES	-	-
19:51	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	8	N	-	CI	-	OM	Prorratea por Ctx línea de 154 kV Charrúa-Los Angeles 154 kV	-	-	-	UCUQUIER	-	-
19:51	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	21	N	-	CI	-	OM	Prorratea por Ctx línea de 154 kV Charrúa-Los Angeles 154 kV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:51	-	PE-CUEL	PE-CUEL	26	N	-	CI	-	OM	Prorratea por Ctx línea de 154 kV Charrúa-Los Angeles 154 kV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:51	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	30	N	-	CI	-	OM	Prorratea por Ctx línea de 154 kV Charrúa-Los Angeles 154 kV	-	-	-	RNE	-	-
19:51	-	PE-ALENA	PE-ALENA	55	N	-	CI	-	OM	Prorratea por Ctx línea de 154 kV Charrúa-Los Angeles 154 kV	-	-	-	WEMENS	-	-
19:55	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_sinv	-	DRD	-	PP	-	OM	Control cota Invernada.	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
19:55	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_sinv	-	DRD	-	PP	-	OM	Control cota Invernada.	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
19:55	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_sinv	-	DRD	-	PP	-	OM	Control cota Invernada.	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
19:56	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	RO	LC	-	MT	-	OM	Finaliza Prorratea Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
19:57	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx L-220 kV Charrúa - Mulchén	-	-	-	CDC	-	-
19:57	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI COGEN EUCA	PC	N	-	MT	-	OM	Ctx L-220 kV Charrúa - Mulchén	-	-	-	ARAUJO	-	PC
19:57	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI COGEN	PC	N	-	MT	-	OM	Ctx L-220 kV Charrúa - Mulchén	-	-	-	COMASA	-	PC
19:57	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Ctx L-220 kV Charrúa - Mulchén	-	N	-	COLBUN	-	PC
19:57	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Ctx L-220 kV Charrúa - Mulchén	-	N	-	COLBUN	-	PC
19:57	-	PAM	PAM COGEN	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001306	ENOR CHILE	-	-
19:57	-	CERROPABELLON-G1A GEO	CERROPABELLON-G1A GEO	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001182	ENEL GREEN POWER	-	-
19:57	-	CERROPABELLON-G2A GEO	CERROPABELLON-G2A GEO	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001182	ENEL GREEN POWER	-	-
19:57	-	CS-CERRODOMINADOR	CS-CERRODOMINADOR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001988	ENOR CHILE	-	-
19:57	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
19:57	-	LAJAVE-2	LAJAVE-2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
19:57	-	UCANTEN	UCANTEN_BLI-BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUJO	-	PC
19:57	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_BLI-BL2-BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUJO	-	PC
19:57	-	ENAPROBO COGEN	ENAPROBO COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENAP ROBO	-	PC
19:57	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_BLI-BL2-BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUJO	-	PC
19:57	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	PC
19:57	-	ARAUJO	ARAUJO COGEN	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001798	ARAUJO	-	PC
19:57	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI-BL2-BL3-BL4 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
19:57	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUJO	-	PC
19:57	-	MASISA	MASISA COGEN	PC	N	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002152 - SSCC 2022111588	STS	-	-
19:57	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002025	ESCUADRON	-	-
19:57	-	SANSIBORO-1	SANSIBORO-1 TGI+TVI GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	MT
19:57	-	SANSIBORO-2	SANSIBORO-2 TGI+TVI GN A	PC	RO	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-
19:57	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TGI+TVI GN A	PC	LC	N	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
19:57	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TGI+TVI GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	PC
19:57	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TGI+TVI GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
19:57	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	-	N	LC	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:57	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	-	N	LC	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:57	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	PC
19:57	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	-
19:57	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
19:57	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000802 - 2022002043	RNE	-	MT
19:57	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002293 - 2022002146	RNE	-	-
19:57	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:57	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
19:57	-	MEILLONES-EM	MEILLONES-EM_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGE	-	-
19:57	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002348	AES ANDES	-	-
19:57	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-
19:57	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGE	-	-
19:57	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
19:57	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	-	AES ANDES	-	MT
19:57	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022105907	ENEL GREEN POWER	-	-
19:57	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022103007	ENEL GREEN POWER	-	-
19:57	-	PFV-VALLE DEL SOL	PFV-VALLE DEL SOL	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022105904	ENEL GREEN POWER	-	-
19:57	-	PFV-QUANCHOI	PFV-QUANCHOI	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022105906	ENEL GREEN POWER	-	-
19:57	-	PFV-COYA	PFV-COYA	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022108985	ENGE RENOVBLE	-	-
19:57	-	PFV-PUELICHE SUR	PFV-PUELICHE SUR	MT	P	-	EP	-	EP	Queda a MT por Ctx Línea 220 kV Charrúa - Mulchén	-	-	SI 2022107856	ENOR CHILE	-	-
19:59	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_sinv	-	RO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
20:00	-	COLBUN-1	COLBUN viripi	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	A	-	COLBUN	-	-
20:03	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENIASA	-	-
20:03	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_sinv	-	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENIASA	-	-
20:03	-	COLMITO	COLMITO GN A	-	DIF	DLC	PP	PCP	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
20:03	-	NEWEN	NEWEN GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022002316	CARDONES	-	-
20:04	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_sinv	-	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-
20:07	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
20:19	-	CORONEL	CORONEL GN A	-	DN	D										

29-12-2022								Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	\$S.CC.
Hora Movl.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna						SSCC BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-
21:06	-	COLBUN-2	COLBUN_vslrv	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	A -	-	COLBUN	-
21:08	-	ANGOSTURA-3	RALCO slinv	MT	RO	-	PS	-	RE	-	-	IL 202200212160	COLBUN	-
21:10	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	EDEL GENERACION A	-
21:12	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	EDEL GENERACION A	-
21:15	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	N	-	PS	-	OM	-	A -	-	EDEL GENERACION A	-
21:18	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	FS	-	OM	-	A	-	EDEL GENERACION A	-
21:22	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GN A	-	RO	-	PC	-	OM	-	-	IL 20220022240	SANTA FE	-
21:23	-	CORONEL	CORONEL GN A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	STS	-
21:23	-	NEWEN	NEWEN GNL A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	NEWEN	-
21:25	-	NEWEN	NEWEN GNL A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	NEWEN	-
21:28	-	CORONEL	CORONEL GN A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	STS	-
21:59	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	-	PO	LC	EP	-	SIF	-	-	IL 2022001285 - IF 2022004656	EDEL GENERACION	-
22:00	-	NUBEVARENCA	NUBEVARENCA TG1+TV1 GNL A	MT	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	MT
22:00	-	ANGOSTURA-1	RALCO MT	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	COLBUN	-
22:04	-	PEPUELOS SUR	PEPUELOS SUR	98 P	-	EP	-	-	-	-	-	SI 2022107856	ENOR CHILE	-
22:05	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL E	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	EDEL GENERACION	-
23:05	-	MOV_CMG	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-
23:06	-	OIPRESSES-1	OIPRESSES slinv	MT	BO	-	MT	-	OM	-	N	IL2022002173	EDEL GENERACION	MT
23:06	-	OIPRESSES-2	OIPRESSES slinv	MT	BO	-	MT	-	OM	-	N	IL2022002173	EDEL GENERACION	MT
23:06	-	OIPRESSES-3	OIPRESSES slinv	MT	BO	-	MT	-	OM	-	N	IL2022002173	EDEL GENERACION	MT
23:06	-	COLMITO	COLMITO GN A	35 LF	LC	PCT	PCP	-	OM	-	-	IL 2022002316	CARDONES	PC
23:06	-	NORGEMER-NT01	NORGEMER-NT01 CAR	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	AES ANDES	MT
23:17	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TSGI GN B	-	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	ENGIE	-
23:40	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TGI+TV1 GN B	-	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	ENGIE	-
23:42	-	CAMPICHE	CAMPICHE CAR	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	IL 2022002336	AES ANDES	MT
23:42	-	OIPRESSES-2	OIPRESSES slinv	MT	BO	-	PS	-	OM	-	N	IL2022002173	EDEL GENERACION	-
23:42	-	PANGUE-1	RALCO slinv	150 RO	-	CI	-	RE	-	-	-	IL 20210012493 2022002146 2022002342	EDEL GENERACION	-
23:42	-	TENOGLAS	TENOGLAS GLP	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	ENLASA	-
23:42	-	HORNITOS-CH	HORNITOS-CH CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	ENGIE	MT
23:42	-	NUDEVANTANAS	NUDEVANTANAS CAR	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	IL 2022002337	AES ANDES	MT
23:48	-	TENOGLAS	TENOGLAS GLP	0 DN	DLC	-	FS	-	OM	-	-	-	ENLASA	-
23:50	-	OIPRESSES-2	OIPRESSES slinv	0 DNO	-	-	FS	-	OM	-	N	IL2022002173	EDEL GENERACION	-
23:59	-	MOV_CMG	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-

INFORME DIARIO

Viernes 23 de Diciembre del 2022



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-		PMG PE La Esperanza	172.1	52.5	-69.52 %	PMG
BESS Angamos	-	6.8	GNP		PMG PFV Antay	74.9	71.8	-4.18 %	PMG
BESS Arica	2.0	1.8	-10.69 %		PMG PFV Castilla	21.5	24.7	+14.91 %	PMG
BESS Cochran	-	0.2	GNP	LF	PMG PFV De los Andes	79.6	0.0	-100.00 %	PMG
CSP Cerro Dominador	1630.3	1701.8	+4.38 %		PMG PFV Del Desierto	85.9	0.0	-100.00 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	864.0	992.7	+14.89 %		PMG PFV Loma Los Colorados	8.9	5.3	-40.17 %	PMG
GEO Cerro Pabellon (Ampl.)	150.0	128.8	-14.11 %	P	PMG PFV Machicura	63.6	33.2	-47.82 %	PMG
HE Angostura	1597.2	1571.0	-1.64 %		PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Antuco	3522.7	3392.9	-3.68 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	0.0	14.6	-	PMG
HE Canutillar	3404.7	2980.0	-12.47 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.8	1.8	-0.54 %	PMG
HE Cipreses	672.2	666.4	-0.86 %	RO, LF	PMG PFV Puerto Seco	95.6	80.3	-15.98 %	PMG
HE Colbún	2513.9	2381.0	-5.29 %		PMG PFV SDGx01	6.7	6.7	-	PMG
HE El Toro	4580.9	4515.2	-1.43 %	RO	PMG PFV Sol del Norte	78.0	0.0	-100.00 %	PMG
HE Machicura	576.0	600.0	+4.17 %	LF	PMG PFV Teno Solar	0.0	71.0	-	PMG, P
HE Pangue	1920.0	2276.8	+18.58 %	LF, DF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HE Pehuenche	0.0	614.0	GNP		PMG TER CMPC Tissue	-	13.3	-	PMG
HE Pilmaiquén	504.0	510.8	+1.34 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HE Ralco	2282.6	2125.7	-6.87 %	RO	PMG TER Celco	117.5	66.9	-43.03 %	PMG
HE Rapel	0.0	0.0	-		PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Abanico	739.6	668.0	-9.69 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Alfalfal	2585.9	2454.3	-5.09 %	RO	PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	197.6	725.5	+267.17 %	RO	PMG TER El Totoral	0.0	3.3	-	PMG
HP Ancoa	501.8	484.3	-3.50 %	RO	PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG, LF, MM
HP Blanco	1083.0	942.2	-13.00 %	RO	PMG TER Licantén	146.2	67.4	-53.91 %	PMG
HP Capullo	135.6	133.1	-1.84 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Carilafquen	360.0	372.0	+3.33 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Chacabuquito	439.2	431.4	-1.78 %	RO	PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacayes	2267.6	2262.1	-0.24 %		PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP Chapiquina	131.0	67.4	-48.55 %		PMG TER Quintay	0.0	1.7	-	PMG
HP Convento Viejo	0.0	13.9	GNP		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMGD PFV Romeria	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	264.0	226.4	-14.25 %		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
HP Curillinque	1068.3	807.9	-24.37 %	RO	TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
HP Digua	336.0	347.7	+3.48 %		TER Angamos-ANG1	4404.8	4580.4	+3.99 %	
HP El Paso	741.2	556.9	-24.87 %		TER Angamos-ANG2	4490.5	4666.7	+3.92 %	
HP El Pinar	0.0	14.8	GNP	P	TER Antihue	0.0	0.0	-	
HP Florida II	134.0	137.6	+2.69 %		TER Arauco	116.0	117.9	+1.59 %	LF
HP Guayacán	198.3	179.8	-9.32 %		TER Arauco MAPA	35.0	0.0	-100.00 %	P
HP Hornitos	620.0	679.9	+9.66 %	RO	TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
HP Isla	876.2	762.1	-13.01 %		TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	
HP Itata	0.0	0.0	-		TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
HP Juncal	460.0	435.6	-5.30 %	RO	TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP La Confluencia	2511.0	2407.6	-4.12 %	RO
HP La Higuera	2862.0	2813.8	-1.68 %	RO
HP La Mina	106.7	0.0	-100.00 %	
HP Laja I	0.0	35.8	GNP	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	RO
HP Lican	167.5	110.2	-34.19 %	
HP Lircay	432.0	393.5	-8.91 %	
HP Loma Alta	422.0	315.5	-25.24 %	
HP Los Hierros	100.0	106.6	+6.62 %	
HP Los Hierros II	12.0	7.7	-35.75 %	
HP Los Molles	44.7	42.5	-4.99 %	
HP Los Quilos	732.0	697.7	-4.69 %	RO
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	36.0	37.4	+3.78 %	
HP Mampil	312.2	277.6	-11.10 %	
HP Mocho	216.0	163.4	-24.37 %	
HP Palmucho	711.4	708.9	-0.34 %	
HP Peuchen	490.8	350.3	-28.62 %	DF
HP Providencia	24.0	20.6	-14.17 %	
HP Pullinque	318.0	324.3	+1.98 %	
HP Puntilla	387.7	392.7	+1.29 %	
HP Queltehues	664.4	656.0	-1.26 %	RO
HP Quilleco	722.5	620.0	-14.19 %	
HP Rio Colorado	168.0	145.9	-13.15 %	
HP Rio Picoiquen	60.0	52.6	-12.27 %	
HP Rucatayo	502.0	526.7	+4.91 %	
HP Rucue	1681.5	1469.0	-12.64 %	
HP San Andres	944.3	828.3	-12.28 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1824.0	1378.6	-24.42 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	240.0	240.1	+0.05 %	
HP Volcán	0.0	0.0	-	RO, MM
PE Alena	1247.4	1215.6	-2.55 %	
PE Atacama	-	0.0	-	
PE Aurora	938.0	1172.9	+25.04 %	
PE Cabo Leones 1	1603.1	1802.0	+12.41 %	
PE Cabo Leones 2	2152.2	1713.3	-20.39 %	
PE Cabo Leones 3	2172.5	2221.9	+2.27 %	
PE Calama	926.2	1012.2	+9.28 %	
PE Campo Lindo	0.0	0.0	-	
PE Canela	162.8	219.3	+34.74 %	
PE Canela 2	682.4	865.1	+26.77 %	LF
PE Cerro Tigre	1186.7	1271.2	+7.12 %	
PE Cuel	508.1	92.7	-81.76 %	LF
PE El Arrayán	1803.2	1925.3	+6.77 %	
PE El Maitén	154.1	200.5	+30.14 %	
PE La Estrella	416.4	347.9	-16.43 %	
PE La Flor	520.9	544.1	+4.46 %	
PE Lebu	111.2	79.4	-28.60 %	
PE Llanos del Viento	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Atacama 1 GNL	1049.7	946.8	-9.80 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	521.9	GNP	
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	RO
TER CMPC Pacífico	533.0	119.0	-77.67 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	
TER Campiche	3277.3	3118.0	-4.86 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	530.7	614.0	+15.70 %	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	193.0	GNP	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	1960.8	1717.0	-12.43 %	
TER Cardones	0.0	0.0	-	RO
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	25.8	0.0	-100.00 %	
TER Cholguán	206.3	215.3	+4.37 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	0.0	0.0	-	RO, DF
TER Cochrane-CCH2	4146.2	4196.0	+1.20 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	648.0	459.0	-29.17 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1211.0	+146.14 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	108.0	47.2	-56.28 %	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	253.4	GNP	LF
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	157.8	GNP	
TER Degañ	43.6	0.0	-100.00 %	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	13.0	0.0	-100.00 %	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	354.0	360.0	+1.69 %	RO
TER Escuadrón	94.5	68.9	-27.09 %	
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	MM

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Lomas de Duqueco	711.8	962.3	+35.20 %		TER Guacolda 4	2052.0	1763.7	-14.05 %	RO
PE Los Buenos Aires	417.3	375.3	-10.07 %		TER Guacolda 5	2256.0	2179.6	-3.39 %	
PE Los Cururos	1620.5	2026.5	+25.05 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	1477.5	1801.1	+21.90 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Malleco Norte	1708.3	2074.5	+21.44 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE Malleco Sur	1823.2	2190.8	+20.17 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	988.1	1016.7	+2.89 %	LF	TER IEM	5153.1	5368.7	+4.18 %	
PE Monte Redondo	369.6	790.4	+113.86 %		TER Inacal	0.0	0.0	-	DF
PE Negrete	536.6	577.4	+7.60 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	610.1	211.8	-65.29 %	P	TER Kelar GNL	0.0	389.0	GNP	
PE Punta Colorada	23.6	0.0	-100.00 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	LC
PE Punta Palmeras	650.8	754.3	+15.91 %	LF	TER Laja Energía Verde	230.2	97.0	-57.86 %	
PE Punta Sierra	1272.9	1770.2	+39.06 %	RO	TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
PE Renaico	1449.8	1401.0	-3.37 %		TER Lautaro II	506.9	365.0	-28.00 %	
PE Renaico II	204.3	360.1	+76.28 %	P	TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	2317.9	2994.1	+29.18 %		TER Loma Los Colorados II	308.0	232.3	-24.58 %	
PE San Juan	2814.5	2970.1	+5.53 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	0.0	0.0	-	DF	TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	266.5	220.9	-17.11 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Sarco	1812.7	1987.7	+9.66 %		TER Los Pinos	0.0	70.0	GNP	RO
PE Sierra Gorda Este	709.3	759.2	+7.03 %		TER Los Vientos	0.0	0.0	-	MM
PE Talinay Oriente	1250.2	1501.0	+20.06 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	999.9	1167.9	+16.80 %		TER Masisa	176.0	0.1	-99.97 %	LF
PE Taltal	86.8	253.8	+192.44 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	725.3	469.4	-35.29 %		TER Mejillones-CTH	2797.3	2626.1	-6.12 %	
PE Tolpan Sur	1267.4	1521.4	+20.04 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	LF
PE Totoral	478.2	632.1	+32.20 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PE Ucuquer 2	70.7	80.0	+13.10 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	270.3	468.7	+73.37 %	LF	TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	551.4	484.6	-12.11 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	194.3	187.8	-3.33 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II	287.5	55.4	-80.73 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Atacama Solar II	1443.0	1180.8	-18.17 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	307.6	247.9	-19.41 %	LF	TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	1303.4	895.0	-31.34 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	3648.2	225.3	(*) -93.82 %	P	TER Nehuenco I Gas Arg	7042.7	6984.0	-0.83 %	
PFV Capricornio	207.2	660.3	+218.66 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	998.9	639.7	-35.96 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	991.9	654.7	-34.00 %		TER Nehuenco II Gas Arg	4979.8	7173.0	(*) +44.04 %	
PFV Chañares	292.0	236.0	-19.18 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	148.8	1146.1	+670.12 %		TER Newen GNL	0.0	38.5	GNP	
PFV Coya	1747.4	830.1	-52.50 %	P	TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	245.8	160.9	-34.54 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	2302.8	1559.0	-32.30 %		TER Norgener-NT01	2223.0	2092.6	-5.87 %	
PFV Domeyko	1074.2	1613.7	+50.22 %	P	TER Norgener-NT02	0.0	0.0	-	MM
PFV Doña Carmen	211.7	240.3	+13.47 %		TER Nueva Aldea	1210.0	1053.4	-12.94 %	
PFV ELENA	-	0.0	-		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Aguila	11.2	14.7	+31.26 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	1012.7	908.6	-10.28 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Romero	1580.8	1136.9	-28.08 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Finis Terrae	1562.3	1198.4	-23.29 %		TER Nueva Renca GNL	3266.8	3160.0	-3.27 %	
PFV Granja Solar	1033.4	948.9	-8.18 %		TER Nueva Renca Gas Arg	3825.0	3492.0	-8.71 %	
PFV Guanchoi	1170.1	129.5	-88.93 %	P	TER Nueva Ventanas	4293.8	3108.0	-27.62 %	LF
PFV Huatacondo	684.9	473.2	-30.91 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Jama	277.7	448.0	+61.31 %		TER PAS Mejillones	528.0	526.4	-0.31 %	
PFV Javiera	597.8	517.6	-13.42 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	168.6	174.4	+3.48 %	LF	TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	170.5	90.4	-46.96 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	823.1	678.3	-17.59 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV La Silla	14.7	17.6	+19.93 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	114.1	430.0	+276.72 %		TER Quintero 1A Gas Arg	1693.8	1643.0	-3.00 %	RO
PFV Lalackama II	42.2	136.3	+222.73 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Llano de Llampos	938.6	941.1	+0.27 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	345.3	275.0	-20.35 %	LF	TER Quintero 1B Gas Arg	1490.0	1495.0	+0.34 %	
PFV Los Tilos	39.6	39.6	-0.21 %		TER Renca	0.0	0.0	-	MM
PFV Luz del Norte	1295.1	1349.8	+4.22 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Malgarida	2163.4	1870.4	-13.54 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	400.1	371.3	-7.21 %		TER San Isidro I Gas Arg	7443.5	6992.6	-6.06 %	
PFV Nuevo Quillagua	958.8	980.0	+2.21 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Pampa Camarones	41.3	59.1	+43.10 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	494.8	547.3	+10.61 %		TER San Isidro II Gas Arg	5121.3	6049.9	+18.13 %	
PFV Pampa Tigre	885.4	599.4	-32.30 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	79.5	64.8	-18.55 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	159.9	144.1	-9.87 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	983.4	788.3	-19.84 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	151.6	1250.9	+725.11 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	682.8	347.8	-49.06 %		TER Santa Fe	1440.5	1230.5	-14.58 %	
PFV San Andres	333.4	280.5	-15.87 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV San Pedro	1006.9	1026.4	+1.93 %		TER Santa Marta	331.9	94.8	-71.44 %	LF
PFV Santa Isabel	0.0	0.0	-	DF	TER Santa María	5040.4	4945.0	-1.89 %	LF
PFV Santiago	684.2	491.1	-28.22 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	1137.7	791.3	-30.44 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Sol de los Andes	365.7	836.6	+128.76 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	2292.3	1903.7	-16.95 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	862.4	998.9	+15.82 %		TER Taltal 2 GNL	0.0	1.0	GNP	
PFV Uribe Solar	52.9	29.8	-43.75 %	LF	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Usya	430.7	410.7	-4.65 %	LF	TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Valle Escondido	63.1	1139.3	+1705.26 %		TER Teno	0.0	0.0	-	
PFV Valle del Sol	310.2	137.0	-55.84 %	P	TER Teno Gas GLP	77.8	337.7	+334.08 %	
PMG HP Aillin	69.9	31.7	-54.65 %	PMG, P	TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
PMG HP Alto Renaico	19.2	18.7	-2.71 %	PMG	TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PMG HP Callao	10.6	10.5	-0.58 %	PMG	TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PMG HP Carena	130.0	148.1	+13.92 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Chiburgo	341.0	340.0	-0.29 %	PMG, RO	TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Cipresillos	92.4	111.1	+20.26 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
PMG HP Corrales	70.1	69.7	-0.50 %	PMG, P	TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Correntoso	21.6	13.3	-38.66 %	PMG	TER Tocopilla-U16 GNL	214.0	27.3	-87.24 %	
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	-	PMG	TER Trapen	2.6	0.0	-100.00 %	LF
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG	TER Trincao	36.0	0.0	-100.00 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG
PMG HP Juncalito	10.2	13.3	+30.39 %	PMG
PMG HP Llauquereo	1.6	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP MC1	68.4	67.9	-0.77 %	PMG
PMG HP MC2	17.7	18.5	+4.66 %	PMG
PMG HP MC3	-	16.3	-	PMG
PMG HP Mariposas	48.0	45.5	-5.21 %	PMG
PMG HP Nalcas	57.6	56.8	-1.41 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	142.8	145.2	+1.69 %	PMG
PMG HP Palacios	52.1	46.4	-11.03 %	PMG
PMG HP Piedras Negras	-	66.7	-	PMG
PMG HP Pulelfu	111.4	106.4	-4.49 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	70.3	70.1	-0.30 %	PMG
PMG HP Renaico	74.2	90.0	+21.35 %	PMG
PMG HP Río Huasco	26.4	26.4	-0.13 %	PMG
PMG HP San Clemente	96.0	91.2	-5.00 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	0.0	782.6	GNP	
TER Ventanas II	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Viñales	504.0	476.8	-5.40 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	156.2	GNP	LF
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	152.3	GNP	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	227269.3	225154.3	-0.93 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	59.2	59.5	+0.52 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.2	22.3	+0.58 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	99.7	102.7	+2.97 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	0.0	0.0	-
PMGD HP Caliboro	23.7	22.3	-6.11 %
PMGD HP Cavanha	0.0	46.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	46.5	-
PMGD HP Chilco	-	0.0	-
PMGD HP Collil	46.5	73.9	+58.85 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	11.0	4.9	-55.64 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	65.6	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	57.8	-
PMGD HP Dongo	32.8	45.1	+37.57 %
PMGD HP Donguil	0.0	3.4	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	0.0	-
PMGD HP El Agrio	7.2	9.7	+35.16 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	22.8	18.3	-19.59 %
PMGD HP El Brinco	-	3.0	-
PMGD HP El Canelo	51.0	51.5	+0.94 %
PMGD HP El Colorado	10.9	12.1	+11.66 %
PMGD HP El Diuto	61.6	64.0	+3.91 %
PMGD HP El Galpón	14.6	13.2	-9.51 %
PMGD HP El Llano	0.0	12.4	-
PMGD HP El Manzano	65.9	66.7	+1.26 %
PMGD HP El Mirador	0.0	9.9	-
PMGD HP El Toro N°2	23.1	24.2	+4.86 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	19.3	23.1	+19.57 %
PMGD HP Eyzaguirre	16.3	15.8	-3.06 %
PMGD HP La Arena	0.0	0.0	-
PMGD HP La Bifurcada	4.7	4.6	-3.18 %
PMGD HP La Compañía II	36.3	36.9	+1.46 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.8	2.0	+141.84 %
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	12.3	10.5	-14.59 %
PMGD HP Las Flores	0.0	31.7	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	125.0	125.1	+0.04 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Morros	40.1	40.9	+1.98 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	-	14.3	-
PMGD PFV Lo Miranda	66.1	49.7	-24.92 %
PMGD PFV Lo Sierra	14.4	19.0	+31.99 %
PMGD PFV Lockma	-	33.2	-
PMGD PFV Loica	29.4	31.7	+7.90 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	13.9	13.7	-1.40 %
PMGD PFV Loreto	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Gorriones	31.1	32.3	+4.06 %
PMGD PFV Los Jotes	0.0	1.3	-
PMGD PFV Los Lagos	21.9	22.1	+0.71 %
PMGD PFV Los Libertadores	63.5	56.4	-11.26 %
PMGD PFV Los Lirios	-	0.0	-
PMGD PFV Los Magnolios	30.6	27.7	-9.63 %
PMGD PFV Los Molinos	106.9	106.5	-0.37 %
PMGD PFV Los Paltos	27.0	26.5	-1.98 %
PMGD PFV Los Patos	31.7	32.6	+2.81 %
PMGD PFV Los Perales	19.6	19.4	-1.07 %
PMGD PFV Los Puquios	23.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tauretes	22.9	22.9	+0.05 %
PMGD PFV Los Tordos	56.5	58.2	+3.10 %
PMGD PFV Luce Solar	28.2	28.1	-0.22 %
PMGD PFV Luders	24.8	28.1	+13.27 %
PMGD PFV Lumbreras	34.4	34.2	-0.45 %
PMGD PFV Luna	11.9	21.0	+76.89 %
PMGD PFV Luna del Norte	20.8	20.9	+0.06 %
PMGD PFV Malaquita II	97.1	66.4	-31.62 %
PMGD PFV Malinke	16.1	16.0	-0.38 %
PMGD PFV Manao	30.8	30.8	+0.08 %
PMGD PFV Mandinga	0.0	0.1	+2493.44 %
PMGD PFV Marambio	26.1	24.4	-6.53 %
PMGD PFV Marchigue II	79.6	88.7	+11.48 %
PMGD PFV Marchigue VII	21.8	28.0	+28.17 %
PMGD PFV Marin	28.7	28.2	-1.98 %
PMGD PFV María Pinto	27.5	27.3	-0.77 %
PMGD PFV Meco Chillan	64.7	69.3	+7.13 %
PMGD PFV Meli	20.4	20.4	+0.00 %
PMGD PFV Membrillo	19.3	15.0	-22.25 %
PMGD PFV Mercurio Sur	18.0	16.5	-8.06 %
PMGD PFV Milán A	23.5	23.1	-1.54 %
PMGD PFV Mitchi	25.0	25.0	+0.00 %
PMGD PFV Montt	31.7	31.4	-1.02 %
PMGD PFV Mostazal	91.0	81.7	-10.27 %
PMGD PFV Moya	76.2	79.6	+4.43 %
PMGD PFV Mutupín	86.7	21.0	-75.73 %
PMGD PFV Nahuén	94.8	96.8	+2.08 %
PMGD PFV Nan	-	10.1	-
PMGD PFV Nazarino Verano	27.9	27.7	-0.73 %
PMGD PFV Nihue	31.7	31.7	-0.06 %
PMGD PFV Norte Chico	15.6	15.6	+0.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	2.2	0.8	-62.94 %
PMGD HP Los Portones	33.6	28.1	-16.26 %
PMGD HP MSA-I	0.0	7.0	-
PMGD HP Maisán	3.5	4.6	+29.66 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	61.5	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	1.1	-
PMGD HP Melo	46.2	42.9	-7.12 %
PMGD HP Molinera Villarrica	4.5	3.0	-33.56 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque	0.0	6.9	-
PMGD HP Munilque II	9.2	7.0	-24.49 %
PMGD HP Palmar	84.0	65.4	-22.17 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	3.9	3.7	-4.03 %
PMGD HP Pichilonco	2.6	4.0	+55.16 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	26.0	28.3	+8.71 %
PMGD HP Purísima	10.1	9.9	-1.79 %
PMGD HP Quillaileo	9.2	10.2	+10.18 %
PMGD HP Reca	7.0	7.6	+8.22 %
PMGD HP Roblería	40.9	36.9	-9.87 %
PMGD HP Río Mulchén	5.8	6.5	+12.96 %
PMGD HP Río Trueno	18.9	20.9	+10.88 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	3.4	-
PMGD HP Santa Isabel	9.4	12.1	+28.66 %
PMGD HP Santa Rosa	11.4	11.7	+2.73 %
PMGD HP Sauce Andes	10.3	14.4	+40.30 %
PMGD HP Trailelfú	5.9	6.3	+6.82 %
PMGD HP Tranquil	0.0	0.0	-
PMGD HP Truful Truful	18.5	18.6	+0.38 %
PMGD PE El Arrebol	31.6	126.7	+300.65 %
PMGD PE El Nogal	40.7	50.6	+24.27 %
PMGD PE Huajache	71.4	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	95.2	147.1	+54.44 %
PMGD PE Lebu III	62.5	33.1	-47.02 %
PMGD PE Raki	107.1	162.8	+51.93 %
PMGD PE Ucuquer	48.4	100.3	+107.32 %
PMGD PFV Albor Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Alcaldesa	24.2	24.6	+1.24 %
PMGD PFV Alcon Solar	-	75.3	-
PMGD PFV Alhué	43.9	48.3	+10.10 %
PMGD PFV Alicahue	21.1	20.9	-0.64 %
PMGD PFV Alto Solar	16.2	17.1	+5.30 %
PMGD PFV Altos de Til Til	13.1	11.5	-12.07 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	39.7	41.2	+3.79 %
PMGD PFV Amparo del Sol	23.5	29.6	+26.09 %
PMGD PFV Anakena	0.0	52.3	-
PMGD PFV Antonia	28.4	23.9	-15.81 %
PMGD PFV Argomedo	72.4	42.0	-42.02 %
PMGD PFV Ariztía	16.9	22.1	+30.98 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ocoa	29.8	34.2	+14.70 %
PMGD PFV Olivillo	89.8	82.1	-8.66 %
PMGD PFV Orion	27.2	32.1	+18.09 %
PMGD PFV Ovalle Norte	88.6	96.3	+8.64 %
PMGD PFV Ovejería	80.3	85.7	+6.71 %
PMGD PFV PAS1	78.7	94.1	+19.62 %
PMGD PFV Pachira	93.6	99.8	+6.66 %
PMGD PFV Paine	101.4	97.9	-3.43 %
PMGD PFV Palto Sunlight	84.9	84.9	+0.06 %
PMGD PFV Pama	0.0	14.5	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	57.1	57.8	+1.21 %
PMGD PFV Panquehue II	33.2	42.7	+28.67 %
PMGD PFV Paraguay	67.5	64.5	-4.45 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	28.4	23.5	-16.95 %
PMGD PFV Parque Curicura	0.0	0.0	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	-	0.0	-
PMGD PFV Parque La Colonia	-	105.3	-
PMGD PFV Parque Nancagua	21.1	20.9	-0.87 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	28.3	32.9	+16.42 %
PMGD PFV Parque San Javier	56.4	60.4	+6.98 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	35.5	94.2	+165.36 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	64.2	64.3	+0.14 %
PMGD PFV Pastrán	103.5	103.6	+0.15 %
PMGD PFV Pedreros	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pegasus	28.0	32.8	+17.31 %
PMGD PFV Penaflor	32.3	95.6	+195.87 %
PMGD PFV Pencahue Este	3.0	2.9	-1.43 %
PMGD PFV Pepa	97.6	95.0	-2.72 %
PMGD PFV Pequen	0.0	0.0	-
PMGD PFV Peralillo	22.9	24.0	+4.72 %
PMGD PFV Pica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Picunche	71.2	68.8	-3.40 %
PMGD PFV Pilpilen	29.7	30.0	+0.97 %
PMGD PFV Piquero	100.2	91.9	-8.34 %
PMGD PFV Pirque	26.5	26.8	+1.00 %
PMGD PFV Pitotoy	8.2	7.2	-12.13 %
PMGD PFV Pitra	31.9	29.0	-9.11 %
PMGD PFV Placilla	95.1	83.2	-12.55 %
PMGD PFV Playerito	32.0	31.2	-2.51 %
PMGD PFV Playero	31.9	30.6	-3.91 %
PMGD PFV Plomo Verano	-	11.5	-
PMGD PFV Población	25.1	25.9	+3.09 %
PMGD PFV Portezuelo	26.5	27.2	+2.47 %
PMGD PFV Pretty Field	31.7	27.4	-13.60 %
PMGD PFV Puelche	27.0	29.7	+9.75 %
PMGD PFV Puente Solar	23.7	26.2	+10.43 %
PMGD PFV Pullalli	26.4	21.9	-17.06 %
PMGD PFV Punta Baja	21.5	21.8	+1.25 %
PMGD PFV Queltehue	28.4	25.4	-10.61 %
PMGD PFV Quetena	92.3	93.0	+0.75 %
PMGD PFV Quillay	26.7	26.3	-1.28 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Aromo del Verano	17.4	17.6	+1.44 %
PMGD PFV Astillas	100.5	100.6	+0.14 %
PMGD PFV Avel Solar	-	44.0	-
PMGD PFV Aviles	72.7	72.7	+0.09 %
PMGD PFV Bellavista	74.6	84.1	+12.71 %
PMGD PFV Bellavista	20.9	10.1	-51.65 %
PMGD PFV Berruoco	81.1	104.7	+28.98 %
PMGD PFV Bulnes Barones	14.0	3.4	-75.54 %
PMGD PFV Bér gamo	-	0.0	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	0.0	93.5	+654175.49 %
PMGD PFV Cabilsol	24.1	20.2	-16.27 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	56.3	52.8	-6.16 %
PMGD PFV Caimi	0.4	1.0	+136.60 %
PMGD PFV Calama	104.3	102.5	-1.72 %
PMGD PFV Calle Larga	29.9	29.6	-1.01 %
PMGD PFV Candelaria Solar	25.4	23.4	-7.89 %
PMGD PFV Canelillo	28.2	28.2	+0.15 %
PMGD PFV Canesa	31.3	31.3	-0.12 %
PMGD PFV Cantera	21.8	21.6	-1.23 %
PMGD PFV Cantillana	92.3	40.9	-55.75 %
PMGD PFV Caracoles	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	70.5	70.0	-0.63 %
PMGD PFV Casuto	24.4	19.8	-18.91 %
PMGD PFV Catemu	19.2	18.2	-5.20 %
PMGD PFV Catán	25.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chacabuco	100.3	87.8	-12.43 %
PMGD PFV Chalinga	29.3	28.8	-1.78 %
PMGD PFV Chancon	23.4	20.6	-11.97 %
PMGD PFV Chimbarongo	18.9	18.8	-0.63 %
PMGD PFV Chuchiñi	19.1	21.3	+11.94 %
PMGD PFV Cipres	56.7	58.6	+3.32 %
PMGD PFV Citrino	22.0	22.5	+2.51 %
PMGD PFV Ckilir	-	81.6	-
PMGD PFV Cocharcas	26.2	26.7	+1.63 %
PMGD PFV Cocinillas	28.0	27.5	-1.82 %
PMGD PFV Coinco	-	0.0	-
PMGD PFV Colchagua	-	13.5	-
PMGD PFV Condor Chépica	-	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	26.5	28.1	+6.32 %
PMGD PFV Cordillerilla	12.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	80.8	82.1	+1.62 %
PMGD PFV Covadonga	84.3	81.8	-3.01 %
PMGD PFV Crucero	26.2	27.4	+4.39 %
PMGD PFV Cruz	32.2	31.4	-2.41 %
PMGD PFV Curacavi	29.4	29.0	-1.40 %
PMGD PFV Cuz Cuz	19.9	22.6	+13.91 %
PMGD PFV Dadinco	28.6	30.0	+4.83 %
PMGD PFV Darlin	92.3	92.4	+0.05 %
PMGD PFV Diego de Almagro	70.5	81.9	+16.28 %
PMGD PFV Don Andrónico	27.1	26.9	-0.86 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quinantu	98.7	100.6	+1.90 %
PMGD PFV Quinta	26.6	30.8	+15.72 %
PMGD PFV RDCL SAN	0.0	15.0	-
PMGD PFV RLA	27.3	28.2	+3.20 %
PMGD PFV Ranguil	28.5	28.3	-0.63 %
PMGD PFV Rauquen	71.7	82.4	+14.86 %
PMGD PFV Recoleta	68.8	69.0	+0.22 %
PMGD PFV Rexner	26.1	26.2	+0.22 %
PMGD PFV Rinconada	89.1	77.3	-13.25 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	-	70.4	-
PMGD PFV Rinconada Norte	33.2	32.9	-1.02 %
PMGD PFV Rodeo	24.6	23.0	-6.33 %
PMGD PFV Rovián	76.7	69.0	-10.00 %
PMGD PFV SDSI	26.5	31.6	+19.18 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	28.3	27.8	-1.59 %
PMGD PFV Salerno Solar	30.4	30.4	+0.00 %
PMGD PFV San Antonio	61.1	57.3	-6.13 %
PMGD PFV San Camilo	28.1	25.9	-7.61 %
PMGD PFV San Carlos	27.2	20.6	-24.22 %
PMGD PFV San Emilio I	24.0	19.9	-16.89 %
PMGD PFV San Francisco	32.0	30.3	-5.41 %
PMGD PFV San Isidro	21.7	21.9	+0.78 %
PMGD PFV San José II	33.1	36.6	+10.68 %
PMGD PFV San Pedro	21.1	21.8	+3.51 %
PMGD PFV San Ramiro	81.2	82.0	+0.90 %
PMGD PFV Santa Adriana	27.1	27.2	+0.62 %
PMGD PFV Santa Amélia	33.5	34.3	+2.43 %
PMGD PFV Santa Carolina	29.6	22.6	-23.75 %
PMGD PFV Santa Cecilia	10.8	12.5	+15.46 %
PMGD PFV Santa Clara	31.7	31.7	+0.02 %
PMGD PFV Santa Cruz	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Elizabeth	-	21.4	-
PMGD PFV Santa Emilia	83.9	72.3	-13.81 %
PMGD PFV Santa Ester	28.2	32.2	+14.25 %
PMGD PFV Santa Francisca	41.8	42.0	+0.34 %
PMGD PFV Santa Inés	29.5	30.0	+1.57 %
PMGD PFV Santa Julia	24.1	33.6	+39.42 %
PMGD PFV Santa Laura	21.4	24.6	+15.00 %
PMGD PFV Santa Luisa	26.8	30.9	+15.20 %
PMGD PFV Santa Margarita	28.7	30.1	+4.90 %
PMGD PFV Santa Rita	26.5	32.3	+22.04 %
PMGD PFV Santuario	28.1	32.1	+14.20 %
PMGD PFV Saturno Norte	27.0	17.5	-35.24 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	70.9	72.1	+1.73 %
PMGD PFV Sol del Norte	20.8	21.0	+0.73 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	-	0.0	-
PMGD PFV Talca	87.8	69.4	-20.93 %
PMGD PFV Talhuén	28.1	35.2	+25.37 %
PMGD PFV Tamarugo	25.1	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Enrique	-	30.3	-
PMGD PFV Don Eugenio	26.6	24.3	-8.65 %
PMGD PFV Don Jorge	35.2	35.1	-0.33 %
PMGD PFV Don Mariano	27.1	24.5	-9.40 %
PMGD PFV Don Martín	-	0.0	-
PMGD PFV Don Rodrigo	-	0.0	-
PMGD PFV Doñihue	84.6	67.7	-19.98 %
PMGD PFV Duqueco Solar	87.2	25.7	-70.47 %
PMGD PFV Eclipse	44.9	49.1	+9.31 %
PMGD PFV El Boco	31.2	64.2	+105.61 %
PMGD PFV El Castaño	74.7	78.7	+5.26 %
PMGD PFV El Cernicalo	15.5	17.5	+12.59 %
PMGD PFV El Cernicalo II	15.5	16.3	+5.12 %
PMGD PFV El Chincol	30.6	34.3	+11.78 %
PMGD PFV El Chucao	27.2	28.9	+6.22 %
PMGD PFV El Cóndor	12.5	9.5	-23.67 %
PMGD PFV El Divisadero	20.9	22.4	+7.43 %
PMGD PFV El Estero	15.2	19.6	+28.90 %
PMGD PFV El Flamenco	94.0	91.3	-2.91 %
PMGD PFV El Huaso	23.0	23.4	+1.53 %
PMGD PFV El Ingenio	-	4.4	-
PMGD PFV El Laurel	68.0	68.7	+0.99 %
PMGD PFV El Litre	91.4	92.2	+0.83 %
PMGD PFV El Monte	28.0	27.9	-0.57 %
PMGD PFV El Picurio	30.0	24.1	-19.80 %
PMGD PFV El Pilpen	31.2	33.4	+6.99 %
PMGD PFV El Pitio	30.9	32.5	+5.24 %
PMGD PFV El Piuquen	30.9	33.7	+9.12 %
PMGD PFV El Queltehue	32.4	32.4	+0.09 %
PMGD PFV El Quemado	31.4	30.9	-1.48 %
PMGD PFV El Queule	46.0	48.3	+5.02 %
PMGD PFV El Resplandor	28.0	32.2	+15.33 %
PMGD PFV El Roble	27.1	96.3	+255.39 %
PMGD PFV El Romeral	72.4	56.8	-21.58 %
PMGD PFV El Salitral	32.7	32.8	+0.40 %
PMGD PFV El Sauce	27.1	31.6	+16.49 %
PMGD PFV El Sharon	23.4	28.6	+22.13 %
PMGD PFV El Tiuque	9.3	9.6	+3.44 %
PMGD PFV El Zorzal	28.3	29.1	+2.84 %
PMGD PFV Encino	-	14.8	-
PMGD PFV Encon	83.5	83.6	+0.12 %
PMGD PFV Erinome	27.8	28.5	+2.52 %
PMGD PFV Escorial del Verano	28.9	28.6	-1.26 %
PMGD PFV Esfena	14.3	14.3	-0.05 %
PMGD PFV Esperanza	26.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	28.1	28.1	-0.28 %
PMGD PFV Fardela Negra	30.2	24.5	-18.94 %
PMGD PFV Filomena	24.5	25.6	+4.24 %
PMGD PFV Foster	29.2	28.4	-2.88 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Tambo Real	20.6	20.7	+0.26 %
PMGD PFV Taranto	82.1	75.3	-8.35 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	-	2.9	-
PMGD PFV Til Til	16.6	4.3	-74.16 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	27.9	28.0	+0.28 %
PMGD PFV Trebal	18.0	18.4	+2.46 %
PMGD PFV Trebo	30.7	23.5	-23.59 %
PMGD PFV Trica-Dos	24.5	25.6	+4.46 %
PMGD PFV Tricahue II	87.0	74.8	-14.07 %
PMGD PFV Trinidad	31.1	29.2	-5.99 %
PMGD PFV Tucuguere	32.7	32.4	-0.84 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.2	0.4	+81.90 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.2	-
PMGD PFV UTFSM Viña	2.3	2.3	+2.57 %
PMGD PFV Valle Este II	89.4	90.0	+0.70 %
PMGD PFV Valle Oeste II	87.2	88.4	+1.26 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	23.0	27.7	+20.43 %
PMGD PFV Ventisquero	-	75.5	-
PMGD PFV Venturada	82.0	104.3	+27.26 %
PMGD PFV Vicente	16.6	16.8	+1.45 %
PMGD PFV Victoria	100.0	98.7	-1.34 %
PMGD PFV Villa Alegre	68.7	72.8	+5.92 %
PMGD PFV Villa Cruz	24.8	31.5	+26.87 %
PMGD PFV Villa Moscoso	-	0.0	-
PMGD PFV Villa Prat	25.8	26.7	+3.36 %
PMGD PFV Villa Seca	27.9	24.6	-11.91 %
PMGD PFV Villa Solar	24.5	27.3	+11.21 %
PMGD PFV Vituco 2B	26.5	26.4	-0.63 %
PMGD PFV Ñilhue	5.5	3.7	-32.12 %
PMGD PFV Ñiquén	26.5	30.0	+13.27 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Francisco	32.9	27.3	-17.17 %
PMGD PFV Fulgor	12.1	12.2	+0.65 %
PMGD PFV GR Lemu	28.2	25.0	-11.21 %
PMGD PFV GR Peumo	93.7	86.4	-7.81 %
PMGD PFV GR Pitao	105.5	89.3	-15.36 %
PMGD PFV GR Rauli	98.6	87.7	-10.99 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	67.1	96.3	+43.37 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	25.5	27.7	+8.26 %
PMGD PFV Girasoles	24.5	23.8	-2.88 %
PMGD PFV Granada	86.4	94.4	+9.20 %
PMGD PFV Guadalo	26.0	34.7	+33.43 %
PMGD PFV Guadalupe	52.8	56.1	+6.17 %
PMGD PFV Guanaco Solar	38.6	96.6	+150.26 %
PMGD PFV Guarana	14.1	14.0	-0.54 %
PMGD PFV Helios	28.2	28.2	-0.09 %
PMGD PFV Homero	32.9	28.1	-14.68 %
PMGD PFV Hormiga	12.6	13.0	+3.06 %
PMGD PFV Hornitos	1.7	0.9	-47.03 %
PMGD PFV Huape	25.4	29.3	+15.04 %
PMGD PFV ICB	-	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	30.5	29.1	-4.57 %
PMGD PFV Jahuel	50.2	56.0	+11.52 %
PMGD PFV Jaururo	22.9	20.0	-12.82 %
PMGD PFV Javiera Carrera	-	58.2	-
PMGD PFV José Soler Mallafré	13.5	12.0	-11.06 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	26.4	26.1	-1.42 %
PMGD PFV La Acacia	75.8	73.9	-2.57 %
PMGD PFV La Blanquina	91.3	74.8	-18.02 %
PMGD PFV La Chapeana	18.5	19.4	+4.83 %
PMGD PFV La Chimba Bis	26.3	26.6	+1.16 %
PMGD PFV La Esperanza II	79.6	100.8	+26.69 %
PMGD PFV La Estancia	29.0	28.6	-1.42 %
PMGD PFV La Foresta	28.6	29.1	+1.42 %
PMGD PFV La Frontera	42.4	37.4	-11.94 %
PMGD PFV La Lajuela	74.6	41.9	-43.81 %
PMGD PFV La Ligua	21.4	19.6	-8.55 %
PMGD PFV La Manga	30.9	16.9	-45.48 %
PMGD PFV La Muralla	25.8	26.3	+2.10 %
PMGD PFV La Palma Solar	86.7	58.6	-32.43 %
PMGD PFV Lagunilla	19.6	21.9	+11.93 %
PMGD PFV Las Cabras	24.2	28.6	+18.22 %
PMGD PFV Las Cachañas	69.5	62.0	-10.79 %
PMGD PFV Las Catitas	50.4	50.8	+0.79 %
PMGD PFV Las Chacras	28.0	28.6	+2.01 %
PMGD PFV Las Codornices	30.6	35.6	+16.22 %
PMGD PFV Las Lechuzas	30.6	35.1	+14.50 %
PMGD PFV Las Majadas	96.1	98.4	+2.43 %
PMGD PFV Las Mercedes	26.9	23.1	-14.15 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	70.7	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.7	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.0	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	27.7	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	8.4	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	18.6	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifín	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.6	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Mollacas	18.5	16.7	-10.00 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	-	17.7	-
PMGD PFV Las Palomas	30.3	31.6	+4.39 %
PMGD PFV Las Perdices	30.0	30.6	+2.11 %
PMGD PFV Las Rojas	22.0	22.5	+2.52 %
PMGD PFV Las Tencas	74.1	73.6	-0.70 %
PMGD PFV Las Terrazas	26.0	0.2	-99.42 %
PMGD PFV Las Torcazas	27.0	27.5	+1.68 %
PMGD PFV Las Tortolas	30.0	33.9	+12.95 %
PMGD PFV Las Turcas	26.1	16.9	-35.13 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	57.4	59.8	+4.19 %
PMGD PFV Lingue	27.8	26.2	-5.83 %
PMGD PFV Lipangue	20.8	21.7	+4.14 %
PMGD PFV Lirio del Campo	28.8	28.5	-1.04 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	64.8	64.8	+0.00 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	45.0	36.4	-19.14 %
PMGD PFV Llay Llay	103.5	100.6	-2.81 %
PMGD PFV Lo Boza	2.7	4.1	+52.67 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	5.8	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	14398.6	15766.2	+9.50 %

Abreviaturas:

CSE:Conectada a Sistema Externo
DF:Desconexión Forzada
ERE:Estado de Reserva Estratégica
FE:Falla Externa

LF:Limitación Forzada
MM:Mantenimiento Mayor
P:Prueba de Puesta en Servicio
RO:Restricción Operativa
SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

PFV Campos del Sol	Generación en prueba de Puesta en Servicio.
TER Neuquén II Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Pangue	50.0	C. Pangue U-2 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2022004517.
PFV Santa Isabel	0.0	Indisponible. Causa informada: Por falla en transformador de 220/23 kV, 176 MVA. Causa informada: Incendio en bushing, según IF 2022002905.
TER Cochrane-CCH1	0.0	Indisponible. Revisión de lógica de control en válvula de control turbina. según SDCF 2022110433.
TER Ventanas II	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2022004535.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Cipreses	98.0	C. Cipreses U-3 limitada en 31 MW, su capacidad de absorber o inyectar reactivos quedó limitada en la banda de +/- 2 MVAR aproximadamente, según IL 2022001963. C. Cipreses U-2 limitada no podrá operar permanentemente en el rango de potencia comprendido entre 0 y 20 MW, debido a la elevación de temperatura en los descansos principales del generador, según IL 2022001962.
HE Pangue	100.0	C. Pangue varía generación de 517 a 23 MW, provocando oscilación en la frecuencia. Causa informada: Mientras se investigue su origen, las unidades podrá generar a plena carga, no participando del control primario ni secundario de frecuencia AGC y el control de tensión deberá asegurar una potencia reactiva de +15 MVAR para generaciones mayor a 200 MW, según IL 2022002146.
TER Mejillones-CTM1	84.0	Limitada en 124 MW. Causa informada: Presurización del hogar caldera, según IL 2022002013.
TER Nueva Ventanas	87.3	Control temperatura descarga agua de mar, según IL 20220023325.
TER Santa María	63.0	Limitada a 220 MW. Causa informada: Infiltración de agua de mar en el condensador, según IL 2022002312.
TER Ventanas II	60.0	Limitada en 190 MW por control de parámetros del sistema del sistema de combustión, según IL 2022002158.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Guacolda 3	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Los Vientos	0.0	Mantenimiento Mayor
TER Norgener-NT02	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Puelche Sur	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Renaico II	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Campos del Sol	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Coya	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Domeyko	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Guanchoi	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Valle del Sol	0.0	En período de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Antuco	100.0	C. Antuco U-1 y U-2, tasa de toma de carga de la central Antuco se deberá limitar a 40 MW por cada hora, con 2 escalones máximos por hora de 20 MW cada 15 minutos, lo anterior para no afectar con golpes de agua a las obras hidráulicas de los canales de regadío (Zañartu, Collao, Ríos - Pinochet, Antuco), que se encuentran inmediatamente aguas abajo de la descarga de la central Antuco. El Mínimo Técnico de la unidad N °1, en base a las pruebas realizadas durante la puesta en servicio es 53 MW. Debido a la entrada en vigencia de temporada de riego 2021/ 2022, la unidad deberá generar una potencia mínima de 80 MW, para cumplir compromisos de regadío con las asociaciones de Canalistas del Laja. 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, secundario (AGC) ni Terciario de frecuencia, según IL 2021002458 - 2021002459.
HE Cipreses	98.0	C. Cipreses con limitación. Causa informada: De acuerdo a convenio de riego de la Laguna Maule de 1947, en temporada de riego y cuando el río Maule en Armerillo se encuentra deficitario (actual escenario) se debe al menos generar el caudal afluente a la laguna La Invernada, lo que implica no embalsar. En la práctica, ésta condición se cumple manteniendo la cota de la Laguna en un mismo nivel (con las fluctuaciones aceptables que permite el convenio). Para este periodo de la temporada actual, la cota se ha fijado en: 1.309.01 msnm. como cota objetivo semanal en la laguna de invernada, según IL 2022002173.
HE El Toro	100.0	Central El Toro podrá variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean compensadas de manera tal que, al final de cada día, el volumen total de agua extraída desde el embalse Laja sea el mismo que el volumen total de agua solicitada por la DOH, como tasa de extracción, para ese día. O, dicho de otra manera, que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoyá intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. Dado lo anterior, Central El Toro podrá colaborar en control primario de frecuencia (CPF) del Sistema Eléctrico. 3.- Considerar que debido a los trabajos de desembanque que se están desarrollando en la bocatoma Polcura, el nivel de operación se limitará entre las cotas 731,5 y 732,20 msnm, lo que permitirá disponer un volumen de regulación de 43000 m3 para reaccionar a las variaciones potenciales producto del CPF. Según IL 2022002267.
HE Ralco	100.0	Se requiere mantener unidad 1 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 2022001251.
HP Alfalfal	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001757.
HP Alfalfal 2	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001760.
HP La Confluencia	100.0	Mínimo técnico operacional de 100 MW. Causa informada: Posible desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trichahue por altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45 por el alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes de ruta I-45, según IL 2022002140.
HP La Higuera	100.0	Indisponibilidad para participar en CTF debido a seguridad a las personas que transitan en ruta I45 (camino a las Termas del Flaco), esta seguridad está dada por vertimiento en reservorio que podría generar socavamiento de camino, según IL 2022002049 y con mínimo técnico operacional de 130 MW. Causa informada: Posible desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trichahue por altos caudales entrantes, el desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45 por el alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes de ruta I-45, según IL 2022002139.
HP Las Lajas	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001761.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Cardones	100.0	Limitada a arranques seguidos dentro de 8 horas radica en que el transformador de Servicios Auxiliares tiene potencia nominal de 4 MVA con la capacidad de aumentar a 8 MVA por 1/2 hora cada 8 horas. La capacidad mayor a la nominal es requerida por el SFC (Convertidor Estático de Frecuencia) , SEE (Sistema de Excitación) y bomba principal de combustible durante el arranque de la unidad, según IL 2022000687
TER Cochrane-CCH1	100.0	Con limitación. Causa informada: No puede entregar CPF debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado", según IL 2022000634.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Con limitación. Causa informada: No puede entregar CPF debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado", según IL 2022000639.
TER Guacolda 4	100.0	Limitada a participar en CPF. Causa informada: Problemas de ajuste en válvulas de control que provocan oscilaciones de potencia, según IL 2022000802. Y limitada en 140 MW. Causa informada: Por alta presión de succión del Ventilador de Tiro inducido, según IL 2022002043.
TER Los Pinos	100.0	Debe mantener los SS/AA alimentados desde el sistema de 220 kV (cerrado 52J18 de la línea de 220 kV Los Pinos - Charrúa) cada vez que se encuentre en virado, durante el proceso de detención. Causa informada: Generador de emergencia no cuenta con la capacidad suficiente para mantener dicho sistema en servicio (requiere 5 hrs de virado), según IL 2022001899.
TER Nehuenco 9B GNL	100.0	Limitada a carga base y a operar solo con gas. Causa informada: Causas que se detallan en la carta GM N°216/2022, actualiza condición de operación. Los arranques quedaran limitados a 1 arranque por semana, según IL 2022002187.
TER Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
TER Quintero 1A Gas Arg	100.0	100 arranques autorizados por el fabricante General Electric (12-12-2022), para ejecutar la próxima boroscopia , en seguimiento del deterioro detectado en la primera fila de álabes móviles de Turbina a Gas. Por lo anterior se debe priorizar detenciones y arranques para la TG*1B. La Unidad TG-1A no tiene restricciones operativas para entregar SSCC, operación en MT o Carga Base producto de esta limitación. Según IL 2022002241.
TER Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260.
TER San Isidro I Diésel	0.0	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 resolución exenta N°25/97, del director ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), 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. Para proceder al despacho de la unidad, se requiere un documento por parte del Coordinador Eléctrico Nacional que indique la condición de emergencia y que no existe disponibilidad de generación de otras fuentes para satisfacer los requerimientos de energía del sistema, según IL 2022001908.
TER San Isidro II Diésel	0.0	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 resolución exenta N°25/97, del director ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), 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. Para proceder al despacho de la unidad, se requiere un documento por parte del Coordinador Eléctrico Nacional que indique la condición de emergencia y que no existe disponibilidad de generación de otras fuentes para satisfacer los requerimientos de energía del sistema, según IL 2022001909.
TER 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.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. Cerro Pabellón G3A, PFV Valle del Sol, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PFV Campos de Sol, PE Renaico 2, Aillín, El Pinar U-1, PE Puelche Sur, PFV Coya, Finis Terrae Fase 3, PFV Guanchoi, Cogeneradora Mapa, PFV Caracas y PE Campo Lindo continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con cota 430.39 m.s.n.m. y un gasto de 57 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Ralco se declara en condición de agotamiento con cota 717.18 m.s.n.m. y un gasto de 176 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 104.00 m.s.n.m. y un gasto de 0 MWh.
00:04	STS	C. Masisa con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión de rotura en tubo de economizador N° 1, según SDCF 2022115401.
00:17	Arauco	C. Celco sincronizada en pruebas, según SDCF 2022115195.
00:26	AES Andes	C. Nueva Ventana cancelada limitación, según IL 2022002348.
00:27	Enel Transmisión	SDAC deshabilitado.
00:33	CGE	S/E Talca Transformador N° 4 de 66/15 kV, 30 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 12.5 MW de consumos correspondientes a S/E Talca, según IF 2022004715.
00:42	STS	S/E Negrete 52B1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 14.3 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Negrete, Tap Off Renaico, Nahuelbuta, Angol, Los Sauces y Deuco, según IF 2022004718.
00:42	RNE	C. PE Negrete sale del servicio en forma intempestiva con 30 MW, según IF 2022004720.
00:42	Ucuquer2	C. PE La Esperanza sale del servicio en forma intempestiva con 8.5 MW, según IF 2022004714.
00:42	Ucuquer2	C. PE La Flor sale del servicio en forma intempestiva con 18 MW, según IF 2022004716.
00:42	Scotta	C. Picoquén sale del servicio en forma intempestiva con 2.7 MW, según IF 2022004717.
00:42	Potencia	Cs. Renaico y Alto Renaico salen del servicio en forma intempestiva con 4.2 MW y 0.9 MW respectivamente, según IF 2022004734 y 2022004735.
00:47	STS	S/E Negrete Interruptor B2 abierto.
00:47	STS	S/E Negrete Interruptor B1 cerrado.
00:49	STS	S/E Negrete Interruptor B2 cerrado y recuperado el 100% de los consumos de SS/EE Tap Off Renaico, Nahuelbuta, Angol, Los Sauces y Deuco, según IF 2022004718.
01:02	CGE	S/E Talca Transformador N° 4 de 66/15 kV, 30 MVA cerrado, según IF 2022004715. Alimentador 52C14 queda fuera de servicio para su revisión, los consumos serán transferidos por red de media tensión.
01:03	Ucuquer2	C. PE La Flor disponible, según IF 2022004716.
01:05	Potencia	C. Alto Renaico disponible y en servicio, según IF 2022004735.
01:09	Ucuquer2	C. PE La Esperanza disponible, según IF 2022004714.
01:25	Potencia	C. Renaico disponible y en servicio, según IF 2022004734.
01:31	CGE	S/E Rosario interruptor B2 de línea de 66 kV Rosario - San Fernando abierto.
01:40	Scotta	C. Picoquén disponible, según IF 2022004717.
02:05	AES Andes	C. Nueva Ventanas limitada a 82 MW. Causa informada: Revisión de componentes del sistema de abastecimiento de carbón, según IL 2022002337.
02:16	AES Andes	C. Campiche limitada a 84 MW. Causa informada: Revisión de componentes del sistema de abastecimiento de carbón, según IL 2022002336.
02:30	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.17 m.s.n.m. y un gasto de 170 MWh.
02:46	Santa Fe Energía	S/E Celulosa Pacifico interruptor JL2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2022004721.
02:47	Transelec	S/E Charrúa interruptores JS23, J27, J29 y J31 abiertos para permitir el cierre del interruptor J18, el cual se encuentra aun con baja capacidad de ruptura.
02:54	Celeoredes	S/E Charrúa 52J18 de línea de 220 kV Charrúa - Los Pinos cerrado.
02:56	RNE	C. Guacolda U-5 limitada a 145 MW. Causa informada: Alto diferencial de temperatura de agua de mar, según IL 2022002338.
03:16	Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1 abierta para regular tensión.

Hora	Centro de Control	Observación
03:27	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta para regular tensión.
03:28	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta para regular tensión.
03:34	CGE	S/E Talca normalizado el 100% de los consumos a través de redes de media tensión.
03:53	Santa Fe Energía	S/E Celulosa Pacífico Interruptor JL2 cerrado, según IF 2022004721.
04:18	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar cerrado.
04:52	Transelec	Línea de 154 kV Maule - Linares - Parral interrupción forzada por protecciones, se pierden 6 MW de consumos correspondientes a la S/E Yervas Buenas, según IF 2022004725, 2022004726 y 2022004727.
04:53	Arauco	C. Planta Valdivia disponible, según SDCF 2022113686.
05:14	Transelec	Línea de 154 kV Maule - Linares prueba de cierre sin éxito.
05:20	CGE	S/E Talca normalizada topología.
05:21	Transelec	Línea de 154 kV Parral - Linares prueba de cierre con éxito.
05:29	CGE	S/E Linares transformador de 154/66 kV, 75 MVA normalizado.
05:33	CGE	S/E Villa Alegre interruptor B2 abierto por control transferencia de línea de 154 kV Charrúa - Linares.
05:43	Transelec	Línea de 154 kV Maule - Linares, tramo Maule - Yervas Buenas prueba de cierre con éxito y queda indisponible el tramo Yervas Buenas - Linares.
05:44	Chilquinta	S/E Yervas Buenas recuperado el 100% de los consumos.
06:17	Transelec	S/E Charrúa paño A6 cambio de grupo de ajustes en protecciones 21/21N sistema 1 y 2 (Configuración línea larga).
06:29	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 cerrada.
06:39	Arauco	C. Celco cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022115195. Continúa limitada a 0 MW de inyección según IL 2022002325.
06:42	CGE	Línea de 66 kV Linares - Parral tramo Linares - Tap Longaví con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Mantenimiento correctivo a línea entre estructuras N° 18 y 19, según SDCF 2022115425.
07:08	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 cerrada.
08:02	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta para regular tensión.
08:18	Chilquinta	S/E Quintero transformador N° 1 de 115/13.2, 25 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Realizar limpieza por alta contaminación generada en incendio en instalaciones del Puerto Ventanas, según SDCF 2022115428.
08:35	CGE	Línea de 66 kV Portezuelo - Marchigüe con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda de emergencia en vano E 45 y 46, árbol con proyección y potencial contacto con la línea mencionada, según SICF 2022115444.
09:13	CGE	S/E Pan de Azúcar interruptor H6 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión y eventual relleno de gas SF6, según SICF 2022115447.
09:25	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 cerrada.
09:30	Río Colorado	C. Embalse Ancoa limitada a no bajar de 20,4 MW. Causa informada: Por convenios suscritos y actualmente vigentes con los regantes usuarios (carta DE00062-22, de 4 de enero de 2022, para más detalles de los convenios). Los caudales retirados del embalse son definidos exclusivamente por las asociaciones de regantes usuarios de dichas aguas, según IL 2022002340. Cancelada IL 2022002226.
09:31	CGE	S/E Pan de Azúcar interruptor H6 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2022115447.
10:03	Enel Transmisión	S/E El Salto habilitado trip por contingencia específica del Autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
10:08	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2 inicia inyección hacia Argentina.
10:25	Pacific Hydro	C. Chacayes con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Rechazo de carga de 90 MW con U-1 conectada a Rancagua y U-2 Conectada a Alto Jahuel, por obstrucción de rejas en cámara de carga. Se necesita esta maniobra para retiro de material vegetal que está provocando diferencial de altura aguas arriba de canal de aducción, impidiendo la generación normal por altura neta, según SDCF 2022115497.
10:31	Chilquinta	Línea de 110 kV Agua Santa - Miraflores 3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza manual de aislación en estructura 12 por alta contaminación producto de incendio, según SDCF 2022115498.
10:59	Enel Generación	C. Pangue "Las unidades podrán operar excepcional y transitoriamente por debajo de su valor de mínimo técnico normal de 80 MW, manteniendo un monitoreo permanente de las pulsaciones de presión, vibraciones y temperaturas de los descansos. En caso de que las variables monitoreadas indiquen que existe algún riesgo sobre la integridad de las unidades generadoras, se deberá volver al mínimo técnico normal de 80 MW." Bajo las anteriores condiciones, se podrá despachar una unidad entre 20 MW y 35 MW entre las 9 y 17 Hrs, debido a que en ese horario se corre el riesgo de que personas externas (turistas, pescadores, etc) puedan verse afectados por las variaciones bruscas de caudal aguas debajo de la central. Si se requiere despachar ambas unidades simultáneamente, el valor a consignar a cada Unidad será el mínimo técnico normal de 80 MW, según IL 2022002344.
11:28	Chilquinta	S/E Quintero transformador N° 1 de 115/13.2, 25 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022115428.
11:40	Pacific Hydro	C. Chacayes cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022115497.

Hora	Centro de Control	Observación
11:48	Enor Chile	C. PFV Cerro Dominador con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión y reemplazo de batería asociada al controlador 6MD85 de paño JT1 de PFV Cerro Dominador producto de pérdida en la entrega de datos hacia el SITR del CEN y sistema SCADA interno de subestación, según SICF 2022115513.
11:55	SUN Power	C. PFV Luz del Norte cancelada limitación, según IL 2022002323.
12:02	AES Andes	S/E Ventanas Transformador N°4 de 110/4.16 kV, 20 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza manual de aislación por alta presencia de contaminación, según SDCF 2022115518.
12:28	Chilquinta	S/E Quintero transformador N° 2 de 115/13.2, 25 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Realizar limpieza por alta contaminación generada en incendio en instalaciones del Puerto Ventanas, según SDCF 2022115512.
12:56	Chilquinta	Línea de 110 kV Agua Santa - Miraflores 3 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022115498.
13:04	Chilquinta	Línea de 110 kV Agua Santa - Miraflores 4 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza manual de aislación en estructura 12 por alta contaminación producto de incendio, según SDCF 2022115545.
13:14	CGE	Línea de 66 kV Portezuelo - Marchigüe cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2022115444.
13:15	CGE	S/E Pucón con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño en desconectador 89BT1, según SICF 2022115558.
13:26	Celeoredes	S/E La Pólvara transformador de 220/110 kV, 90 MVA interrupción forzada por protecciones (El equipo se encontraba energizado en vacío por lado de 110 kV), según IF 2022004738.
13:26	Chilquinta	S/E Laguna Verde Barra de 110 kV interrupción forzada por protecciones, se pierden 12 MW de consumos correspondientes a SS/EE Casablanca, Algarrobo Norte, San Jerónimo, Las Piñatas, Las Balandras y El Totoral. Causa informada: Poste de alumbrado caído en desconectador lado barra.
13:26	AES Andes	S/E Central Laguna Verde Transformador de 110/12 KV, 30 MVA interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Corte de conductor fase B de línea de 110 kV Laguna Verde - Agua Santa N°1 (Chilquinta), según IF 2022004741.
13:46	Chilquinta	S/E Algarrobo cerrada líneas de 66 kV Algarrobo - Laguna Verde 1 y 2. Se normaliza el 100% de los consumos de las SS/EE Casablanca, Algarrobo Norte, San Jerónimo, Las Piñatas, Las Balandras y El Totoral.
13:54	CGE	S/E Pucón cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2022115558.
14:50	Celeoredes	S/E Hualqui con limitación. Causa informada: Pérdida de supervisión y telecontrol, según IL 2022002343.
14:52	CGE	Línea de 66 kV Victoria - Angol interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2022004737.
14:52	Scotta	C. Picoquén sale del servicio en forma intempestiva con 2.4 MW. Causa informada: Coincidente con reconexión automática con éxito de línea de 66 kV Victoria - Angol, según IF 20220004740.
14:59	Chilquinta	S/E Quintero transformador N° 2 de 115/13.2 kV, 25 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Realizar limpieza por alta contaminación generada en incendio en instalaciones del Puerto Ventanas, según SDCF 2022115512.
15:00	AES Andes	C. Campiche cancelada limitación, según IL 2022002336.
15:00	AES Andes	C. Nueva Ventana cancelada limitación, según IL 2022002337.
15:14	STS	S/E Quellón ECE1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por una inspección se detecta descarga eléctrica en los chicotes que conectan dichos bancos, según SDCF 2022115600.
15:18	Scotta	C. Picoquén disponible y en servicio, según IF 20220004740.
15:28	Chilquinta	S/E Quintero transformador N° 1 de 115/13.2, 25 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Realizar limpieza por alta contaminación generada en incendio en instalaciones del Puerto Ventanas, según SDCF 2022115601.
15:28	Chilquinta	S/E Quintero transformador N° 2 de 115/13.2 kV 25 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Realizar limpieza por alta contaminación generada en incendio en instalaciones del Puerto Ventanas, según SDCF 2022115602.
16:46	Chilquinta	Línea de 110 kV Agua Santa - Miraflores 4 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022115545.
16:46	Celeoredes	S/E La Pólvara transformador de 220/110 kV, 90 MVA disponible, en servicio, según IF 2022004738.
17:10	CGE	Línea de 66 kV Linares - Parral cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022115425.
17:12	AES Andes	S/E Ventanas Transformador N°4 de 110/4.16 kV, 20 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022115518.
17:15	AES Andes	S/E Ventanas Transformador TP de 110/4.16 kV, 20 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza manual de aislación por alta presencia de contaminación, según SDCF 2022115620.
17:33	Transec	Línea de 154 kV Maule - Linares, tramo Yervas Buenas - Linares cerrado, según IF 2022004725, 2022004726 y 2022004727.
18:00	Celeoredes	S/E Mulchén con limitación. Causa informada: Pérdida de supervisión y telecontrol, según IL 2022002345.
18:33	Enel Transmisión	S/E El Salto deshabilitado trip por contingencia específica del Autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
19:00	STS	S/E Quellón 52ECE1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022115600. Banco de CCEE 2 de 24 kV, 1.8 MVar con limitación. Causa informada: Indisponible debido a corto circuito generado entre el interruptor 52ECE1-2 y los reactores, según IL 2022002347.
19:20	AES Andes	C. Nueva Ventanas limitada a 245 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2022002348. Cancelada IL 2022002335.
20:21	Transec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1 cerrada.
20:34	Chilquinta	S/E Laguna Verde Barra de 110 kV en servicio. Normalizada topología en S/E Algarrobo 66 kV.

Hora	Centro de Control	Observación
20:35	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2 finaliza inyección hacia Argentina.
20:49	Transelec	S/E Paposo barra 2 de 220 KV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: En apoyo para normalizar instalaciones de la TG-2, según SDCF 2022115622. Cancelada SDCF 2022115013.
21:00	AES Andes	S/E Central Laguna Verde Transformador de 110/12 KV 30 MVA, según IF 2022004741.
21:04	Besalco	C. Convento Viejo U-1 sincronizada en pruebas, según IF 2022004698
21:09	Besalco	C. Convento Viejo U-2 sincronizada en pruebas, según IF 2022004701.
21:59	Enel Generación	C. Taltal TG-2 sincronizada en pruebas, según IF 2022004656.
22:04	Besalco	C. Convento Viejo U-1 disponible y en servicio, según IF 2022004698.
22:04	Enel Generación	C. Taltal U-2 fuera de servicio y disponible, según IF 2022004656.
22:04	Transelec	S/E Paposo barra 2 de 220 KV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022115622.
22:11	Besalco	C. Convento Viejo U-2 disponible y en servicio, según IF 2022004701.
22:23	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 cerrado. S/E Monterrico 52B4 cerrado y 52BT1 abierto (los consumos son trasferidos hacia S/E Chillan), para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
22:25	CGE	S/E Villa Alegre interruptor 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
23:33	AES Andes	S/E Ventanas Transformador TP de 110/4.16 kV, 20 MVA cancela solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022115620.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -398.4 [MW].
07:44	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín 16 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:44	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida 5 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
13:55	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -36.1 [MW/m].
14:51	Besalco	C. San Andrés vierte.
18:04	San Andrés	C. El Paso vierte
18:10	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 43.7 [MW/m].
19:47	CGE	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Chacahuín y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:47	Chilquinta	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Panimávida y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 558.6 [MW].
22:30	San Andrés	C. San Andrés deja de verter.
23:59	Enel Generación	Bocatoma Maule de Pehuenche promedio de extracciones diarias 3.5 m3/s, a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Lago Laja promedio de extracciones diarias 41 m3/s, a solicitud de la DOH.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule 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		
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		
Engie Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
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		
Engie Transmisión	S/E Chacaya 110 kV sin datos SCADA y telecontrol.	31/08/2021	00:00	23/12/2022	23:00
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Enor Chile	Cs. Esperanza DS1 y DS2 datos SCADA con error (F/S permanente)	01/06/2022	17:26		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Chiloé	C. Chiloé datos scada.	01/08/2022	07:30		
Besalco	C. Convento Viejo datos scada.	02/08/2022	00:00		
Colbún	C. Carena sin datos scada	25/10/2022	06:50		
Enlasa	Cs. Trapén, Teno Gas, Teno Diesel datos SCADA F/S	15/11/2022	14:30	23/12/2022	23:00
CGE	S/E Traiguén 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
Siemens	C. PE Alena data scada.	07/12/2022	00:00	23/12/2022	23:00
RNE	S/E y Central Quilapilún datos scada.	17/12/2022	00:00	23/12/2022	23:00
CGE	Datos scada zona O'Higgins y Maule.	22/12/2022	06:00		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Mariposas	Hot line F/S	23/02/2019	05:00		
ENAP BíoBío	Hot line F/S.	31/10/2020	07:30		
SWC	TG Salvador Hot line F/S.	28/02/2021	12:00		
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Potencia	Hot line F/S.	12/02/2022	10:00		
On Group	Hot line F/S	14/12/2022	07:00		
Imelsa -Crell	Hot line F/S.	22/12/2022	14:30		
Enor Chile	Hot line F/S.	23/12/2022	11:00		

ANEXO N°4
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 23 de
diciembre de 2022

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 12-01-2023 00:50:18
Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 138
Total registros Subestación: 54

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	REG	Subestación	IDCQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Prioridad	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operación	Estado Operación Efectiva	Fecha Inicio
2022112600	Subestación	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	408	S/E LAUTARO	tendido_cable otros: tendido_cable		Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos de apertura de muro de sala de control existente para ingreso de bandeja porta conductores, tendido cables de comunicación y alambrado de puestas control (con conexión a equipos existentes), cableo de paneles en sala de comando, estas faenas están relacionadas con el proyecto de ampliación de S/E Lautaro NUP1130 y 2525	Riesgo bajo, trabajos se ejecutarán de acuerdo a protocolos y procedimientos establecidos para la zona	Proyecto asociado al NUP 1130 y 2525 "Proyecto Ampliación SE Lautaro "	No tiene consumo afectado		ninguno		44018,83333	
2022115030	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	207	S/E VENTANAS	1195	VENTANAS 110/4 16KV 20MVA TP	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Transformador TP 110/4,16 KV fuera de servicio, para realizar limpieza manual de aislación por alta presencia de contaminación debido a incendio en la zona de puerto de ventanas.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura	Transformador TP 110/4,16 KV fuera de servicio, para realizar limpieza manual de aislación por alta presencia de contaminación debido a incendio en la zona de puerto de ventanas.	No tiene consumo afectado		ninguno		44018,74108	
2022115022	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	582	S/E PAPOSO	1631	BA S/E PAPOSO 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Enel C. Talca, desconexión en apoyo para normalizar en instalaciones de la TCG en la barra de Paposo.	Instalación con riesgo: Barra 220 KV sección 2 de Paposo. Temporalidad de los trabajos en condición de riesgo. Al término de las maniobras. Nivel de riesgo: Bajo.	Restricciones: Barra 220 KV sección 2 de Paposo. Indisponibilidad durante el proceso de maniobra de conexión de la TCG de C. Talca.	No tiene consumo afectado		ninguno		44018,70833	
2022115601	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	794	S/E QUINTERO	382	QUINTERO 115/13,2KV 25MVA 1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación con instalación energizada por alta contaminación generada en incendio en instalaciones del Puerto Ventanas.	Riesgo Bajo se trabajará con personal especialista.	.	No tiene consumo afectado		ninguno		44018,64583	
2022115602	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	794	S/E QUINTERO	383	QUINTERO 115/13,2KV 25MVA 2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación con instalación energizada por alta contaminación generada en incendio en instalaciones del Puerto Ventanas.	Riesgo Bajo se trabajará con personal especialista.	.	No tiene consumo afectado		ninguno		44018,64583	
2022115600	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	525	S/E QUELLÓN	16797	S/E QUELLÓN ECE1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	De curso forzoso se solicita desconectar Banco de Condensadores 23 KV de S/E Quellón, en la cual, por una inspección se detecta descarga eléctrica en los chicones que conectan dichos bancos.	Riesgo bajo y controlado, faenas se realizarán con instalaciones desenergizadas.	La falta de este equipo dificulta la regulación de voltaje en la SE Quellón la cual puede afectar a los clientes asociados a la distribuidora SAESA.	No tiene consumo afectado		ninguno		44018,62778	
2022114039	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1664	S/E BAHUE	telecomunicación otros: telecomunicación		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento y medidas eléctricas a banco de baterías de 48 Vdc.	Actividades: R/E Mañitas. Mantenimiento y medidas eléctricas a banco de baterías de 48 Vdc. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativos. Riquezas del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		44018,625		
2022114375	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1917	S/E PARINACOTA	22878	S/E PARINACOTA J11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere inhabilitar función 59 de paño 52/71 en protecciones ENAC 3000 (serie ENAC 522 y protección UFR 111 hasta bobinas de disparo 1 y 2 de interruptor J11 de SE Parinacota. Los cuales se deberán estar energizados dado que son equipos que fueron reemplazados por protecciones de paño 11 de propiedad de Transelco. Según acciones correctivas señaladas por TRANSELEC en EAF- 365- 2022	Riesgo controlado y bajo. Se inhabilitará función 59 de paño 52/71	Una vez concluida la SO, quedará deshabilitada la función 59 que actúa sobre paño 52/71 en SE Parinacota. Acciones correctivas señaladas por TRANSELEC en EAF- 365- 2022. Se informarán equipos en servicio sin afectar la continuidad del suministro. Registro interno PT 69688	No tiene consumo afectado		ninguno		44018,625	
2022114110	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	715	S/E RENCA	895 896	BA S/E RENCA 110KV BP1 BA S/E RENCA 110KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación en paño de 110KV con líneas energizadas en la Subestación.	Riesgo de operación de elemento en lavado.	Frente a una operación automática, ENEL reconectará solo previa coordinación con el Coordinador Eléctrico Nacional.	No tiene consumo afectado		ninguno		44018,58333	
2022115558	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	486	S/E PUCÓN	1374	S/E PUCÓN BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por seguridad de la instalación y continuidad de suministro, se requiere precavación operacional sobre interruptor 52B7 (Nº reconectar) por retro elemento anillo en disyuntor 69B71.	Riesgo medio, trabajo con instalaciones energizadas, con documentos de seguridad aprobados y informado por CGE	.	No tiene consumo afectado		ninguno		44018,54861	
2022115513	Subestación	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	2095	S/E PV CERRO DOMINADOR	telecomunicación otros: telecomunicación		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión y reemplazo de batería asociada controlador SMDS asociado paño J11 de PV Cerro Dominador producido de parálisis en la entrega de datos hacia el SFR del CEN y sistema SCADA interno de subestación.	El riesgo del trabajo es bajo. PV Cerro Dominador producto de pérdida en la entrega de datos hacia el SFR del CEN y sistema SCADA interno de subestación.	No tiene consumo afectado		ninguno		44018,5		
2022115518	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	207	S/E VENTANAS	1196	VENTANAS 110/4 16KV 20MVA T4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Transformador T4 110/4,16 KV fuera de servicio, para realizar limpieza manual de aislación por alta presencia de contaminación.	Riesgo controlado, trabajos se desarrollarán con equipo fuera de servicio		No tiene consumo afectado		ninguno		44018,5	
2022115512	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	794	S/E QUINTERO	383	QUINTERO 115/13,2KV 25MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión y reemplazo de batería asociada controlador SMDS asociado paño J11 de PV Cerro Dominador producido de parálisis en la entrega de datos hacia el SFR del CEN y sistema SCADA interno de subestación.	Se requiere desconectar Transformador 110/12 KV N°2 para realizar limpieza 110/12 KV N°2 para realizar limpieza por alta contaminación generada en incendio en instalaciones del Puerto Ventanas. Consumos serán reemplazados mediante el Transformador 110/12 KV reemplazados mediante el transformador 110/12 KV N°1.	Transformador 110/12 KV N°1	No tiene consumo afectado		ninguno		44018,40128	
2022113714	Subestación	Ejecución Exitosa	ALTA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	584	S/E POLPANCO (TRANSELEC)	7511 7555	S/E POLPANCO 02 S/E POLPANCO 02	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Enel Transmisión por lavado de aislación a paño J11 El Salto 2) y 1 (El Salto 1) El punto de 220 KV.	Riesgos declarados por ENEL T4	Asociados a SI- 2022113450- 2022113451	No tiene consumo afectado		ninguno		44018,41667	
2022112862	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPANCO (TRANSELEC)	7887 12625	S/E POLPANCO 05 S/E POLPANCO 05	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de Aislación con tenidos a equipos de los paños J11	Riesgo de operación de componentes por lavado de aislación	Frente a una operación automática, Enel solo reconectará previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado		ninguno		44018,41667	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 12-01-2023 00:50:18

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC

Total registros General: 138

Total registros Subestación: 54

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Sub Estación	IDG	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operación	Fecha Inicio
2022113430	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	1694	BA S/E POLPAICO (TRANSELEC) 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico: Solicitud de Emel Tx para trabajos de lavado de aislación de sus instalaciones en S/E Polpaico - 220 kV	Instalaciones en Rango: S/E Polpaico: Barra de 220 kV Sección 1 o 2. Temporalidad de los Rangos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	Actividades: S/E Polpaico: Solicitud de Emel Tx para trabajos de lavado de aislación de sus instalaciones en S/E Polpaico - 220 kV. Restricciones: S/E Polpaico: No reconectar interruptores asociados a Barra de 220 kV Sección 1 y 2. Instalaciones en Rango: S/E Polpaico: Barra de 220 kV Sección 1 o 2. Temporalidad de los Rangos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		44018,41667	
2022113431	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	513	BA S/E POLPAICO (TRANSELEC) 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico: Solicitud de Emel Tx para trabajos de lavado de aislación de sus instalaciones en S/E Polpaico - 220 kV	Instalaciones en Rango: S/E Polpaico: Barra de 220 kV Sección 1 o 2. Temporalidad de los Rangos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	Actividades: S/E Polpaico: Solicitud de Emel Tx para trabajos de lavado de aislación de sus instalaciones en S/E Polpaico - 220 kV. Restricciones: S/E Polpaico: No reconectar interruptores asociados a Barra de 220 kV Sección 1 y 2. Instalaciones en Rango: S/E Polpaico: Barra de 220 kV Sección 1 o 2. Temporalidad de los Rangos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		44018,41667	
2022115447	Subestación	Ejecución Exitosa	CCE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Ferozoso	581	S/E PAN DE AZÚCAR	7702	S/E PAN DE AZÚCAR H6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión y eventual refuerzo de gas SF6 por atención de alarma.	Riesgo bajo: trabajos bajo procedimiento interno de CCE Transmisión.	Se solicita bloqueo de recomando de int. S2H1 de S/E Pan de Azúcar, debido a que a despacho de gas SF6, se realizará refuerzo de gas de ver necesario.	No tiene consumo afectado		ninguno		44018,38254	
2022112178	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	98	ALTO JAHUEL TR6 220/161/60KV 3X100MVA + UR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Refuerzo de aceite a receptáculo de silica gel y reemplazo de silica gel en unidades del Banco A786.	Actividades: S/E Alto Jahuel: Refuerzo de aceite a receptáculo de silica gel y reemplazo de silica gel en unidades del Banco A786. Restricciones: No hay Nivel de Rango: Riesgo no significativo. Requerios del jefe de Tarea: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		44018,3175		
2022112199	Subestación	Aprobado sin activación	CODECO CHILE - DIVISIÓN EL TENIENTE	357	Intervención	Origen Interno	Programada	1763	S/E SEWELL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Configuraciones de nuevo sistema SGA, actividades previas a futura migración del sistema Existente.	Perdida de comunicación. Código de comunicación: SGA, por modificación de configuraciones en Sistema SGA. No se modifica tabla bi lateral, servidores ICCP ni enlace SFE.	Trabajo: Proyecto ANNNM	No tiene consumo afectado		ninguno		44018,3175	
2022113021	Subestación	Aprobado sin activación	CCE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1737	TAP OFF COYANCO	tendido, cable	otro: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de medición multa de tierra recinto subestación.	Riesgo bajo: Medición multa de tierra.	Trabajos de medición multa de tierra recinto subestación.	No tiene consumo afectado		ninguno		44018,35417	
2022114134	Subestación	Ejecución Exitosa	COBURN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	2337	S/E INCA DE ORO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reconocer puertos en switch de SCADA y reconfigurarlo si aplica. Desconectar los cables identificados del SWITCH IT. Reconectar los servidores de SCADA de forma controlada, realizando uno a la vez a fin de no perder conectividad y control de la planta. Validar estado del servicio luego de reiniciado todos los servidores (SCADA1, SCADA2, Estación Ingeniería, Histórico). Que eventualmente podrían poner en riesgo la comunicación y datos del sistema de información de tiempo real, esto podría ocasionar pérdidas de datos de Estado en forma intermitente hacia el coordinador.	Perdida de comunicación y datos del sistema de información de tiempo real. Pérdida de datos de Estado en forma intermitente hacia el coordinador.	Trabajo: Proyecto ANNNM	No tiene consumo afectado		ninguno		44018,31333	
2022108980	Subestación	Ejecución Exitosa	CCE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	649	S/E PANAHUE	3059	S/E PANAHUE C4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Con motivo de la incorporación de los PMG0 Chepica y Condar Chepica en S/E Panahue. Se requiere de la modificación de ajustes del interruptor SGA Alimentador Chepica de S/E Panahue. Los nuevos ajustes están regulados por estudio de protecciones enviado al CEN-03-13-2022.	Riesgo medio y Controlado.	Se mantendrá la correcta coordinación de ajustes entre el cabezera SGA y el general MT SACT de S/E Panahue. Los trabajos se realizarán tomando todos los recaudos en materia de seguridad. No existen clientes finales afectados.		ninguno		44018,31333		
2022112817	Subestación	Ejecución Exitosa	CCE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	484	S/E CORONEL	7192	S/E CORONEL	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transilac según SOG 1802 por trabajos de lavado de aislación en las estructuras V5 y V6 de la línea V5 Bucovina Coronel Lagunillas, se requiere no reconectar SGA de S/E Coronel.	Riesgo controlado por Transilac, empresa ejecutora de los trabajos.	Trabajos ejecutados por Transilac.	No tiene consumo afectado		ninguno		44018,31333	
2022111381	Subestación	Ejecución Exitosa	CCE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	494	S/E NEWEN	1247	S/E NEWEN B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transilac según SOG 1801 por trabajos de corte y poda de árboles en la línea de V5 San Vicente Newen, se requiere no reconectar SGA de S/E Newen.	Riesgo controlado por Transilac, empresa ejecutora de los trabajos.	Trabajos ejecutados por Transilac.	No tiene consumo afectado		ninguno		44018,31333	
2022111500	Subestación	Ejecución Exitosa	CCE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28432 28433 28434 28435 28436 28437	S/E PUNTA DE CORTES AB [EN, REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A2 [EN, REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A22 [EN, REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A23 [EN, REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A31	Roca y podo franja sendaviebre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según SOG 0707 se solicita. No reconectar interruptores SGA8, SGA0, SGA15, SGA21, SGA4 y SGA25 de S/E Punta de Cortes. No reconectar interruptor SGA7 de S/E Palma, No reconectar interruptor SGA1 y SGA2 de S/E Mallas por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno		44018,31333	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 12-01-2023 00:50:18

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 138

Total registros Subestación: 54

Numero	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipos Solicitud	Origen	Tipos Programación	REQ.	Subestación	REQ.	Elemento(s)	Tipos Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativa	Estado Operativa Efectiva	Fecha Inicio
202211538	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	477	S/E TENO EMPALME	1635	S/E TENO EMPALME A1	Rozc y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi S&H se solicita No reconectar interruptor S2A1 en S/E Empalme Teno por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado		ninguno			44018,33333
202211881	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑAS	981	S/E LAS COMPAÑAS H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi S&H, se solicita No reconectar S2H2 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado		ninguno			44018,33333
202212051	Subestación	Ejecución Exitosa	ENERGÍA CERRO EL MORADO	431	Intervención	Origen Externo	Programada	2002	S/E DOÑA CARMEN	17347	S/E DOÑA CARMEN I1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación LT 220 kV Negrete - Los Vilos. Trabajos realizados por Transmex. Condiciones requeridas: No reconectar S2I1 en S/E Doña Carmen.	Lavado de aislación LT 220 kV Negrete - Los Vilos. Trabajos realizados por Transmex. Condiciones requeridas: No reconectar S2I1 en S/E Doña Carmen.	-	No tiene consumo afectado		ninguno			44018,33333
2022115428	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Externo	Curso forzoso	794	S/E QUINTERO	382	QUINTERO 115/12,20V 23MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere desconectar Transformador 110/12 kV N°1 para realizar limpieza por alta contaminación generada en incendio en instalaciones del Puerto Ventanas. Consumos serán repagados mediante el Transformador 110/12 kV repagados mediante el Transformador 110/12 kV N°2.	Se requiere desconectar Transformador 110/12 kV N°1 para realizar limpieza por alta contaminación generada en incendio en instalaciones del Puerto Ventanas. Consumos serán repagados mediante el Transformador 110/12 kV N°2.	-	No tiene consumo afectado		ninguno			44018,33333
202212152	Subestación	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO PUNTA SIERRA SPA	1954	Intervención	Origen Externo	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	23599 23600 23602 23603	S/E PUNTA SIERRA I1 S/E PUNTA SIERRA I2 S/E PUNTA SIERRA I4 S/E PUNTA SIERRA I5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de crucetas y pernos escaleras, puentes a crucetas energizadas N°1 y 2. Puente Sierra La Cabaña, estructuras 244 y 272. Inspección completa estructuras 244 a 278. Solista a S/E Punta Sierra inhibir reconectadores (TVI de S2I1, S2I2, S2I4, S2I5).	Riesgo bajo. Asumido por Transmex, con inspección permanente	Trabajos planificados y coordinados por Transmex	No tiene consumo afectado		ninguno			44018,33333
2022112653	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	408	S/E LAUTARO	termdido, ajste	otro: termdido_cableable	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos de montaje de equipos, excavación y terminación (MPT) de malla a tierra en punto energizado ES, 213 y 132 kV, acumulada en escalera interior y trabajos de apertura de muro de sala de control existente para ingreso de bandeja porta conductores, tendido cables de comunicación y cambio de paneles control (sin conexión a equipos existentes, cables de paneles en sala de comando, estas faenas están relacionadas con el proyecto de ampliación de S/E Lautaro NUP1330 y 2525.	Riesgo bajo, trabajos se ejecutaran de acuerdo a protocolos y procedimientos establecidos para la faena	Proyecto asociado al NUP 1130 y 2525 "Proyecto Ampliación S/E Lautaro"	No tiene consumo afectado		ninguno			44018,33333
2022112687	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD CONCESIONARIA EMBAUSE CONVENTO VIEJO S.A.	505	Intervención	Origen Externo	Programada	2305	S/E SECCIONADORA CONVENTO VIEJO	24208	S/E SECCIONADORA CONVENTO VIEJO A2	Rozc y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	Corta de árboles próximo a instalación energizada.	Nivel de riesgo bajo.	S2A2 Bloqueo a la reconexión inmovilizado.	No tiene consumo afectado		ninguno			44018,33333
2022112800	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	390	S/E CHOAPA	661 662 663 664 665 666 667 669 670 5314 13752	S/E CHOAPA H4 S/E CHOAPA H5 S/E CHOAPA H7 S/E CHOAPA H8 S/E CHOAPA HT1 S/E CHOAPA HT2 S/E CHOAPA H3 S/E CHOAPA ET1 S/E CHOAPA ET2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de equipos de perfil. Precaución de interruptor S2I5 en S/E Los Vilos además de precaución en interruptor S2H1, S2H1, S2H1 de SE Choapa. Bloqueo reconexión interruptor S2H1 y S2H1 de S/E Choapa. Bloqueo de reconexión S2H2 S/E Choapa. Bloqueo de reconexión S2H1 S/E Choapa. El bloqueo de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando. Considera Sodi con Potencia.	Lavado de aislación de equipos de perfil. Precaución de interruptor S2I5 en S/E Los Vilos además de precaución en interruptor S2H1, S2H1, S2H1 de SE Choapa. Bloqueo reconexión interruptor S2H1 y S2H1 de S/E Choapa. Bloqueo de reconexión S2H2 S/E Choapa. Bloqueo de reconexión S2H1 S/E Choapa. El bloqueo de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando. Considera Sodi con Potencia.	No tiene consumo afectado		ninguno			44018,33333	
2022113821	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	484	S/E CORONEL	7192	S/E CORONEL	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transmex según SODI 3803 por trabajos de lavado de aislación en las estructuras E14 y E15 de la línea LT Bucamam-Cornel-Lagunas, se requiere no reconectar S2A1 de S/E Cornell.	Riesgo controlado por Transmex, empresa ejecutora de los trabajos.	Trabajos ejecutados por Transmex.	No tiene consumo afectado		ninguno			44018,33333
2022113716	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2224	S/E LLANQUIHUE	435	LLANQUIHUE 230/69/240V 90MVA T1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Realizar Medidas Residencia de Aislación a Protecciones Mecánicas del Transformador T1 SE Llanquihue. SE BLOQUEARÁN LAS VAS DE TRIP ASOCIADAS A LAS PROTECCIONES MECÁNICAS T1. 3. QUEJUNA OPERATIVOS PARA PROTEGER AL PAÑO DE TRANSFORMACIÓN PROT. ETT, PROT. SUPON SU/SA.	Riesgo controlado y bajo.	Registro interno PT 2022-05138	No tiene consumo afectado		ninguno			44018,33333
2022113858	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	2161 2160	BA S/E LAGUNAS 220KV BP2 BA S/E LAGUNAS 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Lavado de aislación Palo JS (S2S, BIS-1, BIS-2 y TCCL), pedrestales, cadenas de los marcos de las barras principales y transferencia, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento.	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: Lavado de aislación Palo JS (S2S, BIS-1, BIS-2 y TCCL), pedrestales, cadenas de los marcos de las barras principales y transferencia, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento. Restricciones: Lagunas, S2I1, S2I2, S2I5, S2I6, S2I7, S2I7, S2I8, S2I8, S2I22, S2I24, S2I23, S2I23, S2I24, S2I25, S2I5 No reconectar Lagunas, S2I1, S2I4 (SODI Collahuasi) No reconectar Lagunas, S2I8, S2I8, S2I2 (SODI (SA) No reconectar Lagunas, S2I11 (Sodi Grampa Salar) No reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno			44018,33333

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 12-01-2023 00:50:18
Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 138
Total registros Subestación: 54

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	REG	Subestación	REG	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Eficaz	Fecha Inicio
2022114045	Subestación	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	426	S/E LOS ANGELES (CGE)	tendido, cable	otros: tendido, cable	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos de excavación para canalizaciones, medición de suelo a tierra en patio energizado 154, 66, 15 y 112 KV, acometidas en escalera interior y trabajos de apertura de muros, calidad de paneles de sala de control existente para ingreso de bandeja porta conductores, tendido cables de comunicación y alambrado de paneles control (no implica trabajar en puntos energizados).Las tareas están relacionadas con el proyecto "Nuevo Transformador SE Los Angeles" NUP 1188	Riesgo bajo, trabajos se ejecutaran de acuerdo a protocolos y procedimientos establecidos para la fauna	Proyecto asociado a "Nuevo Transformador SE Los Angeles" NUP 1188.	No tiene consumo afectado		ninguno		44016,33333	
2022112138	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	404	S/E SAN FERNANDO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará el reemplazo de RTU OPTO MA por un SEL 4000N en subestación San Fernando, se realizará instalación de monitor raqueable y RTU SEL 4000N, retiro y reemplazo de equipos, traslado de cables a nueva RTU y pruebas a pantallas (SCADA y consola local)	Riesgo medio, trabajos controlados.	Por el reemplazo de RTU OPTO MA por un SEL 4000N en subestación San Fernando, se considera la pérdida de comunicación intermitente menores a 3, además de pruebas efectivas de bloqueo de reconexión de forma momentánea sobre los interruptores 5201,5202, 5203, 5204, 5205, 5080, 5206, 5207 y 5202. Para los alimentadores MT además, se realizará pruebas de bloqueo de residual.	No tiene consumo afectado		ninguno		44016,33333	
2022114164	Subestación	Rechazado	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	1876	BA S/E ANDES (AES ANDES) 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Chorrotes (tormentas) parte de la Barra W7, S/E Andes, medidas para minimizarlo.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas S/E Andes(2089103, 2089104, 2089105, 2089106, 2089108, 2089110, 89112-1 Abierto y Bloqueado S/E Andes(2089107, 2089107 Abierto y bloqueado S/E Andes(25207 Abierto	No tiene consumo afectado		ninguno		44016,33333	
2022114069	Subestación	Aprobado	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	788	S/E MIRAFLORES	7973 7972	S/E MIRAFLORES H1 S/E MIRAFLORES H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Levantamiento de información y cableado existente del sistema de protección 1 de los pafios H2 y H3 asociados a la LT 120 KV Agua Santa Miraflores Cls. 3 y 4. Se considera precaución por el resque de bornas.	Riesgo bajo, trabajo programado	Levantamiento de información y cableado existente del sistema de protección 1 de los pafios H2 y H3 asociados a la LT 120 KV Agua Santa Miraflores Cls 3 y 4. Se considera precaución por el resque de bornas.	No tiene consumo afectado		ninguno		44016,33333	
2022114109	Subestación	Ejecución Exitosa	COBOL S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	2337	S/E INCA DE ORO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos de actualización de WinCC, sacada Siemens en servidores 1 y 2 de la Central Diego de Almagro Sur, que eventualmente podrían poner en riesgo la comunicación y datos del sistema de información de tiempo real, esto podría ocasionar pérdidas de datos de Scada en forma intermitente hacia el coordinador.	Pérdida de comunicación y datos del sistema de información de tiempo real. Pérdidas de datos de Scada en forma intermitente hacia el coordinador.	Se realizarán trabajos de actualización de WinCC, sacada Siemens en servidores 1 y 2 de la Central Diego de Almagro Sur, que eventualmente podrían poner en riesgo la comunicación y datos del sistema de información de tiempo real, esto podría ocasionar pérdidas de datos de Scada en forma intermitente hacia el coordinador.	No tiene consumo afectado		ninguno		44016,33333	
2022114038	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	592	S/E VALDIVIA	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento y medición eléctrica a banco de baterías 48 VDC.	Actividades: R/E Cálcul: Mantenimiento y medidas eléctricas a banco de baterías 48 VDC. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		44016,33333		
2022112018	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1924	Intervención	Origen Interno	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	15648 24117	S/E CENTRAL LA CEBADA J1 S/E CENTRAL LA CEBADA J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC: REEMPLAZO DE CRUCETAS (CRUCETITO W1) Y 2 EN ESTE 244 y 272. HORIZON CON ESTRUCTURA COMPLETA EN ESTE 244 a 270. No cambiarla crucetas ni escalones.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos. Nota 3: No se realizarán trabajos distintos en una misma estructura de manera simultánea.	No tiene consumo afectado		ninguno		44016,33333	
2022110421	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2010	S/E TEN GIS	19214 19215	S/E TEN GIS B S/E TEN GIS B	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de empresa ENGIE se requiere preparación de no reconectar interruptores 5208 y 5209 en S/E TEN para realizar control de carbones de excitación y limpieza de cubilote de excitación con cambio de filtros de acuerdo con evaluación de generador principal 20101 442 MVA (EN ENGIE).	El principal riesgo es la ocurrencia de apertura intempestiva de interruptores 5208 y 5209 como consecuencia de actuación de las protecciones asociadas al Generador en Central S/E EM. Medidas de mitigación adoptadas por personal de ENGIE.	Trabajos de revisión de carbones de excitación y limpieza de cubilote de excitación con cambio de filtros de acuerdo con evaluación del generador principal de S/E EM, realizados por personal de ENGIE.	No tiene consumo afectado		ninguno		44016,33333	
2022109901	Subestación	Ejecución Exitosa	MATAQUITO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1991	Intervención	Origen Externo	Programada	2291	S/E HUACAL	30087 30088	S/E HUACAL J6 S/E HUACAL J5	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de Transulco, se requiere la no reconexión de equipos 5205 y 5206 de SE Huacal, por trabajos de Roca en franja de servidumbre, correspondiente a la LT 220KV Chumpe-Huacal CL.	Riesgo a controlar por Transulco.	Trabajos serán suspendidos diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno		44016,33333	
2022112846	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1875	S/E FARELLON	2619	S/E FARELLON 220/138 KV 27-36 MVA (EN REVISIÓN)	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Limpieza, resque, inspección visual y termografía Panto incoming B3 y Transformador T3	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en S/E Farellos: 52073 y 52073.	No tiene consumo afectado		ninguno		44016,29167	
2022113349	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Curso Farsoso	631	S/E CHOCHAN	295	CHOCHAN 66/13.8KV 10MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo Medida hacia S/E La Araya para entrar riegos a la comunidad de suministro y por control de transferencia del polo H1 de S/E Alto Melillo.	Riesgo controlado según procedimientos establecidos.	S/E Chocalan quedará tomada desde S/E Los Andes. Libro Regulado	COMPANÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	ninguno		44016,25		

Fecha actualización reporte: 12-01-2023 00:50:18
 Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
 Total registros General: 138
 Total registros Subestacion: 54

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 12-01-2021 00:50:18

Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 138

Total registros Central Generadora: 10

Número	Tipos	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	RHD	Central	RDC	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
202215487	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO CHACAYES	214	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	216	HP CHACAYES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Rechazo de carga de 90 MW con Unidad 1 conectada a Rancagua y Unidad 2 Conectada a Jahuai de Chacayes, esto por obstrucción de riegos en cámara de carga. Se necesita esta maniobra para retiro de material vegetal que está provocando diferencial de altura aguas arriba de canal de aducción, impidiendo la generación normal por altura neta.	Riesgo bajo. Manobras se coordinarán en línea con el coordinador. Rechazo de carga de 90 MW con Unidad 1 conectada a línea Rancagua y Unidad 2 conectada a línea Jahuai de Central Chacayes, esto por obstrucción de riegos en cámara de carga. No hay Se necesita esta maniobra para retiro de material vegetal que está provocando diferencial de altura aguas arriba de canal de aducción, impidiendo la generación normal por altura neta.	No hay	No tiene consumo afectado		DF (Desconexión Forzada)		44818,4375	
2022134372	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1705	PFV CARRISORNO [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	88	Se instalará un servomotor del Scada que se encuentra fuera de servicio y se verá cómo funciona la redundancia. Se hará en ambos servomotores con respecto al Scada SP7 de CCB.	Riesgo bajo, análisis en matriz de riesgo. Esto es para probar la redundancia de los servomotores Scada, se requiere porque a disposición del jefe de faena además puede existir intermitencia o pérdida de datos.	No tiene consumo afectado			PO (Prueba Operacional)		44818,375	
202213334	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOSA S.A.	41	Intervención	Origen Externo	Programada	183	TER OLIVOS		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	115,2	S/E Chacapa: Pecho HS lavado de aislación equipos energizados en pecho 130 kV.	No Reconectar S2H5 hacia Central Olivos	Lavado de aislación equipos en servicio. (Trabajos de terceros CSE solicitan no reconectar S2H5.) Central Olivos disponible en caso de generación.	No tiene consumo afectado		N (Conectada Normal)		44818,33333	
2022107973	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER IEM		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	376,96	Control de carbones sistema de excitación del generador	Riesgo bajo, debido a que se interviene una envolvente o carbon a la vez	Control de carbones sistema de excitación del generador	No tiene consumo afectado		N (Conectada Normal)		44818,33333	
2022112068	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EDUCA MONTE REDONDO SPA	49	Intervención	Origen Externo	Programada	145	PE MONTE REDONDO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	48	Trabajos externos (Transmex) Línea 230 KV - Punta Sierra - Tap-Off Monte Redondo - La Cabaña C2 y línea 220 KV - Punta Sierra - La Cabaña C2. A solicitud de Transmex SODE N° 1286. REEMPLAZO DE CIRCUITOS CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTE, 244 a 272. INSPECCION ESTRUCTURAL COMPLETA EN ESTE, 244 a 258. (No considerará cruces ni escaleras). Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos	Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos	No reconectar S2G1	No tiene consumo afectado		N (Conectada Normal)		44818,33333	
2022154307	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENELSA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Interno	Programada	143	TER TRAPEN	404	TER TRAPEN (U-1-USD)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actualización de enlaces Enlase. Reemplazo Switch de comunicaciones en Central Termisa Trapen. Reemplazo puede presentar intermitencias en las comunicaciones de la Central hacia SFR. Sin condiciones requeridas. NOTA: Central Trapen estará disponible (Conectada Normal) para inyectar energía al SEN durante la ejecución de los trabajos.	Actualización de enlaces Enlase. Reemplazo Switch de comunicaciones en Central Termisa Trapen. Reemplazo puede presentar intermitencias en las comunicaciones de la Central hacia SFR. Sin condiciones requeridas. NOTA: Central Trapen estará disponible (Conectada Normal) para inyectar energía al SEN durante la ejecución de los trabajos.	El riesgo del trabajo es bajo.	No tiene consumo afectado		N (Conectada Normal)		44818,33333	
2022114215	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA VENTANAS S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	112	TER NUEVA VENTANAS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	267,07	Se realizará Medición de ruido.	Riesgo bajo según actividad a realizar.	Unidad opera en plena carga estable y mientras duren los trabajos no puede existir SSC.	No tiene consumo afectado			PO (Prueba Operacional)		44818
2022114216	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA CAMPICHE S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	216	TER CAMPICHE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	269,66	Se realizará Medición de ruido.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Unidad opera en plena carga estable y mientras duren los trabajos no puede existir SSC.	No tiene consumo afectado			PO (Prueba Operacional)		44818
202214451	Central Generadora	Aprobado	CELULOSA ARAUCO Y CONSTRUCCIÓN S.A.	2	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	TER ARAUCO MAPA [EN_REVISION]	S041	TER ARAUCO MAPA T07 [EN_REVISION]	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Pruebas de sincronización y toma de carga unidad T07, según programa de pruebas enviado al CEN. NUP-ASIS ETAPA 2.	Bajo riesgo ya que trabajos se realizan según protocolo de pruebas aprobados.	Pruebas de sincronización y toma de carga unidad T07, según programa de pruebas enviado al CEN. NUP-ASIS ETAPA 2.	No tiene consumo afectado			P (Prueba de Puesta en Servicio)		44818
2022151401	Central Generadora	Ejecución Exitosa	NEOMAS SPA	514	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	168	TER MASISA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión de rubera en tubo economizador N°1.	El riesgo es bajo y controlado	Sin comentarios	No tiene consumo afectado			DF (Desconexión Forzada)		44818

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 12-01-2023 00:50:18
Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC
Total registros General: 138
Total registros Línea: 74

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	REG	Línea	IDQ	Tamaño d	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Observación Eficacia	Fecha Inicio
2022115545	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	567	AGUA SANTA - MIRAFLORES 110KV	771 772	AGUA SANTA - EST. 11 110KV C4 EST. 11 - MIRAFLORES 110KV C4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Limpieza manual de aislación del Cho. 4 en estructura L2 por alta contaminación producto de incendio.	Riesgo bajo, trabajo a realizar por personal especializado.		No tiene consumo afectado		ninguno			44918,54236
2022208979	Línea	Ejecución Exitosa	MANTO VERDE S.A.	1968	Intervención	Origen Interno	Programada	672	DIEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV	17	DIEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado energizado de aislación en UTE 120KV C, Almagro - M. Verde. Estructura 25 y 96.	El riesgo es bajo ya que se tomaron las medidas de mitigación correspondiente	Precaución: No reconectar S2H5 en ESE Diego de Almagro.	No tiene consumo afectado		ninguno		44918,46528	
2022115498	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	567	AGUA SANTA - MIRAFLORES 110KV	918 919	AGUA SANTA - EST. 11 110KV C3 EST. 11 - MIRAFLORES 110KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Limpieza manual de aislación en Estructura L2 por alta contaminación producto de incendio.	Riesgo bajo. Se requiere la labor por personal especializado.	Se requiere la prevención de No recomendar del Cho. 4 durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		44918,4375	
2022115870	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	702	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L1	1425 1426	ESTRUCTURA 9 - MAITENCILLO 110KV L1 C1 HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Huasco: Lavado de aislación de bushing pasamuros pafios H1 y H2 con línea energizada.	Bajo	Atenciones: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Huasco: Lavado de aislación de bushing pasamuros pafios H1 y H2 con línea energizada. Restricciones: Subestación Huasco, S2H1 con bloqueo a la recomen Subestación Maitencillo, S2H2 con bloqueo a la recomen Subestación Maitencillo, S2H3 con bloqueo a la recomen Instalaciones en	No tiene consumo afectado		ninguno		44918,3375	
2022115871	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	703	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L2	1487 1488	HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L2 C2 ESTRUCTURA 9 - MAITENCILLO 110KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Huasco: Lavado de aislación de bushing pasamuros pafios H1 y H2 con línea energizada.	Bajo	Atenciones: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Huasco: Lavado de aislación de bushing pasamuros pafios H1 y H2 con línea energizada. Restricciones: Subestación Huasco, S2H1 con bloqueo a la recomen Subestación Maitencillo, S2H2 con bloqueo a la recomen Subestación Maitencillo, S2H3 con bloqueo a la recomen Instalaciones en	No tiene consumo afectado		ninguno		44918,3375	
2022113462	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1540	LUCERO - CHILLAN 66KV	3677 4354 4355 4361 4362 3628 4353	TAP QUILMO - EST 788A 66KV C1 TAP QUILMO - EST. 788A 66KV C1 [EN_REVISION] EST. 788A - LUCERO 66KV C1 [EN_REVISION] TAP QUILMO - CHILLAN 66KV C1 CHILLAN - TAP QUILMO II 66KV C1 CHILLAN - TAP QUILMO II 66KV C1 [EN_REVISION] TAP QUILMO II - TAP QUILMO 66KV C1 TAP QUILMO II - TAP QUILMO 66KV C1 [EN_REVISION]	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del interruptor S2B5 de S/E Charrino a S/E de S/E Chillán por trabajos de pade, roce y tala en la LT 66KV Chillán-Lucero. Esta coordinado con S75 la protección en Lucero. Por seguridad a la instalación y continuidad de suministro en la zona, se requiere pade de emergencia en vano E-45 y E-46, árbol con preparación y potencial contacto con la línea mencionada. Se solicita bloqueo de reconexión automática del interruptor S2-89B1 S/E Portuñuelo.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda, roce y tala.	No tiene consumo afectado		ninguno		44918,35972	
2022115444	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	373	PORTUÑUELO - MARCHIGUE 66KV	627	PORTUÑUELO - MARCHIGUE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por seguridad a la instalación y continuidad de suministro en la zona, se requiere pade de emergencia en vano E-45 y E-46, árbol con preparación y potencial contacto con la línea mencionada. Se solicita bloqueo de reconexión automática del interruptor S2-89B1 S/E Portuñuelo.	Riesgo medio, trabajo con instalaciones energizadas, con procedimientos de seguridad aprobados internamente por CSE T	-	No tiene consumo afectado		ninguno		44918,35625	
2022113454	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	959	CHILLAN - MONTERRICO 66KV	1578 1579	CHILLAN - ESTRUCTURA 14 66KV C1 ESTRUCTURA 14 - MONTERRICO 66KV C1	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	Precaución en S2B5 de SE Montemrico, de la LT Montemrico-Chillan por trabajos de pade	Riesgo medio con bloqueo	Riesgo medio	No tiene consumo afectado		ninguno		44918,35417	
2022113471	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	280	COCHAMCAS - PARRAL 66KV	427 428 429 423 428	TAP INQUIEN - SAN GREGORIO 66KV C1 TAP OFF INQUIEN - EST. 232 66KV C1 [EN_REVISION] EST. 232 - SAN GREGORIO 66KV C1 [EN_REVISION] SAN CARLOS - TAP OFF INQUIEN 66KV C1 SAN GREGORIO - ESTRUCTURA 291 66KV C1 ESTRUCTURA 291 - ESTRUCTURA 278 66KV C1 ESTRUCTURA 278 - PARRAL 66KV C1 SAN GREGORIO - EST. 232A 66KV C1 [EN_REVISION] EST. 232A - PARRAL 66KV C1 [EN_REVISION] COCHAMCAS - SAN CARLOS 66KV C1	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión en S2B1 Montemrico o S2B3 de Parral por trabajos de pade en la LT Parral-Montemrico.	Riesgo medio con bloqueo	Poda	No tiene consumo afectado		ninguno		44918,33375	
202201668	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	314	Intervención	Origen Interno	Programada	858	MEPUFICO - CAREN BAJO 23KV	1666	MEPUFICO - CAREN BAJO 23KV C1	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca, pade, tala menor y cheque en trabajo de servidumbre	Bajo pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad	Se coordinará con Transmisora Melipuco la no reconexión del interruptor S2E1 de SE Melipuco. S/E Caren S2L2 no posee reconexión automática deshabilitada	No tiene consumo afectado		ninguno		44918,33333	
202205257	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - RIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - RIMAL 500V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 500V Los Changos - Rimal, C1 y C2, Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito).	Bajo	Restricciones: Subestación Los Changos, S2C25, S2K11, S2K13, S2K14 con bloqueo a la reconexión. Subestación Rimal, S2K1, S2K1, S2K1, S2K1, con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: L 500V Los Changos - Rimal, C1 y L 500V Los Changos - Rimal, C2 Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos, Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		44918,33333	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 12-01-2023 00:50:18
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 138
Total registros Línea: 74

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDC	Línea	IDC	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eficaz	Fecha Inicio
202205258	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 500KV Los Changos – Kimal, C1 y C2. Levado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito)	Bajo	Restricciones: Subestación Los Changos, S2K02, S2K13, S2K13, S2K14 con bloqueo a la reconexión. Subestación Kimal, S2K2, S2K3, S2K5, S2K6, con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos – Kimal, C1 a L 500KV Los Changos – Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			44918,33333	
202208085	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	217	SAN VICENTE - ESTRUCTURA 23 66KV	1349	SAN VICENTE - ESTRUCTURA 23 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 066 KV Newen-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			44918,33333	
202205540	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOLUFOS – LAGUNAS 220KV[EN_REVISION]	3603	GEOLUFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de accesos a campamento 1 de CMDIC (travesía bajo LAT Geogiffo- Bajo Laguna 220KV, entre las estructuras E114 a E119.	Bajo	Actividades: Construcción de accesos a campamento 1 de CMDIC (travesía bajo LAT Geogiffo-Lagunas 220 KV), entre las estructuras E114 a E119. Restricciones: Lagunas: S215, S216 No reconectar Geogiffo, S212, S213, S215, S216 No reconectar instalaciones en Riesgo: L 220KV Geogiffo-Lagunas, C1 y L 220KV Geogiffo-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena.	No tiene consumo afectado	ninguno			44918,33333	
202205541	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOLUFOS – LAGUNAS 220KV[EN_REVISION]	3602	GEOLUFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de accesos a campamento 1 de CMDIC (travesía bajo LAT Geogiffo- Bajo Laguna 220KV, entre las estructuras E114 a E119.	Bajo	Actividades: Construcción de accesos a campamento 1 de CMDIC (travesía bajo LAT Geogiffo-Lagunas 220 KV), entre las estructuras E114 a E119. Restricciones: Lagunas: S215, S216 No reconectar Geogiffo, S212, S213, S215, S216 No reconectar instalaciones en Riesgo: L 220KV Geogiffo-Lagunas, C1 y L 220KV Geogiffo-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena.	No tiene consumo afectado	ninguno			44918,33333	
202205018	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGIA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1	116	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Línea 2x220 Vc Guacolda - Matencillo Cto 1-2.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas de mitigación correspondiente	SE Matencillo: No Reconectar interruptores S205 - S216. SE Guacolda: No Reconectar interruptores S201 - S212.	No tiene consumo afectado	ninguno			44918,33333	
202205055	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGIA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2	1088	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Línea 2x220 Vc Guacolda - Matencillo Cto 3-4.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas de mitigación correspondiente	SE Matencillo: No Reconectar interruptores S209 - S210. SE Guacolda: No Reconectar interruptores S203 - S214.	No tiene consumo afectado	ninguno			44918,33333	
202208060	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP PPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP PPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Inspección de línea por corrosión en Línea 220 Guindo Lagunitas y Línea 154 KV Hualpen - Lagunitas en estructuras S6 a S9, S6 a S1, S6 a S8, S6 a S7 y S6 a S8. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpen-Lagunitas, C1 o Línea 220 KV Guindo-Lagunitas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			44918,33333	
202208061	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV[EN_REVISION]	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1[EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Inspección de línea por corrosión en Línea 220 Guindo Lagunitas y Línea 154 KV Hualpen - Lagunitas en estructuras S6 a S9, S6 a S1, S6 a S8, S6 a S7 y S6 a S8. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpen-Lagunitas, C1 o Línea 220 KV Guindo-Lagunitas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			44918,33333	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 12-01-2023 00:50:18
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC
Total registros General: 138
Total registros Línea: 74

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	REG	Línea	REG	Término	Tipo Trabajo	Plataforma	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operación	Fecha Inicio
202208814	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1348	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 362 a 240A	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 362 a 240A Restricciones: Subestación P. Azúcar, 522 con bloque a la recomen Subestación P. Azúcar, 521 con bloque a la recomen Subestación P. Colorado, 1322 con bloque a la recomen Subestación P. Colorado, 1321 con bloque a la recomen Sub						

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 12-01-2023 00:50:18

Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 138

Total registros Línea: 74

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	REQ	Línea	REQ	Tamaño	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022100511	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1351	SECCIONADORA CONVENTO VIEJO - TINGURIRICA 154 KV	3110	SECCIONADORA CONVENTO VIEJO - TINGURIRICA 154 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Rango: Línea 154 kv Itahué-Convento Viejo, C1 o línea 154 kv Itahué-Tinguririca, C1.- Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la línea 154 kv Itahué-Convento Viejo, C1 y línea 154 kv Itahué-Tinguririca, C1.-	No tiene consumo afectado		ninguno		44016,33333	
2022100512	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	176	ITAHUE - TINGURIRICA 154KV	1285 1286	ITAHUE - TAP OFF TENO 154KV C1 TAP OFF TENO - TINGURIRICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Rango: Línea 154 kv Itahué-Convento Viejo, C1 o línea 154 kv Itahué-Tinguririca, C1.- Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la línea 154 kv Itahué-Convento Viejo, C1 y línea 154 kv Itahué-Tinguririca, C1.-	No tiene consumo afectado		ninguno		44016,33333	
2022110590	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILLOS 220KV	3547 3548	TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILLOS 220KV C1 NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con ENOR Chile (Tap Off Doña Carmen).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kv Nogales - Los Villos circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 220 kv Nogales - Los Villos circuito 1 a 2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		44016,33333	
2022110591	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILLOS 220KV	1368	NOGALES - LOS VILLOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con ENOR Chile (Tap Off Doña Carmen).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kv Nogales - Los Villos circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 220 kv Nogales - Los Villos circuito 1 a 2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		44016,33333	
2022110596	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	814	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de pernos y placas de poliacarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de pernos y placas de poliacarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 500 kv Ancoa - Alto Jahuel 2. Instalaciones en Rango: Línea de 500 kv Ancoa - Alto Jahuel 2. Temporalidad de los Rangos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		44016,33333	
2022110606	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2966	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corte y/o poda de árboles próximo a instalación energizada.- Instalaciones en Rango: L 500KV Entre Rios-Ancoa, C2.- Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 kv Entre Rios-Ancoa, C2.-	No tiene consumo afectado		ninguno		44016,33333	
2022113987	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	ALGARROBO - DOS AMIGOS 110KV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a estructuras, desde la N° 69 a la 71 (Tramo Línea 110KV sin Compensador Romeral).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo-Algarrobo 110KV C1, durante los trabajos de lavado de aislación a estructuras. Compallas 110KV C1.-	Condiciones: restricción a la recomendación. --- Nivel de riesgo: Bajo. --- Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores de Tramo Línea Matencillo-Los Compallitas 110KV C1. --- Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo-Los Compallitas 110KV C1.	No tiene consumo afectado		ninguno		44016,33333	

Numero	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	OSU	Linea	IDU	Tramo/ID	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativa	Estado Operativo Exactos	Fecha Inicio
202211347	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	153	CHARRUA - CONCEPCION 220KV	1320	CHARRUA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Inspección exhaustiva y evaluación de las estructuras de acero cortas de la línea 220 kv Charrua- Concepción. Reconstrucción: Bloqueo a la reconstrucción. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kv Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		44016.33333		
202211868	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	2996 2997	EST. 272A - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 TAP MONTE REDONDO - EST. 1948 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de crucetas (fierretes y aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (dobles circuitos). REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTR. 244 a 272.	Medio	Actividades: Reemplazo de crucetas (fierretes y aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (dobles circuitos). REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTR. 244 a 272. INSPECCIÓN ESTRUCTURA COMPLETA EN ESTR. 244 a 259. (No considerar crucetas ni escalines). Nota 1: No existen cruces de líneas con tramos en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos. Restricciones: Subestación Punta Sierra, S22 con bloqueo a la reconstrucción.	No tiene consumo afectado	ninguno		44016.33333		
202211869	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3113	EST. 272B - EST. 2348 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de crucetas (fierretes y aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (dobles circuitos). REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTR. 244 a 272.	Medio	Actividades: Reemplazo de crucetas (fierretes y aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (dobles circuitos). REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTR. 244 a 272. INSPECCIÓN ESTRUCTURA COMPLETA EN ESTR. 244 a 259. (No considerar crucetas ni escalines). Nota 1: No existen cruces de líneas con tramos en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos. Restricciones: Subestación Punta Sierra, S22 con bloqueo a la reconstrucción.	No tiene consumo afectado	ninguno		44016.33333		
202211907	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	702	HUASCO - MATENCILLO 110KV L1	1425 1426	ESTRUCTURA 8 - MATENCILLO 110KV L1 C1 HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuitos), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 - 12 - 14 a 108. Nota: Dos sábados y domingos no se efectúan lavados de aislación.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuitos), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 - 12 - 14 a 108. Nota: Dos sábados y domingos no se efectúan lavados de aislación. Restricciones: Subestación Puente, S2H1 con bloqueo a la reconstrucción. Subestación Maldonado, S2H3 con bloqueo a la reconstrucción. Inmovilizado instalaciones en Riesgo: 1. 110KV Huasco- Maldonado, C1. Temporalidad de los Riesgos: -	No tiene consumo afectado	ninguno		44016.33333		
202212189	Linea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	84	CHARRUA - CELUOSA PACIFICO 220KV	130 90 91 1108 1109 4594 1130	TAP MARIA DOLORES - LAJA 220KV C1 CHARRUA - EST.70 220KV C1 EST.70 - TAP MARIA DOLORES 220KV C1 TAP MARIA DOLORES - EST.137 220KV C1 EST.137 - EST.254 220KV C1 EST.254 - PUNTA ROJO VERGARA 220KV C1 PUNTA ROJO VERGARA - CELUOSA PACIFICO 220KV C1	Roca y poca franja seralumbra	Sin Limitaciones	Actividad de roca y poca en torno a la LT 220KV Charrua - Celulosa Pacifico.	Riesgo bajo, solo se realiza roca manual y mecanizado a nivel de piso.	No tiene consumo afectado	ninguno		44016.33333			
202212231	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	171	HUALPIN - SAN VICENTE 154KV	1328 1329	HUALPIN - TAP PETROQUIMICAS 154KV C1 TAP PETROQUIMICAS - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación en estructuras N°8. Restricciones: Bloqueo a la reconstrucción. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Hualpin-San Vicente, C1 o Línea 154KV Hualpin-San Vicente, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		44016.33333		
202212232	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	171	HUALPIN - SAN VICENTE 154KV	1395	HUALPIN - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación en estructuras N°8. Restricciones: Bloqueo a la reconstrucción. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Hualpin-San Vicente, C1 o Línea 154KV Hualpin-San Vicente, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		44016.33333		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 12-01-2023 00:50:18
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 138
Total registros Línea: 74

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	REG	Línea	IDQ	Tamaño	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operación Eficaz	Fecha Inicio
202211254	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	178	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV	1356	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de cadenas de anclación estructuras E14 y E15. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV BOCAMINA-LAGUNILLAS, C1 o Línea 154KV BOCAMINA-Coronel-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			44016,33333	
202211255	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	179	BOCAMINA - CORONEL 154KV	1333 1350 1351	BOCAMINA - TAP QUIRÉNCO 154KV C1 LAGUNILLAS - TAP QUIRÉNCO 154KV C1 TAP QUIRÉNCO - CORONEL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de cadenas de anclación estructuras E14 y E15. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV BOCAMINA-LAGUNILLAS, C1 o Línea 154KV BOCAMINA-Coronel-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			44016,33333	
202211261	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	438	CHARRUA - RALCO 220KV	221 634	CHARRUA - TAP ZONA DE CAIDA 220KV C2 TAP ZONA DE CAIDA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en franja servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Ralco-Charrua, C1 o 1.220KV Ralco-Palmucha-Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			44016,33333	
202211263	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	880	CORIPAYU - GALEGUILLOS 110KV	1729	CORIPAYU - GALEGUILLOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación en servicio	Nivel de riesgo medio controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del S2H1 de SE Cospayacu y del S2H1 de SE Galeguillos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			44016,33333	
202211232	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	253	VALDIVIA - PICARTE 66KV	274 446 448 447 275 448 449 447	VALDIVIA - EST 3 66KV C1 EST 3 - EST 27 66KV C1 EST 27 - EST 43 66KV C1 EST 43 - PICARTE 66KV C1 EST 4 - EST 3 66KV C2 EST 3 - EST 27 66KV C2 EST 27 - EST 43 66KV C2 EST 43 - PICARTE 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar Línea 66 KV Valdivia-Picarte. Por trabajos en cercanía a LAT. Retiro de terreno cooperativo en SE Picarte.	Riesgo controlado y bajo. Trabajos en cercanía a LAT. Registro interno PT 06855	Se respetan distancias mínimas de seguridad respecto a LAT. No tiene consumo afectado	ninguno			44016,33333		
202211302	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1401	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca en franja de servidumbre.	Bajo	Actividades: Roca en franja de servidumbre. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Pullinque - Los Lagos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno			44016,33333	
202211307	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1337 1338	PANGUPULU - LOS LAGOS 66KV C1 PULLINQUE - PANGUPULU 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con empresa STS.	Bajo	Actividades: Roca en franja de servidumbre. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Pullinque - Los Lagos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno			44016,33333	
202211384	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	ALGARROBO - MATENCILLO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a estructuras, desde la N° 69 a la 71 (Tramo Línea 110KV Las Compañías-Romeral).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo-Algarrobo 110KV C1, durante los trabajos de lavado de aislación a estructuras.	Faena: no reconectar interruptores de Tramo Línea Matencillo-Las Compañías 110KV C1. - Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo-Las Compañías 110KV C1.	No tiene consumo afectado	ninguno			44016,33333	
202211388	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	DOS AMIGOS - INCANHUASI 110KV	1253 1256	INCANHUASI - TAP PAONALES 110KV C1 TAP PAONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a estructuras, desde la N° 69 a la 71 (Tramo Línea 110KV Las Compañías-Romeral).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo-Algarrobo 110KV C1, durante los trabajos de lavado de aislación a estructuras.	Faena: no reconectar interruptores de Tramo Línea Matencillo-Las Compañías 110KV C1. - Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo-Las Compañías 110KV C1.	No tiene consumo afectado	ninguno			44016,33333	
202211389	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCANHUASI - LAS COMPAÑÍAS 110KV	1254 1257	LAS COMPAÑÍAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCANHUASI 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a estructuras, desde la N° 69 a la 71 (Tramo Línea 110KV Las Compañías-Romeral).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo-Algarrobo 110KV C1, durante los trabajos de lavado de aislación a estructuras.	Condiciones: restricción a la reconexión. - Nivel de riesgo: bajo. - Bloques del jefe de faena: no reconectar interruptores de Tramo Línea Matencillo-Las Compañías 110KV C1. - Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo-Las Compañías 110KV C1.	No tiene consumo afectado	ninguno			44016,33333	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 12-01-2023 00:50:18
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 138
Total registros Línea: 74

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	REQ	Línea	REQ	Torneo	Tipo Trabajo	Plataforma	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operación Eficaz	Fecha Inicio
2022113916	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1560	PUERTO PATACHE - CONDONES 220KV [EN_REVISION]	3633	PUERTO PATACHE - CONDONES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Proyecto Task Q001: Trabajo de Movimiento de Suelo (Rebates Excavación y Recomposición) bajo Línea Eléctrica entre las Torres 16 y 17 en cruce Ruta 1 a la altura de Puerto Patache, línea 220 KV Puerto Patache - Condones C1.	Bajo	Actividades: A solicitud de Proyecto Task Q001: Trabajos de Movimiento de Suelo (Rebates Excavación y Recomposición) bajo Línea Eléctrica entre las Torres 16 y 17 en cruce Ruta 1 a la altura de Puerto Patache, línea 220 KV Puerto Patache - Condones C1 Restricciones: Puerto Patache, 5202, 5203 No recomectar Condones, 5203 No recomectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Puerto Patache - Condones, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo:	No tiene consumo afectado	ninguno		44916,33333		
2022113925	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV[EN_REVISION]	3602	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Excavación y Montaje de ductos entre estructuras 84 y 85	Bajo	Actividades: Excavación y Montaje de ductos entre estructuras 84 y 85 Restricciones: Geoglifos, 5202, 5203; 5205, 5206 No recomectar Lagunas, 5205, 5206 No recomectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Geoglifos- Lagunas, C1 o L 220KV Geoglifos-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno		44916,33333		
2022113926	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV[EN_REVISION]	3603	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Excavación y Montaje de ductos entre estructuras 84 y 85	Bajo	Actividades: Excavación y Montaje de ductos entre estructuras 84 y 85 Restricciones: Geoglifos, 5202, 5203; 5205, 5206 No recomectar Lagunas, 5205, 5206 No recomectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Geoglifos- Lagunas, C1 o L 220KV Geoglifos-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno		44916,33333		
2022113941	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TABAPACA - GEOGLIFOS 220KV[EN_REVISION]	3600	TABAPACA - GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Excavación y Montaje de ductos entre estructuras 76 y 77	Bajo	Actividades: Excavación y Montaje de ductos entre estructuras 76 y 77 Restricciones: Tarapacá, 5202, 5202 No recomectar Geoglifos, 5202, 5202; 5204, 5205 No recomectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá- Geoglifos, C1 o L 220KV Tarapacá-Geoglifos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno		44916,33333		
2022113942	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TABAPACA - GEOGLIFOS 220KV[EN_REVISION]	3601	TABAPACA - GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Excavación y Montaje de ductos entre estructuras 76 y 77	Bajo	Actividades: Excavación y Montaje de ductos entre estructuras 76 y 77 Restricciones: Tarapacá, 5202, 5202 No recomectar Geoglifos, 5202, 5202; 5204, 5205 No recomectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá- Geoglifos, C1 o L 220KV Tarapacá-Geoglifos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno		44916,33333		
2022114384	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1574	CHARRUA - SECCIONADORA EL ROSAL 220KV	3682 3683	CHARRUA - TAP EL ROSAL 220KV C1 TAP EL ROSAL - EST. 61A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con empresa ENGEL -	Bajo	Actividades: Corte y puesta de árboles - Restricciones: Restricción a la recomendaón - Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charrua - El Rosal, C1- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: No hay - Observaciones: No recomectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno		44916,33333		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 12-01-2023 00:50:18
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC
Total registros General: 138
Total registros Línea: 74

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	REG	Línea	IDQ	Tamaño	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operación Ejecución	Fecha Inicio
2022112260	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	438	CHARRUA - BALCO 220KV	635	CHARRUA - BALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a Bajo la instalación con riesgo.	Actividades: Roca en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Ralco-Charhua, C1 o 1.220KV Ralco-Palmucho Charhua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			44016,33333	
2022108274	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1632	HUANQUI - CHARRUA 220KV	3881	ESTRUCTURA 166 - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a Bajo la instalación en riesgo.	Actividades: Roca en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charhua-Huanqui, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			44016,33333	
2022108260	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a Bajo la instalación en riesgo.	Actividades: Roca en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			44016,33333	
2022108613	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESSES - ITAHUE 154KV	1299 1300 1303 1302	CENTRAL CIPRESSES - CENTRAL CUMILINQUE 154KV C1 CENTRAL CUMILINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas. Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. Restricciones: Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Cipresses-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 KV Cipresses-Itahue, Circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Cipresses-Itahue, Circuito 1 y Circuito 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			44016,33333	
2022108614	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESSES - ITAHUE 154KV	1384 1385 1386 1387	CENTRAL CIPRESSES - EST-92 154KV C2 EST-162A (EL COLORADO) - ITAHUE 154KV C2 EST-92 - EST-128 (VARIANTE EL COLORADO) 154KV C2 EST-128 (VARIANTE EL COLORADO) - EST-162A (EL COLORADO) 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas. Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. Restricciones: Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Cipresses-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 KV Cipresses-Itahue, Circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Cipresses-Itahue, Circuito 1 y Circuito 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			44016,33333	
2022110504	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	358	OVALLE - ILAPEL 110KV	3285 3286 3287	OVALLE - TAP PUNTAQUÍ 110KV C1 TAP PUNTAQUÍ - TAP OFF ESTRUCTURA N°248 110KV C1 TAP ESTRUCTURA N°248 - ILAPEL 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Bloqueo 52H1 en S/E El Ovalle y precaución 52H2 en S/E Puntaquí. Dependiendo de la condición de la topología existente en el momento. Bloqueo 52H3 S/E Ilapel	Bajo riesgo durante todo el trabajo faenas planificadas y controladas en terreno.	No tiene consumo afectado		ninguno			44016,33333	
2022115445	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	944	MAULE - LINARES 154KV	1546	YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de línea por robo (Curso Forzoso)	Actividades: Normalización por robo de conductor en vano 221-222 (Fase Derecha e Izquierda) de línea 154 KV Maule - Paralel, sector Yerbas Buenas - Linares. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Maule-Paralel, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Línea 154KV Maule - Paralel, Estructuras 220 y 222. Instalación bloques provisionales. Línea 154KV Maule - Paralel, Vano 221-223. 13,2 KV LUZINARES. Postes 107547 y 107548.	No tiene consumo afectado		ninguno			44016,33333	
2022113950	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	882	GALLEGUILLOS - CALDERA 110KV	589 1793 1792	TAP IMPULSION - CALDERA 110KV C1 GALLEGUILLOS - ESTRUCTURA R9 110KV C1 ESTRUCTURA R9 110KV - TAP IMPULSION 110KV C1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Mejoramiento de accesos a estructuras R9, R0, 101, 111, 112, 113	Riesgo medio controlado. Mejoramiento de accesos	No tiene consumo afectado		ninguno			44016,33333	
2022112551	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1110	O'HIGGINS - DOMEXYO 220KV	2072 2073 2074 2075 2076 2077	O'HIGGINS - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°2 220KV C1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°2 - TAP OFF LLANOS 220KV C1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°2 - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°4 220KV C1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°4 - DOMEXYO 220KV C1 TAP OFF LLANOS - TAP OFF PALESTINA 220KV C1 TAP OFF PALESTINA - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°3 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 KV O'Higgins - Domeyo	Riesgo bajo. Trabajo se realiza bajo procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar en SE Domeyo 5212. SE O'Higgins 5212.	No tiene consumo afectado		ninguno			44016,3125
2022112556	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1122	ZALDIVAR - ESCONDIDA 220KV	2103	ZALDIVAR - ESCONDIDA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 KV Zaldivar - Escondida	Riesgo bajo. Trabajos según procedimientos internos de lavado de aislación.	Se requiere orden de no reconectar en S/E Escondida 5213. S/E Zaldivar 5214.	No tiene consumo afectado		ninguno			44016,3125

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 12-01-2023 00:50:18
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 138
Total registros Línea: 74

Numero	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipos Solicitud	Origen	Tipos Programación	REQ	Línea	REQ	Tramo(L)	Tipos Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativa	Estado Operativa Ejecutor	Fecha Inicio
2022112009	Línea	Ejecución Exitosa	AR LLANOS DEL VIENTO SPA [En_Revisión]	1893	Intervención	Origen Interno	Programada	1667	LLANOS DEL VIENTO – O'HIGGINS 220KV [EN_REVISION]	4003 4051	LLANOS DEL VIENTO – EST. 52 220KV C1 [EN_REVISION]	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Energización y prueba de puesta en servicio LT 220 kv O'Higgins - Llanos del viento. Condiciones requeridas: A disposición de jefe faenas 52015, 88015-1, 88015-2 y 88015-3 en S/E O'Higgins. A disposición de jefe faenas 52073, 88073-1 y 88073-2 en S/E Llanos del viento.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Energización y prueba de puesta en servicio LT 220 kv O'Higgins - Llanos del viento. Condiciones requeridas: A disposición de jefe faenas 52015, 88015-1, 88015-2 y 88015-3 en S/E O'Higgins. A disposición de jefe faenas 52073, 88073-1 y 88073-2 en S/E Llanos del viento.	No tiene consumo afectado	ninguna		40018		

ANEXO N° 5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas STS S.A., CGE Transmisión S.A., Espinos S.A., Eólica La Esperanza S.A., Hidroangol S.A., Vientos de Renaico SpA, WPD Negrete SpA y Frontel S.A.

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 23-12-2022 04:31

Finalizado

Número:

2022004719

Solicitante:

Ernesto Pérez A.

Empresa:

SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E NEGRETE

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - NEGRETE 66/23KV 16MVA T1

Nombre : NEGRETE 66/23KV 16MVA T1

Fecha Perturbacion : 23-12-2022 00:42

Fecha Normaliza : 23-12-2022 00:47

Protección : 51/51N

Interruptor : 52B1

Consumo : -7.5MW

Comentario : Interrupción 52B1 SE Negrete

Tipo: transformadores2d - NEGRETE 66/23KV 40/50MVA T2

Nombre : NEGRETE 66/23KV 40/50MVA T2

Fecha Perturbacion : 23-12-2022 00:42

Fecha Normaliza : 23-12-2022 00:47

Protección : 51/51N

Interruptor : 52B1

Consumo : -32.7MW

Comentario : Interrupción 52B1 SE Negrete

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Negrete

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas

-Fenómeno Físico: Sobrecarga.

-Elemento: Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea de fase

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Interrupción 52B1 SE Negrete

-Elemento:

-Fenómeno Eléctrico:

-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: Interrupción 52B1 SE Negrete, dejando sin energía SE Negrete completa, Nahuelbuta, Los Suaces, Deuco y los consumos de Angol

-Acciones Inmediatas: Se avisa al Coordinador Eléctrico sobre la apertura del 52B1 SE Negrete, se toma contaco con CGE para ver si el extremo de Buenos Aires estaba energizado, se toma contacto con Dsitribución FRONTEL, se revisan protecciones y alarmas detectadas. Se coordina el Cierre del 52B1 SE Negrete con CGE, previa autorización del Coordinador. Se abre 52B2 SE Negrete para no tomar toda la carga. Se cierra exitosamente 52B1 en SE Negrete, recuperando los consumos de la Subestación , posteriormente se cierra 52B2 de SE Negrete recuperando todos los clientes afectados de de Nahuelbuta, Los Sauces, Deuco y Angol

-Hechos Sucedidos: 00:42hrs Se visualizan Alarmas SCADA de apertura de 52B1 SE Negrete, dejando sin energía la Subestación Negrete (15.668 clientes en total y potencia T1: -7.5MW y T2:-32.7MW de generación) tambien sin energía SE Nahuelbuta (4.124 Clientes y potencia T1:2.7MW y T2: -17.1MW de generación), SE Deuco (15.613 clientes afectados y potencia T1: 5.3MW), SE Los Sauces (11.544 clientes afectados y potencia T1: 3MW) y también afectados los consumos de SE Angol (7.721 clientes afectados y una potencia total de 4.5MW) , se da aviso al Coordinador Eléctrico de la falla, en paralelo se contacta con CGE pora consultar si estaba energizado el extremo de Buenos Aires, 00:43hrs Se toma contacto con Distribuidora FRONTEL para dar aviso de los consumos afectados, 00:45hrs CGE confirma que el extremo de Buenos Aires está con energía y se solicita autorización al Coordinador para el cierre de 52B1 en SE Negrete en coordinación con CGE. 00:47hrs Se cierra exitosamente 52B1 SE Negrete recuperando los consumos de la Subestación, 00:47hrs también se abre 52B2 SE

Negrete para no tomar toda la carga (indicación CGE), 00:48hrs se cierra 52B2 SE NEgrete, recuperando todos los consumos afectados en Nahuelbuta, Los Sauces, Deuco, Angol y normalizando topología.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No hay
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No hay
Afecta SSCC:
Afecta Medidores:
No
Afecta Protecciones:
No
Consumo:
Consumo Regulado
Distribuidoras Afectadas
EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 21 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 54670
Retorno Automatico:
No Tiene Retorno Automático
Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:
23-12-2022 00:42
Fecha / Hora Estimada Retorno:
23-12-2022 00:47
Fecha / Hora Efectiva Retorno:
23-12-2022 00:47

📄 Archivos Subidos		
Archivo		Fecha Subida
📄 2022004719_Negrete.pdf (/informe_fallas/download_file/63a5491dad651f47b5bcd842/2022004719_Negrete.pdf)		29/12/2022 17:43:44
📄 Anexo2_Demanda_52B1_Negrete.xlsx (/informe_fallas/download_file/63a5491dad651f47b5bcd842/Anexo2_Demanda_52B1_Negrete.xlsx)		29/12/2022 17:43:44
📄 Data.zip (/informe_fallas/download_file/63a5491dad651f47b5bcd842/Data.zip)		29/12/2022 17:43:44

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 23-12-2022 02:23

Finalizado

Número:

2022004718

Solicitante:

Guillermo Recabal P.

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

NAHUELBUTA - ANGOL 66KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - NAHUELBUTA - ANGOL 66KV C1
Nombre : NAHUELBUTA - ANGOL 66KV C1
Fecha Perturbacion : 23-12-2022 00:42
Fecha Normaliza : 23-12-2022 00:49
Protección : .
Interruptor : 52B1 SE Negrete propiedad de STS
Consumo : 7.5 MW
Comentario : .

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Angol

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas

-Fenómeno Físico:

Origen no determinado.

-Elemento:

Interruptores

-Fenómeno Eléctrico:

Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)

-Operación de los interruptores:

Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico:

.
-Elemento:

DF de interruptor 52B1 de S/E Negrete, de propiedad de STS, afectando el tramo LT 66kV Negrete-Angol y los consumos de SE Angol (6.8 MW).
-Fenómeno Eléctrico:

.
-Operación de los interruptores:

.

Observaciones:

-Observaciones:

.
-Acciones Inmediatas:

Se informa al Coordinador Nacional y se inician maniobras de recuperación de consumos.
-Hechos Sucedidos:

.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo:

.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo:

.

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 7.5 / Región : Araucanía / Clientes Afectados: 19265

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

23-12-2022 00:42

Fecha / Hora Estimada Retorno:

23-12-2022 00:49

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

23-12-2022 00:49

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF2022004718 23-12-2022 LT66kV Los Angeles-Angol V1.pdf (/informe_fallas/download_file/63a53650ad651f47bbc8b372/IF2022004718 23-12-2022 LT66kV Los Angeles-Angol V1.pdf)	11/01/2023 12:02:17

Número:

2022004735

Solicitante:

Operadores Espinos

Empresa:

ESPINOS S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Central:

HP ALTO RENAICO

Afecta a todas las unidades

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Angol

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal
Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Desconexión debido a falla de terceros.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Conductores

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Se desconoce el tipo de fenómeno físico.

-Elemento: Elemento principal.

-Fenómeno Eléctrico: Consecuente con la falla.

-Operación de los interruptores: Consecuente con la falla.

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión intempestiva del sistema.

-Acciones Inmediatas: Llamado a CGE para reportar y solicitar información. Posteriormente al CEN.

-Hechos Sucedidos: Desconexión intempestiva, en subestación líneas Negrete - Angol - Los Ángeles.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: En análisis.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: En análisis.

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Estado Operativo:

N (Conectada Normal)

Estado Operativo Efectivo:

FE (Falla Externa)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

23-12-2022 00:41

Fecha / Hora Estimada Retorno:

23-12-2022 01:05

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Informe Falla CH Alto Renaico 23-12-2022 IF4735.pdf (/informe_fallas/download_file/63a5d8efad651f33e1f6471c/Informe Falla CH Alto Renaico 23-12-2022 IF4735.pdf)	03/01/2023 12:26:39

Número:

2022004734

Solicitante:

Operadores Espinos

Empresa:

ESPINOS S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Central:

HP RENAICO

Afecta a todas las unidades

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Angol

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal
Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Desconexión debido a falla en instalaciones de tercero.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Conductores

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Se desconoce el tipo de fenómeno físico.

-Elemento: Elemento principal.

-Fenómeno Eléctrico: Consecuente con la falla.

-Operación de los interruptores: Consecuente con la falla.

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión intempestiva del sistema.

-Acciones Inmediatas: Llamado a CGE para reportar y solicitar información. Posteriormente al CEN.

-Hechos Sucedidos: Desconexión intempestiva, en subestación líneas Negrete - Angol - Los ángeles.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: En análisis.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: En análisis.

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Estado Operativo:

N (Conectada Normal)

Estado Operativo Efectivo:

FE (Falla Externa)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

23-12-2022 00:41

Fecha / Hora Estimada Retorno:

23-12-2022 01:25

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Informe Falla CH Renaico 23-12-2022 IF4734.pdf (/informe_fallas/download_file/63a5ce4dad651f33fe929b7a/Informe Falla CH Renaico 23-12-2022 IF4734.pdf)	03/01/2023 12:26:19

Número:

2022004714

Solicitante:

Gonzalo Cartagena

Empresa:

EÓLICA LA ESPERANZA S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Central:

PE LA ESPERANZA

Afecta a todas las unidades

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Negrete

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal
Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Falla externa producida en B1 de S/E Negrete

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Conductores

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico:

-Elemento:

-Fenómeno Eléctrico:

-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión intempestiva del parque eólico La Esperanza baja tensión producto de falla externa producida en B1 de S/E Negrete. Al momento de la desconexión la central se encontraba generando 8.5MW.

-Acciones Inmediatas: Coordinación con Centro de Control de STS

-Hechos Sucridos: Se espera la restitución de las condiciones de operación normales de la SE Negrete por parte de STS. Luego de esto se coordinará la sincronización del parque.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No aplica. Falla en instalaciones de terceros.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No aplica. Falla en instalaciones de terceros.

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Estado Operativo Efectivo:

FE (Falla Externa)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

23-12-2022 00:44

Fecha / Hora Estimada Retorno:

23-12-2022 01:09

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

23-12-2022 01:09

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
---------	--------------

Número:

2022004717

Solicitante:

HIDROANGOL S.A.

Empresa:

HIDROANGOL S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Central:

HP RIO PICOIQUEN

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Nombre: **HP RIO PICOIQUEN U2**

Potencia: 0 MW

Fecha Perturbacion: 23-12-2022 00:42

Fecha Normaliza: 23-12-2022 01:40

Protección: bajo voltaje

Interruptor: 52CG2

Consumo: 0

Comentario: .

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Angol

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Operación de línea de 66 kV Nahuelbuta Angol

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.

-Elemento: Equipo generador

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico:

-Elemento:

-Fenómeno Eléctrico:

-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: A las 00:42 hrs sale de servicio la central Picoiquen con G2: 2,7 MW, debido a falla en instalación de terceros, línea de 66 kV Nahuelbuta Angol.

-Acciones Inmediatas: A las 00:42 hrs sale de servicio la central Picoiquen con G2: 2,7 MW, debido a falla en instalación de terceros, línea de 66 kV Nahuelbuta Angol.

-Hechos Sucrididos: A las 00:42 hrs sale de servicio la central Picoiquen con G2: 2,7 MW, debido a falla en instalación de terceros, línea de 66 kV Nahuelbuta Angol. Se informa al Coordinador y a personal de Scotta.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Estado Operativo Efectivo:

FE (Falla Externa)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

23-12-2022 00:42

Fecha / Hora Estimada Retorno:

23-12-2022 01:40

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

23-12-2022 01:40

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF_ 2022004717 _23.12.2022_ Picoiquén_00.42 hrs.pdf (/informe_fallas/download_file/63a530b3ad651f12b2d18f58/IF_ 2022004717 _23.12.2022_ Picoiquén_00.42 hrs.pdf)	26/12/2022 17:59:48

Número:

2022004716

Solicitante:

Josep Grau

Empresa:

VIENTOS DE RENAICO SPA

Tipo de Origen:

Externo

Central:

PE LA FLOR

Afecta a todas las unidades

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Zona Afectada

Biobío

Araucanía

Comuna

Renaico

Negrete

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Falla en instalaciones de terceros debido a opera B1 en SE Negrete

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Conductores

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico:

-Elemento:

-Fenómeno Eléctrico:

-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión intempestiva del Parque Eólico La Flor debido a falla en instalaciones de tercero opera B1 en SE Negrete. Al momento de la desconexión la central se encontraba generando 18MW.

-Acciones Inmediatas: Coordinación con STS y el Despacho Coordinador

-Hechos Suceditos: Se esperó la restitución de las condiciones de operación normales de la SE Nahuelbuta por parte de STS.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No aplica. Falla en instalaciones de terceros.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No aplica. Falla en instalaciones de terceros.

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Estado Operativo Efectivo:

FE (Falla Externa)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

23-12-2022 00:44

Fecha / Hora Estimada Retorno:

23-12-2022 01:05

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

23-12-2022 01:03

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
---------	--------------

Número:

2022004720

Solicitante:

WPD NEGRETE SPA

Empresa:

WPD NEGRETE SPA

Tipo de Origen:

Externo

Central:

PE NEGRETE

Afecta a todas las unidades

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Negrete

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal
Baja tensión en subestación

Comentarios Tipo Causa:

Falla en instalaciones de terceros

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico:

-Elemento:

-Fenómeno Eléctrico:

-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: Falla en instalaciones de terceros.

-Acciones Inmediatas: Se llama a Saesa para verificación de condiciones en subestación Negrete, informan operación por sobrecarga en 52B1.

-Hechos Sucedidos: Baja tensión en subestación Negrete por operación del interruptor 52B1 a las 00:42 horas, se recupera tensión a las 00:47 horas. PE Negrete se encontraba generando 30MW al momento de la falla.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: N/A

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: N/A

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Estado Operativo Efectivo:

FE (Falla Externa)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

23-12-2022 00:42

Fecha / Hora Estimada Retorno:

23-12-2022 00:47

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

23-12-2022 00:47

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Curva generación 23-12-2022.jpg (/informe_fallas/download_file/63a55622ad651f47ccc4f110/Curva generación 23-12-2022.jpg)	28/12/2022 11:49:22
 IF 2022004720_revFR.pdf (/informe_fallas/download_file/63a55622ad651f47ccc4f110/IF 2022004720_revFR.pdf)	28/12/2022 11:49:22

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 23-12-2022 07:50

Finalizado

Número:

2022004728

Solicitante:

Fernando Riquelme

Empresa:

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E NEGRETE

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable
Nombre :
Fecha Perturbacion : 23-12-2022 00:42
Fecha Normaliza : 23-12-2022 00:48
Protección : SEP Angol(52C1,52C2,52C3,52E1), SEP Deuco (52C1,52C2), SEP Los Sauces (52E1,52E2,52E3), SEP Nahuelbuta (52C1, 52C2), SEP Negrete (52E1, 52E2, 52E3)
Interruptor : SEP Angol(52C1,52C2,52C3,52E1), SEP Deuco (52C1,52C2), SEP Los Sauces (52E1,52E2,52E3), SEP Nahuelbuta (52C1, 52C2), SEP Negrete (52E1, 52E2, 52E3)
Consumo : 0
Comentario : SEP Angol(52C1,52C2,52C3,52E1), SEP Deuco (52C1,52C2), SEP Los Sauces (52E1,52E2,52E3), SEP Nahuelbuta (52C1, 52C2), SEP Negrete (52E1, 52E2, 52E3)

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Biobío
Araucanía

Comuna

Nacimiento
Negrete
Angol
Los Sauces
Lumaco
Purén
Renaico

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal
Falta de alimentación a instalaciones

Comentarios Tipo Causa:

Falla en línea de transmisión

Causas

-Fenómeno Físico:

Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.

-Elemento:

Sistema protecciones

-Fenómeno Eléctrico:

Bajo voltaje

-Operación de los interruptores:

Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico:

-Elemento:

-Fenómeno Eléctrico:

-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones:

Afecta a 52070 clientes

-Acciones Inmediatas:

CCT informa a CCD Norte operación LAT 66 kV Los Buenos Aires Nahuelbuta

-Hechos Sucidos:

00:42 Hrs CCT informa a CCD Norte operación LAT 66 kV Los Buenos Aires Nahuelbuta, se procede a dar inicio a maniobras traspasos de carga e ingreso de Gx en isla. 00:48 Hrs CCT informa normalizado servicio 100%

-Acciones Correctivas a Corto Plazo:

No hay

-Acciones Correctivas a Largo Plazo:

No hay

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 0 / Región : Araucanía / Clientes Afectados: 52070

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

23-12-2022 00:42

Fecha / Hora Estimada Retorno:

23-12-2022 00:48

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

23-12-2022 00:48

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
---------	--------------

ANEXO N° 6

Otros antecedentes aportados por las empresas STS S.A., CGE Transmisión S.A., Espinos S.A., Hidroangol S.A. y WPD Negrete SpA



INFORME DE FALLA
INTERRUPCION 52B1 SE NEGRETE
23 de diciembre 2022

Fecha de envío:	29 de diciembre de 2022.
Hora:	18:00
Realizó	Israel Beroiz – Ernesto Pérez – Juan Miranda
Revisó	Benjamín Urrutia Ayamante
Aprobó	Juan Pablo Antriao Molina.

1. Antecedentes generales:

Evento – Inst. Afectada	Interrupción 52B1 SE Negrete
Propietario	Sistema de Transmisión del Sur S. A.
RUT Propietarios	77.312.201-6
Representante Legal	Francisco Alliende.
Dirección Legal	Manuel Bulnes 441, Osorno.
Ubicación	Negrete, Región del Biobío.
Fecha – Hora Inicio	23 de diciembre de 2022, 00:42 horas.
Fecha – Hora Término	23 de diciembre de 2022, 00:47 horas.
Duración	5 minutos
N° Correlativo IF CDC	2022004719

2. Información SEC:

Comuna ID origen de la falla	08307	Negrete.
Fenómeno Físico	DIS2	Sobrecarga.
Elemento	N.A.	No aplica.
Fenómeno Eléctrico	PR51	Protección de sobrecorriente temporizada de fase.
Modo	13	Opera según lo esperado.
Causa de Falla	Aumento súbito de generación en la zona.	
Evidencia fotográfica	No aplica	
Proposición del origen de la falla	Externo	

3. Consumos afectados:

SSEE	Alimentador	Consumos [MW]	Hora desconexión	Hora normalización	Comunas afectadas	Cientes afectados	Empresa
Negrete	52E1 Renaico	0,6	0:42	0:47	Negrete Renaico	1587	Frontel
Negrete	52E2 Nacimiento	4,53	0:42	0:47	Negrete Nacimiento Los Angeles	11581	Frontel
Negrete	52E3 Mulchen	3,27	0:42	0:47	Mulchen Negrete	2500	Frontel

SSEE	Alimentador	Consumos [MW]	Hora desconexión	Hora normalización	Comunas afectadas	Clientes afectados	Empresa
Nahuelbuta	52C1 Robleria	1,2	0:42	0:48	Renaico	3108	Frontel
Nahuelbuta	52C2 Parronal	1,31	0:42	0:48	Angol Renaico	1016	Frontel
Los Sauces	52E1 Los Sauces - Puren	1,12	0:42	0:48	Contulmo Los Sauces Lumaco Purén	5541	Frontel
Los Sauces	52E2 Bosques Cautin	0,25	0:42	0:48	Los Sauces	2	Frontel
Los Sauces	52E3 Los Sauces - Lumaco	1,6	0:42	0:48	Triguén Purén Lumaco Los Sauces Angol Nacimiento Tirua	6001	Frontel
Deuco	52C1 Rancagua	3,21	0:42	0:48	Angol	9237	Frontel
Deuco	52C2 Campo de Marte	2,15	0:42	0:48	Angol	6376	Frontel
TOTAL		19,24				46949	

Nota: El detalle pormenorizado de la recuperación de los consumos afectados en la red MT serán suministrados por la distribuidora.

3.1 Estimación de la energía no suministrada:

Subestación	Alimentador	Empresa	Tipo de cliente	Pérdida de Consumo [MW]	Tiempo desconexión (h)	ENS (MWh)
Negrete	52E1 Renaico	Frontel	Regulado	0,6	0,08	0,05
Negrete	52E2 Nacimiento	Frontel	Regulado	4,53	0,08	0,38
Negrete	52E3 Mulchen	Frontel	Regulado	3,27	0,08	0,27
Nahuelbuta	52C1 Robleria	Frontel	Regulado	1,2	0,10	0,12
Nahuelbuta	52C2 Parronal	Frontel	Regulado	1,31	0,10	0,13
Los Sauces	52E1 Los Sauces - Puren	Frontel	Regulado	1,12	0,10	0,11
Los Sauces	52E2 Bosques Cautin	Frontel	Regulado	0,25	0,10	0,02
Los Sauces	52E3 Los Sauces - Lumaco	Frontel	Regulado	1,6	0,10	0,16
Deuco	52C1 Rancagua	Frontel	Regulado	3,21	0,10	0,32
Deuco	52C2 Campo de Marte	Frontel	Regulado	2,15	0,10	0,21
					Total	1,78

4. Generación afectada:

Central	SE	Paño	Pérdida de Generación [MW]	H. Desc.	H. Norm. (*)	Empresa
PE Negrete	Negrete	BT2	30	0:42	0:47	WPD Negrete SPA
PE La Esperanza	Negrete	E4	8,5	0:42	0:47	Eólica La Esperanza S.A.
PE La Flor	Nahuelbuta	BT2	18	0:42	0:48	Vientos de renaico SPA
HP Rio Picoiquen	Central Picoiquen	BT	2,7	0:42	0:48	Hidroangol S.A.
Total			59,2			

(*) Horario que se recupera tensión en barra asociada a central

5. Sistema de Transmisión:

Elemento Afectado	SE	Hora Desc.	Hora Norm.
52B1	Negrete	0:42	0:47

5.1 Protecciones operadas:

Función activada	SSEE	Interruptor	Protección asociada
67	Negrete	52B1	EFACEC TPU L500 (S2)

6. Cronología de eventos y maniobras de normalización:

Hora	Evento
0:42	Interrupción 52B1 SE Negrete
0:43	Se da aviso al CDC del coordinador y a Frontel SE Negrete, Nahuelbuta, Angol, Deuco y los sauces sin energía por interrupción del 52B1 en SE Negrete.
0:45	Se solicita autorización al CDC para intento de cierre de 52B1 de SE Negrete.
0:47	Apertura 52B2 SE Negrete.
0:47	Cierre con éxito 52B1 SE Negrete. Se recuperan los consumos de SE Negrete
0:48	Cierre con éxito 52B2 SE Negrete. Se recupera el 100% de los consumos. Se recupera topología de la red.

7. Esquema de las instalaciones posterior a la falla:

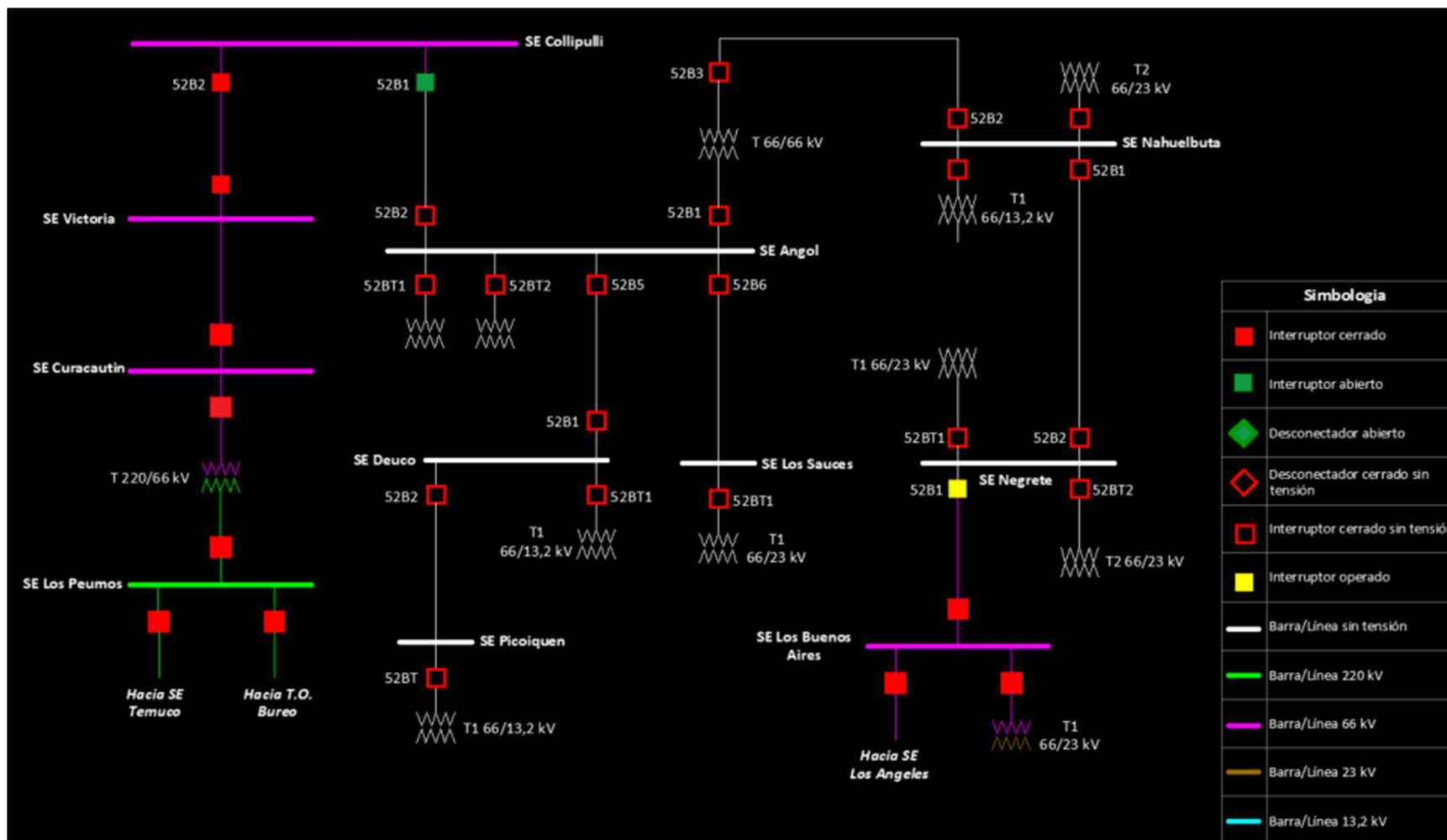


Figura 1: Unilineal simplificado con la disposición de las instalaciones posterior al evento.

8. Listado de eventos generados y registrados en SCADA:

HIST_TIMESTAMP	LOCATION	COMPID	TEXT
23/12/2022 00:42:10	NEGRETE	NEGRETE.B_B01.52B1.EST	52B1 ESTADO INTERRUPTOR ABIERTO
23/12/2022 00:42:10	NEGRETE	NEGRETE.B_B01.52B1.AL25	DISPARO SOBRECORRIENTE - PS2 B1 ALARMA
23/12/2022 00:47:24	NEGRETE	NEGRETE.B_B02.52B2.EST	52B2 ESTADO INTERRUPTOR ABIERTO By JMIRANDA
23/12/2022 00:47:34	NEGRETE	NEGRETE.B_B01.52B1.EST	52B1 ESTADO INTERRUPTOR CERRADO By JMIRANDA
23/12/2022 00:48:35	NEGRETE	NEGRETE.B_B02.52B2.EST	52B2 ESTADO INTERRUPTOR CERRADO By JMIRANDA

9. Análisis de la actuación de protecciones y control:

9.1 S/E Los Sauces.

Comportamiento de Protección de distancia SIEMENS 7SA61 paño BT1 de S/E Los Sauces.

Registro eventos N°1 relé 21-BT1 S/E Los Sauces.

SIEMENS

E01_F004_prm_07_01_34
Annunciation

SIMATIC

LOS SAUCES 28-12-2013 / 66kV /
TRAFO / E01_F004/7SA610 V04.71.03 23.12.22 07:01:34

1 Annunciation

1.1 Event Log - 23-12-2022 7:01:34.879 (SIGNALS\OPSIG.SFP)

Event Log - 23-12-2022 7:01:34.879 (SIGNALS\OPSIG.SFP)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00590	Line closure detected	OFF	23.12.2022 02:48:00.279	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	23.12.2022 02:48:00.254	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	23.12.2022 00:48:34.098	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	23.12.2022 00:48:34.048	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	22.12.2022 07:10:34.239	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	22.12.2022 07:10:34.189	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	22.12.2022 07:10:34.174	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	22.12.2022 07:10:34.124	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	22.12.2022 07:02:53.166	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	22.12.2022 07:02:53.112	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Observaciones:

De acuerdo con registro de evento N°1, en relé de protección de 21T lado 66kV de Transformador N°1 SIEMENS 7SA61 en S/E Los Sauces, con fecha 23-12-2022, se observa que en el horario 00:48 hora UTC-3 es cuando en la subestación se recupera el servicio por maniobra de energización manual desde centro de Control STS debido a previa desenergización de ésta por operación de 52B1 S/E Negrete.

El Relé no registra disparo de algún elemento de protección.

Conclusiones:

Relé de protección 21T SIEMENS 7SA61 de paño BT1 en S/E Los Sauces se comporta correctamente.

9.2 S/E Deuco.

Comportamiento de Protección 21T ABB-REL-670 paño BT1 de S/E Deuco.

Registro evento N°2 relé 21-BT1 S/E Deuco.

Type	Date & Time	Signal name	Status
P	23-12-2022 3:48:34.055	51-START	Off
P	23-12-2022 3:48:34.055	OC4PTOC_START	Off
P	23-12-2022 3:48:34.038	51-START	On
P	23-12-2022 3:48:34.038	OC4PTOC_START	On
P	04-12-2022 22:28:43.382	50N-1_START	Off
P	04-12-2022 22:28:43.382	50N-2_START	Off
P	04-12-2022 22:28:43.382	51N_START	Off
P	04-12-2022 22:28:43.382	51N-START	Off
P	04-12-2022 22:28:42.318	50N-1_START	On
P	04-12-2022 22:28:42.318	50N-2_START	On
P	04-12-2022 22:28:42.318	51N_START	On
P	04-12-2022 22:28:42.318	51N-START	On
P	28-11-2022 4:34:19.274	21_START_L1	Off
P	28-11-2022 4:34:19.247	21_START_L1	On
P	28-11-2022 4:34:19.173	51-START	Off
P	28-11-2022 4:34:19.173	OC4PTOC_START	Off
P	28-11-2022 4:34:19.149	51-START	On
P	28-11-2022 4:34:19.149	OC4PTOC_START	On
P	08-10-2022 2:42:05.140	21_START_L1	Off
P	08-10-2022 2:42:05.132	51-START	Off
P	08-10-2022 2:42:05.132	OC4PTOC_START	Off
P	08-10-2022 2:42:05.122	21_START_L1	On

Observaciones:

De acuerdo con registro de eventos N°2, en relé de protección 21T ABB REL-670 de Transformador N°1 lado 66kV en S/E Deuco, con fecha 23-12-2022 a las 03:48:34 hora UTC-0, se registra pickup de elemento de sobrecorriente de fases (51) “OC4PTOC_START el cual se asocia con la energización del Transformador N°1, coincidente con la recuperación de servicio, luego de la operación de 52B1 S/E Negrete. El Relé no registra disparo de algún elemento de protección.

Conclusiones:

Relé protección de distancia ABB REL-670 de paño BT1 S/E Deuco se comporta correctamente.

9.3 S/E Nahuelbuta.

Comportamiento protección 21T GE-D30 paño BT1 de S/E Nahuelbuta.

Registro de eventos N°3 relé 21-BT1.

Event Record // NAHUEL BUTA PROTECCIONES: PROTECCION 52BT1: Actual Values: Records			
File Name: C:\Users\Public\Documents\GE Power Management\URPC\Data\Device Files\PROTECCION 52BT1\20151212_			
Date / Time of Last Clear: Saturday, December 12, 2015 14:15:47			
Events Since Last Clear: 64549			
Shown Number of Events: 1024			
Event Number	Date/Time	Cause	Data
64549	Dec 23 2022 03:42:09.496134	SRC1 VT FF VOL LOSS	
64548	Nov 28 2022 04:25:41.465450	SRC1 VT FF VOL LOSS	
64547	Nov 28 2022 04:25:31.492311	SRC1 VT FF VOL LOSS	
64546	Nov 27 2022 13:53:36.990061	SRC1 VT FF VOL LOSS	
64545	Nov 27 2022 06:57:55.999006	DATE/TIME CHANGED	
64544	Nov 23 2022 14:17:17.674635	SRC1 VT FF VOL LOSS	
64543	Nov 02 2022 19:53:34.272729	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
64542	Oct 10 2022 12:41:23.884046	SRC1 VT FF VOL LOSS	
64541	Oct 08 2022 12:06:17.759945	SRC1 VT FF VOL LOSS	
64540	Sep 26 2022 17:09:59.999442	DATE/TIME CHANGED	
64539	Sep 22 2022 04:34:42.938856	SRC1 VT FF VOL LOSS	
64538	Sep 22 2022 04:34:32.808846	SRC1 VT FF VOL LOSS	
64537	Aug 31 2022 21:08:44.053957	OSCILLOGRAPHY CLEAR	
64536	Aug 28 2022 13:53:09.770297	SRC1 VT FF VOL LOSS	
64535	Aug 20 2022 13:50:29.736708	SRC1 VT FF VOL LOSS	

Observaciones:

De acuerdo con registro de eventos N°3, en relé de protección 21T GE-D30 de Transformador N°1 lado 66kV en S/E Nahuelbuta con fecha 23-12-2022 a las 03:42:09 hora UTC-0, el Relé detecta pérdida de potenciales 66kV dado por registro “SCR1 VT FF VOL LOSS”, coincidente con la operación de 52B1 en S/E Negrete. El Relé no registra disparo de algún elemento de protección.

Conclusiones:

Relé de protección 21T GE-D30 de Transformador N°1 de S/E Nahuelbuta se comporta correctamente.

Comportamiento protección 21T SEL-311C paño BT2 de S/E Nahuelbuta.

Registro de eventos N°4 relé 21-BT2.

52BT2		Date: 12/29/22		Time: 02:44:20.347	
SE NAHUEL BUTA					
FID=SEL-311C-1-R508-V1-Z104101-D20170818				CID=2897	
#	Date	Time	Element	State	
20	10/30/22	00:11:09.570	TLED21	Deasserted	
19	10/30/22	00:11:09.570	TLED20	Deasserted	
18	10/30/22	00:11:09.570	TLED19	Deasserted	
17	10/30/22	00:11:09.570	TLED12	Deasserted	
16	10/30/22	00:14:08.798	Relay settings changed		
15	10/30/22	00:14:08.798	TLED11	Asserted	
14	10/30/22	00:14:08.798	52A	Asserted	
13	10/30/22	00:20:09.945	Relay settings changed		
12	10/30/22	00:20:09.945	TLED11	Asserted	
11	10/30/22	00:20:09.945	52A	Asserted	
10	10/30/22	00:25:33.253	Relay settings changed		
9	10/30/22	00:25:33.253	TLED11	Asserted	
8	10/30/22	00:25:33.253	52A	Asserted	
7	10/30/22	00:30:52.387	Relay settings changed		
6	10/30/22	00:30:52.387	TLED11	Asserted	
5	10/30/22	00:30:52.387	52A	Asserted	
4	10/30/22	00:32:40.750	IN106	Asserted	
3	10/30/22	00:34:32.786	Relay settings changed		
2	10/30/22	00:34:32.786	TLED11	Asserted	
1	10/30/22	00:34:32.786	52A	Asserted	

Observaciones:

De acuerdo con registro de evento N°4, Relé de protección 21T SEL-311C de Transformador N°2 lado 66kV en S/E Nahuelbuta, no registra activación de elementos de protección para la fecha y horarios de Evento sin energía de la subestación.

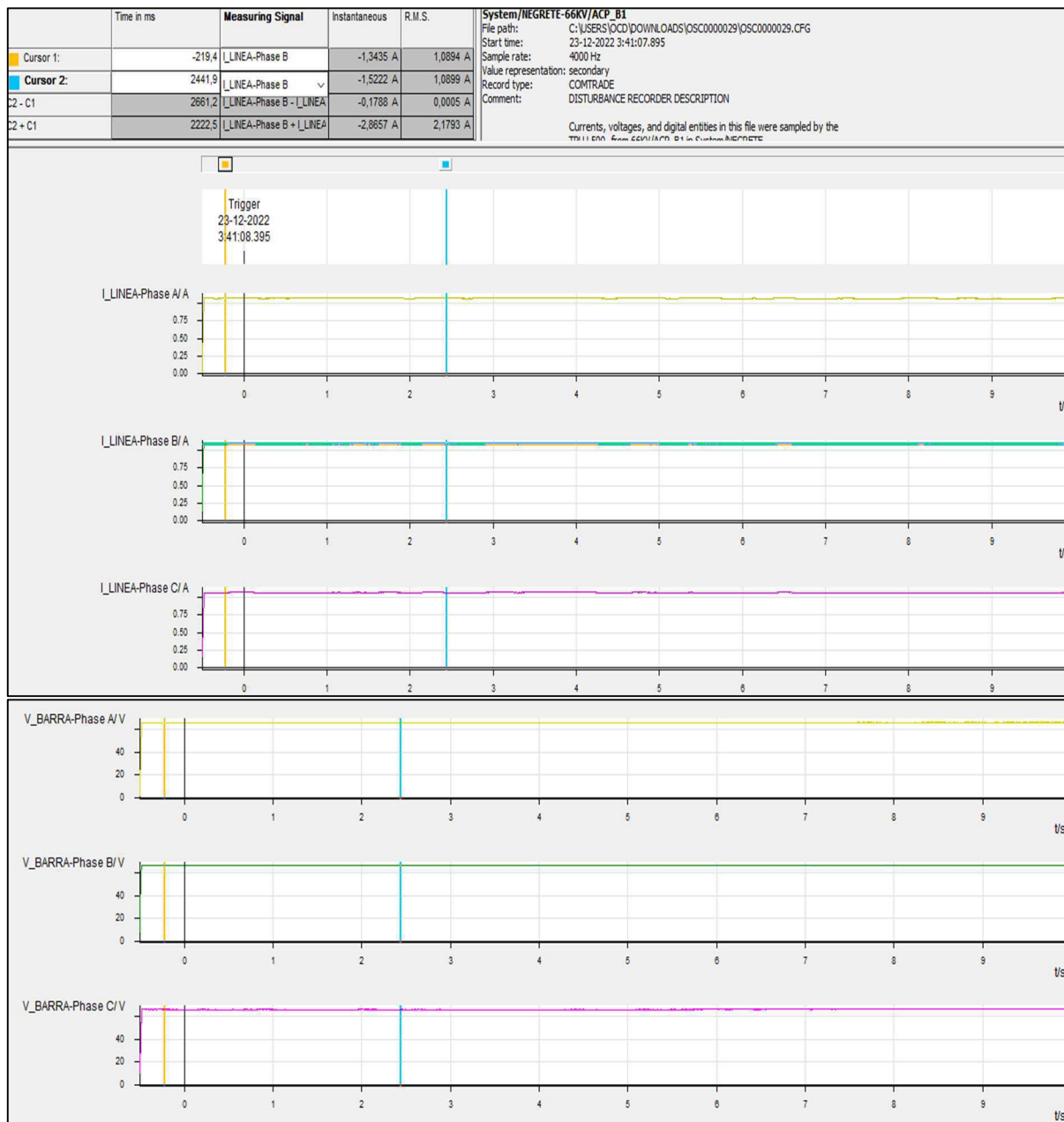
Conclusiones:

Relé de protección 21Ta SEL-311C de paño BT2 en S/E Nahuelbuta se comporta correctamente.

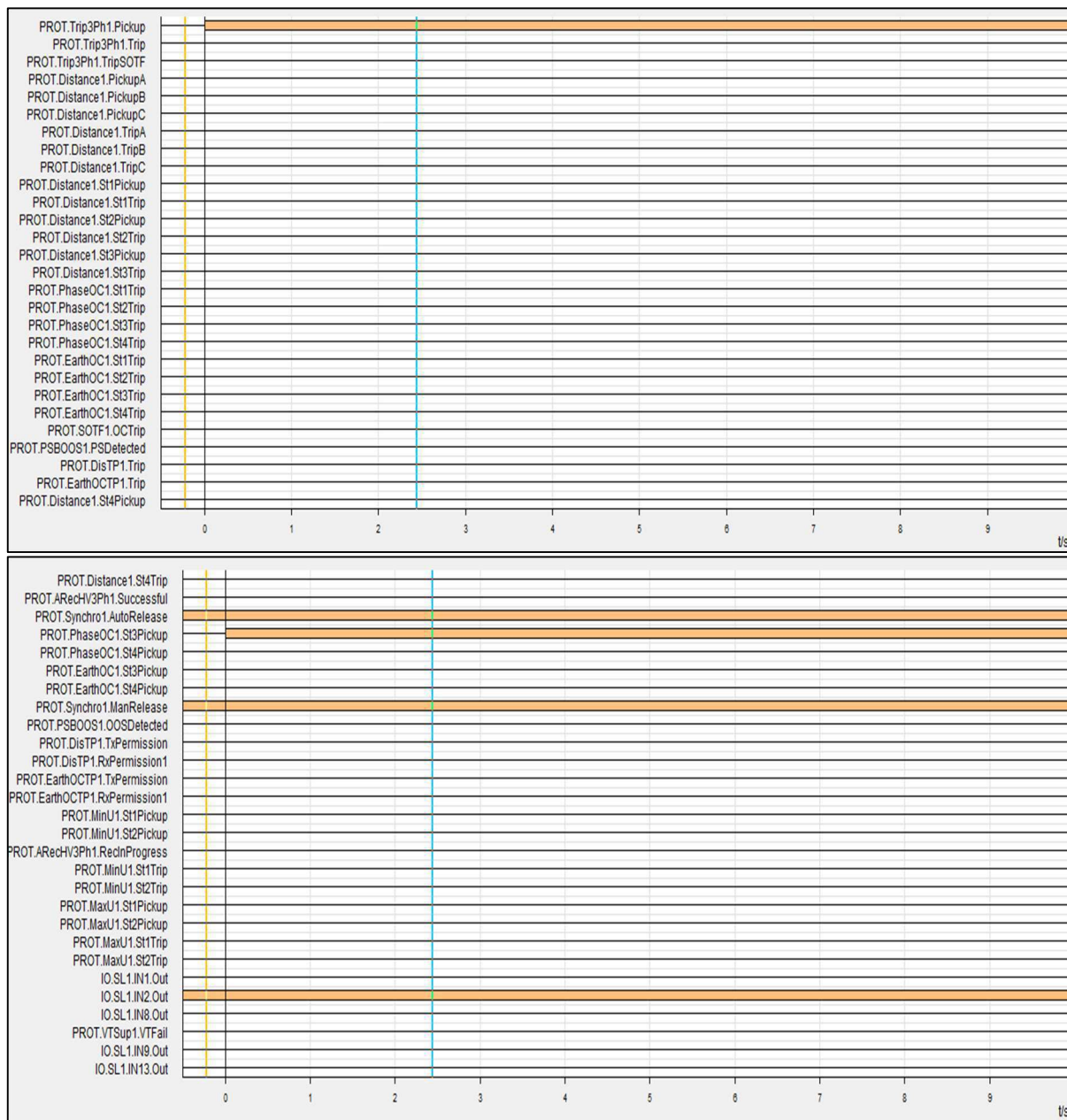
9.4 S/E Negrete.

Comportamiento de Protección Sistema 2 EFACEC TPU L500 de paño B1 Línea Los Buenos Aires S/E Negrete.

Registro eventos N°5: relé sistema 2 B1 S/E Negrete



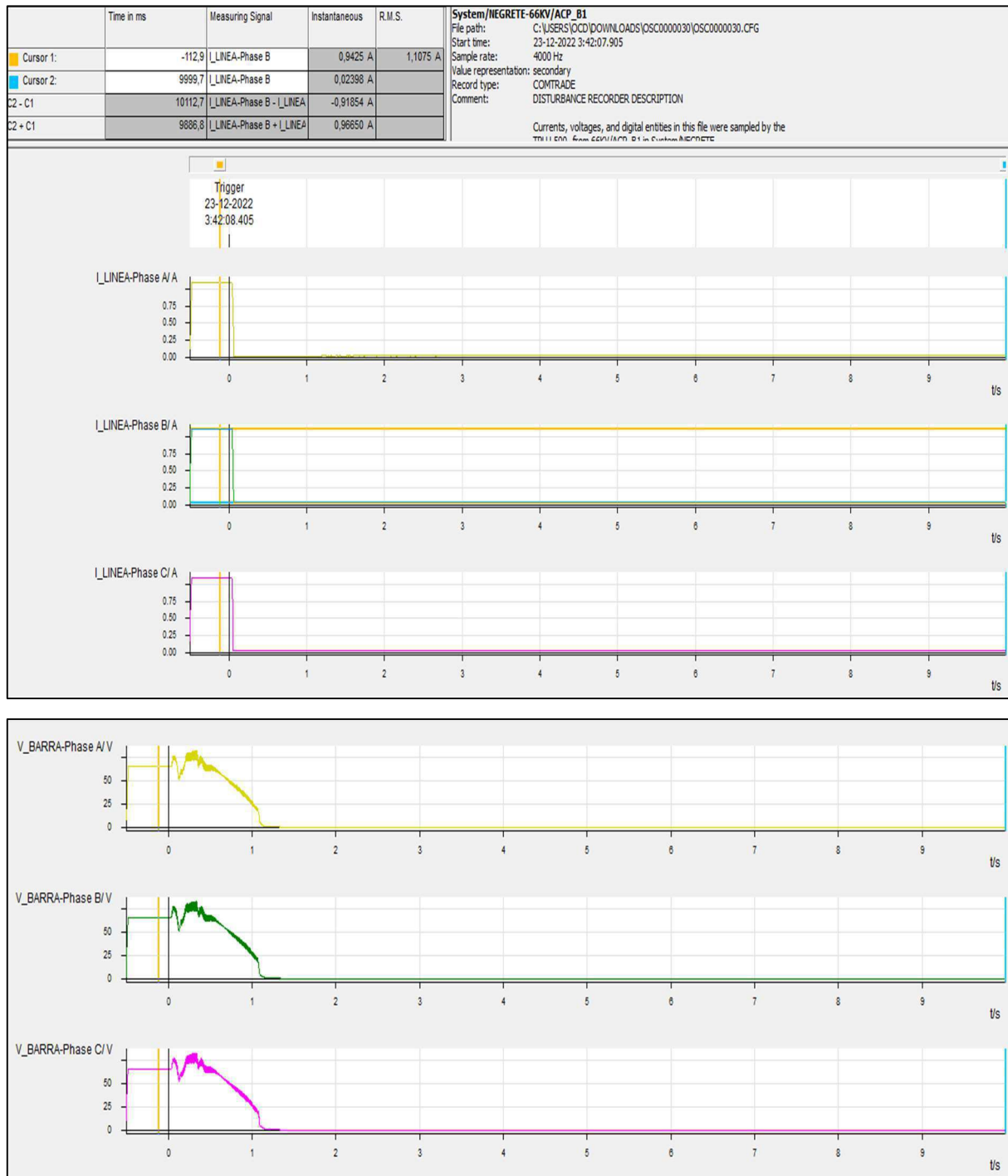
Registro eventos N°5: relé sistema 2 B1 S/E Negrete (Continuación).

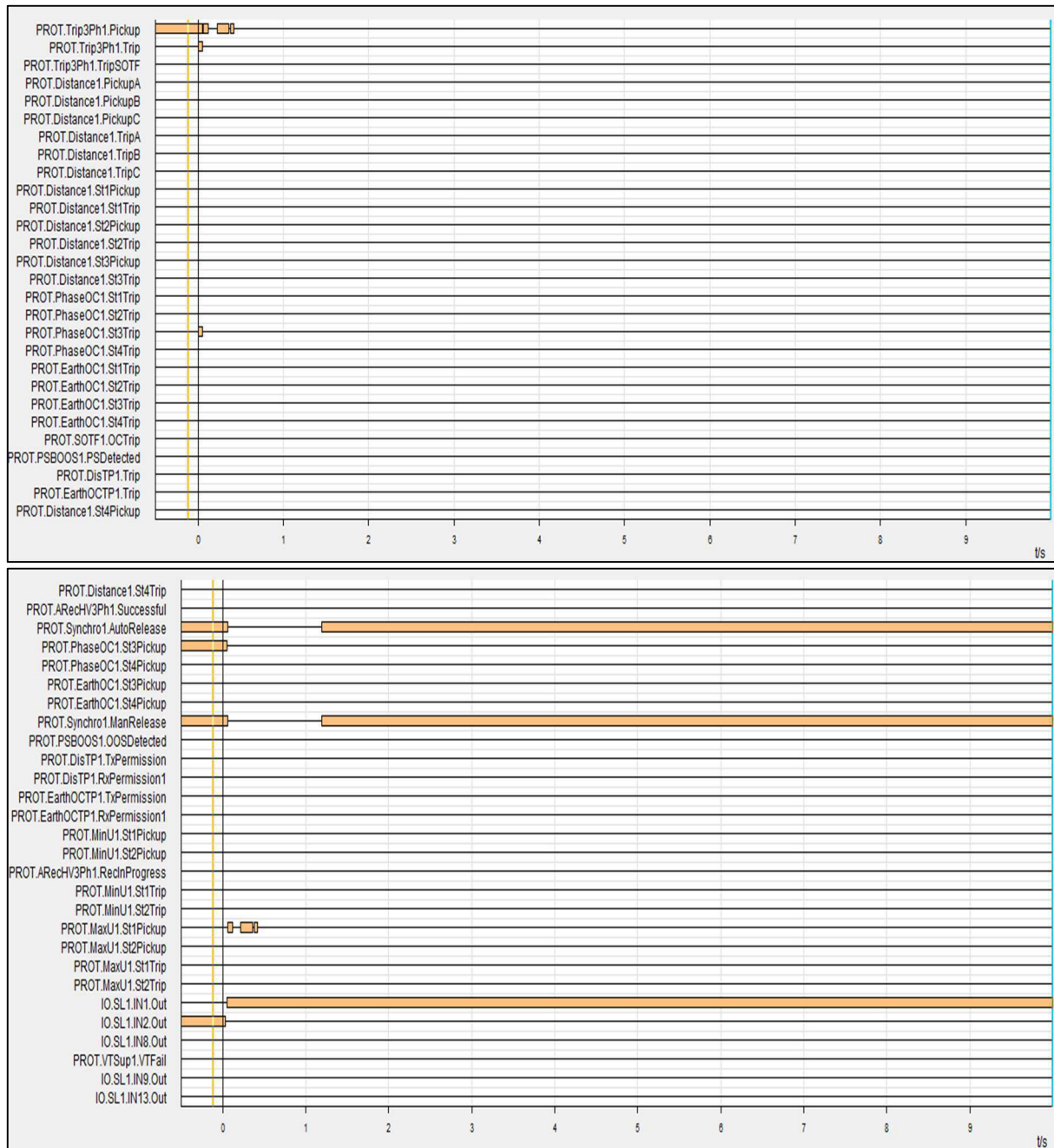


Observaciones:

De acuerdo con registro de eventos N°5, en relé de protección sistema 2 de paño de Línea 66kV Los Buenos Aires TPU L500 en S/E Negrete, con fecha 23-12-2022, se observa que a las 03:41:08,395 hora UTC-0 se activa pickup general de elemento de sobrecorriente direccional de tiempo inverso de fases, “PROT.Trip3Ph1.Pickup”, en canal digital, con valor de corriente en fase B de 1,0899 en pu correspondiente a $400 \times 1,0899 = 435,96 \text{ A pri}$ (corriente de umbral de operación = $1,05 \times 400 = 420 \text{ A pri}$). Ver canal analógico de corriente, cursor C2.

Registro eventos N°6: relé sistema 2 B1 S/E Negrete.





Observaciones:

De acuerdo con registro de eventos N°6, en relé de protección sistema 2 de paño de Línea 66kV Los Buenos Aires TPU L500 en S/E Negrete, se observa que con fecha 23-12-2022 a las 03:42:08,405 hora UTC-0 se produce TRIP general, “PROT.Trip3Ph1.Trip”, TRIP de elemento de sobrecorriente direccional de tiempo inverso de fases stage 3, “PROT.PhaseOC1.St3Trip” y cambio de estado de interruptor 52B1 de cerrado a abierto, “IO.SL1.IN1.Out” pasa a valor lógico 1 (52/b) y “IO.SL1.IN2.Out” pasa a valor 0 (52/a); con un valor de corriente de operación en fase B de 1,1075 en pu correspondiente a $400 \times 1,1075 = 443A$ pri. Ver canal analógico de corriente, cursor C1. Por lo tanto, el tiempo de operación del Relé fue de 60,1s.

De acuerdo con la expresión siguiente que define la característica ANSI Very Inverse correspondiente al ajuste programado en la protección,

$$t = \left(\frac{A}{(I/I_{op})^p - 1} + B \right) \cdot TM$$

A = 19,61 , B = 0,491 , p = 2 , TM = 0,32

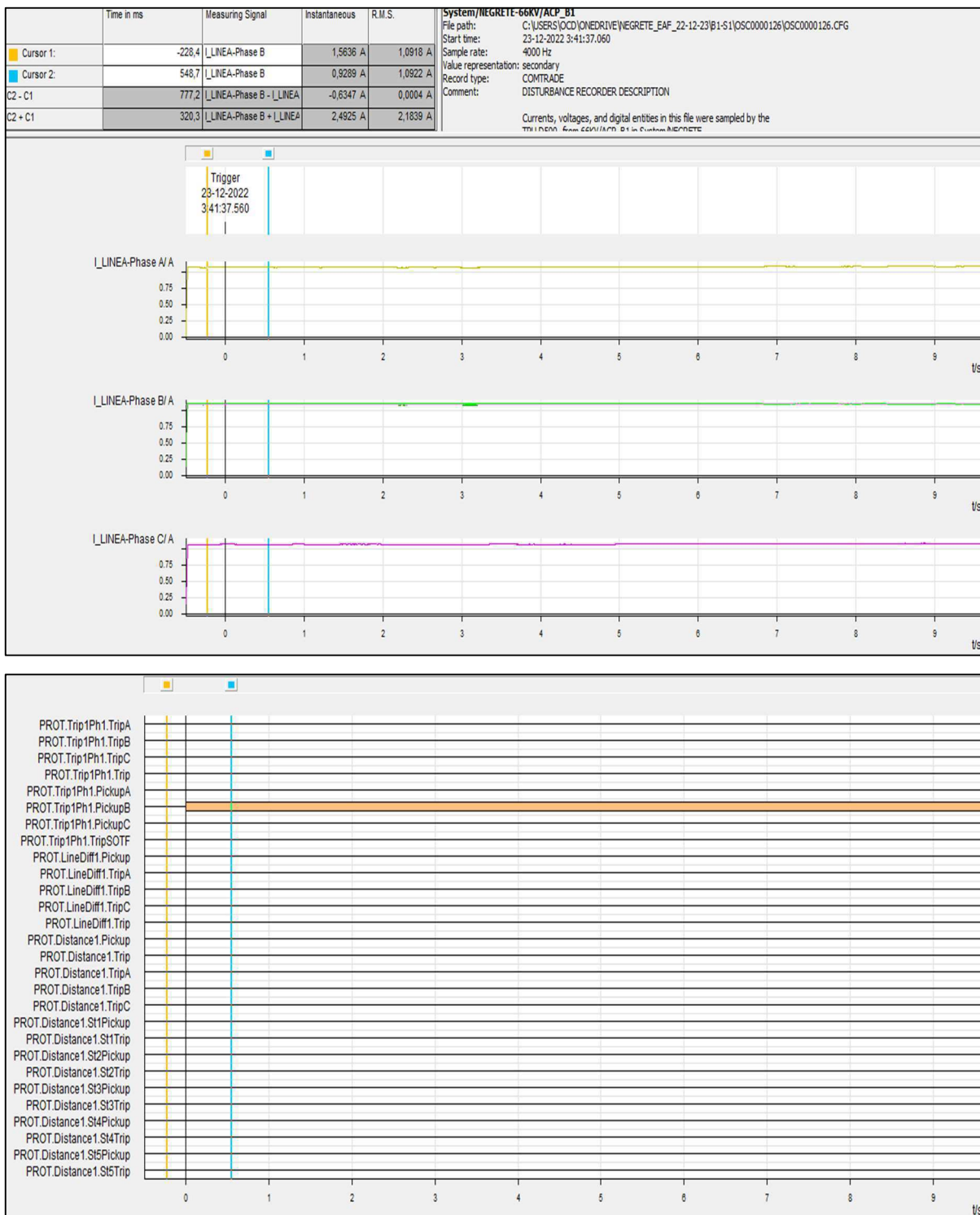
el tiempo teórico de operación debe ser de 64,51s. Sin embargo, el fabricante del equipo considera un factor de 1,04 el cual multiplicado por el umbral de corriente de operación I_{op} , determina el pickup de la protección ($1,04 \times 1,05 = 1,092pu$ cercano a la corriente de falla) y, por otra parte, existe un ajuste ST3MaxTime = 60000ms el cual determina tiempo de operación en el punto de partida de la curva de tiempo-corriente. Esto explica que el valor efectivo de operación haya sido de 60,1s.

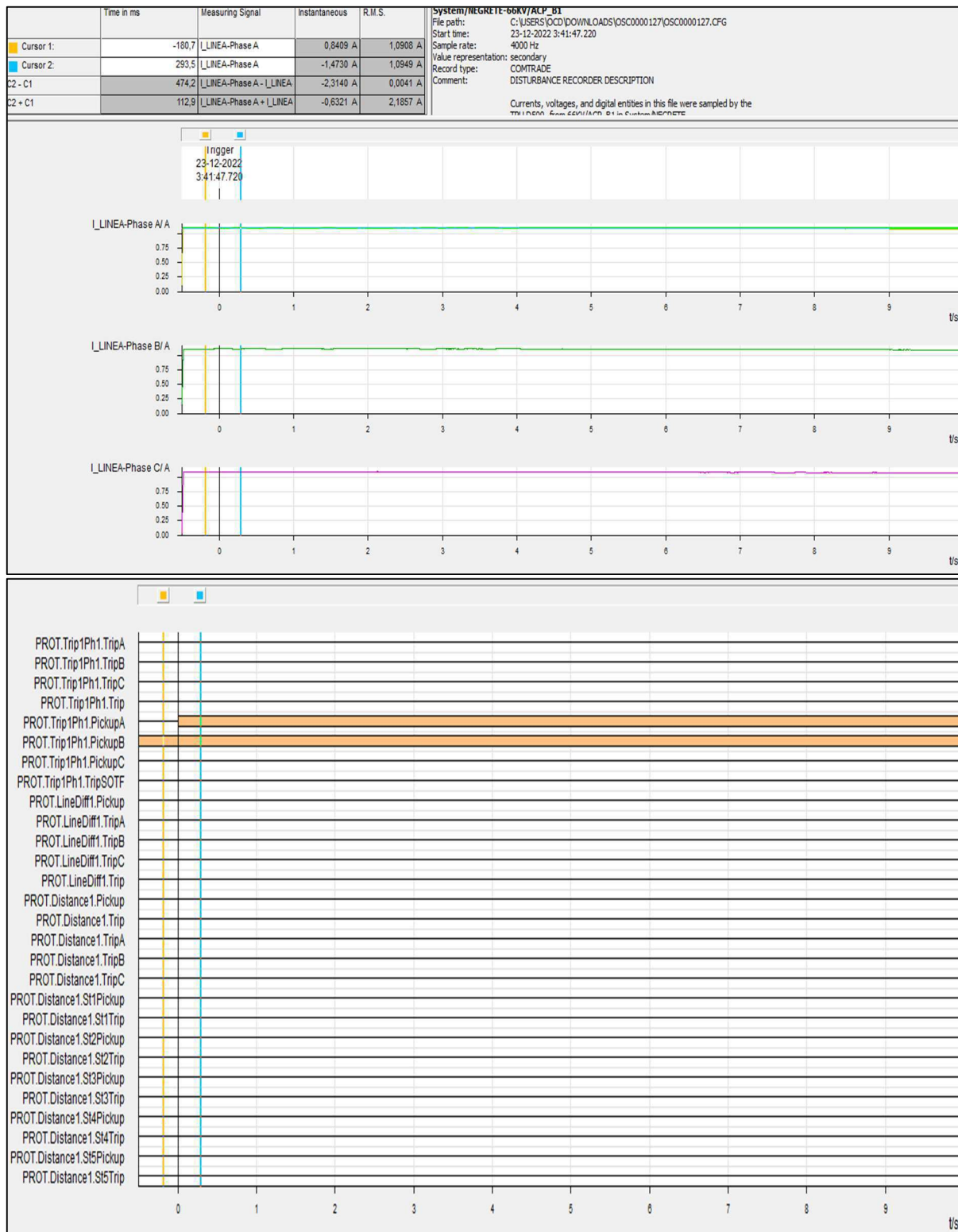
Conclusión.

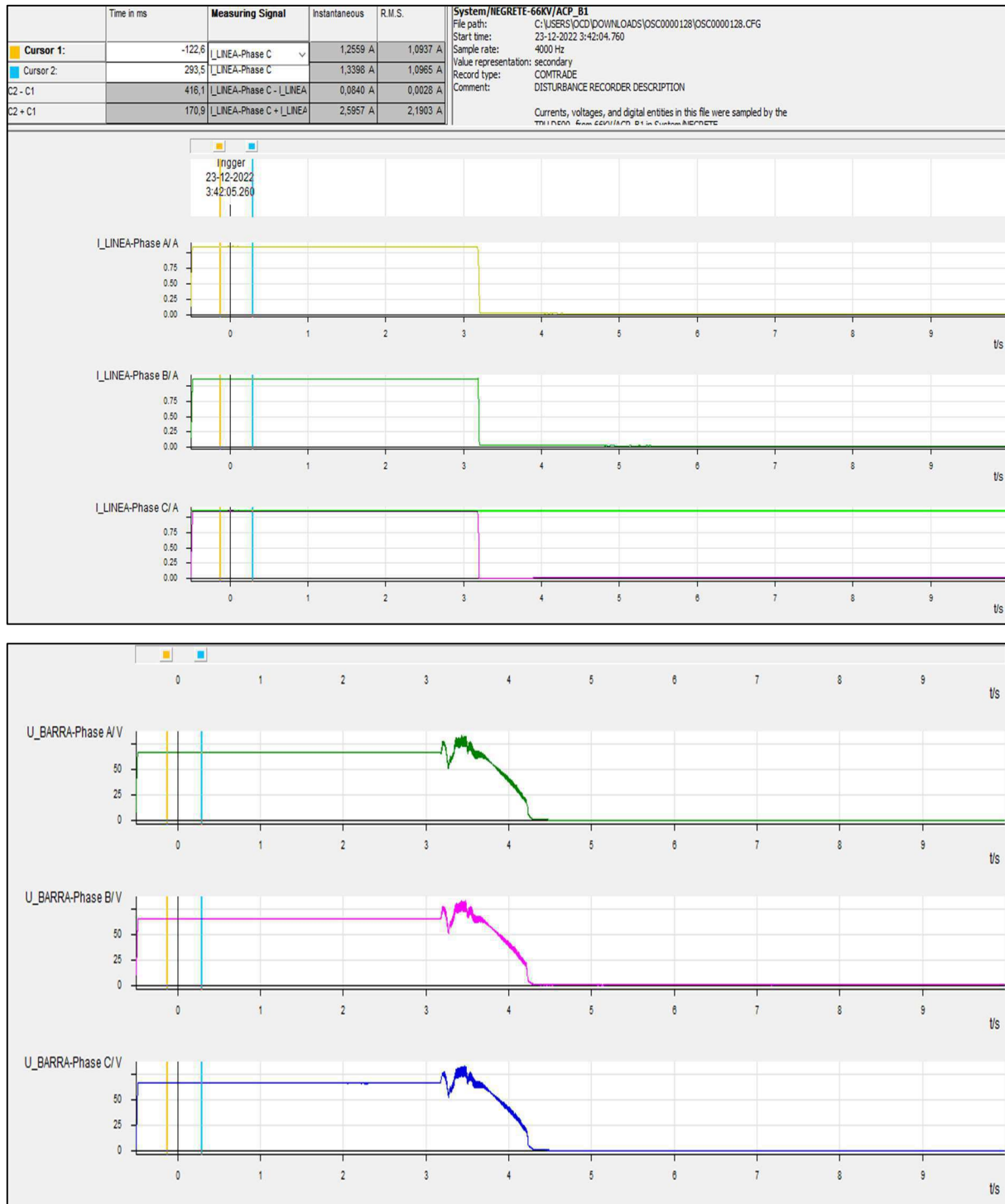
Relé de protección sistema 2 TPU L500 de paño B1 Línea Los Buenos Aires S/E Negrete se comporta correctamente.

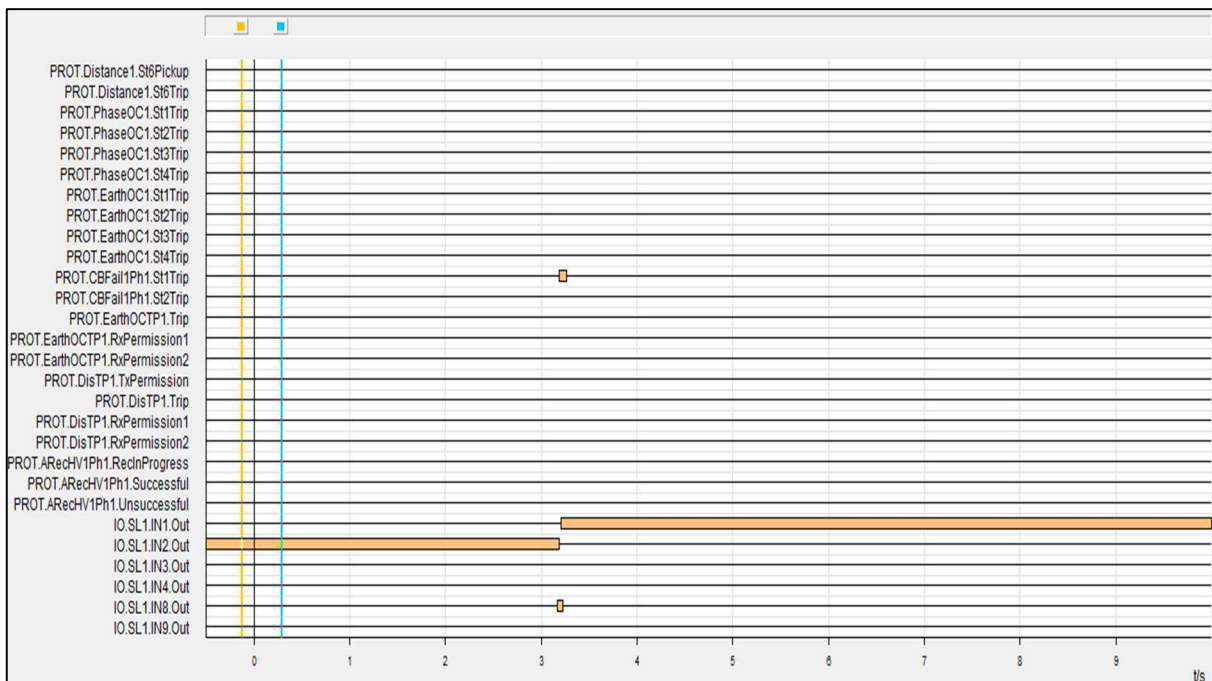
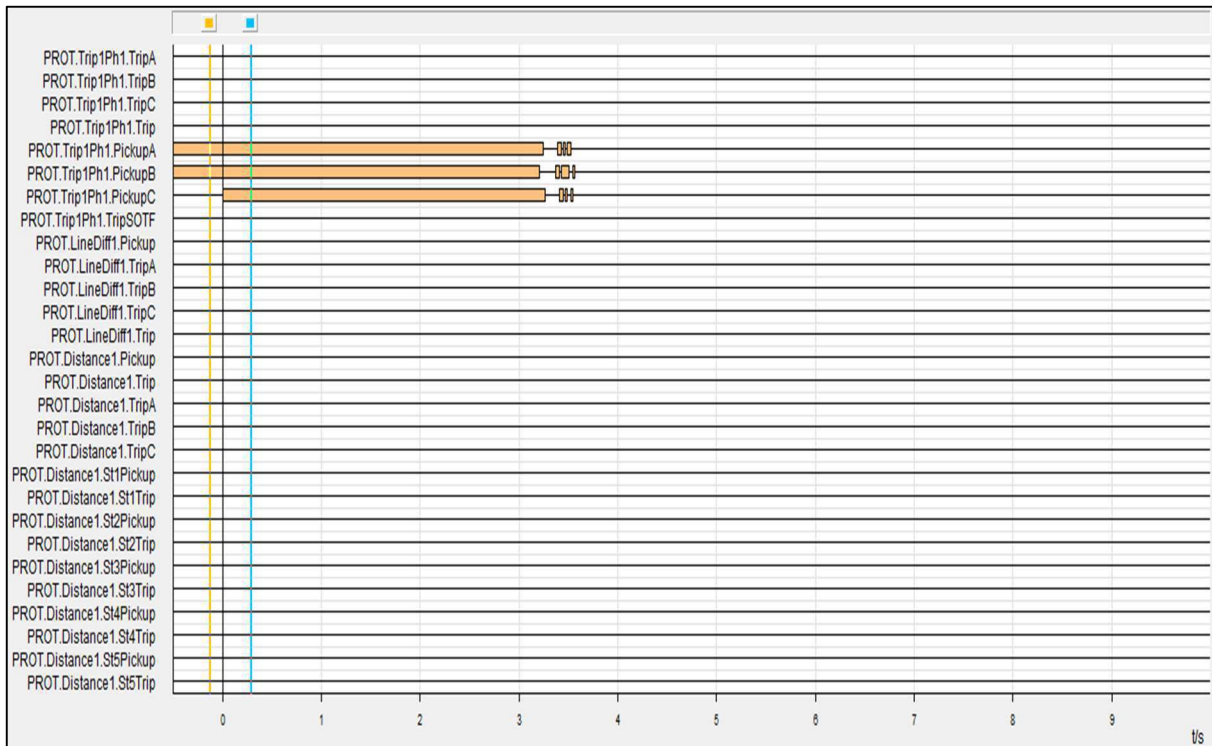
Comportamiento de Protección Sistema 1 EFACEC TPU D500 de paño B1 Línea Los Buenos Aires S/E Negrete.

Registro eventos N°7: relé sistema 1 B1 S/E Negrete.









Observaciones:

De acuerdo con registro de eventos N°7, en relé de protección sistema 1 de paño de Línea 66kV Los Buenos Aires TPU D500 en S/E Negrete, con fecha 23-12-2022, se observa que a las 03:41:37,560 hora UTC-0 se activa pickup de fase B de elemento de sobrecorriente direccional de tiempo inverso de fases, “PROT.Trip1Ph1.PickupB”, en canal digital, con valor de corriente de 1,0922 en pu correspondiente a $400 \times 1,0922 = 436,88A$ pri (corriente de umbral de operación = $1,05 \times 400 = 420A$ pri). Ver canal analógico de corriente, cursor C2.

Luego, a las 03:41:47,720 hora UTC-0, se activa pickup de fase A de elemento de sobrecorriente direccional de tiempo inverso de fases, “PROT.Trip1Ph1.PickupA”, con valor de corriente de 1,0949 en pu.

Posteriormente, a las 03:42:05,260 hora UTC-0, se activa pickup de fase C de elemento de sobrecorriente direccional de tiempo inverso de fases, “PROT.Trip1Ph1.PickupC”, con valor de corriente de 1,0965 en pu.

3,19s más tarde se detecta cambio de estado de interruptor 52B1 de cerrado a abierto, “IO.SL1.IN1.Out” pasa a valor lógico 1 (52/b) y “IO.SL1.IN2.Out” pasa a valor 0 (52/a) y, arranque 50BF desde relé sistema 2, “IO.SL1.IN8.Out”, en canales digitales.

No se detecta Trip de algún elemento de protección. Por lo tanto, el relé sistema 1 pasa a dropout a los 30,89s después de haberse activado su pickup de sobrecorriente.

Conclusión.

Relé de protección sistema 1 TPU D500 de paño B1 Línea Los Buenos Aires S/E Negrete se comporta correctamente.

Resumen de comportamiento de sistema de protección de Paño B1.

Ocurre evento de operación de 52B1 en S/E Negrete por Trip en relé sistema 2 TPU L500 en su elemento de sobrecorriente direccional de tiempo inverso, con tiempo operación de 60,1s y, sin llegar a producirse Trip en relé sistema 1 TPU D500; a causa de sobrecarga (corriente de operación de 443A con ajuste de umbral de 420A) en la Línea 66kV Negrete – Los Buenos Aires.

10. Acciones correctivas a corto plazo:

En el caso de que se cambie la topología de red y esta implique el cierre del 52B1 de SE Nahuelbuta quedando esta energizada a través de SE Negrete sumado a que exista una baja demanda en la zona se sugerirá al CDC del Coordinador limitar las centrales de la zona por control de transferencia de la línea 66 kV Negrete – Central PE Los Buenos Aires.

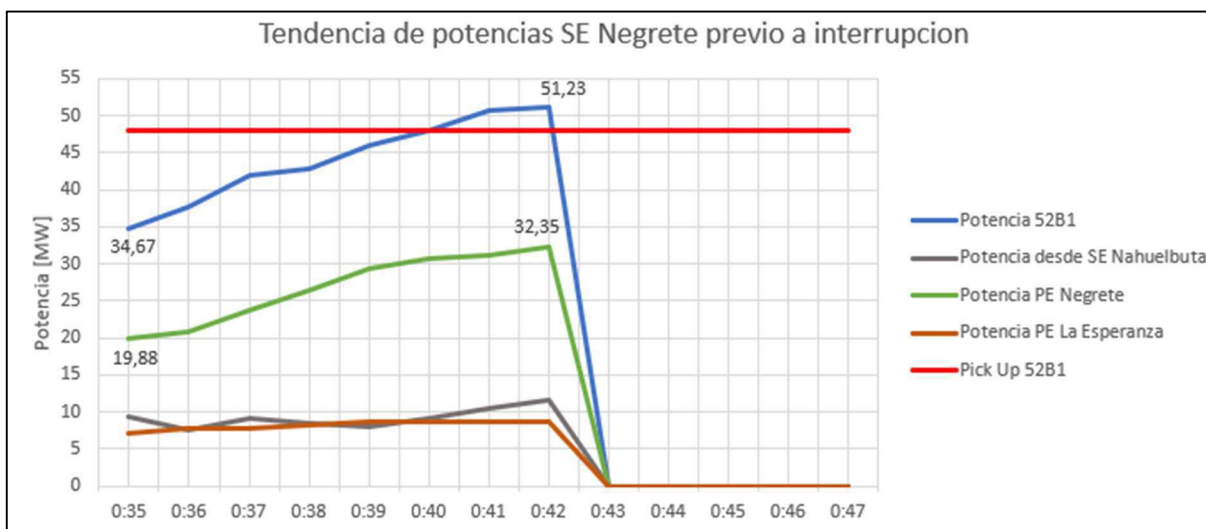
Anexo 1: Informe técnico

Breve descripción de los acontecimientos y causa de operación.

12:18 del 21/12/22 CGE Solicita cierre del 52B1 en SE Nahuelbuta por regulación de tensión en la zona. CGE abre 52B1 en SE Collipulli quedando SE Nahuelbuta, Angol, Los Sauces, Deuco tomados de manera radial desde SE Negrete.

00:42 del 23/12/2022 se genera la interrupción del 52B1 de SE Negrete por operación de protecciones (S2), en específico se generó la operación del elemento de sobre corriente direccional temporizado cuyo pick up se encuentra en los 420 [A] equivalente a 48 [MW] a 66 kV (limitación por línea 66 kV Negrete – Central PE Los Buenos Aires).

La causa de la operación esta dada por la elevada gradiente de aumento de generación por parte de la central PE Negrete, esto, sumado a que se estaban recibiendo aproximadamente 11 [MW] desde SE Nahuelbuta. Esto se observa en el siguiente grafico:



Año de puesta en servicio y años efectivos de operación.

El interruptor 52B1 se puso en servicio el 20/11/2022. (Proyecto NUP 1185)

Demanda de los últimos 24 meses.

Demanda incluida en el anexo 2 adjunto en el archivo Excel:

“Anexo2_Demanda_52B1_Negrete.xlsx”

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004718	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS ANGELES _ANGOL	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:**1.1. Fecha y hora de la Falla:**

Fecha	23 de diciembre de 2022
Hora	00:42

1.2. Localización de la falla:**1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.**

Preliminarmente y en consideración de la operación de Paño B1 de SE Negrete, se presume falla de LT66kV Los Buenos Aires – Negrete.

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

Tz.

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

LT 66kV Buenos Aires - Negrete C1 66kV.

1.3. Causa origen de la falla:

Al respecto es posible indicar que CGET Transmisión, en consideración de la operación de Paño B1 de SE Negrete ha realizado la revisión completa de la LT66 Los Buenos Aires – Negrete y adicionalmente de la LT66kV Negrete Nahuelbuta sin encontrar indicios de falla en la instalación.

Cabe señalar que STS no entregó mayores antecedentes respecto a la operación de Paño B1 de SE Negrete, por lo cual se desconoce la localización de la falla determinada por el relé y/o si el relé operó correctamente producto de falla y por algún problema de control.

De determinarse que el relé operó correctamente por falla en línea, es posible igualmente concluir que dicha falla fue de naturaleza transitoria y no generó daños a la instalación, toda vez que la línea fue recorrida en su totalidad sin encontrar indicios de falla como también teniendo como antecedente que esta se energizó sin problemas 7 minutos posterior al evento y sin haber realizado ninguna intervención sobre la instalación.

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004718	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS ANGELES _ANGOL	

1.4. Proposición de origen de la falla.

Se requieren mayores antecedentes para efectos de determinar si efectivamente el relé de Paño B1 de SE Negrete (propiedad de STS) operó correctamente o no por falla en línea.

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico	OTR2	Interrupción cuyo origen no se pudo determinar.
Elemento del Sistema Eléctrico	(*)	
Fenómeno Eléctrico	(*)	
Modo	(*)	

(*) No hay protecciones propiedad de CGE transmisión operadas para este evento.

1.6. Comuna donde se originó la falla.

Negrete _ 8307.

1.7. Comunas afectadas por la falla.

Negrete _ 8307.
Nacimiento _ 8306.
Renaico _ 9209.
Angol _ 9201.
Los Sauces _ 9206.

1.8. Reiteración.

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

Se registran 9 eventos en los últimos 24 meses.

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

Se registran 2 eventos con el mismo fenómeno físico.

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

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004718	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS ANGELES _ANGOL	

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Fenómeno Físico.
2022004155	20 - 11 - 2022	16:46 hrs.	OPE6
2021001837	17 - 05 - 2022	23:17 hrs.	DIS1
2021001741	25 - 06 - 2021	11:11 hrs.	OTR2
2020003181	13 - 12 - 2020	04:45 hrs	OPE5
2020002579	20 - 09 - 2020	04:47 hrs.	ACC2
2020002487	04 - 09 - 2020	09:28 hrs.	ANI1
2020002384	19 - 08 - 2020	00:26 hrs.	VAN3
2020002165	24 - 07 - 2020	14:49 hrs.	OTR2

1.9. REPRESENTANTE LEGAL DE LA EMPRESA

Razón Social: CGE TRANSMISION S.A.
Rut: 77.465.741-K
Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar.
Dirección: Av. presidente Riesco 5561, piso 17. Las Condes.
 Santiago

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora desconexión	Hora Normalización
Negrete	Barra 66 kV	00:42	00:49
Tap off Renaico	Barra 66 kV	00:42	00:49
Nahuelbuta	Barra 66 kV	00:42	00:49
Angol	Barra 66 kV	00:42	00:49
Los Sauces	Barra 66 kV	00:42	00:49

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004718	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS ANGELES _ANGOL	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

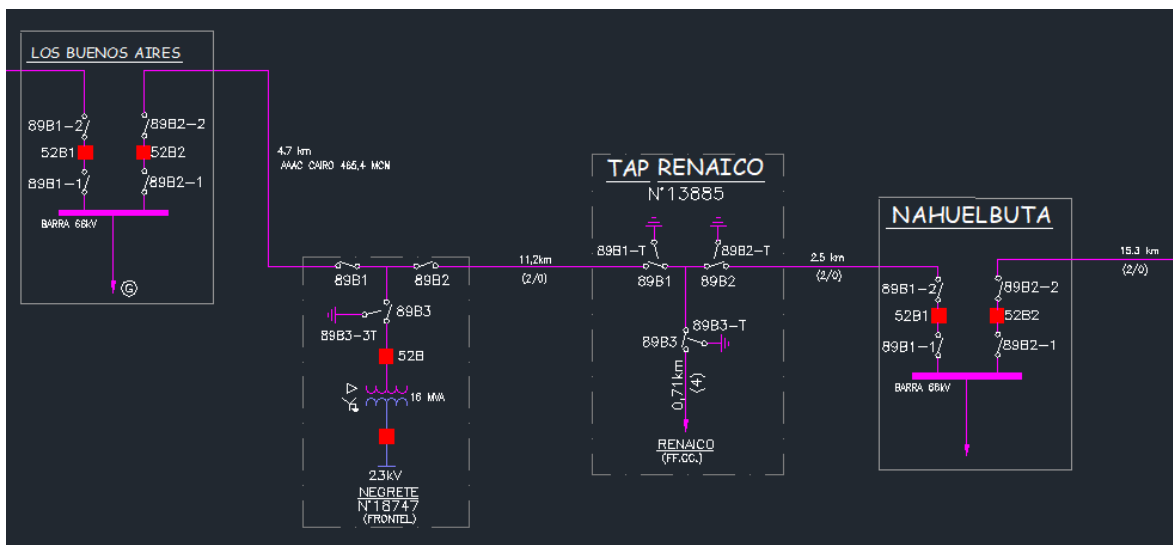


Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Distribuidora	Comunas
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización		
Angol	T-1	O'Higgins	C1	0,7	00:42	00:49	Frontel	Angol/Los Sauces
		Deuco	C2	1,4	00:42	00:49	Frontel	Angol/Los Sauces
		Tijeral	C3	1,4	00:42	00:49	Frontel	Tijeral
	T-2	Los Sauces	E1	1,0	00:42	00:49	Frontel	Angol/Los Sauces
		C. Renaico	E2	-5,0	00:42	00:49	Frontel	Angol/Los Sauces
			B5	-2,7	00:42	00:49	Frontel	
			B6	3,0	00:42	00:49	Frontel	
				7,5				

N° aproximado de Clientes afectados: **19265 clientes**

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004718	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS ANGELES _ANGOL	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	CRONOLOGIA EVENTOS	HORARIO
Negrete	Apertura por protecciones 52B1	00:42
Negrete	Apertura manual 52B2, maniobra ejecutada por STS	00:47
Negrete	Cierre manual 52B1, maniobra ejecutada por STS	00:47
Negrete	Cierre manual 52B2, maniobra ejecutada por STS, normalizado el 100% de los consumos.	00:49

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

7.1. Análisis Actuación de Esquema de Protección.

No hay protecciones de CGE transmisión involucradas en este evento.

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

No aplica.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

No aplica.

9. CONCLUSIONES.

En función de los antecedentes expuestos en el presente informe, CGE transmisión puede concluir que la apertura de Paño B1 de SE Negrete debe ser aclarada por parte de propietario de la instalación para efectos de determinar dicha operación corresponde a una operación correcta de dicho paño producto de alguna falla transitoria en línea de transmisión o una operación espuria producto a alguna falla en control de dicho paño.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004718	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS ANGELES _ANGOL	

10. ANALISIS CONJUNTO.

El día 23 de diciembre de 2022 a las 00:42 horas se registró la apertura del interruptor 52B1 de S/E Negrete (tramo 66 kV P.E. Buenos Aires - Negrete) por operación de protecciones, afectando a consumos de SE Negrete, Tap Off Renaico, Nahuelbuta, Angol, Los Sauces.

Las protecciones operadas, asociadas a paño B1 de SE Negrete, son propiedad de STS quien no entregaron mayores antecedentes respecto a la operación de dicho Paño. Igualmente, CGE Transmisión en forma preventiva igualmente realiza el inspección pedestre a los tramos de línea entre SE Los Buenos Aires - Negrete - Nahuelbuta sin evidencia de falla en estas instalaciones

La topología del sistema fue normalizada a las 00:49 horas.

Informe Desconexión Forzada Central Alto Renaico N°2022004735

Fecha de Emisión: 29 de diciembre del 2022

1. Descripción Pormenorizada de la Falla.

a) Fecha y hora de la Falla:

Fecha	23 de diciembre del 2022
Hora	00:42:08

b) Estimación de la Potencia desconectada:

Potencia desconectada (MW)	0.8 MW
----------------------------	--------

c) Causa de la Falla:

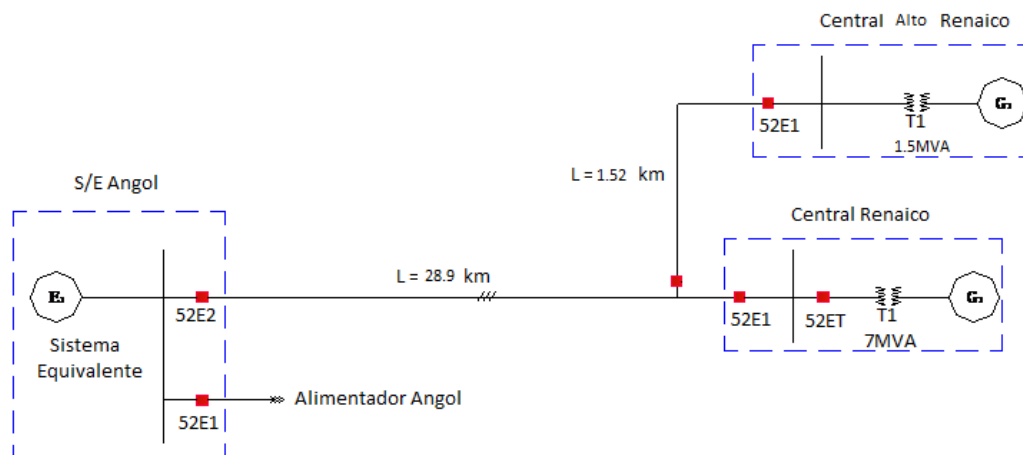
El sistema de protecciones de Central Alto Renaico detectó a las 00:42:08 del 23 de diciembre 2022 una perturbación en el SEN, la cual consiste en un aumento drástico de la tensión y frecuencia del sistema. De acuerdo con el informe diario del CEN, fecha 23 de diciembre 2022, en la S/E Negrete 52B1 ocurre interrupción forzada por protecciones, se pierden 14.3 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Negrete, Tap Off Renaico, Nahuelbuta, Angol, Los Sauces y Deuco, según IF 2022004718.

Según se establece en la evaluación de registros de eventos, la desconexión de la central Alto Renaico se produce por la operación del control DEIF y su función Vector Jump, tras la desconexión de la S/E Angol.

Otros antecedentes relevantes

El evento provoca un aumento brusco en la frecuencia, lo que produce la operación del controlador DEIF mediante su función Vector Jump, con la consecuente desconexión de la Central Alto Renaico.

d) Diagrama Unilineal del Subsistema.



2. Descripción del equipamiento fallado.

Las instalaciones afectadas para Espinos S.A. corresponden a la Central Alto Renaico.

a) Sistema Adicional

Elemento Afectado	Hora Desconexión	Hora Normalización
Central Alto Renaico 23kV	00:42	01:05 (*)

(*) Hora de sincronización del generador Central Alto Renaico.

b) Generación:

Generación	Pérdida de Generación (MW)	Hora Desc.	Hora Norm	Observaciones
Central Renaico	0.8 MW	00:42	01:05	Operación del control DEIF y su función Vector Jump. Tras la desconexión de la S/E Angol.

(*) Hora de sincronización del generador Central Alto Renaico.

3. Estimación de la energía no suministrada.

La desconexión forzada de la Central Alto Renaico implicó que se dejara de suministrar 0.307 MWh de energía aproximadamente.

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

Estado y configuración previa a la falla:

Las instalaciones se encontraban en servicio normal, es decir, la Central Alto Renaico se encontraba generando 0.8MW. El interruptor 52E2, de S/E Angol e interruptores 52E1 de la Central Alto Renaico se encontraban cerrados.

Estado y configuración posterior a la falla:

Luego de ocurrida la falla, el interruptor 52E1 de la Central Alto Renaico permanece abierto hasta la normalización del sistema.

5. Cronología de eventos y descripción de causas.

HORA	EVENTO
00:42	Apertura del interruptor 52E1 de Central Alto Renaico, debido a la operación de la protección Vector Jump. Los registros muestran un aumento drástico en la frecuencia del sistema.

6. Normalización del servicio.

HORA	EVENTO
01:05	Sincronización de la Central Alto Renaico.

7. Análisis de las causas de la falla y de la actuación de las protecciones.

SUBESTACIÓN	INSTALACIÓN	PROTECCIÓN	TIEMPO	OBSERVACIONES
Central Alto Renaico	Paño 52E1	Vector Jump	-	Los relés de protección evidenciaron un aumento violento en la frecuencia del sistema tras la desconexión del extremo S/E Angol.

a) Descripción de la Falla

El sistema de protecciones de Central Alto Renaico detectó una falla a las 00 horas con 42 minutos, operando el elemento de protección Vector Jump, lo que produce la desconexión forzada de la Central Alto Renaico. Los registros de eventos evidencian un incremento brusco en la frecuencia del sistema con lo cual opera el elemento Vector Jump.

Operación de las Protecciones

En cuanto a la operación de las protecciones de la Central Alto Renaico, se constata lo siguiente:

- Operación del controlador para el generador, elemento de protección Vector Jump.
- Registro de apertura de extremo S/E Angol de relé SEL-351.
- Registro de sobretensión y sobrefrecuencia de relé SEL-700G.

A continuación, se muestran el registro de las protecciones SEL-351, SEL-700G y DEIF que evidencia la falla en el sistema.

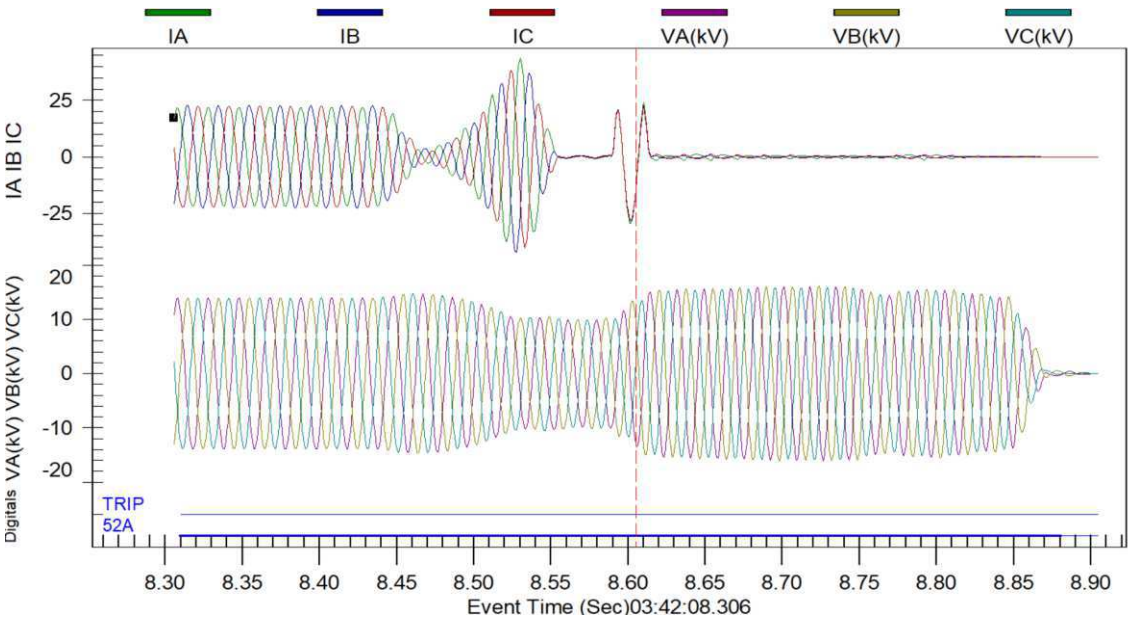


Figura 1: Registro de relé SEL-351 que muestra la perturbación en el sistema.

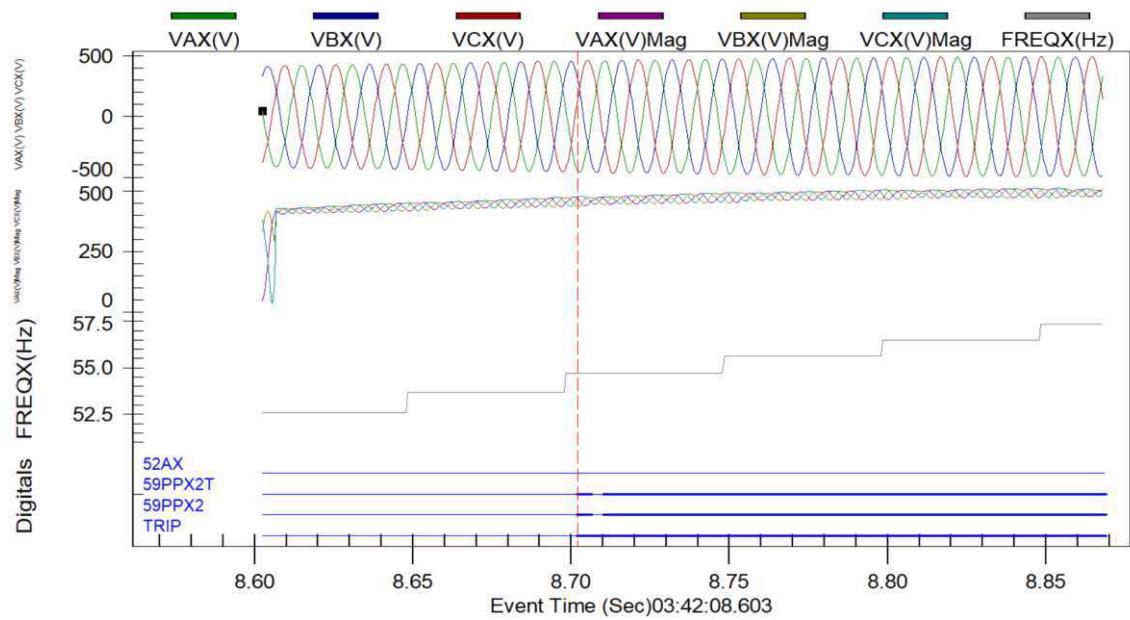


Figura 2: Registro de relé SEL-700G que evidencia el incremento de frecuencia.



Figura 3: Registro operación controlador DEIF, protección Vector Jump.



Figura 4: Registro de energía inyectada por la CH Alto Renaico

8. Observaciones.

Todos los relés de protección se encuentran con estampa de tiempo UTC-0, tal como es exigido por la NTSyCS.

9. Conclusiones

El día 23 de diciembre del 2022 a las 00:42:08 horas se desconecta la Central Alto Renaico producto de la operación de la protección Vector Jump del equipo DEIF de la central Alto Renaico.

Los relés de protección de la Central Alto Renaico registraron un incremento violento frecuencia, tras la ocurrencia de una falla en el sistema informada, por parte del CEN en su informe diario del 23 de diciembre de 2022, en la S/E Negrete 52B1 ocurre interrupción forzada por protecciones, se pierden 14.3 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Negrete, Tap Off Renaico, Nahuelbuta, Angol, Los Sauces y Deuco, según IF 2022004718.

Según se establece en la evaluación de registros de eventos, la desconexión de la central Alto Renaico se produce por la operación del control DEIF y su función Vector Jump, tras la desconexión de la S/E Angol.

El día 23 de diciembre del 2022 a las 01:05 horas se produce la sincronización de la Central Alto Renaico.

Informe Desconexión Forzada Central Renaico N°2022004734

Fecha de Emisión: 29 de diciembre del 2022

1. Descripción Pormenorizada de la Falla.

a) Fecha y hora de la Falla:

Fecha	23 de diciembre del 2022
Hora	00:42:08

b) Estimación de la Potencia desconectada:

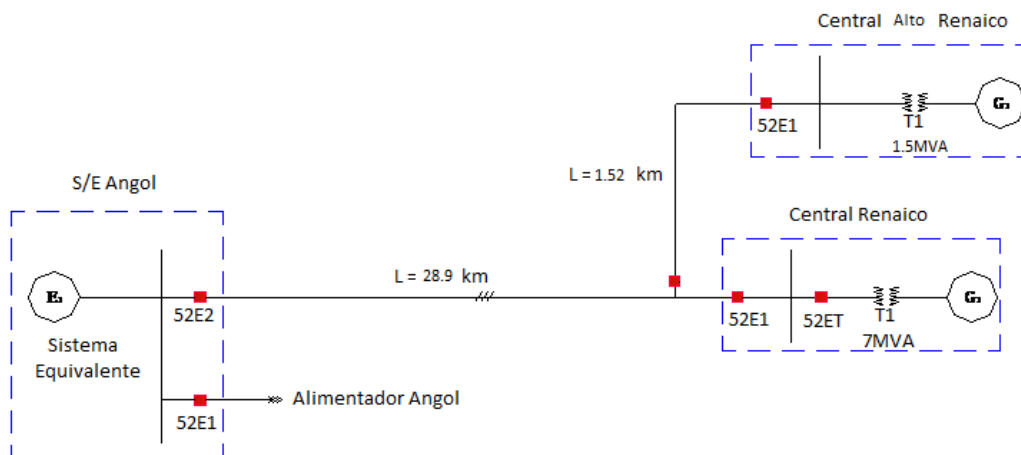
Potencia desconectada (MW)	4.41 MW
----------------------------	---------

c) Causa de la Falla:

El sistema de protecciones de Central Renaico detectó a las 00:42:08 del 23 de diciembre 2022 una sobrefrecuencia y sobre tensión tras una perturbación en el SEN. De acuerdo con el informe diario del CEN, de acuerdo con el informe diario del CEN, fecha 23 de diciembre 2022, en la S/E Negrete 52B1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 14.3 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Negrete, Tap Off Renaico, Nahuelbuta, Angol, Los Sauces y Deuco, según IF 2022004718.

La falla informada y desconexión de S/E Angol generó una variación de la tensión y frecuencia en la Central Renaico, tras lo cual el controlador DEIF provoca la desconexión de la central por medio de la operación de su función de protección Vector Jump.

d) Diagrama Unilineal del Subsistema.



2. Descripción del equipamiento fallado.

Las instalaciones afectadas para Espinos S.A. corresponden a la Central Renaico.

a) Sistema Adicional

Elemento Afectado	Hora Desconexión	Hora Normalización
Central Renaico 23kV	00:42	01:25 (*)

(*) Hora de sincronización del generador Central Renaico.

b) Generación:

Generación	Pérdida de Generación (MW)	Hora Desc.	Hora Norm	Observaciones
Central Renaico	4.41 MW	00:42	01:25	Operación del control DEIF y su función Vector Jump. Tras la desconexión de la S/E Angol.

(*) Hora de sincronización del generador Central Renaico.

3. Estimación de la energía no suministrada.

La desconexión forzada de la Central Renaico implicó que se dejara de suministrar 3.161 MWh de energía aproximadamente.

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

Estado y configuración previa a la falla:

Las instalaciones se encontraban en servicio normal, es decir, la Central Renaico se encontraba generando 4.41 MW. El interruptor 52E2, de S/E Angol e interruptores 52E1 de la Central Renaico se encontraban cerrados.

Estado y configuración posterior a la falla:

Luego de ocurrida la falla, el interruptor 52E1 de la Central Renaico permanece abierto hasta la normalización del sistema.

5. Cronología de eventos y descripción de causas.

HORA	EVENTO
00:42	Apertura del interruptor 52E1 de Central Renaico, debido a la operación de la protección por Vector Jump.

6. Normalización del servicio.

HORA	EVENTO
01:25	Sincronización de la Central Renaico.

7. Análisis de las causas de la falla y de la actuación de las protecciones.

SUBESTACIÓN	INSTALACIÓN	PROTECCIÓN	TIEMPO	OBSERVACIONES
Central Renaico	Paño 52E1	Vector Jump	-	Los relés de protección evidenciaron un colapso en el sistema, dando cuenta de una variación de tensión y frecuencia.

a) Descripción de la Falla

El sistema de protecciones de Central Renaico detectó una falla a las 00 horas con 42 minutos, operando el elemento de protección por Vector Jump, lo que produce la desconexión forzada de la Central Renaico.

Operación de las Protecciones

En cuanto a la operación de las protecciones de la Central Renaico, se constata lo siguiente:

- DEIF
Operación del elemento de protección Vector Jump.

A continuación, se muestran el registro del controlador DEIF y su elemento de protección que evidencia la falla en el sistema.



Figura 1: Registro operación controlador DEIF.

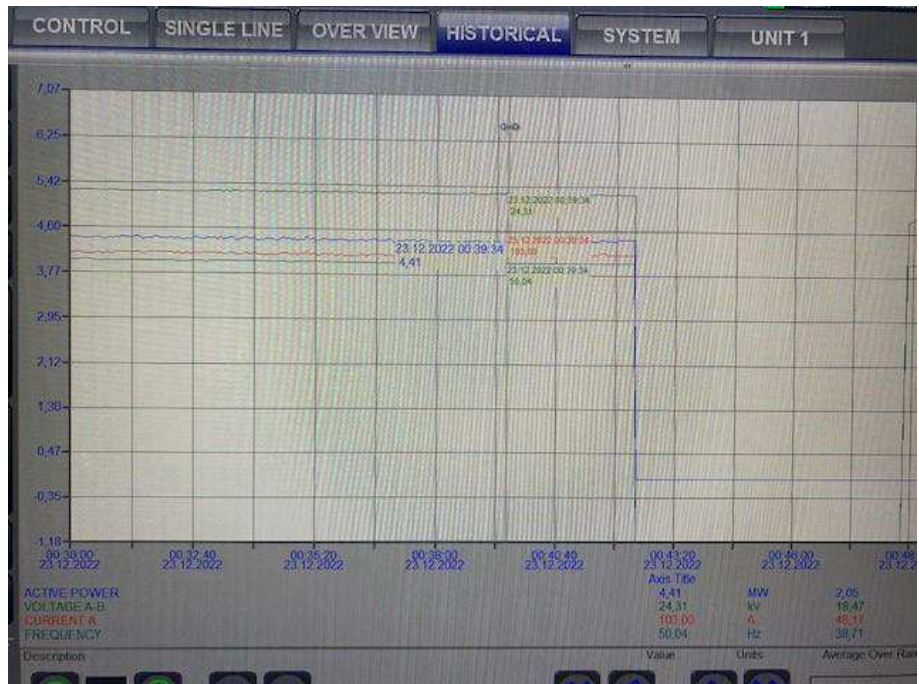


Figura 2: Registro desconexión en SCADA Central Hidroeléctrica Renaico.



Figura 3: Registro conexión en SCADA Central Hidroeléctrica Renaico.

8. Observaciones.

Todos los relés de protección se encuentran con estampa de tiempo UTC-0, tal como es exigido por la NTSyCS.

9. Conclusiones

El día 23 de diciembre del 2022 a las 00:42:08 horas se desconecta la Central Renaico producto de la operación de la protección por frecuencia del equipo DEIF de la central Renaico.

El sistema de protecciones de Central Renaico detectó a las 00:42:08 del 23 de diciembre 2022 una sobrefrecuencia y sobre tensión tras una perturbación en el SEN. De acuerdo con el informe diario del CEN, en su informe diario del 23 de diciembre de 2022, en la S/E Negrete 52B1 ocurre interrupción forzada por protecciones, se pierden 14.3 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Negrete, Tap Off Renaico, Nahuelbuta, Angol, Los Sauces y Deuco, según IF 2022004718.

Según se establece en la evaluación de registros de eventos, la desconexión de la central Renaico se produce por la operación del control DEIF y su función Vector Jump, tras la desconexión de la S/E Angol.

El día 23 de diciembre del 2022 a las 01:25 horas se produce la sincronización de la Central Renaico.

INFORME DE FALLA
Salida de Central Picoiquén
23 de diciembre 2022

Evento	: Salida de Central Picoiqué por operación del 52B1 en S/E Negrete	
Ubicación	: Provincia de Malleco, Región de La Araucanía.	
Fecha – Hora inicio	: 23 de diciembre 2022, 00:42 hrs.	
Fecha – Hora termino	: 23 de diciembre 2022, 01:40 hrs.	
Informe de Falla	: IF	2022004717
Comuna ID	: 8307	[Negrete]
Fenómeno Físico	: ACC2	[falla originada en terceros]
Elemento	: PR6	[Interruptor]
Fenómeno Eléctrico	: BA27	[Voltaje]
Modo	: 13	[opera según lo esperado]

Antecedentes generales.

- **Listado de eventos generados:** Anexo N° 1.
- **Registros de eventos y Oscilografía:** Anexo N° 2.
- **Generación afectada:**

G1¹ : 0,0 MW

G2 : 2,7 MW

Total : 2,7 MW

- **Protecciones operadas :**
 - ✓ Operación de protección MICOM P341 sobre G2 elemento voltaje.
- **Esquema previo:** La representación gráfica de la disposición de las instalaciones, se muestra en Anexo N° 3.
- **Ajustes de protecciones:** Se muestra en Anexo N° 4.
- **Fotografías de la causa de la falla:** No aplica

¹ Grupo 1 se encontraba fuera de servicio por bajo caudal.

- **Hechos Succedidos:**

- ✓ A las 00:42 hrs. Se recibe alarma en el Centro de Control Scotta que indica la salida de la central Picoiquén con la unidad 2.
- ✓ A las 00:45 hrs. Se da aviso al Coordinador Eléctrico Nacional de la salida de la central con un total de 2,7 MW.
- ✓ A las 00:55 hrs. Se consulta a Centro de Control de STS la causa de la pérdida de energía e indican que se debió a la operación del 52B1 de S/E Negrte propiedad de STS.
- ✓ A las 01:40 hrs. Se sincroniza la unidad N° 2 de la central Picoiquén, previa autorización del Coordinador.

- ✓ **Causa definitiva:** Operación del 52B1 de S/E Negrte.

- **Conclusiones:**

- ✓ Operación del 52B1 de S/E Negrte, propiedad de STS.
- ✓ Operación de protección MICOM P341 sobre G2 por elemento de voltaje.
- ✓ Las protecciones de la Central Picoiquén operan en forma correcta de acuerdo a sus ajustes.

ANEXO N°1: Registro de eventos

HISTORIAL ALARMAS				
Fecha	Activo	Reinicia	Mensaje	Variable
23/12/2022	08:55:44	08:55:49	G2 - Reiniciacion	WLi_ripristin
23/12/2022	08:56:06	08:55:44	G2 - Minimo Nivel Aceite Cojinete Lado Opuesto Acoplamiento	All_min_nivel
23/12/2022	08:29:40	08:29:45	G2 - Reiniciacion	WLi_ripristin
23/12/2022	01:40:23	09:10:14	G1 - Paralelo Cerrado	WLi_paralelo
23/12/2022	01:32:34	01:32:38	G1 - Reiniciacion	WLi_ripristin
23/12/2022	01:18:09	01:18:13	G2 - Reiniciacion	WLi_ripristin
23/12/2022	01:02:57	01:03:01	G2 - Reiniciacion	WLi_ripristin
23/12/2022	00:58:26	00:58:30	OT - Reiniciacion	WLi_ripristin
23/12/2022	00:57:59	00:58:03	G2 - Reiniciacion	WLi_ripristin
23/12/2022	00:46:31	00:57:55	Anomalia Medidor Caudal	All_portata
23/12/2022	00:46:17	01:02:31	Falta Comunicacion con Bocatoma	All_comunica2
23/12/2022	00:44:39	00:49:19	Falta Comunicacion Con Medidor Grupo 2	All_comunica2
23/12/2022	00:44:35	00:49:45	Falta Comunicacion Con Medidor Grupo 1	All_comunica2
23/12/2022	00:42:21	09:01:37	G2 - Paralelo Abierto	XBT_paralelo
23/12/2022	00:42:21	00:57:59	Anomalia Cargador Baterias 2	All_cb_2
23/12/2022	00:42:21	00:57:59	Anomalia Cargador Baterias 1	All_cb_1
23/12/2022	00:42:21	00:57:59	Falta Red Saesa	Pc_all_dv501
22/12/2022	13:31:35	13:31:41	OT - Reiniciacion	WLi_ripristin
22/12/2022	13:31:21	13:31:29	OT - Reiniciacion	WLi_ripristin
22/12/2022	13:25:16	13:25:21	G2 - Reiniciacion	WLi_ripristin
22/12/2022	13:24:01	13:24:07	OT - Falta Comunicacion con Casa de Maquina	All_no_comuni
22/12/2022	13:22:39	13:33:30	Falta Comunicacion con Bocatoma	All_comunica2
20/12/2022	09:19:22	09:19:26	OT - Reiniciacion	WLi_ripristin
20/12/2022	08:50:42	09:19:22	OT - Alimentacion 400V Cargador Baterias	All_300v_cb_0
16/12/2022	11:52:30	11:52:35	G2 - Reiniciacion	WLi_ripristin
16/12/2022	09:17:33	11:52:30	G2 - Anomalia Sensor 2 de Vibraciones	All_sensore_2
11/12/2022	19:44:37	19:44:41	G2 - Reiniciacion	WLi_ripristin
11/12/2022	17:34:05	19:44:35	G2 - Anomalia Sensor 2 de Vibraciones	All_sensore_2
08/12/2022	10:10:58	10:11:03	OT - Reiniciacion	WLi_ripristin
08/12/2022	10:08:44	10:08:47	OT - Falta Comunicacion con Casa de Maquina	All_no_comuni
08/12/2022	09:54:11	10:17:55	Falta Comunicacion con Bocatoma	All_comunica2
07/12/2022	16:43:51	16:44:00	OT - Reiniciacion	WLi_ripristin
07/12/2022	16:43:43	16:43:47	G2 - Reiniciacion	WLi_ripristin
07/12/2022	16:43:22	16:43:33	OT - Falta Comunicacion con Casa de Maquina	All_no_comuni
07/12/2022	16:42:29	16:52:58	Falta Comunicacion con Bocatoma	All_comunica2
07/12/2022	15:39:15	15:39:20	G2 - Reiniciacion	WLi_ripristin
07/12/2022	15:28:00	15:28:03	OT - Falta Comunicacion con Casa de Maquina	All_no_comuni
07/12/2022	15:09:35	15:37:56	Falta Comunicacion con Bocatoma	All_comunica2
06/12/2022	18:11:26	18:11:30	OT - Reiniciacion	WLi_ripristin
06/12/2022	18:01:13	18:01:18	G2 - Reiniciacion	WLi_ripristin

Figura 1.- Alarmas Central Picoiquén

ANEXO N°2: Registro de eventos y Oscilografías.

MICOM P341

Friday 23 December 2022 03:50:02.495: Fault Recorded

Descripción: MiCOM P341

Referencia de planta: Angol

Número del modelo: P341711A2M0360J

Dirección: 001 Columna: 01 Fila: 00

Tipo de evento: Fault Record

Categoría: 0

Event Value : 0

Faulted Phase : 00000110

0 Start A : OFF

1 Start B : ON (Arranque protección fase B)

2 Start C : ON (Arranque protección fase C)

3 Start N : OFF

4 Trip A : OFF

5 Trip B : OFF

6 Trip C : OFF

7 Trip N : OFF

Start Elements1 : 000000000000000001000001

0 General Start : ON (Arranque protección)

1 Start Power 1 : OFF

2 Start Power 2 : OFF

3 Not Used : OFF

4 Not Used : OFF

5 Not Used : OFF

6 Start I>1 : ON

7 Start I>2 : OFF

8 Start I>3 : OFF

9 Start I>4 : OFF

10 Start IN>1 : OFF

11 Start IN>2 : OFF

12 Start IN>3 : OFF

13 Start IN>4 : OFF

14 Start ISEF>1 : OFF

15 Start ISEF>2 : OFF

16 Start ISEF>3 : OFF

17 Start ISEF>4 : OFF

18 Start NVD VN>1 : OFF

19 Start NVD VN>2 : OFF

20 Not Used : OFF

21 Start Sen Power1: OFF

22 Start Sen Power2: OFF

23 Not Used : OFF

Start Elements2 : 000000000000000011111111111111

0 Start V<1 : ON (Arranque protección por elemento de voltaje)

1 Start V<2 : ON (Arranque protección por elemento de voltaje)

2 Start V< A/AB : ON (Arranque protección por elemento de voltaje fase -línea)

3 Start V< B/BC : ON (Arranque protección por elemento de voltaje fase -línea)

4 Start V< C/CA : ON (Arranque protección por elemento de voltaje fase -línea)

5 Start V>1 : ON (Arranque protección por elemento de voltaje)

6 Start V>2 : ON (Arranque protección por elemento de voltaje)

7 Start V> A/AB : ON (Arranque protección por elemento de voltaje fase -línea)

8 Start V> B/BC : ON (Arranque protección por elemento de voltaje fase -línea)

9 Start V> C/CA : ON (Arranque protección por elemento de voltaje fase -línea)

10 Start F<1 : ON (Arranque protección por elemento de frecuencia)

11 Start F<2 : ON (Arranque protección por elemento de frecuencia)

12 Start F<3 : ON (Arranque protección por elemento de frecuencia)

13 Start F<4 : ON (Arranque protección por elemento de frecuencia)

14 Start F>1 : ON (Arranque protección por elemento de frecuencia)

15 Start F>2 : ON (Arranque protección por elemento de frecuencia)

0 Trip V<1 : ON	(Trip por elemento de voltaje)
1 Trip V<2 : ON	(Trip por elemento de voltaje)
2 Trip V< A/AB : ON	(Trip por elemento de voltaje fase - línea)
3 Trip V< B/BC : ON	(Trip por elemento de voltaje fase - línea)
4 Trip V< C/CA : ON	(Trip por elemento de voltaje fase - línea)
5 Trip V>1 : OFF	
6 Trip V>2 : OFF	
7 Trip V> A/AB : OFF	
8 Trip V> B/BC : OFF	
9 Trip V> C/CA : OFF	
10 Trip F<1 : OFF	
11 Trip F<2 : OFF	

12 Trip F<3 : OFF

13 Trip F<4 : ON (Trip por elemento de frecuencia)

14 Trip F>1 : OFF

15 Trip F>2 : OFF

16 Trip V Shift : OFF

Trip Elements3 : 0000000000000000

Trip Elements4 : 0000000000000000

Fault Alarms : 00000000000000000000

Fault Alarms2 : 00000000

Fault Time : Friday 23 December 2022 03:43:37.787

Active Group : 1

System Frequency : 51.03 Hz

Fault Duration : 984.0ms

CB Operate Time : 93.00ms

Relay Trip Time : 886.0ms

IA : 1.331kA

IB : 1.274kA

IC : 1.271kA

VAB : 9.995kV

VBC : 9.770kV

VCA : 10.32kV

VAN : 5.972kV

VCN : 5.627kV

VCN : 5.769kV

VN1 Measured : 45.25 V

VN Derived : 133.8 V

IN Derived : 0.000 A

I Sensitive : 160.5mA

I2 : 40.33 A

V2 : 184.5 V

3 Phase Watts : -21.80MW

3 Phase VArS : 5.326MVar

3Ph Power Factor : -971.2m

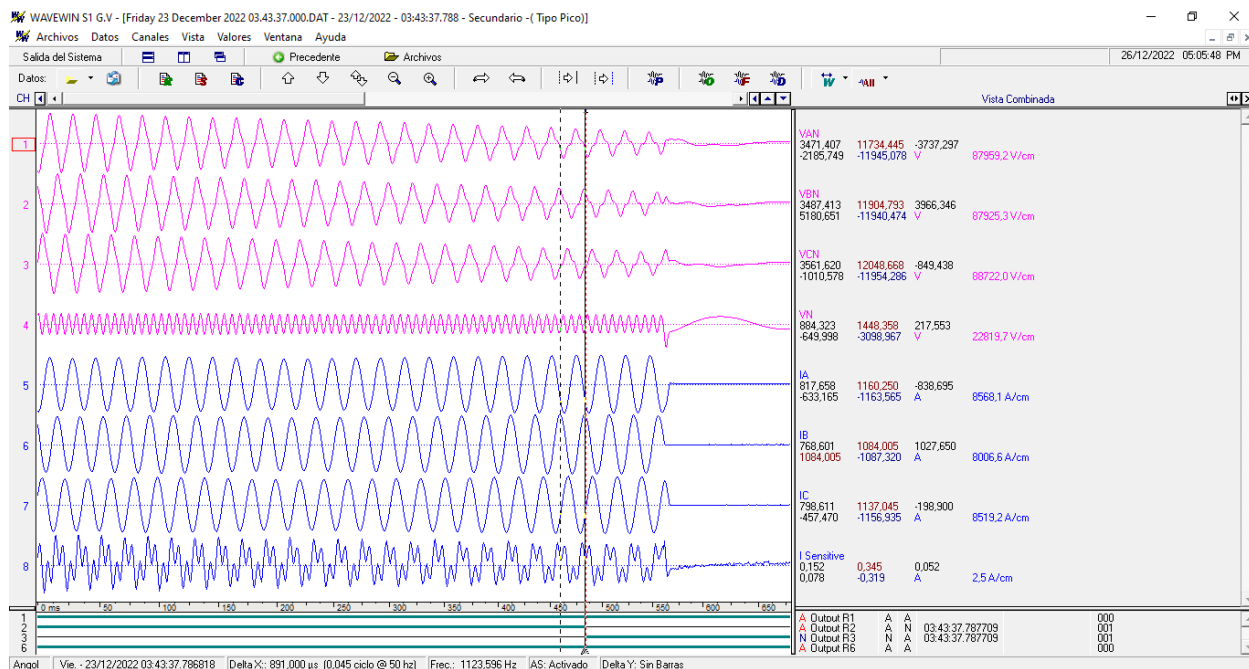


Figura 2.- Oscilografía MICOM P341 Central Picoiquén

ANEXO N° 3: Esquema Previo

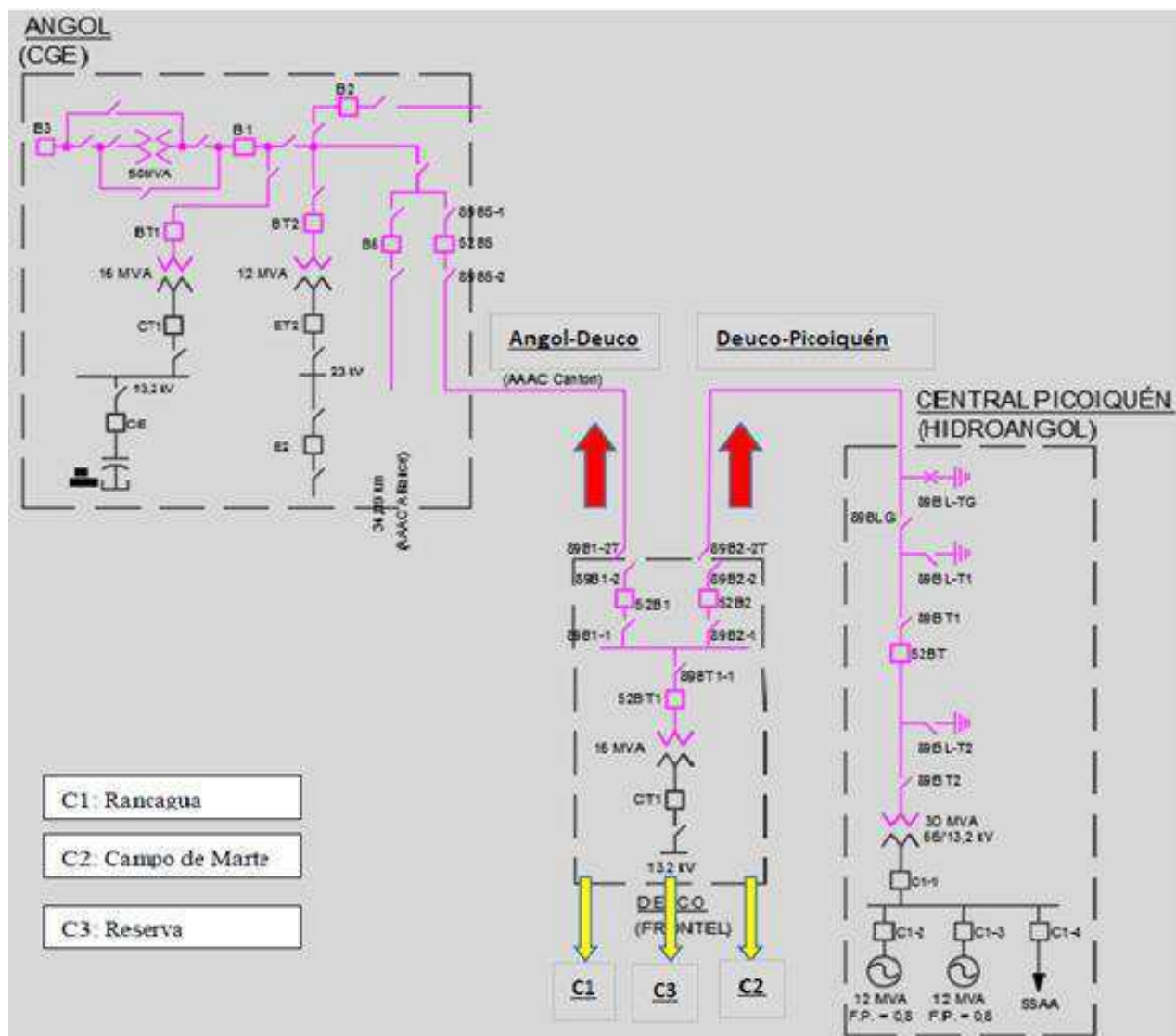


Figura 4.- Diagrama Unilineal Simplificado del Sistema.

ANEXO N° 4 : Ajustes de Protecciones.

MiCOM P341 G1 y G2

—	43.0F: OVER FREQUENCY:
—	43.10: F>1 Status: Enabled
—	43.11: F>1 Setting: 52.01 Hz
—	43.12: F>1 Time Delay: 15.00 s
—	43.13: F>2 Status: Enabled
—	43.14: F>2 Setting: 52.51 Hz
—	43.15: F>2 Time Delay: 5.000 s
—	43.20: TURBINE F PROT:
—	43.22: Turbine F Status: Disabled

Línea 66 kV Angol – Picoquén, 52BT Protección de distancia de fase y residual Relés ABB REL 650		
	Protección de Fase	Protección Residual
TTCC	300/5	300/5
TTPP	69000/115	69000/115
Relé	ABB REL 650	
Line Ang	66,98°	
KNMag	0,720	
KNAng	29°	
<u>Primera Zona</u>		
CharPEZ1	Cuadrilateral	
CharPPZ1	Cuadrilateral	
DirModeZ1	Forward	
Z1	0,700Ω _{sec}	
KNMag1	0,969	
KNAng1	15°	
RFPE1	2,240	
RFPP1	0,650	
TimerSelZ1	Timers Separated	
OpModelPEZ1	On	
<u>tPEZ1</u>	0,600s	
OpModelPPZ1	On	
<u>tPPZ1</u>	0,600s	

Línea 66 kV Angol – Picoiquén, 52BT		
Protección de sobrecorriente de fase y residual		
Relés ABB REL 650		
TTCC	300/5	300/5
TTPP	69000/115	69000/115
Relé	ABB REL 650	
IBase	300A	
UBase	66kV	
<u>Sobrecorriente de fase OC4PTOC</u>		
Operation	On	
Dir ModeSel1	Non-directional	
Characterist1	IEC Inverse	
I1>	84%	
t1	--	
k1	0,32	
IMin1	84%	
t1Min	0	
Dir ModeSel2	Reverse (hacia Picoiquén)	
Pickup2	133% (Tiempo definido)	
t2	0,10	
Dir ModeSel3-4	Off	
<u>Sobrecorriente residual EF4PTOC</u>		
Operation	On	
Dir Mode 1	Non-directional	
Characterist1	IEC Inverse	
I1>	20%	
t1	--	
k1	0,40	
IMin1	20%	
t1Min	0	
Dir Mode 2-3-4	Off	

Transformador de poder N°1, 52BT Protección diferencial de transformador Relés ABB RET 650		
TTCC	300/5	300/5
IBase	210A	
UBase	66kV	
<u>Elemento diferencial T2WPDIFn, Group Setting</u>		
Operation	On	
IdMin	0,30pu	
EndSection1	1,25pu	
EndSection2	3,00pu	
SlopeSection1	35%	
SlopeSection2	50%	
IdUnre	10,00pu	
I2/I1Ratio	15%	
I5/I1Ratio	25%	
CrossBlockEn	On	
NegSeqDiffEn	On	
IMinNegSeq	4%	
NegSeqROA	60°	
SOTFMode	Off	
IDiffAlarm	1pu	
tAlarmDelay	10s	
<u>Elemento diferencial T2WPDIFn, Global Setting</u>		
GlobalBaseSelW1	1	
GlobalBaseSelW2	1	
ConnectTypeW1	Y	
ConnectTypeW2	D	

ClockNumberW2	11
ZSCurrSubtrW1	On
ZSCurrSubtrW2	Off
<u>Sobrecorriente de fase OC4PTOC</u>	
Operation	On
Dir Mode 1	Non-directional
Characterist1	IEC Inverse
I1>	120%
t1	--
k1	0,12
IMin1	120%
t1Min	0
Dir Mode 2-3-4	Off
<u>Sobrecorriente residual EF4PTOC</u>	
Operation	On
Dir Mode 1	Non-directional
Characterist1	IEC Inverse
I1>	29%
t1	--
k1	0,40
IMin1	29%
t1Min	0
Dir Mode 2-3-4	Off

Generadores N°1 y N°2, 52C1-2 y 52C1-3 Protección diferencial Relés MICOM P343	
Ajustes	
Pick Up Is1	14%In
Slope1 k1	0%
Pick Up Is2	274%In
Slope1 k2	20%

Generadores N°1 y N°2, 52C1-2 y 52C1-3 Protección de sobrecorriente de fase y residual Relés MICOM P343		
Ajustes		
	FASE	NEUTRO
TTCC	600/5	600/5
Pick Up	4,40 [A] (528 [A] Primarios)	--
Curva	IEC Standard Inverse	--
Lever	0,37	--
Direccionalidad	--	--
Ajustes Elemento de tiempo definido		
Pick Up	26,25 [A] (3150 [A] Primarios)	0,17 [A] (20,4 [A] Primarios)
Tiempo de operación	0,05s	5,00s
Direccionalidad	--	--

Generadores N°1 y N°2, 52C1-2 y 52C1-3 Protección de bajo voltaje de fase Relés MICOM P343	
Ajustes	
FASE	
TTPP	13200/100
Ajustes Elemento de bajo voltaje de tiempo definido N°1 ALARMA	
Pick Up	90%
Tiempo de operación	10 s
Ajustes Elemento de bajo voltaje de tiempo definido N°2 TRIP	
Pick Up	80%
Tiempo de operación	10 s

Generadores N°1 y N°2, 52C1-2 y 52C1-3 Protección de sobre voltaje residual Relés MICOM P343	
Ajustes	
FASE	
TTPP	13200/100
Ajustes Elemento de sobre voltaje de tiempo definido N°1	
Pick Up	0,7pu
Tiempo de operación	3,00s

Barra de 13,2kV Protección de sobre y baja frecuencia	
Ajustes	
Ajustes Elemento de sobre frecuencia de tiempo definido1	
Pick Up	53,1 Hz
Tiempo de operación	Instantáneo
Ajustes Elemento de bajo frecuencia de tiempo definido 2	
Pick Up	47,0 Hz
Tiempo de operación	Instantáneo

Barra de 13,2kV Protección de sobre voltaje residual	
Ajustes	
FASE	
TTPP	13200/100
Ajustes Elemento de sobre voltaje de tiempo definido N°1	
Pick Up	0,7pu
Tiempo de operación	Instantáneo

INFORME DE FALLA DEFINITIVO

Nº 2022004720

PE NEGRETE

Zona: Región Biobío – Comuna Negrete
Preparado por: WPD CHILE

Propietario	Instalación afectada	Generación Afectada	Consecuencia	Preparado	Fecha
WPD	PE Negrete	30 MW			23-12-2022

- 1 Fecha y hora del envío del IF.**
28-12-2022, 12:00 horas.
- 2 Razón social de la empresa.**
WPD Negrete spa
- 3 Fecha y hora del inicio de la falla.**
23/12/2022 a las 00:42 horas.
- 4 Identificación de las instalaciones que presentan falla y/o instalaciones afectadas.**
PE Negrete
- 5 Tiempo de duración de la falla.**
05 minutos
- 6 Causa básica de la falla.**
PE Negrete fuera de servicio por apertura de Paño B1 de SE Negrete de propiedad de STS, el cual desconecta de la red a la SE Negrete
- 7 Listado de las subestaciones involucradas (para cada una de estas subestaciones se deberá indicar lo siguiente).**
 - 7.1 Nombre de la subestación involucrada.
 - 7.2 Cantidad de consumos desconectados en la S/E.
 - 7.3 Montos de potencia desconectada en cada caso y sus registros de medición respectivos.
 - 7.4 Causa de la interrupción de cada uno de los consumos.
 - 7.5 Instante en que el CDC autoriza la normalización de cada uno de los consumos, ya sea parcial o total, según corresponda.

(7.1) S/E	(7.2) Consumos desconectados	(7.3) Potencia desconectada y registros de medición	(7.4) Causa de interrupción	(7.5) Hora normalización
Negrete	N/A	30 MW	Falla en instalaciones de terceros	00:47

- 8 Acciones inmediatas llevadas a cabo por los CC para la normalización de suministro de los consumos y maniobras de reposición ejecutadas.**
Retorno automático del parque.
- 9 Registros oscilógrafos de protecciones (envío de archivos extraídos directamente desde los equipos involucrados, ejemplo archivos en formato: "COMTRADE", ".BEN", ".DEX").**
Instalaciones de transmisión para la conexión de PE Negrete en la subestación Negrete son de propiedad de STS.
- 10 Registros de comportamiento dinámico de las unidades generadoras (potencia activa, reactiva, frecuencia y tensión en terminales).**
El PE Negrete se encontraba generando 30 MW.

11 Cronología de eventos, sincronizados vía GPS con la hora GMT.

A las 00:42 PE Negrete se detiene por falla en instalaciones de terceros, que provoca pérdida de consigna de frecuencia.

A las 00:47 horas, STS cierra con éxito interruptor 52B1 de SE Negrete.

A las 00:47 horas, PE Negrete recupera automáticamente la generación.

12 Antecedentes específicos que la DO hubiera solicitado informar.

No hay

13 Acciones Correctivas a Corto Plazo

No hay

14 Acciones Correctivas a Largo Plazo

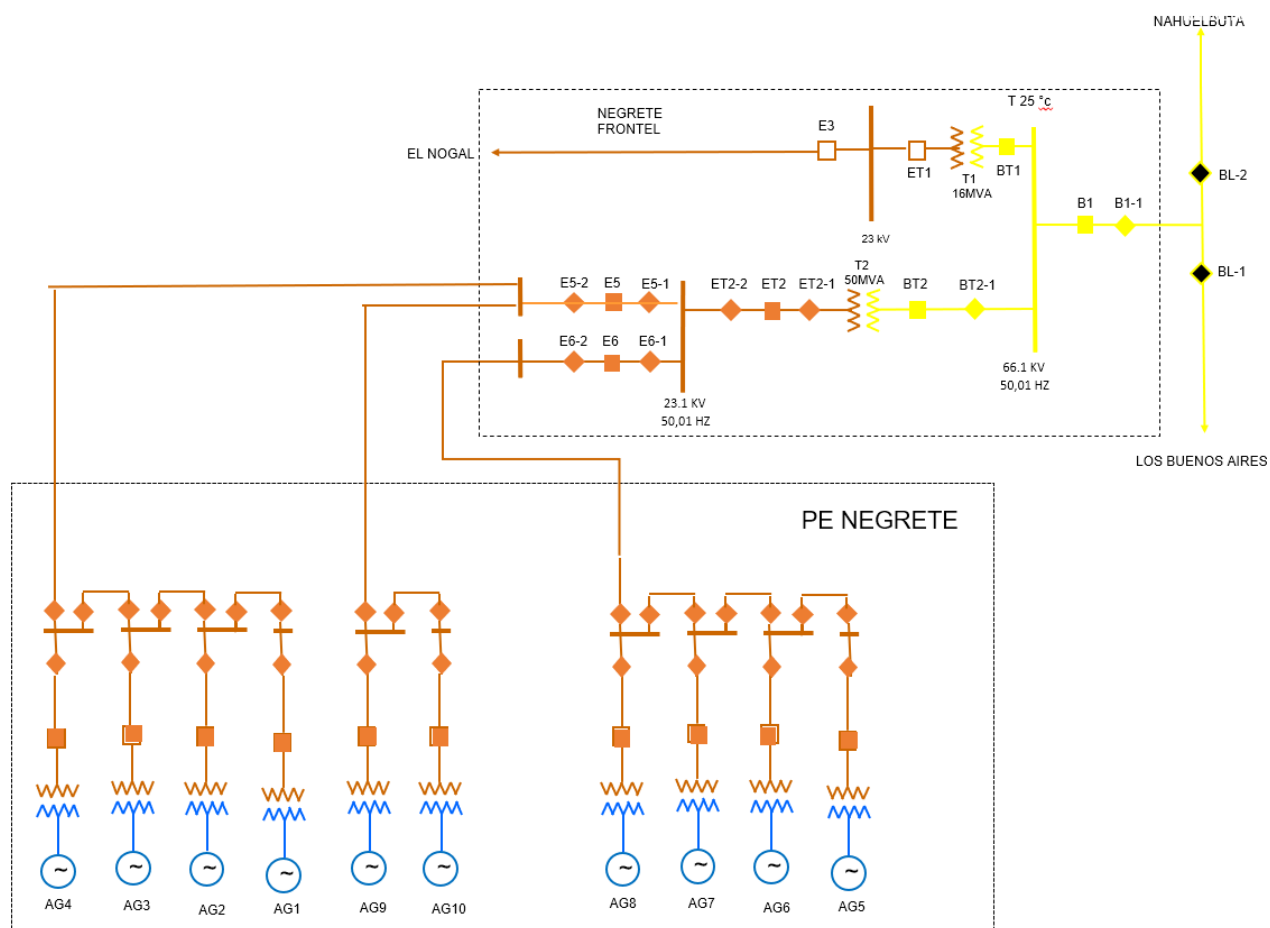
No hay.

15 Otros antecedentes que el Coordinado respectivo estime necesario informar.

En anexo 1 se adjunta el diagrama unilineal de las instalaciones del PE Negrete.

En anexo 2 se adjunta el comportamiento del parque al inicio del evento.

Anexo 1: Diagrama unilineal.



Anexo 2: Comportamiento de la central.

