

Estudio para análisis de falla EAF 458/2023

"Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín"

Fecha de Emisión: 20-11-2023

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	28/10/2023
Hora	07:31
Consumos desconectados (MW)	4.73
Demanda previa del sistema (MW)	8321.6
Porcentaje de desconexión	0.057 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 66 kV Los Peumos - Curacautín / LT221CI1TR01T058ST02T058
Tipo de instalación	Línea de Transmisión
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Transmisión Zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741- K
Representante Legal	Iván Quezada E.
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, piso 17, Las Condes, Santiago

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Línea 66 kV Los Peumos - Curacautín / LT221CI1TR01T058ST02T058
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741- K
Representante Legal	Iván Quezada E.
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, piso 17, Las Condes, Santiago

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín, debido a una falla originada por caída de árbol (ubicado fuera de franja de seguridad y servidumbre) sobre los conductores de la línea entre sus estructuras N°71 y N°72, a consecuencia de fuertes vientos en la zona y aproximadamente a 13.2 km de S/E Los Peumos.

d.2 Fenómeno Físico:

ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.

d.3 Reiteración

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: esta instalación ha sido afectada 16 veces por el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 265-2021, EAF 295-2021, EAF 308-2021, EAF 309-2021, EAF 379-2021, EAF 196-2022, EAF 240-2022, EAF 273-2022, EAF 432-2022, EAF 035-2023, EAF 247-2023, EAF 282-2023, EAF 306-2023, EAF 357-2023, EAF 399-2023 y EAF 446-2023).

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: se han producido 55 fallas en instalaciones del mismo propietario con el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 331_2021	Falla en línea 66 kV Charrúa - Lucero	02-11-2021	La empresa CGE S.A. señala que "no aplica".
EAF 379_2021	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	23-12-2021	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que: "Se realizará revisión y/o cambio del cable IRIG-B entre reloj satelital y protección sistema 1 (SEL-311C), para normalizar el desfase de horario detectado".
EAF 380_2021	Falla en línea 66 kV Victoria - Collipulli	24-12-2021	La empresa CGE S.A. señala que "no aplica".
EAF 017_2022	Falla en línea 66 kV Temuco - Los Peumos N°2	20-01-2022	La empresa CGE S.A. señala que "no aplica".
EAF 025_2022	Falla en línea 66 kV El Manco - Andalicán	25-01-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se realizará un análisis para verificar la factibilidad de modificar los supervisores asociados a los elementos de distancia de los relés del paño B4 de S/E Andalicán y el paño B3 de S/E Horcones, con el objetivo de evitar la operación durante transitorios del sistema".
EAF 037_2022	Falla en línea 66 kV Tres Pinos - Lebu	03-02-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "En relé SEL-311L se detectó un desfase en la fecha y la hora, el cual fue corregido el mismo día". La empresa Parque Eólico Lebu-Toro SpA indica: "Las protecciones de PEL, en caso de tener algún comportamiento inadecuado, serán revisadas por la empresa H. Briones, quienes son expertos en el manejo de estos equipos. De ser necesario, ante un comportamiento inadecuado, se realizaría una nueva configuración".
EAF 044_2022	Falla en el circuito N°1 de la línea 2x66 kV Temuco - Los Peumos	11-02-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Trabajos de reparación de la línea en el punto afectado por corte de conductor".
EAF 047_2022	Falla en línea 66 kV Tres Pinos - Lebu	12-02-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Se deja denuncia N°103 en la comisaría de Coronel. Corrección de horario del relé SEL-311L del paño B1 de S/E Tres Pinos. Se programa para el 23- 02-2022 la revisión y corrección de la sincronización horaria de los relés, bajo la solicitud CEN N°2022015013". "Se programa la tala de los árboles en la línea 66 kV Tres Pinos - Lebu, entre las estructuras E515 y E516 (predio de Forestal Arauco), entre los días 15 al 24 de febrero del 2022". La empresa Parque Eólico Lebu-Toro SpA indica: "Las protecciones de PEL, en caso de tener algún comportamiento inadecuado, serán revisadas por la empresa H. Briones, quienes son expertos en el manejo de estos equipos. De ser necesario, ante un comportamiento inadecuado, se realizaría una nueva configuración".

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 050_2022	Falla en línea 66 kV Tres Pinos - Lebu	14-02-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Se deja denuncia N°110 en la comisaría de Coronel. Corrección de horario del relé SEL-311L del paño B1 de S/E Tres Pinos. Se programa para el 23-02-2022 la revisión y corrección de la sincronización horaria de los relés, bajo la solicitud CEN N°2022015013". "Se programa la tala de los árboles en la línea 66 kV Tres Pinos - Lebu, entre las estructuras E515 y E516 (predio de Forestal Arauco), entre los días 15 al 24 de febrero del 2022". La empresa Parque Eólico Lebu-Toro SpA indica: "Las protecciones de PEL, en caso de tener algún comportamiento inadecuado, serán revisadas por la empresa H. Briones, quienes son expertos en el manejo de estos equipos. De ser necesario, ante un comportamiento inadecuado, se realizaría una nueva configuración".
EAF 053_2022	Falla en línea 66 kV Angol - Victoria	15-02-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que "No aplica".
EAF 059_2022	Falla en línea 66 kV Villarrica - Pucón	16-02-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Se realiza retiro de tirante cortado de la estructura 37, el cual había quedado atrapado en la fase lateral izquierda, cuyo detalle se presenta en informe MSTI en anexo V.1".
EAF 060_2022	Falla en línea 66 kV Andalicán - Horcones N°2	17-02-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: <ul style="list-style-type: none"> "Se realizó la tala de los árboles en la LT El Manco - Andalicán N°2, entre las estructuras E25 y E26 (predio de Forestal Arauco), el día 18 de Febrero del 2022. Se adjunta informe en Anexo". "Se programará la reparación de las dos hebras cortadas entre las estructuras E25 y E26 de la línea 66 kV El Manco - Andalicán N°2". "Se realizará la insensibilización de la zona 1 de las protecciones del paño B3 de S/E Horcones mediante los supervisores de corriente asociados a los elementos de protección de distancia, modificando el supervisor 50PP1 de 0,5A a 5,0A. Cabe señalar que dicha insensibilización será temporal a la espera de un estudio que permita determinar el ajuste más adecuado".
EAF 070_2022	Falla en la línea 66 kV Penco - Tomé	23-02-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica "No se consideran".
EAF 077_2022	Falla en líneas 66 kV El Manco - Andalicán - Horcones	02-03-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: <ul style="list-style-type: none"> "Reparación de la cruceta doblada en la estructura 42. Se comunica nuevamente a la empresa Forestal ARAUCO que debe controlar el ingreso de personal de terceros a sus predios, debido al robo de madera y talas no autorizadas que dañan nuestras instalaciones". "Se programa la tala de los árboles en la línea 66 kV Coronel - Andalicán N°1 y N°2, entre las estructuras E42 y E43 (predio de Forestal Arauco), entre los meses de Marzo y Mayo del 2022".
EAF 078_2022	Falla en línea 66 kV Angol - Collipulli	02-03-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que: <ul style="list-style-type: none"> "Se realizó retiro de árbol sobre la línea y el reemplazo del tramo de conductor dañado, cuyo detalle se presenta en informe MSTI en anexo V.1". "Se corrige horario del relé del paño B2 de S/E Angol".
EAF 096_2022	Falla en línea 2x66 kV Coronel - Andalicán N°1	17-03-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica "No aplica".
EAF 149_2022	Falla en línea 66 kV Victoria - Traiguén	24-04-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.
EAF 153_2022	Falla en línea 66 kV Concepción - Mahns	24-04-2022	La empresa CGE S.A. señala que "No hay".
EAF 160_2022	Falla en línea 66 kV Angol - Victoria	26-04-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.
EAF 196_2022	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	22-05-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: <ul style="list-style-type: none"> "Se realizan gestiones para la adquisición de un nuevo reloj satelital de mayores prestaciones, el cual será instalado en caseta de SE Los Peumos, actualmente está en proceso de importación por lo cual no se ingresa aun SD que ampare este trabajo ya que los tiempos de adquisición dependen de la respuesta del fabricante y su posterior llegada a Chile. Sin embargo, se tiene desplegado nuevas canalizaciones y cable para los futuros buses de señales IRG B". "Se realiza cotización/licitación para compra de equipo de sincronización satelital".

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 204_2022	Falla en líneas 66 kV Coronel - Andalicán - El Manco	29-05-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: <ul style="list-style-type: none"> "Se reitera a Forestal ARAUCO, mejoras en el control de ingreso de tercero a sus predios, debido a talas no autorizadas que afectan instalaciones de CGET". "Se programa tala de árboles en la LT Coronel-Andalicán N°1 y 2, entre las estructuras E36 y E37 (predio de Forestal Arauco), entre los meses de Julio y Septiembre de 2022".
EAF 210_2022	Falla en línea 66 kV Los Maquis - Hualañé	03-06-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no se consideran acciones correctivas.
EAF 211_2022	Falla en línea 66 kV Los Buenos Aires - Nahuelbuta	04-06-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplican acciones correctivas de corto ni largo plazo.
EAF 233_2022	Falla en línea 66 kV Hualañé - Licantén	23-06-2022	CGE Transmisión S.A. indica que procedió a reparar de los conductores de las dos fases cortadas (superior y media), realizó el templado de conductores cortados y el reemplazo de los puentes eléctricos en la estructura N°130.
EAF 235_2022	Falla en línea 66 kV Los Maquis - Hualañé	23-06-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que se realizó el despeje de un total de 60 árboles, los cuales fueron talados y que se encontraban a más de 35 metros desde la franja de la línea.
EAF 236_2022	Falla en línea de 66 kV Los Maquis - Hualañé	23-06-2022	Las empresas CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A. no indican acciones correctivas a corto plazo ni largo.
EAF 240_2022	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	28-06-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "No se consideran acciones correctivas".
EAF 257_2022	Desconexión forzada de la línea 66 kV Punta de Cortés - Tuniche	09-07-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no se consideran acciones correctivas.
EAF 259_2022	Desconexión forzada de la línea 66 kV Portezuelo - Marchigüe	09-07-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "No se consideran acciones correctivas".
EAF 272_2022	Desconexión línea 66 kV Padre Las Casas - Pitruquén N°1	12-07-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Se realizaron labores de retiro de árbol y reparación del conductor".
EAF 273_2022	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	12-07-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplican acciones correctivas a corto ni largo plazo.
EAF 274_2022	Desconexión de línea 66 kV Ejército - Coronel N°2	13-07-2022	CGE Transmisión S.A. señala que: <ul style="list-style-type: none"> "Se realizó el despeje y mantenimiento correctivo de la línea 66 kV Ejército - Coronel N°2". "Se hará la tala de los árboles aledaños entre las estructuras N°98 y N°99 de la línea 66 kV Ejército - Coronel N°2 en los meses de septiembre a noviembre de 2022".
EAF 297_2022	Falla en la línea 154 kV Charrúa - Los Ángeles	17-07-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "Se realizan labores de retiro del árbol de la instalación y normalización de estructuras E41 y E42".
EAF 328_2022	Falla en línea 66 kV Villarrica - Pucón	13-08-2022	CGE Transmisión S.A. indica que "no aplica" ejecutar acciones correctivas a corto ni largo plazo.
EAF 387_2022	Falla en línea 33 kV Hualte - Quirihue	20-10-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "No aplica".
EAF 430_2022	Falla en línea 33 kV Hualte - Quirihue	23-11-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "Se sincronizará el horario del reconector".
EAF 431_2022	Desconexión de línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos	24-11-2022	CGE Transmisión S.A. señala que "tala de los árboles entre las estructuras 471 y 472 de la línea LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos".
EAF 432_2022	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	24-11-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "No se consideran acciones correctivas".
EAF 435_2022	Falla en línea 66 kV Victoria - Angol	28-11-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplican acciones correctivas a corto ni largo plazo.
EAF 436_2022	Falla en línea 33 kV Hualte - Quirihue	29-11-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplican acciones correctivas a corto ni largo plazo.
EAF 496_2022	Falla en línea 66 kV Tres Pinos - Lebu	26-12-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplican acciones correctivas a corto ni largo plazo.
EAF 010_2023	Falla en línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos	06-01-2023	CGE Transmisión S.A. señala que se realizó la reparación de la línea.
EAF 035_2023	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	30-01-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "No aplica".
EAF 153_2023	Falla en la línea 33 kV Hualte - Quirihue	03-04-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "No se consideran acciones correctivas".
EAF 186_2023	Falla en la línea 33 kV Hualte - Quirihue	28-04-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "No se consideran acciones correctivas".
EAF 247_2023	Falla en la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	08-06-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "No aplica".
EAF 248_2023	Falla en la línea 66 kV Victoria - Collipulli	08-06-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "No aplica".
EAF 282_2023	Falla en la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	24-06-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "No se consideran acciones correctivas".

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 286_2023	Falla en línea 66 kV Concepción - Mahns	28-06-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que: "Se realizó tala de árboles entre las estructuras N°66 y N°67 de la línea LT 66 kV Penco-Tomé en predio de Forestal Arauco".
EAF 306_2023	Falla en la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	20-07-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "No se consideran acciones correctivas".
EAF 324_2023	Desconexión forzada de la línea 66 kV Los Maquis - Hualañé	31-07-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "No aplica".
EAF 357_2023	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	20-08-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "no se consideran acciones correctivas".
EAF 399_2023	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	09-09-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "No aplica".
EAF 406_2023	Falla en línea 66 kV Alonso de Ribera - Chiguayante	14-09-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente: "Está en desarrollo el proyecto NUP 3415, que reemplazará los TTCC y las protecciones electromecánicas a digitales en el paño B2, para devolver la transferencia de la línea Chiguayante desde el Paño BR al paño B2, agregando características de registros de eventos y oscilográfico. La fecha esperada de puesta en servicio declarada en el cronograma PGP es el 30 de noviembre de 2023."
EAF 446_2023	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	19-10-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "No aplica".

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: se han producido 19 fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 333-2021, EAF 379-2021, EAF 019-2022, EAF 046-2022, EAF 113-2022, EAF 196-2022, EAF 240-2022, EAF 273-2022, EAF 432-2022, EAF 035-2023, EAF 204-2023, EAF 247-2023, EAF 282-2023, EAF 306-2023, EAF 313-2023, EAF 339-2023, EAF 357-2023, EAF 399-2023 y EAF 446-2023).

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia).

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a los conductores de la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín, la cual posee dos tramos, de 0.22 km y 45.34 km de largo aproximadamente, con un conductor por fase del tipo CAIRO 465.4 KCM y del tipo Cu 2/0 AWG, respectivamente, con una capacidad nominal de 27.7 [MVA] (permanente a 25°C con sol y a tensión nominal) y cuya fecha de puesta en servicio fue en los años 2015 y 1955, respectivamente, según lo informado por su propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador.

La empresa CGE Transmisión S.A. remitió antecedentes respecto de los mantenimientos realizados durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. informa densidades D2 BAJA y D1 MUY BAJA para sus alimentadores.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Fuerza Mayor o Caso Fortuito.

CGE Transmisión S.A. remite en respaldo a la proposición del origen de la falla lo siguiente:

- Registro Fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla.
- Declaración jurada.
- Comunicaciones llevadas con el dueño de la propiedad donde se encontraba el árbol.

h. Comuna donde se presenta la falla

9211: Victoria.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (30/10/2023)	Informe de 5 días (06/11/2023)
CGE Transmisión S.A.	28/10/2023	09/11/2023
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	29/10/2023	02/11/2023

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

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

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Los Peumos - Curacautín 66 kV	ST Zonal	Los Peumos - Curacautín	07:31	13:31

- Horas señaladas corresponden a lo informado por CGE Transmisión S.A.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E Curacautín	Lonquimay / C2	Curacautín	1.05	0.013	3693	07:31	13:31	07:50
S/E Curacautín	Lonquimay / C2	Lonquimay	1.23	0.015	10998	07:31	13:31	07:41
S/E Curacautín	Ciudad /C3	Curacautín	2.27	0.028	7856	07:31	13:31	07:53
S/E Curacautín	Ciudad / C3	Curacautín	0.18	0.002	1	07:31	13:31	08:18
Total:			4.73 MW	0.057 %	22548			

- Fechas, horas y montos señalados corresponden a lo informado por Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc.(h)	ENS (MWh)
S/E Curacautín	Lonquimay / C2	Frontel	Regulado	1.05	6.00	0.32	0.3
S/E Curacautín	Lonquimay / C2	Frontel	Regulado	1.23	6.00	0.17	0.2
S/E Curacautín	Ciudad /C3	Frontel	Regulado	2.27	6.00	0.37	0.8
S/E Curacautín	Ciudad / C3	Frontel	Regulado (*)	0.18	6.00	0.78	0.1

Clientes Regulados : 1.4 MWh

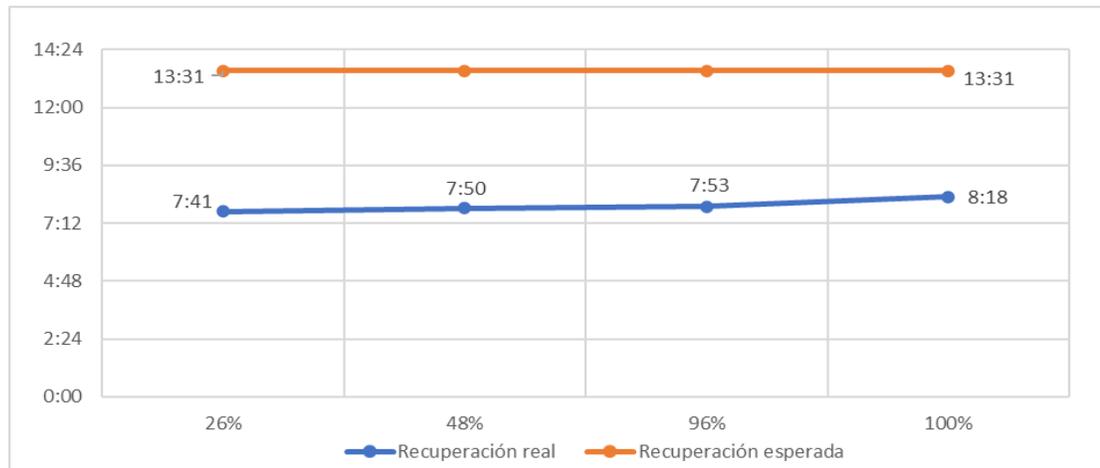
Clientes Libres : 0.0 MWh

Total : 1.4 MWh

- Fechas, horas y montos señalados corresponden a lo informado por Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.

(*) Corresponde a cliente libre conectado en redes de distribución de Frontel S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Se aprecian diferencias entre los horarios de recuperación real respecto de los horarios de disponibilidad de las barras primarias respectivas para recuperar los consumos afectados, debido a la recuperación de consumos realizada mediante generación local presente en las redes de media tensión afectadas.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	3.78	0.37	10.22
Último 20 %	0.95	0.78	1.22
100 % Total	4.73	0.78	6.06

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

Demanda del sistema previo a la falla: 8321.6 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Angostura (U3), Mejillones (IEM), Norgener (NTO2), Pehuenche (U1), Ralco (U1), Ralco (U2), Rapel (U2), Rapel (U3) y Rapel (U4).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 28 de octubre de 2023.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 28 de octubre de 2023.

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 28 de octubre de 2023.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 28 de octubre de 2023.

Estado y configuración previo a la falla

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

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por CGE Transmisión S.A.:

"A las 07:31 horas del sábado 28 de octubre se registró la apertura por protecciones de 52B1 de S/E Los Peumos asociado a LT 66 kV Los Peumos-Curacautín. Las protecciones indicaron falla entre las fases A y B a una distancia de 13,86 km desde S/E Los Peumos. Lo anterior afectó consumos de Frontel (3,1 MW).

Como primera medida Despacho COT coordinó con Frontel el respaldo de consumos mediante generación local, comenzando la recuperación parcial de consumos a partir de las 07:36 horas mediante generación local CGE Transmisión y a las 07:38 hrs. mediante generación local de Frontel. Finalmente, a las 08:20 horas se confirma el respaldado del 100 % de sus consumos.

Brigadas contratistas de CGE Transmisión recorrieron línea detectando 2 conductores cortados entre estructuras 71 y 72. Lo anterior por caída de árbol, fuera de faja, sobre el tendido eléctrico a raíz de un temporal de viento y lluvia presente en la zona. Detectada condición anterior se procedió a dar curso a faenas de reparación de línea.

Una vez normalizada línea se procedieron a ejecutar maniobras de normalización de línea Los Peumos-Curacautín y S/E Curacautín. Línea y subestación fueron energizadas exitosamente a las 13:31 horas."

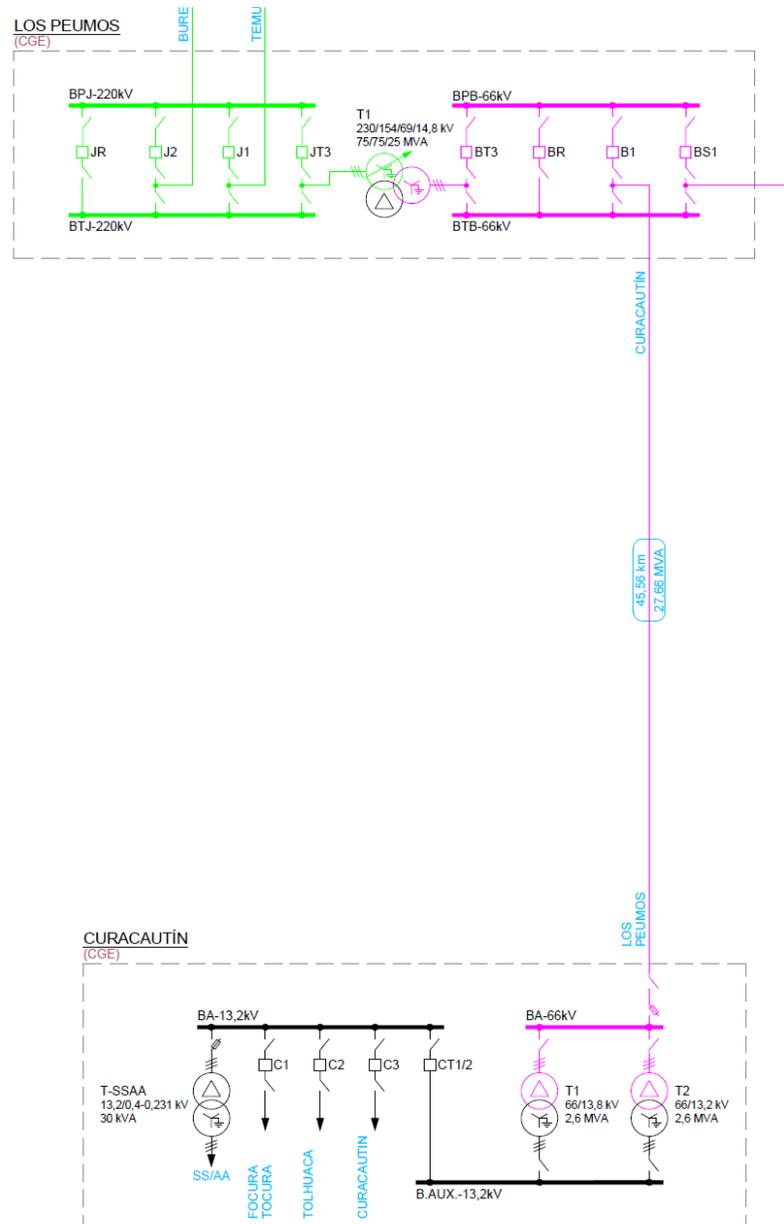
Según lo informado por Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.:

"Acciones Inmediatas: Se toma contacto con CGE Tx y UOG para ingreso de Gx CGE Dx, Gx Curacautín, Gx Malalcahuello y Gx Lonquimay en isla."

Acciones preventivas y/o correctivas

- a) Existe un plan de acción en curso asociado al EAF 169-2021, referido a normalizar el registro de eventos de la protección asociada al paño B1 de S/E Los Peumos, sistema 1 de protecciones, relé SEL-311C, de tal forma que sea posible ver en dicho registro la activación/arranque de la función de protección de sobrecorriente temporizada residual, PR51N.
- b) Acciones correctivas a corto plazo:
CGE Transmisión S.A. señala que "no aplica."
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo.
- c) Acciones correctivas a largo plazo:
CGE Transmisión S.A. señala que "no aplica."
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
07:31:00	CGE Transmisión	Apertura del interruptor 52B1 de S/E Los Peumos de la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín, por operación de protección de distancia de fase (21) en zona 1.
07:31:10	CGE Transmisión	Operación del esquema de reconexión automática (79) del interruptor 52B1 de S/E Los Peumos con intento de cierre no exitoso de dicho interruptor, por operación de la función de cierre contra falla (SOTF).

- Horas y eventos señalados corresponden a lo informado por CGE Transmisión S.A

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
28/10/2023	CGE Transmisión	07:33	Se realiza apertura del interruptor 52C3 de S/E Curacautín.
28/10/2023	CGE Transmisión	07:33	Se realiza apertura del interruptor 52C2 de S/E Curacautín.
28/10/2023	CGE Transmisión	07:36	Se ingresa generación local de CGE Transmisión S.A. en S/E Curacautín.
28/10/2023	CGE Transmisión	07:38	Se ingresa generación local de Frontel en S/E Curacautín.
28/10/2023	Frontel	07:41	Se recuperan 1.23 MW asociados al alimentador Lonquimay, mediante generación local.
28/10/2023	CGE Transmisión	07:43	Se realiza apertura del desconectador 89B1-2 de S/E Los Peumos.
28/10/2023	CGE Transmisión	07:44	Se realiza apertura del desconectador 89B1 de S/E Curacautín.
28/10/2023	Frontel	07:50	Se recuperan 1.05 MW asociados al alimentador Lonquimay, mediante generación local.
28/10/2023	Frontel	07:53	Se recuperan 2.27 MW asociados al alimentador Ciudad, mediante generación local.
28/10/2023	Frontel	08:18	Se recuperan 0.18 MW asociados al alimentador Ciudad, mediante generación local.
28/10/2023	CGE Transmisión	09:33	Se detectan dos conductores cortados entre las estructuras 71 y 72 de la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín, por caída de árbol, producto del temporal de viento y lluvia en la zona.
28/10/2023	CGE Transmisión	12:50	Se realiza cierre del desconectador 89B1-2 de S/E Los Peumos.
28/10/2023	CGE Transmisión	13:27	Se realiza cierre del interruptor 52B1 de S/E Los Peumos, prueba de energización en vacío con éxito.
28/10/2023	CGE Transmisión	13:30	Se realiza apertura del 52B1 de S/E Los Peumos.
28/10/2023	CGE Transmisión	13:31	Se realiza cierre del interruptor 52B1 de S/E Los Peumos, energizada la barra de 13.2 kV de S/E Curacautín.
28/10/2023	CGE Transmisión	14:15	Se retira generación local de CGE Transmisión S.A. en S/E Curacautín.
28/10/2023	CGE Transmisión	14:15	Se retira generación local de Frontel en S/E Curacautín. (*)
28/10/2023	CGE Transmisión	14:15	Se realiza cierre del interruptor 52C2 de S/E Curacautín.
28/10/2023	CGE Transmisión	14:26	Se realiza cierre del interruptor 52C3 de S/E Curacautín.

- Horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por CGE Transmisión S.A. y Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.

(*) Se supone esta maniobra, debido a orden lógico de secuencia de normalización.

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

A las 07:31 horas del día 28 de octubre de 2023, se registra la apertura del interruptor 52B1 de S/E Los Peumos, asociado a la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín. La apertura del mencionado interruptor se origina por la operación de protecciones ante una falla originada por la caída de un árbol sobre los conductores de la línea, entre sus estructuras N°71 y N°72, producto de fuertes vientos en la zona y aproximadamente a 13.2 km de S/E Los Peumos. En el Anexo 6 se encuentra el registro fotográfico de las instalaciones afectadas.

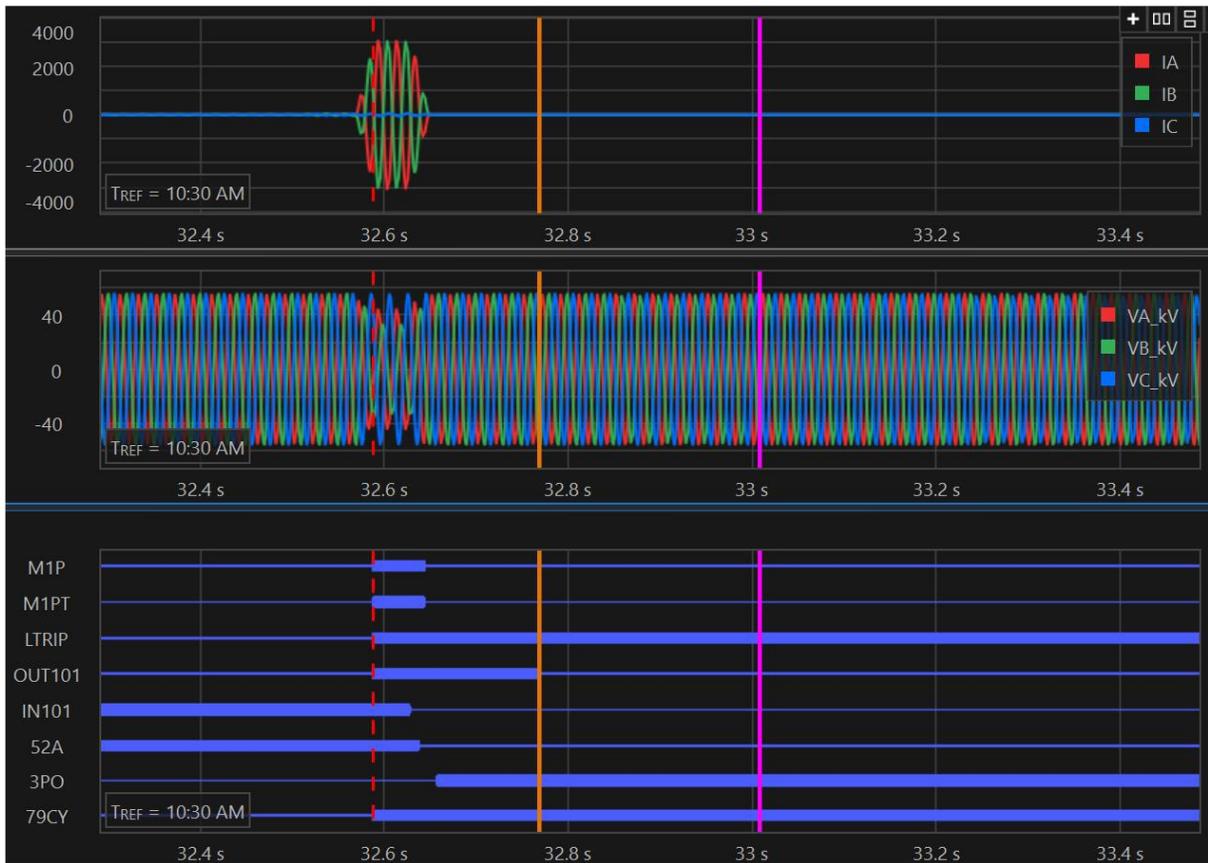
A continuación, se presentan los registros oscilográficos y de eventos asociados a las protecciones del interruptor 52B1 de la S/E Los Peumos:

Registro oscilográfico protección sistema 1, relé SEL- 311C, paño B1 de S/E Los Peumos, falla inicial

» Events Open ▾

1 🗄️ ⌚ 🔄 ✎ ✕

LT 66KV CURACAUTIN - 52B1 21/21N SISTEMA 1
Time: 10/28/2023 10:30:32.588000 AM
File: CEV_S16_L60_11087.CEV
FID=SEL-311C-1-R508-V0-Z104101-D20150219
Event: AB T
Fault Location: 13.86
Frequency: 50.12 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: TRIP_ZONE1
Shot: 0
Currents: IA:2210 IB:2183 IC:34 IN:1 IG:2 3I2:3808



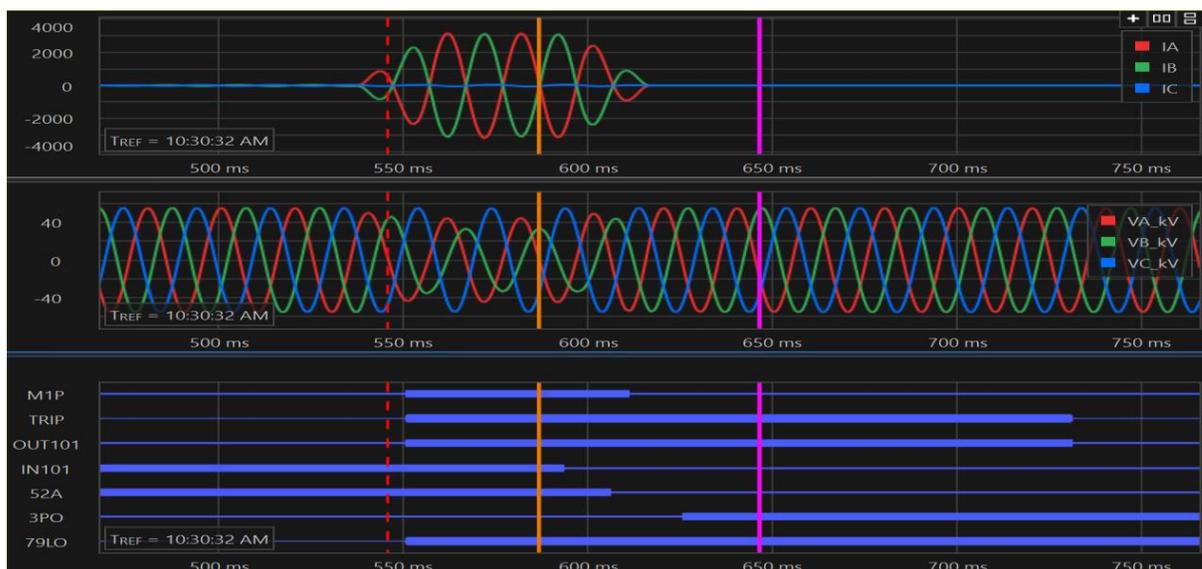
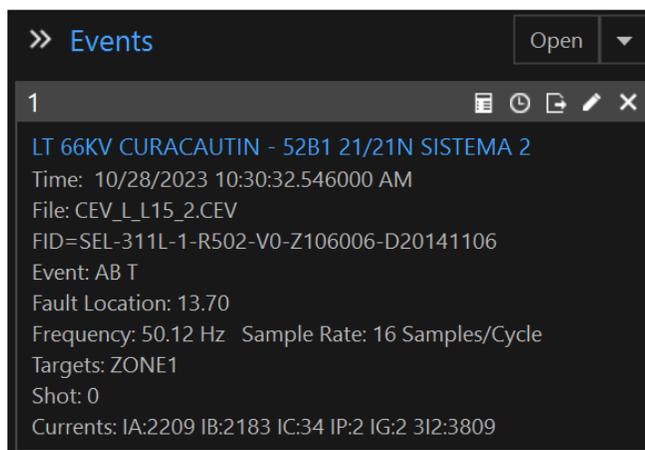
#	Date	Time	Element	State			
113	10/25/23	23:58:57.706	RB3	Deasserted			
112	10/28/23	10:30:32.578	M3P	Asserted			
111	10/28/23	10:30:32.583	67P1	Asserted			
110	10/28/23	10:30:32.588	Z1T	Asserted			
109	10/28/23	10:30:32.588	M2P	Asserted			
108	10/28/23	10:30:32.588	M1PT	Asserted			
107	10/28/23	10:30:32.588	M1P	Asserted			
106	10/28/23	10:30:32.588	SV1	Asserted			
105	10/28/23	10:30:32.588	TRIP	Asserted			
104	10/28/23	10:30:32.588	OUT101	Asserted			
103	10/28/23	10:30:32.588	OUT106	Asserted			
102	10/28/23	10:30:32.588	79CY	Asserted			
101	10/28/23	10:30:32.588	79RS	Deasserted			
100	10/28/23	10:30:32.628	SV1	Deasserted			
99	10/28/23	10:30:32.628	IN101	Deasserted			
98	10/28/23	10:30:32.638	52A	Deasserted			
97	10/28/23	10:30:32.643	67P1	Deasserted			
96	10/28/23	10:30:32.643	Z1T	Deasserted			
95	10/28/23	10:30:32.643	M1PT	Deasserted			
94	10/28/23	10:30:32.643	M1P	Deasserted			
93	10/28/23	10:30:32.653	M2P	Deasserted			
92	10/28/23	10:30:32.653	M3P	Deasserted			
91	10/28/23	10:30:32.658	3PO	Asserted			
90	10/28/23	10:30:32.728	OUT103	Asserted			
89	10/28/23	10:30:32.768	TRIP	Deasserted			
88	10/28/23	10:30:32.768	OUT101	Deasserted			
87	10/28/23	10:30:32.768	OUT106	Deasserted			
86	10/28/23	10:30:42.610	CLOSE	Asserted			
85	10/28/23	10:30:42.610	OUT102	Asserted			
84	10/28/23	10:30:42.680	52A	Asserted			
83	10/28/23	10:30:42.680	CLOSE	Deasserted			
82	10/28/23	10:30:42.680	IN101	Asserted			
81	10/28/23	10:30:42.680	OUT102	Deasserted			
80	10/28/23	10:30:42.690	67P1	Asserted			
79	10/28/23	10:30:42.690	SV1	Asserted			
78	10/28/23	10:30:42.690	SOTFT	Asserted			
77	10/28/23	10:30:42.690	3PO	Deasserted			
76	10/28/23	10:30:42.690	TRIP	Asserted			
75	10/28/23	10:30:42.690	OUT101	Asserted			
74	10/28/23	10:30:42.690	OUT103	Deasserted	65	10/28/23	10:30:42.700 M1P Asserted
73	10/28/23	10:30:42.690	OUT106	Asserted	64	10/28/23	10:30:42.705 67G2 Asserted
72	10/28/23	10:30:42.690	79LO	Asserted	63	10/28/23	10:30:42.735 SV1 Deasserted
71	10/28/23	10:30:42.690	79CY	Deasserted	62	10/28/23	10:30:42.735 IN101 Deasserted
70	10/28/23	10:30:42.695	67G1	Asserted	61	10/28/23	10:30:42.745 52A Deasserted
69	10/28/23	10:30:42.695	M2P	Asserted	60	10/28/23	10:30:42.745 67G2 Deasserted
68	10/28/23	10:30:42.695	M3P	Asserted	59	10/28/23	10:30:42.750 Z1T Deasserted
67	10/28/23	10:30:42.700	Z1T	Asserted	58	10/28/23	10:30:42.750 M1PT Deasserted
66	10/28/23	10:30:42.700	M1PT	Asserted	57	10/28/23	10:30:42.750 M1P Deasserted

Registros de eventos paño B1 de S/E Los Peumos

En la oscilografía anterior se observa una falla bifásica, en las fases A y B, en el sistema de 66 kV de la zona, con corriente de falla de magnitudes cercanas a 3000 [A] aproximadamente (valor máximo), mientras que en los canales digitales se registraron las señales correspondientes a la operación y disparo de la función de distancia de fase (M1P, M1PT y LTRIP), la apertura del interruptor 52B1 de S/E Los Peumos (IN101 y 52A), así como el inicio de su ciclo de reconexión automática (79CY).

En el registro de evento, se observa al igual que en el registro oscilográfico, la operación del elemento de distancia de fase (evento 107), la emisión instantánea de la orden de disparo (TRIP) sobre el interruptor 52B1 de S/E Los Peumos (eventos 105 y 107), así como la activación el ciclo de reconexión automática de dicho interruptor (evento 102), de acuerdo con su lógica de reconexión programada, produciéndose el intento de cierre no exitoso del interruptor 10.022 segundos después (tiempo entre eventos 86 y 105).

A continuación, se presentan el registro oscilográfico de este evento:



Registro oscilográfico paño B1 S/E Los Peumos, reconexión automática

En el registro anterior se observa la misma falla del evento inicial, lo que da cuenta de una falla permanente en la línea, la que es detectada por la función de cierre contra falla (SOTF), según se observa en los registros de eventos de la protección (evento 78), emitiéndose el orden de disparo definitivo al interruptor (TRIP), a la vez que se registra el bloqueo del esquema de reconexión automática (79LO, evento 72).

El sistema 2 de protección, SEL- 311L, presentó un comportamiento similar al sistema 1.

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

Detalle de la generación programada para el día 28 de octubre de 2023 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 28 de octubre de 2023 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 28 de octubre de 2023 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 28 de octubre de 2023 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por

CGE Transmisión S.A. y Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por CGE Transmisión S.A. y Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

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

CGE Transmisión S.A.:

- Plazo de envío del respectivo informe de falla de 5 días relacionado con el evento analizado en este Estudio.

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 de la protección de distancia de fase (21) en zona 1 del paño B1 de S/E Los Peumos, asociado a la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín.
- Se concluye correcta operación del esquema de reconexión automático (79) asociado al paño B1 de S/E Los Peumos.
- Se concluye correcta operación de la función de cierre contra falla (SOTF) asociada al paño B1 de S/E Los Peumos.

Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52B1 de S/E Los Peumos.

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

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Descarga eléctrica ocurrida en la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín, causada por caída de árbol sobre los conductores a consecuencia de fuertes vientos en la zona, entre sus estructuras N°71 y N°72, aproximadamente a 13.2 km de S/E Los Peumos.

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible concluir que se produjo un correcto desempeño de las protecciones del paño B1 de S/E Los Peumos de la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín, que aislaron la descarga eléctrica detectada.

- b) Por el momento, no se han evidenciado incumplimientos normativos en el desarrollo del

evento que provocó la desconexión forzada, 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 28 de octubre de 2023.

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.
 - Por el momento, no se solicitarán.
- b) Solicitudes de ampliación de información.
 - Por el momento, no se solicitarán.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 28 de octubre de 2023

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 de octubre de 2023	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	197	195	194	195	176	175	173	108	44	44	44	44	44	44	44	45	52	57	51	100	168	190	186	180	2.751
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	2	0	0	15	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	51	1	2	1	73
Costos Totales [kUSD]	197	195	194	195	178	175	173	123	44	44	44	44	44	44	44	46	52	57	51	100	219	190	188	181	2.824
Costo Marginal Quillota 220 kv	81,0	72,7	68,9	72,4	71,7	66,6	66,0	60,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,6	73,9	80,7	108,6	124,5	41,58
Pérdidas [MWh]	324	310	301	299	293	296	298	273	186	190	181	171	176	175	165	151	170	238	184	310	355	358	371	363	6.139
Consumos Propios [MWh]	238	238	238	238	230	230	230	218	218	218	218	218	218	218	218	219	219	219	219	219	232	232	232	231	5.404
Demanda Total [MWh]	8356	8031	7806	7645	7593	7626	7696	7819	7968	8363	8597	8655	8701	8753	8665	8493	8341	8219	8223	8543	9049	9084	8853	8557	199.634
Generación Total [MWh]	8917	8578	8344	8182	8117	8152	8224	8309	8371	8771	8996	9043	9095	9146	9047	8864	8730	8675	8626	9072	9637	9674	9455	9151	211.177

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	882	865	817	811	804	794	801	780	602	502	457	424	393	397	397	394	380	413	592	846	916	937	947	950	16.098
CHAPIQUINA	7	6	6	6	6	6	6	6	5	4	2	2	1	1	1	1	1	1	4	5	7	7	7	7	105
COSAPILLA	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
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
CAVANCHA	0	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	2	2	1	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	52
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	63
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	12
PUCLARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
LOSMOLLES	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	22
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	18	18	18	18	17	17	17	16	9	5	4	3	1	2	3	2	1	3	10	18	18	18	18	18	271
JUNCAL	15	15	15	15	14	14	14	13	9	6	6	5	4	5	6	5	5	6	9	14	14	14	15	15	253
JUNCALITO	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	9
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	46
BLANCO	25	25	24	24	24	23	23	23	15	10	9	8	7	7	7	8	7	8	15	25	25	25	25	25	416
LOSQUILOS	31	31	31	30	30	30	30	30	25	22	21	20	19	20	20	19	19	19	25	31	32	32	32	32	630
CHACABUQUITO	19	19	19	19	19	18	18	18	15	13	12	12	11	11	11	11	11	11	14	18	19	19	19	19	374
SAUCEANDES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CARENA	3	3	3	3	3	3	3	3	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	40
ALFALFAL	65	67	68	68	67	66	67	67	67	66	65	64	63	63	63	63	63	63	64	65	67	67	67	67	1570
ALFALFAL-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
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
QUELTEHUÉS	32	32	32	32	32	32	32	32	26	22	21	20	19	19	19	19	18	19	25	32	32	32	32	32	645
VOLCAN	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	3	3	3	3	3	3	2	3	4	6	6	6	6	6	115
GUAYACAN	10	10	10	10	10	10	10	10	8	7	7	7	7	7	7	7	6	7	8	10	10	10	10	10	204
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FLORIDA-2	12	11	12	13	13	12	11	11	6	4	5	5	4	4	3	3	2	3	7	11	11	11	12	12	197
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	29
PUNTILLA	16	16	16	15	15	15	15	15	12	10	9	9	8	8	8	9	9	9	11	15	15	15	15	16	297
EYZAGUIRRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASVERTIENTES	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
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	6
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	127
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	84
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	43
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	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	51
SAUZAL	77	64	64	64	64	64	72	72	26	20	19	17	15	16	16	15	14	16	67	79	79	79	79	79	1177
SAUZALITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHACAYES	77	77	77	77	77	77	77	77	63	35	33	30	28	28	28	28	26	28	41	77	106	106	106	96	1474
SANANDRES	14	14	8	8	8	8	8	8	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	8	14	14	14	139
CONVENTO VIEJO	15	15	15	15	15	15	15	15	13	11	11	10	10	10	10	10	10	10	12	15	15	15	15	15	310

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 de octubre de 2023		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		197	195	194	195	176	175	173	108	44	44	44	44	44	44	44	45	52	57	51	100	168	190	186	180	2.751
Costos Encendido/Detención		0	0	0	0	2	0	0	15	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	51	1	2	1	73
Costos Totales [kUSD]		197	195	194	195	178	175	173	123	44	44	44	44	44	44	46	52	57	51	100	219	190	188	181	2.824	
Costo Marginal Quillota 220 kv		81,0	72,7	68,9	72,4	71,7	66,6	66,0	60,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,6	73,9	80,7	108,6	124,5	41,58	
Pérdidas [MWh]		324	310	301	299	293	296	298	273	186	190	181	171	176	175	165	151	170	238	184	310	355	358	371	363	6.139
Consumos Propios [MWh]		238	238	238	238	230	230	230	218	218	218	218	218	218	218	218	219	219	219	219	219	232	232	232	231	5.404
Demanda Total [MWh]		8356	8031	7806	7645	7593	7626	7696	7819	7968	8363	8597	8655	8701	8753	8665	8493	8341	8219	8223	8543	9049	9084	8853	8557	199.634
Generación Total [MWh]		8917	8578	8344	8182	8117	8152	8224	8309	8371	8771	8996	9043	9095	9146	9047	8864	8730	8675	8626	9072	9637	9674	9455	9151	211.177

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	2
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	1	1	31
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	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	0	0	7
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
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
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	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	1	1	29
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	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	0	0
DIJUA	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	240
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48
LICAN	13	0	0	0	0	0	0	0	0	4	3	3	2	3	3	2	2	3	4	7	16	16	16	16	16	16	112
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
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRANQUIL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29
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	0	0	0
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	0	0	5
PILMAIQUEN	21	23	20	19	20	19	19	19	18	24	23	22	22	22	22	21	21	22	26	32	32	32	32	32	32	32	563
RUCATAYO	32	35	30	30	31	30	30	20	18	14	13	12	10	11	11	10	9	12	23	40	40	40	40	40	40	40	578
CUMBRES	8	9	7	7	7	7	7	7	7	5	5	4	4	4	4	4	4	4	6	9	9	9	9	9	9	9	156
PULELFU	9	9	9	9	9	8	8	9	8	7	7	7	7	7	7	7	6	7	8	9	9	9	9	9	9	9	191
CAPULLO	6	7	6	6	6	6	6	6	6	5	4	4	4	4	4	4	4	4	5	7	7	7	7	7	7	7	132
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	2
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	0	0
PALMAR	2	3	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	37
CORRENTOSO	0	0	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
NALCAS	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	48
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	0	0	3
HIDROBONITO-MC1	2	3	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	36
HIDROBONITO-MC2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	8
HIDROBONITO-MC3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	11
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	1	1	24
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	10
ELCOLORADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
COLLIL	0	0	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
PIEDRASNEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	59
DONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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	1529	1475	1486	1480	1488	1558	1613	1648	1396	1131	1043	1003	976	1092	1146	1166	1115	1128	1589	2167	1905	1575	1344	1181	33.236
PE-TCHAMMA	1	0	1	7	20	71	124	133	104	35	0	0	2	28	48	50	52	57	72	85	57	22	3	0	969
PE-SIERRAGORDA	6	7	14	25	37	45	49	50	28	2	0	17	33	43	50	53	54	61	75	84	56	24	10	6	828
PE-VALLEDELOSIENTOS	11	4	4	6	8	10	12	13	0	0	0	0	2	12	18	20	22	27	46	67	58	39	18	8	404
PE-CERROTIGRE	2	1	3	2	3	5	7	6	0	0	0	0	0	7	35	44	54	62	92	130	109	76	43	22	702
PE-LLANOSDELVIENTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	63	95	103	105	109	124	133	78	45	25	16	898
PE-CALAMA	11	2	8	11	18	26	24	24	0	0	0	0	2	19	37	45	51	61	82	108	89	56	23	5	702
PE-TALTAL	98	98	98	98	98	98	97	97	85	78	76	74	72	72	68	60	46	34	34	43	46	60	75	86	1789
PE-ATACAMA	8	7	7	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	73	108	97	64	41	24	440
PE-SARCO	10	10	8	5	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	81	87	74	65	43	420

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 de octubre de 2023	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	197	195	194	195	176	175	173	108	44	44	44	44	44	44	44	45	52	57	51	100	168	190	186	180	2.751
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	2	0	0	15	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	51	1	2	1	73
Costos Totales [kUSD]	197	195	194	195	178	175	173	123	44	44	44	44	44	44	46	52	57	51	100	219	190	188	181	2.824	
Costo Marginal Quillota 220 kv	81,0	72,7	68,9	72,4	71,7	66,6	66,0	60,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,6	73,9	80,7	108,6	124,5	41,58
Pérdidas [MWh]	324	310	301	299	293	296	298	273	186	190	181	171	176	175	165	151	170	238	184	310	355	358	371	363	6.139
Consumos Propios [MWh]	238	238	238	238	230	230	230	218	218	218	218	218	218	218	219	219	219	219	219	219	232	232	232	231	5.404
Demanda Total [MWh]	8356	8031	7806	7645	7593	7626	7696	7819	7968	8363	8597	8655	8701	8753	8665	8493	8341	8219	8223	8543	9049	9084	8853	8557	199.634
Generación Total [MWh]	8917	8578	8344	8182	8117	8152	8224	8309	8371	8771	8996	9043	9095	9146	9047	8864	8730	8675	8626	9072	9637	9674	9455	9151	211.177

PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	40
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	5	5	5	3	1	0	0	0	0	61
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	4	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	19	60	70	72	72	72	70	65	33	5	0	0	0	0	540
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	8	8	7	5	5	6	1	0	0	0	0	83
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	2
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	10	13	13	13	12	8	5	2	1	1	0	0	0	0	90
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	33	96	113	115	113	108	109	106	102	93	84	60	6	0	0	0	0	1138
PFV-VALLEDLSOL	0	0	0	0	0	0	0	26	91	101	105	102	91	87	82	72	80	84	56	11	0	0	0	0	985
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	6	27	52	53	45	41	36	36	34	28	29	17	4	0	0	0	0	407
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	5	5	5	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	51
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	16	74	83	89	89	77	78	72	54	52	51	42	8	0	0	0	0	785
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	12	48	55	54	51	48	48	44	34	32	36	30	6	0	0	0	0	497
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	15	41	43	43	35	33	30	29	24	21	22	33	9	0	0	0	0	379
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	17	30	36	37	37	37	36	27	16	5	2	0	0	0	0	287
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	0	97
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	17	56	60	61	61	64	72	72	54	36	38	31	5	0	0	0	0	627
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	96
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	13	17	17	17	16	16	16	16	15	15	0	0	0	0	0	0	158
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	9	12	12	12	11	12	11	11	11	11	0	0	0	0	0	0	113
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	91
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	41	153	176	175	169	156	147	133	115	120	144	106	20	0	0	0	0	1655
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	8	29	38	39	37	35	35	35	35	33	32	23	5	0	0	0	0	383
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	9	35	39	38	36	33	33	31	31	28	31	22	4	0	0	0	0	369
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	18	71	115	122	111	105	96	81	75	62	92	53	13	0	0	0	0	1012
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	30	128	134	125	125	125	139	144	131	107	93	92	17	0	0	0	0	1389
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	12	38	39	41	40	39	38	34	24	24	25	26	5	0	0	0	0	385
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	97
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	6	6	5	5	5	6	6	5	1	0	0	0	0	69
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	69	71	68	68	65	66	67	66	65	63	63	72	68	32	0	0	0	903
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	4
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	10	36	35	32	29	21	19	16	12	10	12	19	6	0	0	0	0	257
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	7	8	9	0	0	8	3	1	0	0	0	0	0	41
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	14	56	57	56	54	45	40	37	31	27	26	32	8	0	0	0	0	482
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	7	27	49	54	50	52	52	46	46	46	45	31	8	0	0	0	0	513
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	5	20	29	30	28	27	28	27	26	26	26	17	4	0	0	0	0	295
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	0	91
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	9	9	9	9	9	9	9	9	3	0	0	0	0	0	82
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	16	74	79	78	76	73	74	74	73	71	66	38	3	0	0	0	0	795
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	25	110	158	158	154	150	151	150	149	146	145	92	17	0	0	0	0	1604
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	3	10	12	11	10	9	9	9	8	7	7	7	1	0	0	0	0	103
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	9	35	44	48	48	47	45	42	42	36	30	34	7	0	0	0	0	468
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	1	38	112	112	112	42	112	94	42	42	112	112	110	32	0	0	0	1072
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	25	93	116	114	110	106	105	105	104	96	98	80	16	0	0	0	0	1166
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	0	56
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	0	66
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	36
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	3

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 de octubre de 2023	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	197	195	194	195	176	175	173	108	44	44	44	44	44	44	44	45	52	57	51	100	168	190	186	180	2.751
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	2	0	0	15	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	51	1	2	1	73
Costos Totales [kUSD]	197	195	194	195	178	175	173	123	44	44	44	44	44	44	46	52	57	51	100	219	190	188	181	2.824	
Costo Marginal Quillota 220 kV	81,0	72,7	68,9	72,4	71,7	66,6	66,0	60,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,6	73,9	80,7	108,6	124,5	41,58
Pérdidas [MWh]	324	310	301	299	293	296	298	273	186	190	181	171	176	175	165	151	170	238	184	310	355	358	371	363	6.139
Consumos Propios [MWh]	238	238	238	238	230	230	230	218	218	218	218	218	218	218	218	219	219	219	219	219	232	232	232	231	5.404
Demanda Total [MWh]	8356	8031	7806	7645	7593	7626	7696	7819	7968	8363	8597	8655	8701	8753	8665	8493	8341	8219	8223	8543	9049	9084	8853	8557	199.634
Generación Total [MWh]	8917	8578	8344	8182	8117	8152	8224	8309	8371	8771	8996	9043	9095	9146	9047	8864	8730	8675	8626	9072	9637	9674	9455	9151	211.177

PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	5	23	34	35	30	28	25	23	19	16	21	5	0	0	0	0	0	289
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	3	3	3	2	3	2	2	3	1	0	0	0	0	34
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	3	13	17	17	15	13	14	14	12	11	12	17	7	0	0	0	0	164
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	10	42	49	49	55	52	53	52	49	45	43	33	9	0	0	0	0	542
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	4	15	22	26	26	26	26	26	24	24	22	5	0	0	0	0	0	272
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	27	110	132	147	136	122	123	126	126	125	123	95	18	0	0	0	0	1407
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	7	24	34	35	33	32	32	32	31	30	22	6	0	0	0	0	0	350
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	12	45	58	59	57	55	55	55	54	52	51	35	8	0	0	0	0	596
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	0	71
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	7	7	6	6	5	4	4	5	5	2	0	0	0	0	62
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	9	29	29	27	26	24	24	24	24	21	19	35	52	30	0	0	0	372
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	6	6	6	5	5	5	3	2	0	0	0	0	0	48
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	8	8	8	8	8	8	8	7	1	0	0	0	0	70
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	24	92	142	152	147	139	135	129	116	126	123	129	20	4	0	0	0	1477
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	85	241	244	256	240	225	213	190	152	133	142	196	61	0	0	0	0	2377
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	18	28	9	11	1	0	0	0	0	0	0	7	13	0	0	0	0	87
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	17	73	72	71	68	66	67	67	66	64	62	63	15	0	0	0	0	771
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	111	111	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	222
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	8	28	30	31	30	24	22	19	17	13	12	20	7	0	0	0	0	260
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	4	4	4	0	4	2	0	0	0	0	0	25
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	7
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	4	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	29
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	34	81	107	111	108	105	106	105	104	102	98	74	26	0	0	0	0	1160
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	15	59	70	63	60	50	44	38	32	27	26	35	12	0	0	0	0	531
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	20
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	0	4	3	0	0	0	0	0	33
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	1
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	3	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	9	9	9	9	9	6	5	1	0	0	0	0	79
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	21
PFV-GUADALAO	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
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	21
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	25
PFV-MITCHI	0	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-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	7
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	1	4	11	17	23	25	29	26	20	13	6	0	1	0	0	0	0	177
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	4	8	9	9	8	8	5	1	0	0	0	0	55
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	7	7	7	6	4	0	0	0	0	0	42
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	93
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	0	94
PFV-MARANON	0	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-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	7	20	44	74	70	70	74	71	72	71	42	11	4	0	0	0	0	629
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	9	25	30	30	26	21	22	21	17	11	18	17	5	0	0	0	0	251
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	10	38	55	60	61	55	54	55	48	35	30	29	8	0	0	0	0	538

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 de octubre de 2023	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	197	195	194	195	176	175	173	108	44	44	44	44	44	44	44	45	52	57	51	100	168	190	186	180	2.751
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	2	0	0	15	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	51	1	2	1	73
Costos Totales [kUSD]	197	195	194	195	178	175	173	123	44	44	44	44	44	44	44	46	52	57	51	100	219	190	188	181	2.824
Costo Marginal Quillota 220 kv	81,0	72,7	68,9	72,4	71,7	66,6	66,0	60,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,6	73,9	80,7	108,6	124,5	41,58
Pérdidas [MWh]	324	310	301	299	293	296	298	273	186	190	181	171	176	175	165	151	170	238	184	310	355	358	371	363	6.139
Consumos Propios [MWh]	238	238	238	238	230	230	230	218	218	218	218	218	218	218	218	219	219	219	219	219	232	232	232	231	5.404
Demanda Total [MWh]	8356	8031	7806	7645	7593	7626	7696	7819	7968	8363	8597	8655	8701	8753	8665	8493	8341	8219	8223	8543	9049	9084	8853	8557	199.634
Generación Total [MWh]	8917	8578	8344	8182	8117	8152	8224	8309	8371	8771	8996	9043	9095	9146	9047	8864	8730	8675	8626	9072	9637	9674	9455	9151	211.177

PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	7	9	9	0	6	1	0	0	0	47
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	5	6	6	5	3	3	1	0	0	0	0	0	42
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	5	5	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	4	3	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-LASTAGUAS	0	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-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	3	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	97
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	5	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	47
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	5	7	7	7	4	0	2	0	0	0	0	42
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	4	5	7	2	9	9	4	2	0	0	0	0	47
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	5	7	7	7	7	4	1	0	0	0	0	45
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	11
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TALHUIEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-SANTA CLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	13
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	11
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	5	5	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	33
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	29
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	6	6	8	8	8	8	3	1	0	0	0	0	49
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	50
PFV-SIETE COLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	29
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	24
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	0	1	3	3	2	0	0	0	0	0	0	19
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-JAURURO	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
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	24

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 de octubre de 2023		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		197	195	194	195	176	175	173	108	44	44	44	44	44	44	45	52	57	51	100	168	190	186	180	2.751	
Costos Encendido/Detención		0	0	0	0	2	0	0	15	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	51	1	2	1	73	
Costos Totales [kUSD]		197	195	194	195	178	175	173	123	44	44	44	44	44	44	46	52	57	51	100	219	190	188	181	2.824	
Costo Marginal Quillota 220 kV		81,0	72,7	68,9	72,4	71,7	66,6	66,0	60,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,6	73,9	80,7	108,6	124,5	41,58	
Pérdidas [MWh]		324	310	301	299	293	296	298	273	186	190	181	171	176	175	165	151	170	238	184	310	355	358	371	363	6.139
Consumos Propios [MWh]		238	238	238	238	230	230	230	218	218	218	218	218	218	218	219	219	219	219	219	219	232	232	232	231	5.404
Demanda Total [MWh]		8356	8031	7806	7645	7593	7626	7696	7819	7968	8363	8597	8655	8701	8753	8665	8493	8341	8219	8223	8543	9049	9084	8853	8557	199.634
Generación Total [MWh]		8917	8578	8344	8182	8117	8152	8224	8309	8371	8771	8996	9043	9095	9146	9047	8864	8730	8675	8626	9072	9637	9674	9455	9151	211.177

PFV-CARACAS-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
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	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-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	1	1	1	1	1	3	1	0	0	0	0	0	0	0	16
PFV-CABISOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	8	9	9	9	9	6	0	0	0	0	0	0	0	59
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	16
PFV-LOSPALTOS	0	0	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
PFV-ESFENA	0	0	0	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-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-CASUTO	0	0	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
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	25
PFV-NILHUE	0	0	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
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	25
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	27
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	5	5	5	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	0	0	56
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	0	30
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	27
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-VILLAMOSOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
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	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	0	0	0
PFV-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
PFV-VALLEDALUNA-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	3
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	30
PFV-LIPANGUE	0	0	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
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	9	3	9	9	8	5	1	0	0	0	0	0	0	0	62
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	7	8	7	7	5	3	1	0	0	0	0	0	0	0	56
PFV-LOBOZA	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	3
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	19
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	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
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	0	22
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	0	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-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	0	0	42
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	2	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	7	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	0	55

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 de octubre de 2023	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	197	195	194	195	176	175	173	108	44	44	44	44	44	44	44	45	52	57	51	100	168	190	186	180	2.751
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	2	0	0	15	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	51	1	2	1	73
Costos Totales [kUSD]	197	195	194	195	178	175	173	123	44	44	44	44	44	44	46	52	57	51	100	219	190	188	181	2.824	
Costo Marginal Quillota 220 kv	81,0	72,7	68,9	72,4	71,7	66,6	66,0	60,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,6	73,9	80,7	108,6	124,5	41,58
Pérdidas [MWh]	324	310	301	299	293	296	298	273	186	190	181	171	176	175	165	151	170	238	184	310	355	358	371	363	6.139
Consumos Propios [MWh]	238	238	238	238	230	230	230	218	218	218	218	218	218	218	218	219	219	219	219	219	232	232	232	231	5.404
Demanda Total [MWh]	8356	8031	7806	7645	7593	7626	7696	7819	7968	8363	8597	8655	8701	8753	8665	8493	8341	8219	8223	8543	9049	9084	8853	8557	199.634
Generación Total [MWh]	8917	8578	8344	8182	8117	8152	8224	8309	8371	8771	8996	9043	9095	9146	9047	8864	8730	8675	8626	9072	9637	9674	9455	9151	211.177

PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	21
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	21
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	8	8	5	1	0	0	0	0	88
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	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-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	6	3	1	0	0	0	0	52
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	7	4	1	0	0	0	0	29
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	91
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	42
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	11
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	0	0	0	0	0	60
PFV-LUNA	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
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-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	0
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	82
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	22
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	31
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	24
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	2
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	94
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	22
PFV-LOGSIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	16
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	9	9	8	9	9	9	6	1	0	0	0	0	68
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	6	6	6	6	5	5	2	2	0	0	0	0	0	50
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	0
PFV-CATEMU	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
PFV-TUCUQUERE	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
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	22
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	75
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	8	7	7	4	3	1	0	0	0	0	49
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	67
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	1
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0	41
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	1	0	0	0	0	49
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	7	7	7	7	6	6	4	1	0	0	0	0	50

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 de octubre de 2023		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	197	195	194	195	176	175	173	108	44	44	44	44	44	44	44	45	52	57	51	100	168	190	186	180	2.751	
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	2	0	0	15	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	51	1	2	1	73	
Costos Totales [kUSD]	197	195	194	195	178	175	173	123	44	44	44	44	44	44	44	46	52	57	51	100	219	190	188	181	2.824	
Costo Marginal Quillota 220 kv	81,0	72,7	68,9	72,4	71,7	66,6	66,0	60,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,6	73,9	80,7	108,6	124,5	41,58	
Pérdidas [MWh]	324	310	301	299	293	296	298	273	186	190	181	171	176	175	165	151	170	238	184	310	355	358	371	363	6.139	
Consumos Propios [MWh]	238	238	238	238	230	230	230	218	218	218	218	218	218	218	218	219	219	219	219	219	232	232	232	231	5.404	
Demanda Total [MWh]	8356	8031	7806	7645	7593	7626	7696	7819	7968	8363	8597	8655	8701	8753	8665	8493	8341	8219	8223	8543	9049	9084	8853	8557	199.634	
Generación Total [MWh]	8917	8578	8344	8182	8117	8152	8224	8309	8371	8771	8996	9043	9095	9146	9047	8864	8730	8675	8626	9072	9637	9674	9455	9151	211.177	

PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	10
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	9	9	8	8	6	8	5	4	1	0	0	0	0	66
PFV-SANTAEMILIA	0	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	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0	68
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	6	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	0	62
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	0	49
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	8	9	9	8	8	6	4	2	0	0	0	0	0	61
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	20
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	4	4	2	1	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	6	5	1	0	0	0	0	0	87
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	5	5	5	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	41
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-ITAHUE	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-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0	81
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0	84
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	47
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	53
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	1	0	0	0	0	53
PFV-QUINANTU	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-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	3	3	2	2	0	0	0	0	0	21
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	8	8	5	1	0	0	0	0	91
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	5	5	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	55

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 28 de octubre de 2023		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	197	195	194	195	176	175	173	108	44	44	44	44	44	44	44	45	52	57	51	100	168	190	186	180	2.751
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	2	0	0	15	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	51	1	2	1	73
Costos Totales [kUSD]	197	195	194	195	178	175	173	123	44	44	44	44	44	44	44	46	52	57	51	100	219	190	188	181	2.824
Costo Marginal Quillota 220 kv	81,0	72,7	68,9	72,4	71,7	66,6	66,0	60,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,6	73,9	80,7	108,6	124,5	41,58
Pérdidas [MWh]	324	310	301	299	293	296	298	273	186	190	181	171	176	175	165	151	170	238	184	310	355	358	371	363	6.139
Consumos Propios [MWh]	238	238	238	238	230	230	230	218	218	218	218	218	218	218	218	219	219	219	219	219	232	232	232	231	5.404
Demanda Total [MWh]	8356	8031	7806	7645	7593	7626	7696	7819	7968	8363	8597	8655	8701	8753	8665	8493	8341	8219	8223	8543	9049	9084	8853	8557	199.634
Generación Total [MWh]	8917	8578	8344	8182	8117	8152	8224	8309	8371	8771	8996	9043	9095	9146	9047	8864	8730	8675	8626	9072	9637	9674	9455	9151	211.177

PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-COLTAUCOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	8	9	9	8	6	4	2	0	0	0	0	0	61
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	20
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	26
PFV-GRPITAO	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-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	9	8	8	5	1	0	0	0	0	84
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	5	5	5	4	4	2	1	0	0	0	0	0	43
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	1	1	0	0	0	0	0	25
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	1	1	1	1	1	2	2	0	0	0	0	0	19
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	8	8	8	8	8	8	7	7	4	1	0	0	0	0	77
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	8	8	8	9	9	8	5	1	0	0	0	0	64
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	6	6	6	6	7	7	6	4	2	0	0	0	0	69
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	4	1	3	7	8	0	0	5	5	0	3	5	6	1	0	0	0	47
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	0	60
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	31
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	28
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-MESEADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	10	13	18	15	7	2	1	1	0	0	0	0	5	0	0	0	0	72
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	15
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	86
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-PIRQUE	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
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	6	6	6	6	6	6	4	4	1	0	0	0	0	54
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-ELPERAL	0	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-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	8	9	9	9	9	8	6	3	1	0	0	0	0	69
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	6	6	6	6	6	6	0	0	0	0	0	0	0	47
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	2	0	1	0	0	0	0	0	0	23
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-TRICAHUE-2	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-SANISIDRO	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
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	9	9	9	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	84
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	5	2	0	0	0	0	0	85
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	1	3	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 28 de octubre de 2023		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	197	195	194	195	176	175	173	108	44	44	44	44	44	44	44	45	52	57	51	100	168	190	186	180	2.751
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	2	0	0	15	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	51	1	2	1	73
Costos Totales [kUSD]	197	195	194	195	178	175	173	123	44	44	44	44	44	44	44	46	52	57	51	100	219	190	188	181	2.824
Costo Marginal Quillota 220 kv	81,0	72,7	68,9	72,4	71,7	66,6	66,0	60,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,6	73,9	80,7	108,6	124,5	41,58
Pérdidas [MWh]	324	310	301	299	293	296	298	273	186	190	181	171	176	175	165	151	170	238	184	310	355	358	371	363	6.139
Consumos Propios [MWh]	238	238	238	238	230	230	230	218	218	218	218	218	218	218	218	219	219	219	219	219	232	232	232	231	5.404
Demanda Total [MWh]	8356	8031	7806	7645	7593	7626	7696	7819	7968	8363	8597	8655	8701	8753	8665	8493	8341	8219	8223	8543	9049	9084	8853	8557	199.634
Generación Total [MWh]	8917	8578	8344	8182	8117	8152	8224	8309	8371	8771	8996	9043	9095	9146	9047	8864	8730	8675	8626	9072	9637	9674	9455	9151	211.177

PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	72
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	15
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	7	7	7	6	6	6	5	3	1	0	0	0	52
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	81
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	4	2	1	1	1	1	0	0	0	0	26
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-PENAFLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	80
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	9	9	9	9	9	7	5	0	0	0	0	0	71
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	20
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	1	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	22
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	4	2	2	0	0	0	0	29
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	6	6	7	6	5	3	1	0	0	0	0	53
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	0	29
PFV-LOSIEDRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-SANTAADRIANA	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
PFV-CRUCERO	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
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-RLA	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
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	61
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	26
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	0	0	21
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	12
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	7	8	8	8	3	2	7	5	1	0	0	0	53
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	23
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	42
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	38
PFV-LASTURCAS	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
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	3	1	0	0	0	0	12
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	25
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-PILPILEN	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
PFV-POBLACION	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
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	3	2	2	0	0	0	0	22
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-CONDORCHEPICA	0	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-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	9	9	9	9	8	9	9	9	6	1	0	0	0	80

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 de octubre de 2023	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	197	195	194	195	176	175	173	108	44	44	44	44	44	44	44	45	52	57	51	100	168	190	186	180	2.751
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	2	0	0	15	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	51	1	2	1	73
Costos Totales [kUSD]	197	195	194	195	178	175	173	123	44	44	44	44	44	44	46	52	57	51	100	219	190	188	181	2.824	
Costo Marginal Quillota 220 kv	81,0	72,7	68,9	72,4	71,7	66,6	66,0	60,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,6	73,9	80,7	108,6	124,5	41,58	
Pérdidas [MWh]	324	310	301	299	293	296	298	273	186	190	181	171	176	175	165	151	170	238	184	310	355	358	371	363	6.139
Consumos Propios [MWh]	238	238	238	238	230	230	230	218	218	218	218	218	218	218	218	219	219	219	219	219	232	232	232	231	5.404
Demanda Total [MWh]	8356	8031	7806	7645	7593	7626	7696	7819	7968	8363	8597	8655	8701	8753	8665	8493	8341	8219	8223	8543	9049	9084	8853	8557	199.634
Generación Total [MWh]	8917	8578	8344	8182	8117	8152	8224	8309	8371	8771	8996	9043	9095	9146	9047	8864	8730	8675	8626	9072	9637	9674	9455	9151	211.177

NEWEN_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_PROPANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENAPBIOBIO_COGEN	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	492
ESCUADRON_COGEN	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43
CORONEL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAMARIA_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HORCONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ARAUCO_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	24	24	24	24	156
MAPA_COGEN	20	20	20	20	20	15	15	15	15	15	25	25	25	25	25	25	25	25	25	20	20	20	20	20	500
LAUTARO-1_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-2_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
DEGAN-NAVE1+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
DEGAN-NAVES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-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
TRINCAO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	3189	2954	2810	2647	2745	2739	2761	2886	2286	2251	2184	2266	2320	2275	2369	2414	2430	2443	2560	3389	3726	3745	3755	3672	66.813
RAPEL-1	75	56	0	0	75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	50	50	50	50	50	454
RAPEL-2	74	70	67	61	74	0	55	54	0	0	0	0	0	0	0	0	44	44	44	45	45	45	45	45	767
RAPEL-3	75	56	0	0	0	0	0	56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	50	50	50	50	50	435
RAPEL-4	68	55	55	0	65	55	0	55	44	0	0	0	0	0	0	0	44	44	44	45	45	45	45	45	709
RAPEL-5	72	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	72	72	72	72	72	358
CIPRESES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	5	5	0	0	0	0	15	30	30	30	30	30	152
CIPRESES-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	0	0	0	0	0	27	30	30	30	30	30	167
CIPRESES-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	5	5	0	0	0	0	23	30	30	30	30	30	160
OJOSDEAGUA	7	7	7	7	7	7	7	7	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	6	7	7	7	7	7	145
LAMINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ISLA	56	56	56	56	56	56	56	56	56	59	56	56	65	59	56	56	56	56	56	69	69	69	69	69	1425

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 de octubre de 2023	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	197	195	194	195	176	175	173	108	44	44	44	44	44	44	44	45	52	57	51	100	168	190	186	180	2.751
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	2	0	0	15	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	51	1	2	1	73
Costos Totales [kUSD]	197	195	194	195	178	175	173	123	44	44	44	44	44	44	46	52	57	51	100	219	190	188	181	2.824	
Costo Marginal Quillota 220 kv	81,0	72,7	68,9	72,4	71,7	66,6	66,0	60,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,6	73,9	80,7	108,6	124,5	41,58	
Pérdidas [MWh]	324	310	301	299	293	296	298	273	186	190	181	171	176	175	165	151	170	238	184	310	355	358	371	363	6.139
Consumos Propios [MWh]	238	238	238	238	230	230	230	218	218	218	218	218	218	218	218	219	219	219	219	219	232	232	232	231	5.404
Demanda Total [MWh]	8356	8031	7806	7645	7593	7626	7696	7819	7968	8363	8597	8655	8701	8753	8665	8493	8341	8219	8223	8543	9049	9084	8853	8557	199.634
Generación Total [MWh]	8917	8578	8344	8182	8117	8152	8224	8309	8371	8771	8996	9043	9095	9146	9047	8864	8730	8675	8626	9072	9637	9674	9455	9151	211.177

CURILLINQUE	70	70	70	70	70	70	70	70	70	73	70	70	81	73	70	70	70	70	86	86	86	86	86	1777
LOMAALTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSHIERROS	21	21	21	21	21	21	21	21	18	16	16	15	14	14	14	14	14	14	17	21	21	21	21	440
LOSHIERROS-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
PEHUENCHE-1	245	270	270	270	251	263	266	257	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	270	270	270	270	5786
PEHUENCHE-2	270	270	270	270	270	270	270	270	222	215	216	227	213	213	219	213	213	227	217	270	270	270	270	5906
COLBUN-1	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	5040
COLBUN-2	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	5040
MACHICURA-1	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	12	12	42	42	42	42	948
MACHICURA-2	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	18	18	42	42	42	42	960
CHIBURGO	8	8	8	8	8	8	8	8	6	4	4	3	3	3	3	3	3	3	5	8	8	8	8	142
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	2	3	3	4	4	4	4	78
SANIGNACIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ABANICO	39	39	39	39	39	39	39	39	21	10	8	5	2	3	3	2	0	2	18	39	39	39	39	574
ANTUCO-1	159	160	160	156	125	160	125	140	125	160	125	159	140	159	159	159	159	125	132	159	79	91	160	3425
ANTUCO-2	80	118	100	80	80	89	80	160	80	86	80	80	160	80	80	80	80	80	80	160	160	108	80	2340
RUCUE	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	4272
QUILLECO	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	1680
LAJA1	23	26	25	22	20	24	20	28	20	23	20	23	28	23	23	23	23	20	20	23	23	24	25	546
RALCO-1	217	201	167	167	167	239	239	199	164	134	167	202	199	199	202	191	155	99	108	247	320	338	345	4965
RALCO-2	167	268	279	239	239	167	167	156	167	199	202	167	128	133	167	167	108	99	110	247	320	315	345	4855
PALMUCHO	32	32	32	32	32	32	32	32	28	25	25	24	23	24	24	23	23	24	27	32	32	32	32	686
PANGUE-1	189	102	102	79	79	79	79	129	50	50	50	50	50	97	147	175	175	225	225	225	225	225	225	3257
PANGUE-2	225	50	50	50	100	150	200	200	50	20	20	20	20	20	20	42	92	92	142	192	225	225	225	2657
ANGOSTURA-1	83	83	96	95	74	95	140	79	79	79	79	74	74	79	74	74	140	114	137	140	140	140	140	2418
ANGOSTURA-2	140	140	140	130	98	120	93	74	74	74	74	79	79	74	91	102	108	140	140	140	140	140	140	2659
ANGOSTURA-3	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	0	40	40	40	45	47	40	47	47	47	47	47	47	981
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	61	53	49	50	252
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	80	80	80	80	360

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 28 de octubre de 2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
CHAPIQUINA	6.4	5.0	5.0	5.0	4.0	4.0	4.0	4.2	5.9	7.0	4.2	3.0	5.0	5.0	3.1	3.0	4.9	5.0	3.1	5.0	9.0	9.0	8.2	8.0	126.0	9.0	5.3	
COSAPILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	1.0	23.4	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	0.0
ALTOHOSPICIO	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	0.9	22.7	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	0.5	11.8	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	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.5	1.0	1.0
PUCLARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSMOLLES	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	1.3	1.8	3.7	3.6	4.4	6.2	6.8	6.4	3.5	3.8	43.7	6.8	1.8	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	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-HORINOTOS	26.2	25.7	25.2	24.8	24.5	24.2	23.9	23.7	23.5	23.2	22.9	22.7	22.5	22.3	22.1	21.9	21.7	21.5	21.4	21.3	21.2	21.2	21.1	20.9	549.6	26.2	22.9	
JUNCALITO	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	14.8	0.7	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	0.0
JUNCAL	19.9	19.8	19.6	19.4	19.2	19.1	19.0	18.9	18.8	18.7	18.6	18.5	18.3	18.5	15.9	15.8	15.8	15.7	15.6	15.7	16.3	16.5	16.5	16.5	424.6	19.9	17.7	
BLANCO	32.6	32.2	32.0	31.7	31.5	31.3	31.1	30.8	30.6	30.4	30.1	29.8	29.6	29.3	29.1	28.9	28.7	28.4	28.2	28.1	27.9	27.8	27.6	27.3	715.0	32.6	29.8	
LOSQUILOS	31.0	30.0	31.0	32.0	31.6	31.4	30.9	30.8	31.8	32.1	32.3	31.8	31.9	31.4	30.7	30.1	30.6	28.1	27.3	31.0	29.9	31.1	31.3	29.0	739.1	32.3	30.8	
CHACABUQUITO	18.1	17.7	18.0	18.1	18.6	18.9	18.8	18.5	18.4	18.5	19.0	19.2	19.1	19.0	18.8	18.6	18.0	17.8	17.2	16.7	17.1	17.8	17.8	18.2	437.9	19.2	18.2	
SAUCEANDES	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	9.8	0.5	0.4	
CARENA	6.8	6.6	7.1	6.7	7.1	7.0	7.0	6.8	6.8	7.0	7.0	6.9	6.9	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	6.9	7.0	6.9	7.0	6.9	7.0	166.5	7.1	6.9
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	0.0
ALFALFAL	74.3	73.5	71.5	71.4	71.5	68.8	68.5	68.5	66.8	67.9	67.6	67.6	66.2	67.1	66.5	61.0	59.5	60.4	63.9	63.9	63.9	63.9	63.5	59.1	1596.8	74.3	66.5	
ALFALFAL-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	0.0
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	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	0.0
LABIFURCADA	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	0.2	0.2	1.9	0.2	0.1	0.1
CALIBORO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.5	0.8	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	21.8	1.0	0.9	
MALLARAUCO	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	80.0	3.3	3.3	
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	0.0
CHACAYES	102.6	97.1	92.6	92.5	92.5	91.9	88.4	88.3	81.9	80.9	80.9	81.4	82.6	82.7	82.4	81.1	82.6	82.6	83.3	85.3	90.1	98.2	102.0	102.4	2126.3	102.6	88.6	
SAUZAL	76.0	59.2	60.5	60.9	72.7	70.9	70.4	69.9	73.2	73.0	70.7	68.1	68.6	69.0	67.9	68.1	69.3	70.4	69.9	56.5	76.0	74.0	73.0	74.0	1662.2	76.0	69.3	
CIPRESILLOS	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	50.2	3.8	2.1	
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	0.0
SAUZALITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LA-COMANIA-II	2.0	1.9	1.5	1.3	1.3	1.3	1.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	2.0	0.5	
LAHIGUERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LACONFLUENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELPASO	10.7	10.7	10.7	10.7	22.8	30.3	22.7	12.9	10.6	10.6	10.6	10.6	10.2	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	6.5	13.9	20.5	20.4	20.4	10.6	281.9	30.3	11.7	
SANANDRES	12.1	12.1	10.5	8.1	8.1	7.1	7.1	7.0	6.9	6.8	6.9	6.8	6.9	6.8	6.9	6.8	6.9	6.8	6.9	6.8	6.9	6.8	6.9	6.8	142.1	12.1	5.9	
CONVENTOVIEJO	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	362.6	15.1	15.1	
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	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	0.0
CUMPEO	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.0	0.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.5	1.5	1.2	1.2	1.6	1.7	1.8	34.4	1.8	1.4	
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	46.3	2.9	1.9	
ROBLERIA	1.3	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.7	0.7	0.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	1.3	0.4	
LIRCAY	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.2	20.2	20.1	20.1	20.1	486.3	20.3	20.3	
MARIPOSAS	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	4.2	4.2	4.0	3.6	3.2	2.2	1.4	1.3	85.9	4.2	3.6	
PROVIDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.0
PURISIMA	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	2.6	0.1	0.1	
ELGALPON	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	0.8	0.6	0.5	0.5	0.6	0.6					

Table with 25 columns representing days (1-24) and 3 columns representing metrics (TOT.DIA, DMAX, DMED). Rows list various locations and their corresponding values.

	28-10-2023																								TOT.DIA	DMAx	DMED.	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	MWh	MW/h	MW/h	
PEHUENCHE	533,0	549,5	552,0	551,8	542,1	551,4	546,7	506,9	518,2	519,8	439,0	383,2	383,7	395,3	372,6	400,0	398,7	388,1	353,4	548,5	553,2	541,7	510,0	552,4	11990,9	553,2	483,0	
RALCO	424,3	423,1	464,9	358,4	417,9	510,2	373,0	247,4	476,0	496,4	410,3	343,0	328,0	366,3	312,3	332,6	271,2	191,7	188,2	581,5	660,6	637,2	662,8	596,4	10073,5	662,8	419,7	
PALMUCHO	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	710,6	32,6	29,6	
PANGUE	446,1	444,4	438,0	376,5	348,5	350,6	342,6	204,9	96,9	86,0	85,0	83,0	83,9	85,0	82,5	82,9	83,8	105,1	248,3	438,8	449,7	358,7	435,7	448,9	6204,5	449,7	258,5	
ANGOSTURA-1	86,0	79,0	95,0	92,0	82,0	95,0	99,0	93,0	86,0	84,0	80,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	117,0	107,0	135,0	137,0	136,0	136,0	1649,0	137,0	68,7	
ANGOSTURA-2	81,0	83,0	124,0	123,0	102,0	100,0	96,0	79,0	80,0	81,0	80,0	81,0	81,0	79,0	89,0	99,0	107,0	93,0	109,0	86,0	133,0	136,0	122,0	136,0	2380,0	136,0	99,2	
ANGOSTURA-3	30,0	29,0	34,0	40,0	41,0	40,0	40,0	37,0	40,0	41,0	10,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,0	44,0	45,0	44,0	45,0	592,0	45,0	24,7	
PE-THAMMA	0,0	0,0	10,8	72,8	56,4	14,7	15,5	21,5	23,0	23,0	5,3	12,4	23,1	44,8	54,5	80,1	80,1	80,1	80,1	102,6	82,9	30,2	3,7	1,0	918,7	102,6	38,3	
PE-SIERRAGORDA	0,0	0,0	9,7	21,4	32,9	34,5	45,8	52,7	37,4	19,7	11,6	33,9	42,7	44,6	45,1	45,1	45,1	77,9	78,6	107,2	96,0	36,3	3,3	0,0	916,4	107,2	38,2	
PE-VALLEDELOSVENTOS	20,2	6,2	0,1	0,0	1,5	2,3	2,2	9,3	11,1	7,0	0,1	3,0	24,5	39,7	39,7	39,9	39,9	39,9	39,9	79,0	86,1	79,9	36,1	10,9	618,5	86,1	25,8	
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	0,6	58,4	82,9	100,1	100,1	100,1	100,1	128,8	130,3	127,6	110,1	108,5	1147,4	130,3	47,8	
PE-CALAMA	24,1	5,8	0,1	0,4	2,7	2,1	7,0	8,6	11,3	5,6	0,0	2,7	12,8	28,0	42,8	59,9	59,9	59,9	77,9	154,0	125,5	73,0	41,4	11,0	816,5	154,0	34,0	
PE-CERRO-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	54,8	83,0	100,1	100,1	100,1	100,1	142,7	113,6	87,8	82,1	75,5	1040,1	142,7	43,3	
PE-TALTAL	98,0	97,8	96,0	95,4	95,5	98,5	97,3	86,4	80,2	99,4	100,8	99,5	97,5	94,7	80,4	53,8	36,5	43,2	38,8	65,5	77,2	81,0	90,5	82,2	1985,9	100,8	82,7	
PE-SARCO	12,6	29,2	48,4	39,7	6,3	1,6	0,0	0,0	0,0	0,7	3,2	4,6	3,2	0,8	8,8	16,3	16,3	16,3	16,3	78,4	81,1	87,6	80,3	26,4	548,0	87,6	26,1	
PE-SANJUAN	31,1	49,0	56,2	64,0	22,4	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0	1,6	1,6	1,2	5,5	18,8	20,2	25,3	30,3	35,6	80,5	54,2	46,9	53,8	43,0	647,1	80,5	24,7	
PE-CABOLEONES	11,6	18,4	19,6	21,2	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	5,2	5,1	3,5	9,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	46,0	46,7	39,9	38,3	23,5	371,7	46,7	15,5	
PE-CABOLEONES-2	15,0	13,6	16,5	22,3	1,8	0,0	0,7	0,0	0,0	0,6	0,7	1,0	1,4	5,4	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	41,0	34,2	29,2	29,8	24,2	317,6	41,0	13,2	
PE-CABOLEONES-3	18,9	26,9	29,0	36,1	14,8	1,2	0,0	0,0	0,1	0,0	0,2	0,3	3,1	3,8	6,6	20,1	20,1	20,1	20,1	39,8	33,5	32,3	33,4	23,5	383,9	39,8	16,0	
PE-ATACAMA	18,8	22,3	24,2	22,5	8,9	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	1,6	5,4	8,4	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	28,3	30,7	24,4	22,6	20,3	326,8	30,7	13,6	
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	0,8	1,1	0,1	0,0	2,0	1,1	0,1	
PE-ELARRAYAN	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	3,0	1,6	0,1	1,3	2,6	3,1	12,2	9,8	5,7	1,7	0,0	43,6	12,2	1,8	
PE-LOSURRUS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	0,1	0,0	0,1	0,6	2,3	2,1	5,6	8,0	1,0	0,0	19,3	6,0	0,8	
PE-TALINAYORIENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	15,5	16,7	8,1	6,9	16,2	16,9	16,9	22,2	15,0	7,6	2,2	1,5	145,9	22,2	6,1		
PE-TALINAYPONIENTE	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,7	0,3	0,0	1,2	9,6	7,6	2,6	3,0	4,7	12,2	13,3	11,3	9,6	5,5	2,6	1,1	86,5	13,3	3,6	
PE-PUNTASIERRA	0,4	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	1,4	0,8	1,9	2,2	1,1	1,8	1,7	0,5	1,0	0,5	0,0	0,0	0,0	14,4	2,2	0,6	
PE-MONTEREDONDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,0	0,1	0,2	0,4	0,8	0,9	0,2	0,7	0,0	0,0	0,1	4,1	0,9	0,2
PE-CANELA	0,0	0,0	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	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,3	0,0
PE-CANELA-2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	1,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	1,3	0,1
PE-TOTAL	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,5	0,0	0,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,1	1,0	0,1
PE-PUNTAPALMERAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	0,5	0,0
PE-UCUQUER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-UCUQUER-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	0,0
PE-LA-ESTRELLA	1,1	2,3	3,4	3,7	4,0	4,1	4,8	9,8	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	34,7	46,8	42,8	45,1	42,8	355,5	46,8	14,8	
PE-CARDONAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-MANANTIALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LOS-CERRILLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-ELMAITEN	6,2	6,2	6,0	6,3	6,3	6,3	6,3	6,2	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,3	4,3	5,2	4,4	3,6	136,2	6,3	5,7	
PE-LASPENAS	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,3	8,4	8,3	8,2	8,4	8,4	8,3	8,3	8,3	6,9	6,1	7,3	7,4	4,7	4,2	4,4	4,5	2,1	0,8	165,2	8,4	6,9	
PE-ALENA	73,0	72,1	71,9	72,1	74,1	72,5	69,6	62,0	62,0	61,7	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	32,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1280,7	74,1	53,4
PE-CUEL	26,4	24,9	27,4	29,3	28,4	27,1	28,6	29,9	29,9	30,2	28,9	26,4	26,3	25,6	25,0	14,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,2	454,8	30,2	19,0	
PE-SAN-MATIAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LOS-OLMOS	58,1	50,9	50,9	48,2	47,9	47,9	47,9	47,3	45,9	62,4	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8	68,3	46,3	34,6	41,7	32,0	24,4	1313,1	69,8	54,7	
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PE-NEGRETTE	31,0	31,0	30,1	31,7	30,6	31,0	30,8	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	29,8	29,0	29,0	15,9	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	533,6	31,7	22,2	
PE-LOSBUENOSAIRE	22,7	22,8	23,0	22,6	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	10,9	0,0	0,0	5,7	8,3	8,5	13,5	5,8	397,2	23,0	16,5	
PE-MESAMVIDA	34,2	33,2	36,7	31,0	29,9	29,9	29,9	29,6	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	15,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	500,6	36,7	20,9	
CAMPO_LINDO_E1_EO	33,8	29,7	29,7	27,2	26,8	26,8	26,8	25,4	19,7	28,0	29,7	29,7	29,7	29,8	29,7	29,8	29,7	29,8	30,0	47,2	40,4	41,2	33,2	30,4	734,3	47,2		

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

28-10-2023

28-10-2023

																									TOT.DIA	DMAX	DMED.	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	MWh	MWhh	MWhh	
PFV-HOMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,7	0,5	0,5	0,4	0,4	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	0,7	0,2
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RIO-PEUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	0,9	0,6	0,5	0,6	0,4	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,4	0,9	0,2
PFV-MARIA-PINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,9	0,8	1,1	1,0	0,9	1,3	0,6	0,3	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,5	1,3	0,3
PFV-MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,8	1,5	1,1	1,0	0,9	0,8	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,7	1,5	0,3
PFV-PMGD-PICUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,2	1,7	2,6	1,7	1,5	1,3	1,2	0,8	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,5	2,6	0,6
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LAACACIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	0,4	0,1
PFV-ANTONIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,5	0,4	0,5	0,3	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	0,5	0,1
PFV-ROVIAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	0,7	0,8	0,6	0,8	0,5	0,3	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,9	0,8	0,2
PFV-DON-MARIANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	0,3	0,4	0,3	0,3	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	0,5	0,1
PMGD-PFV-VIOLETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,8	1,0	1,0	0,9	0,4	0,2	0,2	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,1	1,0	0,3
PFV-PMGD-CONDOR-CHEPICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-PFV-RENGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-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	0,0	0,0	0,0	0,0	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-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,2	0,4	0,3	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	0,4	0,1
PFV-ALTOSDEILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,9	1,5	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,8	1,5	0,2
PFV-AMPARODELSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	0,4	0,0	0,0	0,0	1,8	2,7	2,4	1,8	1,5	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,3	2,7	0,6
PFV-GIRASOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,7	1,0	1,1	0,7	0,8	0,5	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,1	1,1	0,3
PFV-ELROBLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,0	1,2	1,3	1,0	2,4	1,2	0,8	0,5	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,9	2,4	0,5
PFV-LOGGORRIONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,3	0,5	0,4	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	0,5	0,1
PFV-GRANADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-ELPITIO	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	0,2	0,4	0,4	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	0,4	0,1
PFV-SAN-RAMIRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,1	1,7	1,5	1,2	2,8	1,2	0,8	0,5	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,4	2,8	0,5
PFV-LOSIERRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,7	0,5	0,4	0,6	0,6	0,3	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,2	0,7	0,2
PFV-ALHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,8	1,2	0,8	0,6	0,8	0,4	0,2	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,9	1,2	0,2
PFV-SANTAADRIANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	0,6	0,6	0,7	1,1	0,7	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,2	1,1	0,2
PFV-LOS-MOLINOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	3,0	3,4	4,7	2,9	3,9	4,3	2,2	1,0	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,2	4,7	1,2
PFV-QUELTHEUE-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,5	0,4	0,5	0,3	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,1	0,5	0,1
PFV-EL-QUELTHEUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,9	1,0	1,3	0,9	1,0	1,2	0,6	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,9	1,3	0,3
PFV-RLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	0,5	0,4	0,8	0,4	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,5	0,8	0,1
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	0,8	1,1	0,8	0,9	0,8	0,4	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,4	1,1	0,3
PFV-PMGD-CANTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,6	0,6	0,5	0,8	0,5	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,3	0,8	0,2
PFV-MARCHIGUE-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	0,0
PMGD-PFV-NEWENTUN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,7	0,8	0,9	1,1	1,1	0,7	0,3	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,8	1,1	0,3
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,6	0,5	0,5	0,8	0,5	0,3	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,2	0,8	0,2
PFV-MARCHIGUE-VII	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,3	0,5	0,6	0,3	0,3	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	0,6	0,1
PFV-ESPERANZA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-POBLACION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,3	0,5	0,5	0,4	0,3	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	0,5	0,1
PFV-PILPILEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,5	0,8	0,7	0,5	0,2	0,1	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	0,8	0,2
PFV-ORTEZUELO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,3	0,4	0,5	0,6	0,3	0,2	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,1	0,6	0,1
PFV-VITUCO2B	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,3	0,4	0,5	0,5	0,5	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	0,5	0,1
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,5	0,5	0,4	0,3	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	0,5	0,1
PMGD-PFV-LO-CHACON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,6	0,6	0,5	0,7	0,6	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,2	0,7	0,2
PFV-PMGD-NIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,6	0,5	0,5	0,9	0,5	0,3	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,3	0,9	0,2
PFV-ELPILPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,9	1,0	1,2	0,9	1,0	1,3	0,6	0,3	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,9	1,3	0,3
PMGD-PFV-PUANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,0	1,4	2,1	1,0	1,9	1,3	0,6	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,7	2,1	0,4
PMGD-TER-CENTRAL-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LAS-MERCEDES-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,5	0,3	0,4	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	0,5	0,1
PFV-CASABERMEJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3																				

	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	
PFV-FRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,3	0,6	0,5	0,4	0,3	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3	0,6	0,1
PFV-CANDELARIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	0,5	0,1
PFV-BLANQUINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,8	1,1	2,2	1,3	1,1	1,2	0,9	0,5	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,5	2,2	0,4
PFV-TRICAHUE2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,2	1,4	0,8	0,8	0,7	0,4	0,3	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,7	1,4	0,3
PFV_SAN_ISIDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	0,6	0,3	0,4	0,3	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,1	0,6	0,1
PFV-SANPEDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,6	0,6	0,4	0,9	0,4	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,3	0,9	0,2
PFV-PMGD-TREBO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,8	1,2	0,6	1,2	0,8	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,2	1,2	0,3
PFV-NAHUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	1,7	2,7	3,9	2,3	3,5	3,7	1,2	0,5	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,4	3,9	0,9
PFV-MALINKE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,8	1,1	0,6	0,9	0,6	0,3	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,4	1,1	0,2
PFV-LASTURCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,8	1,1	0,7	0,9	0,6	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,6	1,1	0,2
PMGD-PFV-RIMINI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-ECLIPSE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,1	1,9	1,8	1,2	2,5	1,3	0,9	0,6	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,8	2,5	0,5
PFV-QUILLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,7	0,9	1,0	0,8	1,4	0,5	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,5	1,4	0,3
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	0,9	1,1	0,9	1,1	1,3	0,4	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,3	1,3	0,3
PFV-LUMBRERAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,6	1,0	1,6	0,7	1,3	1,0	0,5	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,7	1,6	0,3
PFV-PAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-DONACARMEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	4,5	8,7	8,0	10,1	14,4	8,7	8,1	7,9	7,2	5,3	2,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	86,7	14,4	3,6
PFV-SANTUARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,3	0,4	0,7	1,2	0,9	0,9	0,7	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	1,2	0,3
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,4	0,4	0,5	1,0	0,7	0,6	0,4	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	1,0	0,2
PFV-CALLELARGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,3	0,4	0,6	1,0	0,8	0,8	0,6	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,4	1,0	0,2
PFV-CASUTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,3	0,4	0,7	1,1	0,8	0,8	0,6	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,6	1,1	0,2
PFV-ENCONSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	0,9	1,3	2,1	3,1	2,6	3,3	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,3	3,3	0,7
PFV-LAMANGA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,6	0,5	0,4	0,6	0,4	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,5	0,6	0,1
PFV-PMGD-EL-SHARON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,6	0,5	0,3	0,5	0,3	0,2	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,6	0,6	0,1
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,7	1,0	1,4	1,8	2,2	2,0	1,1	0,7	0,9	0,8	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,6	2,2	0,6
PFV-AVILES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,8	1,3	1,4	1,0	2,1	1,0	0,8	0,5	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0	2,1	0,4
PFV-PMGD-GUARANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,5	0,4	0,7	0,8	0,5	0,3	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,3	0,8	0,2
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,3	0,4	0,5	0,5	0,3	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	0,5	0,1
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	0,0
PFV-ALTOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,1	0,0
PFV-JOSOSOLERM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,2	0,1	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,2	0,0
PFV-GR-PITAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	1,3	1,3	1,1	1,1	1,0	0,4	0,5	0,5	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,0	1,3	0,4
PFV-RAUQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	1,1	1,4	1,0	1,1	0,6	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,9	1,4	0,3
PFV-PMGD-PARQUE-ITHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,3	1,2	0,8	0,4	0,0	0,2	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,6	1,3	0,2
PMGD-PFV-RATULEMUS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-PFV-PICHON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,4	0,3	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	0,4	0,1
PFV-DON-JORGE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,3	0,4	0,6	0,6	0,4	0,3	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,5	0,6	0,1
PFV-MUTUPIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	0,5	0,7	0,9	0,7	0,4	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,5	0,9	0,2
PMGD-PFV-CAUQUENES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,5	0,1
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,2	0,4	0,4	0,3	0,2	0,0	0,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	0,4	0,1
PFV-LASCODORNICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,3	0,4	0,3	0,2	0,4	0,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	0,4	0,1
PFV-PMGD-ALCALDESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,4	0,1	1,8	2,5	2,0	1,7	0,6	0,4	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,3	2,5	0,4
PFV-ELCERNICALO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,6	0,3	0,4	0,2	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	0,6	0,1
PFV-ELCERNICALO-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,5	0,3	0,4	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	0,5	0,1
PFV-BICENTENARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,1	0,2	0,2	0,1	0,0	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,2	0,1
PFV-PLAYERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,1	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	0,4	0,0
PFV-PLAYERITO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,1	0,5	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	0,5	0,1
PMGD-PFV-PLAYERON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,2	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,4	0,1
PFV-CHUCAO	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	0,4	0,4	0,2	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	0,4	0,1
PFV-NIQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,5	0,3</													

	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	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh/h	MWh/h		
PFV-PMGD-DADINCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,3	0,0	
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,3	0,3	0,1	0,1	0,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	0,4	0,1	
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,5	0,4	0,3	0,3	0,2	0,0	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	0,5	0,1	
PFV-SOL-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,4	0,9	1,1	1,6	1,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,1	1,6	0,3	
PFV-LUCESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	0,4	0,4	0,7	0,4	0,3	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,5	0,7	0,1	
PFV-PITOTOY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,6	0,4	0,5	0,4	0,3	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3	0,6	0,1	
PMGD-IDAHE-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,4	0,6	0,4	0,4	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,1	0,6	0,1	
PMGD-PFV-COLTAUCO-ALMENDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	0,6	0,5	0,7	0,5	0,4	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	0,7	0,2	
PMGD-PFV-LOS-CISNES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	2,0	2,3	2,9	2,1	2,4	3,1	1,5	0,7	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,8	3,1	0,8	
PFV-RINCONADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,1	1,5	0,9	1,0	0,7	0,6	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,3	1,5	0,3	
PFV-PMGD-FULGOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,5	0,1	
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-EL-OLIVAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	1,6	1,7	0,2	4,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,0	4,0	0,4	
PFV-PMGD-CORTUJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,5	0,3	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	1,5	0,5	0,1	
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,9	1,4	1,5	1,2	1,0	0,6	0,7	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,6	1,5	0,4	
PFV-EL-RESPLANDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,5	0,4	0,3	1,0	1,1	0,6	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,9	1,1	0,2	
PMGD-PFV-PAILLIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-PFV-PELLIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-TRIGAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,1	0,0	1,3	1,9	1,3	0,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,5	1,9	0,3
PMGD-PFV-COYUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,4	0,4	0,4	0,8	1,1	1,0	0,3	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,1	1,1	0,2	
PFV-VALLEDALUNA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,7	1,0	1,3	0,6	0,5	0,5	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,5	1,3	0,2	
PFV-CRUZSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,8	1,3	1,7	1,0	1,1	0,8	0,4	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,4	1,7	0,3	
PFV-SANFRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,3	0,6	0,7	1,4	0,8	0,6	0,3	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,5	1,4	0,2	
PFV-LIPANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,8	1,1	1,7	0,9	0,9	1,0	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,7	1,7	0,3	
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,1	2,2	3,1	4,2	1,9	1,4	1,5	0,8	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,5	4,2	0,7	
PFV-TREBAL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	0,6	0,7	0,7	0,4	0,5	0,5	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	0,7	0,2	
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,6	0,7	0,7	0,5	0,6	0,5	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,7	0,7	0,2	
PFV-LAQUINTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,3	0,6	0,7	1,5	0,8	0,6	0,4	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,7	1,5	0,2	
PFV-CUZCUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	1,7	1,2	1,0	1,2	1,4	1,3	1,2	0,8	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,3	1,7	0,5	
PFV-NORTECHICO1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,0	1,1	0,9	1,2	1,3	0,9	0,6	0,4	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,3	1,3	0,3	
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,2	0,3	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	0,3	0,1	
PFV-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,3	0,9	1,3	2,0	0,8	0,5	0,4	0,3	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,0	2,0	0,3	
PFV-EL-CONDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	0,2	0,0	
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,1	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	0,4	0,1	
PFV-PERALLILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,1	0,0	0,2	0,1	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	0,3	0,1	
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-VENEZIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-PFV-REN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,5	0,6	2,0	2,4	2,4	2,4	1,4	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,3	2,4	0,6	
PFV-LAS-TORCAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,5	0,6	0,5	0,3	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	0,6	0,2	
PFV-SANTIAGOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	4,2	11,1	26,2	41,4	63,1	25,5	16,5	12,4	11,0	5,7	3,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	222,5	63,1	9,3	
PFV-LOS-PERALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,0	1,3	1,4	1,2	0,6	0,8	0,9	0,5	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,7	1,4	0,4	
PMGD-PFV-MAIKONO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,6	0,8	0,8	0,6	0,6	1,0	0,7	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,4	1,0	0,3	
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	2,4	2,8	3,9	4,4	2,0	2,1	1,9	1,5	0,7	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,9	4,4	1,0	
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,6	2,9	3,8	5,7	3,1	2,2	1,8	1,8	0,8	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,3	5,7	1,1	
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	0,0	
PFV-ELPIQUERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,5	2,8	2,9	4,2	2,9	3,1	4,7	2,4	1,2	0,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,9	4,7	1,2	
PFV-CAIMI	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	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,1	0,0	
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	0,8	0,7	1,0	0,6	0,8	1,1	0,5	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,9	1,1	0,3	
PFV-PITRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,6	0,7	1,0	0,5	0,7	0,8	0,5	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,7	1,0	0,2	
PFV-CATEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,4	0,4	0,8	1,0	0,7	0,8	0,7	0,6	0,6	0,1	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	
COCHRANE-CCH1_CAR	275,7	275,7	275,1	272,7	272,7	274,0	267,0	244,7	146,2	96,9	60,4	60,5	60,4	60,4	60,3	60,4	60,4	60,4	111,7	202,6	231,6	241,7	261,9	261,7	4195,1	275,7	174,8	
COCHRANE-CCH2_CAR	276,3	276,3	276,3	276,4	276,4	276,4	267,0	236,9	126,4	60,7	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	139,8	227,0	240,5	222,1	255,6	273,1	4191,2	276,4	174,6	
MEJILLONES-CTM1_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM2_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG_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	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG-TV_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	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG-TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG_GAS_ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG-TV_GAS_ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-HEM_CAR	354,8	347,6	257,1	213,9	214,8	217,2	296,2	222,9	146,1	135,8	135,3	131,8	132,5	134,6	130,9	131,1	132,5	128,9	182,3	269,2	338,5	333,7	332,3	339,0	5259,0	354,8	219,1	
PLANTA-ACIDOS-SULFURICO-MEJILLONES	21,7	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,9	22,1	21,9	22,0	21,8	22,0	22,1	21,8	21,6	21,7	21,8	21,8	21,5	21,7	21,8	21,8	21,7	21,8	523,4	22,1	21,8	
ANDINA-CTA_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HORNITOS-CTH_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A+0.5TV1C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A+0.5TV1C_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	0,0
TG1A+TG1B+TV1C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A+TG1B+TV1C_GNL	308,4	308,0	268,2	258,9	258,5	258,5	259,8	246,7	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	224,6	267,4	249,5	249,2	248,7	249,2	3657,3	308,4	152,4	
TG1A_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A_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	0,0
TG1B+0.5TV1C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,5	66,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	86,1	66,6	3,6
TG1B+0.5TV1C_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	0,0
TG1B_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	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	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	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	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	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	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	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	0,0
TG2B+0.5TV2C_GNL	101,0	96,3	3,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53,9	106,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	361,2	106,6	15,1
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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	0,0
EMELDA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0																								

																									TOT.DIA	DMAX	DMED.	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	MWh	MWh/h	MWh/h	
NUEVAVENTANAS_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CAMPICHE_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
COLMITO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
COLMITO_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
COLMITO_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ACONCAGUA_GOGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CONCON_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LIPGASCONCON_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PLACILLA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
QUINTAY_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ELTATORAL_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	1,1	0,3	0,0	2,3	1,1	
LAGVERDE-TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LAGVERDE-TG_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
QUINTERO-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
QUINTERO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
QUINTERO-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
QUINTERO-1_GN	60,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,0	0,0	0,0	75,0	60,0	3,1	
QUINTERO-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
QUINTERO-2_GN	65,0	15,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,0	0,0	0,0	92,0	65,0	3,8	
NEHUENCO-1_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NEHUENCO-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NEHUENCO-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NEHUENCO-2_GAS	340,0	349,0	300,0	300,0	299,0	299,0	292,0	286,0	227,0	226,0	226,0	227,0	227,0	224,0	227,0	216,0	226,0	226,0	226,0	226,0	295,0	324,0	328,0	327,0	312,0	6529,0	349,0	272,0
NEHUENCO-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NEHUENCO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NEHUENCO-9B_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	60,0	10,0	0,0	74,0	60,0	3,1	
NEHUENCO-9B_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NEHUENCO-9B_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SANISIDRO-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SANISIDRO-1_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SANISIDRO-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SANISIDRO-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SANISIDRO-2_GAS	370,6	370,4	370,2	370,2	370,1	370,4	370,1	253,1	25,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,2	82,5	88,3	140,9	269,6	362,3	361,6	373,0	373,4	4940,4	373,4	205,9	
SANISIDRO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LASVEGAS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
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	
LOSVENTOS_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	
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	13,4	13,2	13,0	12,9	12,9	12,8	11,2	6,8	6,7	6,8	6,9	7,0	7,0	6,9	6,9	6,8	6,8	6,7	12,6	14,1	13,8	13,6	13,5	10,0	242,1	14,1	10,1	
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	
NUEVA RENCA_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	
NUEVA RENCA_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	
NUEVA RENCA_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	
NUEVA RENCA_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	
NUEVA RENCA_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	
NUEVA RENCA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	8,8	8,7	8,7	8,8	8,8	8,3	8,4	7,7	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	5,1	7,2	8,0	8,9	8,9	119,5	8,9	5,0	
CMPCCORDILLERA_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CMPCCORDILLERA_GNA	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	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh/h	MWh/h	
SANGREGORIO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-CHILLAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	1,0	0,9	0,6	0,2	0,2	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3	1,0	0,1
NUEVAALDEA-1_COGEN	5,5	4,7	4,8	4,9	4,9	4,8	4,8	5,0	5,2	5,1	5,0	5,4	6,0	5,9	5,8	5,8	3,1	0,0	3,1	6,3	6,3	6,4	6,3	6,3	121,3	6,4	5,1	
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NUEVAALDEA-3_COGEN	37,7	37,2	37,7	36,7	35,9	35,3	35,6	36,2	36,4	35,7	38,6	39,9	38,6	39,5	39,8	39,7	20,3	9,6	32,2	44,6	47,1	43,5	39,0	33,1	869,6	47,1	36,2	
LAJAEVE	5,0	5,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	4,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	4,0	5,0	5,0	5,0	5,0	101,0	6,0	4,2	
MASISA_COGEN	7,7	7,6	7,7	7,8	7,8	7,8	7,4	5,4	4,8	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,8	4,1	4,7	4,9	5,7	7,1	7,6	7,6	7,5	1,1	142,5	7,8	5,9	
YUNGAY-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
YUNGAY-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
YUNGAY-3_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
YUNGAY-1_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
YUNGAY-2_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
YUNGAY-3_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
YUNGAY-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
YUNGAY-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
YUNGAY-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
YUNGAY-4_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SANTALIDIA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SANTAFE_COGEN	34,2	38,6	44,8	39,9	38,0	38,3	36,4	43,9	51,4	43,2	42,5	27,1	24,8	29,4	25,7	25,6	19,5	26,7	37,1	25,4	24,4	29,5	28,5	25,9	800,8	51,4	33,4	
CMPCLAJA_COGEN	3,7	2,9	4,1	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	0,1	0,0	0,0	0,0	1,8	4,4	21,9	38,9	21,9	1,6	
CMPCPACIFICO_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,4	3,0	7,9	11,2	9,5	9,5	8,1	3,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,1	4,4	5,6	6,0	9,6	84,2	11,2	3,5	
PMGD-CMPCSANTAFE_COGEN	1,7	2,0	1,9	1,8	2,1	1,7	5,5	7,7	7,7	6,6	6,1	5,9	3,9	3,6	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	60,6	7,7	2,5
LOSPINOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LOSQUINDOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LOSQUINDOS_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	
ARAUCO-MAPA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CHOLGUAN_COGEN	13,6	13,4	3,8	0,9	1,0	1,2	0,9	0,7	0,8	0,8	0,6	0,6	0,8	0,8	1,1	0,9	0,8	0,7	0,8	1,2	9,0	6,5	4,3	5,0	70,3	13,6	2,9	
NEWEN_PROPANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NEWEN_BUTANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NEWEN_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NEWEN_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NEWEN_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NEWEN_PRO_BUT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PETROPOWER_PET	44,0	45,5	45,5	45,0	45,5	46,0	44,5	45,5	45,5	44,0	45,0	44,5	45,0	45,5	46,0	45,0	46,0	45,5	46,0	46,0	45,5	46,0	48,0	47,0	1092,0	46,0	45,5	
ESCUADRON_COGEN	1,5	1,5	2,0	2,8	2,8	2,8	2,5	2,0	0,5	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,4	0,4	1,2	1,0	1,0	0,7	2,0	2,0	2,0	2,0	34,5	2,8	1,4	
SANTAMARIA_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CORONEL_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CORONEL_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CORONEL_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
HORCONES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ARAUCO_COGEN	3,5	2,3	3,1	2,4	2,3	1,6	2,1	2,2	1,3	1,9	2,3	2,6	1,7	2,6	1,3	2,6	5,0	4,1	3,1	6,7	5,2	1,4	0,7	1,7	63,6	6,7	2,6	
LAUTARO-1_COGEN	12,5	12,7	12,2	12,8	12,5	12,7	12,9	12,3	12,0	13,0	13,0	12,8	12,5	12,7	12,7	13,5	13,5	13,4	13,3	13,7	14,8	17,5	20,7	20,6	330,6	20,7	13,8	
LAUTARO-2_COGEN	14,9	14,9	14,9	15,5	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	15,8	15,9	15,5	13,9	13,5	14,9	19,1	20,4	21,1	374,5	21,1	15,6	
VALDIVIA_COGEN	18,2	16,3	14,3	11,7	12,6	11,1	16,3	17,0	14,2	12,5	11,0	16,0	12,3	14,2	15,1	16,1	15,0	16,8	18,8	15,3	19,4	18,9	21,4	14,8	369,2	21,4	15,4	
ANTILHUE-TG1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ANTILHUE-TG2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CALLECALLE_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CHUYACA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TRAPAN_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	62,4	62,4	2,6	
ALMENDRADO	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
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX :	7485,4	7485

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
28 de octubre de 2023

28-10-2023														SS.CC.		
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DRD	-	PP	-	OM	Cambio en política de precios.	-	N	IL 2021001068 - SD2023093107	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	Más SSSC	-	-	IL 2023001070 - IL 2023000134 - IL 2023000521	RNE	-	-
00:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	Cambio en política de precios.	-	-	-	SANTA FE	-	-
00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OT	Finaliza SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OT	Finaliza SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	IL 2023001650	COLBUN	-	-
00:00	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	RALCO	RALCO	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	PC	RO	-	PC	-	OM	Menos SSSC	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSSC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	RAPEL-3	RAPEL	PC	RO	-	PC	-	OM	Menos SSSC	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	PC	RO	-	PC	-	OM	Menos SSSC	-	N	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
00:01	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
00:02	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	-	DP	-	FS	-	MM	-	-	-	SD2023093342	COLBUN	-	-
00:04	-	RAPEL-5	RAPEL	PC	RO	-	PC	-	OM	Sincronizada menos SSSC	-	N	IL 2021001068 - SD2023093107	ENEL GENERACION	-	-
00:36	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	Finaliza trabajos TG2B según SD2023096687. Conmuta de GNL_A a GNL_C. Limitada a MT por filtración de gas. IL2023001662	-	-	IL2023001662	ENEL GENERACION	-	-
00:40	-	CDC	Ajuste Prorrata LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-100	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	CDC	-	-
00:40	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	94	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	-	-
00:40	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	53	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	-	-
00:40	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	51	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES	-	-
00:40	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	22	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	UCUQUER	-	-
00:40	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	60	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:40	-	PE-AURORA	PE-AURORA	62	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
00:40	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	97	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	-
00:40	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	97	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	-
00:40	-	RUCATAYO	RUCATAYO	22	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	RUCATAYO	-	-
00:40	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	1	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
00:40	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	9	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
00:40	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	22	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
00:40	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	99	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENORCHILE	-	-
00:40	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	30	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES	-	-
00:40	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	75	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:53	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OT	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:01	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OT	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:11	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OT	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:20	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OT	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:40	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario_1h	-	-	-	CDC	-	-
01:50	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
01:50	-	ENAPACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	MT	RO	-	MT	CF	OM	-	-	-	IL 2023001308	ENAP	-	-
01:50	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	-	PO	-	EP	PCP	EP	-	-	-	IL 2023001376 - IL 2023001631 - SI 2023094956	RNE	-	-
01:50	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	-	PO	-	EP	PCP	EP	-	-	-	IL 2023000905 - IL 2023001377 - SI 2023094960	RNE	-	-
01:50	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
01:50	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	MT	LF	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	IL2023001662	ENEL GENERACION	-	-
01:57	-	RAPEL-1	RAPEL	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-
01:57	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	RO	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	-
02:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DRD	-	FS	-	OM	Finaliza SSCC	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-
02:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DRD	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	-
02:06	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_C	LF	LC	PS	PCP	OM	OM	Componente TV2 F/S.	-	-	IL2023001662	ENEL GENERACION	-	-
02:12	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_C	DLF	DLC	FS	PCP	OM	OM	Componente TG2B F/S.	-	-	IL2023001662	ENEL GENERACION	-	-
03:00	-	CDC	Ajuste LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-60	-	-	-	-	-	Ajuste LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	CDC	-	-
03:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	88	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	-	-
03:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	50	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	-	-
03:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	48	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES	-	-
03:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	38	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	UCUQUER	-	-
03:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	50	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
03:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	50	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
03:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	90	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	-
03:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	92	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	-
03:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	19	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	RUCATAYO	-	-
03:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	1	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
03:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	7	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
03:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	20	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
03:00	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	97	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENORCHILE	-	-
03:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	92	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES	-	-
03:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	70	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
03:30	-	CDC	Inicio Ctx	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx LT 154 KV Charrúa - Los Angeles < 150 MVA	LT 154 KV Charrúa - Los Angeles < 150 MVA	-	-	CDC	-	-
03:30	-	CDC	Inicio Prorrata LT 154 KV Charrúa-Los Angeles	-15	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata LT 154 KV Charrúa-Los Angeles	LT 154 KV Charrúa-Los Angeles	-	-	CDC	-	-
03:30	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	30	N	-	CI	-	OM	-	LT 154 KV Charrúa-Los Angeles	-	-	AES ANDES	-	-
03:30	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	6	N	-	CI	-	OM	-	LT 154 KV Charrúa-Los Angeles	-	-	UCUQUER	-	-
03:30	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	21	N	-	CI	-	OM	-	LT 154 KV Charrúa-Los Angeles	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
03:30	-	PE-CUEL	PE-CUEL	28	N	-	CI	-	OM	-	LT 154 KV Charrúa-Los Angeles	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
03:30	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	31	N	-	CI	-	OM	-	LT 154 KV Charrúa-Los Angeles	-	-	RNE	-	-
03:30	-	PE-ALENA	PE-ALENA	62	N	-	CI	-	OM	-	LT 154 KV Charrúa-Los Angeles	-	-	SIEMENS	-	-
03:55	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DRD	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-
03:58	-	RAPEL-1	RAPEL	PC	RO	-	PC	-	OM	Sincronizada menos SSSC	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-
04:46	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Finaliza pruebas cancelada SD2023094956	-	-	IL 2023001376 - IL 2023001631	RNE	-	-
04:46	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Finaliza pruebas cancelada SD2023094960	-	-	IL 2023000905 - IL 2023001377	RNE	-	-
04:58	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DRD	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	-
05:01	-	RAPEL-3	RAPEL	PC	RO	-	PC	-	OM	Sincronizada.	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	-
05:51	-	CDC	Inicio Ctx	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	CDC	-	-
05:51	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Menos SSSC	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	IL 2023000905 - IL 2023001377	RNE	-	-
05																

28-10-2023													SS.CC.			
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OM	Cambio en política de precios.	-	N	IL 2021001068 - SD2023093107	ENEL GENERACION	-	-
05:51	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	IL 2023001070 - IL 2023000134 - IL 2023000521	RNE	-	-
05:51	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:06	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:13	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	MT estable	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:37	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM	-	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:42	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	MT	N	LC	PS	-	OM	-	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:44	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	Más SSSC	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	IL 2023001070 - IL 2023000134 - IL 2023000521	RNE	-	-
06:44	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENGIE	-	-
06:44	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	IL 2023001376 - IL 2023001631	RNE	-	-
06:49	-	CDC	Finaliza Ctx	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	CDC	-	-
06:49	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Más SSSC	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	IL 2023000905 - IL 2023001377	RNE	-	-
06:52	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:00	-	RAPEL-5	RAPEL	MT	RO	-	PS	-	OM	Finaliza SSSC	-	N	IL 2021001068 - SD2023093107	ENEL GENERACION	-	-
07:00	-	RAPEL-1	RAPEL	MT	RO	-	PS	-	OM	Finaliza SSSC	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-
07:03	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 2021001068 - SD2023093107	ENEL GENERACION	-	-
07:03	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-
07:15	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_GNL_B	MT	N	LC	PS	-	OT	Deja de generar en isla. Sincroniza al sistema	-	-	IL 2021001789 - IL 2022000846	KELAR	-	-
07:17	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	100	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	IL 2022000484	ENEL GENERACION	-	-
07:17	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	100	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	IL 2022000484	ENEL GENERACION	-	-
07:17	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_GNL_B	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2021001789 - IL 2022000846	KELAR	-	-
07:19	-	RAPEL-2	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSSC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
07:19	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	RO	-	MT	-	OM	Más SSSC	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	-
07:19	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	RO	-	MT	-	OM	Más SSSC	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	-
07:19	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001648	ESCUADRON	-	-
07:19	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-
07:19	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023000829 - IL 2023001565	COBUN	-	-
07:19	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023001479	AES ANDES	-	-
07:19	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-
07:19	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	N	-	MT	-	OT	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	-
07:19	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	N	-	MT	-	OT	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	-
07:19	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	MT	RO	-	MT	-	OT	-	-	-	IL 2022000634	AES ANDES	-	-
07:19	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:19	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OT	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-
07:19	-	LAIJAEV-1	LAIJAEV-1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:34	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022000484	ENEL GENERACION	-	-
07:35	-	CDC	Finaliza Ctx	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	CDC	-	-
07:35	-	CDC	Finaliza Prorrata LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	CDC	-	-
07:35	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 20221001953	ENEL GENERACION	-	-
07:35	-	CMPLAJA	CMPLAJA_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:35	-	MASISA	MASISA_COGEN	MT	N	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2023001341	STS	-	-
07:35	-	ARALUCO	ARALUCO_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARALUCO	-	-
07:35	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:35	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARALUCO	-	-
07:35	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	-
07:35	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARALUCO	-	-
07:35	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_vcolb_pehu_loma	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
07:35	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_vcolb_pehu_loma	-	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
07:35	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_vcolb_pehu_loma	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
07:35	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
07:35	-	ENAPBIBRIDO	ENAPBIBRIDO_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIBRIDO	-	-
07:35	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	-
07:35	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	-
07:35	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARALUCO	-	-
07:35	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI_COGEN EUCA	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARALUCO	-	-
07:35	-	LAIJAEV-2	LAIJAEV-2_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:35	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_vcolb_pehu_loma	-	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
07:35	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_vcolb_pehu_loma	-	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
07:36	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-
07:41	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_vcolb_pehu_loma	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
07:42	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	MT	P	-	EP	-	EP	-	SEN	-	SI 2023055274	ENOR CHILE	-	-
07:42	-	PFV-LAS SALINAS	PFV-LAS SALINAS	MT	P	-	EP	-	EP	-	SEN	-	SI 2023075577	ENEL GREEN POWER	-	-
07:42	-	PE-LA CABAÑA	PE-LA CABAÑA	PC	P	-	EP	-	EP	Pruebas a PC	SEN	-	SI 2023076253 - SI 2023093515	ENEL GREEN POWER	-	-
07:42	-	PFV-EL MANZANO	PFV-EL MANZANO	PC	P	-	EP	-	EP	Pruebas a PC. Según SI 2023093922	SEN	-	SI 2023086426	ENEL GREEN POWER	-	-
07:42	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	PC	P	-	EP	-	EP	Pruebas a PC	SEN	-	SI 2023077249	SIEMENS	-	-
07:42	-	CDC	Inicio Prorrata Generalizada costo SEN 0 -100	-	-	-	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CDC	-	-
07:42	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
07:42	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
07:42	-	PE-TOLPAN SUR	PE-TOLPAN SUR	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
07:42	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
07:42	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
07:42	-	PFV-USUYA	PFV-USUYA	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
07:42	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	70	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
07:42	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
07:42	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	46	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
07:42	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
07:42	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
07:42	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
07:42	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
07:42	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
07:42	-	ELPASO-1	ELPASO-1	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ANPAC	-	-
07:42	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ANPAC	-	-
07:42	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	6	N											

28-10-2023													SS.CC.			
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	ORO	-	PP	-	OM	Cambio en política de precios.	-	N	IL 2021001068 - SD2023093107	ENEL GENERACION	-	-
07:42	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
07:42	-	PULELFU-1	PULELFU-1	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
07:42	-	PULELFU-2	PULELFU-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
07:42	-	COLBUN-1	COLBUN-1	237	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	COLBUN	-	-
07:42	-	COLBUN-2	COLBUN-2	237	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	COLBUN	-	-
07:42	-	QUILICO-1	QUILICO-1	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	COLBUN	-	-
07:42	-	QUILICO-2	QUILICO-2	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	COLBUN	-	-
07:42	-	RUCUE-1	RUCUE-1	73	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	COLBUN	-	-
07:42	-	RUCUE-2	RUCUE-2	51	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	COLBUN	-	-
07:42	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	COLBUN	-	-
07:42	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	CRISTALERIAS TORO	-	-
07:42	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	65	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:42	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	104	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:42	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	83	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:42	-	ISA-1	ISA-1	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:42	-	ISA-2	ISA-2	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:42	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:42	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:42	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:42	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:42	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:42	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:42	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:42	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:42	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:42	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:42	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:42	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:42	-	PE-RENAICO-II	PE-RENAICO-II	71	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:42	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:42	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	70	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:42	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:42	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:42	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:42	-	PFV-ABACHE	PFV-ABACHE	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:42	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	243	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:42	-	PFV-VALDELSOL	PFV-VALDELSOL	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:42	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	115	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:42	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENGL RENOVABLE	-	-
07:42	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENGL RENOVABLE	-	-
07:42	-	PE-SANPEDRO-1	PE-SANPEDRO-1	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENGL RENOVABLE	-	-
07:42	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENGL RENOVABLE	-	-
07:42	-	LAIJA-1	LAIJA-1	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENGL RENOVABLE	-	-
07:42	-	LAIJA-2	LAIJA-2	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENGL RENOVABLE	-	-
07:42	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENGL RENOVABLE	-	-
07:42	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	38	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENGL RENOVABLE	-	-
07:42	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENGL RENOVABLE	-	-
07:42	-	PFV-COYA	PFV-COYA	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENGL RENOVABLE	-	-
07:42	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENLASA	-	-
07:42	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	31	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42	-	PFV-SANTASABIEL	PFV-SANTASABIEL	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	51	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO													

														SS.CC.		
28-10-2023	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	ORO	-	PP	-	OM	Cambio en política de precios.	-	N	IL 2021001068 - SD2023093107	ENEL GENERACION	-	-
07:42	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
07:42	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
07:42	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
07:42	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
07:42	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
07:42	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
07:42	-	ANCOA-1	ANCOA-1	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
07:42	-	ANCOA-2	ANCOA-2	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
07:42	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
07:42	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
07:42	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	RNE	-	-
07:42	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	92	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	RNE	-	-
07:42	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	93	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	RNE	-	-
07:42	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	RNE	-	-
07:42	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	57	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	RNE	-	-
07:42	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	RNE	-	-
07:42	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	RNE	-	-
07:42	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	RNE	-	-
07:42	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	RNE	-	-
07:42	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	RNE	-	-
07:42	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	RNE	-	-
07:42	-	PFV-ATACAMASOLAR-	PFV-ATACAMASOLAR-2	33	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	RNE	-	-
07:42	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	72	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	RNE	-	-
07:42	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	71	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	RNE	-	-
07:42	-	PFV-QUILAPILLUN	PFV-QUILAPILLUN	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	RNE	-	-
07:42	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:42	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:42	-	CALLAO-2	CALLAO-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:42	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:42	-	CUMBRES	CUMBRES	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:42	-	NALCAS-1	NALCAS-1	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:42	-	NALCAS-2	NALCAS-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:42	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:42	-	PALMAR-2	PALMAR-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:42	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:42	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:42	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:42	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:42	-	PE-ALENA	PE-ALENA	62	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
07:42	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	73	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
07:42	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	65	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
07:42	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
07:42	-	PFV-ELPLICANO	PFV-ELPLICANO	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
07:42	-	PE-UCUQUER-1	PE-UCUQUER-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
07:42	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
07:42	-	PE-LAFLOL	PE-LAFLOL	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
07:43	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022001953	ENEL GENERACION	-	-
07:47	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTV1_GN_A	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-
07:59	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_B	MT	RO	LC	PS	-	OM	Desacopla TG1B	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
07:59	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_B	RO	LC	PS	PS	-	OM	-	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
08:00	-	RAPEL-2	RAPEL-2	-	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:00	-	RAPEL-3	RAPEL-3	-	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:04	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	-	RO	LC	PS	-	OM	F/S TV1C	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
08:05	-	RAPEL-2	RAPEL-2	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:05	-	RAPEL-3	RAPEL-3	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:06	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_B	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG1B	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
08:08	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG1A	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
08:12	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	-	RO	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-
08:18	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-
09:00	-	RAPEL-4	RAPEL-4	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:04	-	RAPEL-4	RAPEL-4	-	DRO	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:00	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
10:00	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
10:15	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
10:16	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
11:16	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario_1h	-	-	-	CDC	-	-
11:42	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:48	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:48	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario_1h	-	-	-	CDC	-	-
13:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:05	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:00	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
14:00	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	-	DLF	DLC	PP	PCP	OM	-	-	-	IL 2023001662 - IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
14:30	-	CDC	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-200	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CDC	-	-
14:30	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
14:30	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	87	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
14:30	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	67	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
14:30	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	39	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
14:30	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	113	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
14:30	-	PFV-USYA	PFV-USYA	51	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
14:30	-	PFV-MALGARIDA	PFV													

28-10-2023														SS.CC.		
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	ORO	-	PP	-	OM	Cambio en política de precios.	-	N	IL 2021001068 - SD2023093107	ENEL GENERACION	-	-
14:30	-	PULEFU-1	PULEFU-1	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
14:30	-	PULEFU-2	PULEFU-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
14:30	-	COLBUN-1	COLBUN-1	236	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	COLBUN	-	-
14:30	-	COLBUN-2	COLBUN-2	235	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	COLBUN	-	-
14:30	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	COLBUN	-	-
14:30	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	COLBUN	-	-
14:30	-	RUCUE-1	RUCUE-1	77	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	COLBUN	-	-
14:30	-	RUCUE-2	RUCUE-2	47	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	COLBUN	-	-
14:30	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	112	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	COLBUN	-	-
14:30	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	CRISTALERÍAS TORO	-	-
14:30	-	LOSMOLLES-1	LOSMOLLES-1	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:30	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	85	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:30	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	105	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:30	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	60	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:30	-	ISA-1	ISA-1	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:30	-	ISA-2	ISA-2	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:30	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:30	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:30	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:30	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:30	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:30	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:30	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:30	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:30	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:30	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:30	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	84	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:30	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:30	-	PE-RENAICO-II	PE-RENAICO-II	75	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:30	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:30	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	91	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:30	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:30	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:30	-	PFV-SOLDEJILLA	PFV-SOLDEJILLA	75	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:30	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:30	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	204	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:30	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	74	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:30	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	168	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:30	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENGL RENOVABLE	-	-
14:30	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENGL RENOVABLE	-	-
14:30	-	PE-SANPEDRO-1	PE-SANPEDRO-1	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENGL RENOVABLE	-	-
14:30	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENGL RENOVABLE	-	-
14:30	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENGL RENOVABLE	-	-
14:30	-	LAJA1-1	LAJA1-1	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENGL RENOVABLE	-	-
14:30	-	LAJA1-2	LAJA1-2	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENGL RENOVABLE	-	-
14:30	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENGL RENOVABLE	-	-
14:30	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	86	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENGL RENOVABLE	-	-
14:30	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	57	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENGL RENOVABLE	-	-
14:30	-	PFV-COYA	PFV-COYA	124	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENGL RENOVABLE	-	-
14:30	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENLASA	-	-
14:30	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	81	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	80	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	55	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	48	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	52	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	54	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	41	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	33	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	54	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PFV-SANTISAIBEL	PFV-SANTISAIBEL	86	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	66	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	62	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-</															

28-10-2023														SS.CC.		
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	ORO	-	PP	-	OM	Cambio en política de precios.	-	N	IL 2021001068 - SD2023093107	ENEL GENERACION	-	-
14:30	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
14:30	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
14:30	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
14:30	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
14:30	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
14:30	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
14:30	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
14:30	-	ANCOA-1	ANCOA-1	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
14:30	-	ANCOA-2	ANCOA-2	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
14:30	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
14:30	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
14:30	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE	-	-
14:30	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	91	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE	-	-
14:30	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	93	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE	-	-
14:30	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE	-	-
14:30	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	58	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE	-	-
14:30	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	52	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE	-	-
14:30	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE	-	-
14:30	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE	-	-
14:30	-	PFV-HUATACONDONDO	PFV-HUATACONDONDO	43	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE	-	-
14:30	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	42	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE	-	-
14:30	-	PFV-LAHUJELLA	PFV-LAHUJELLA	48	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE	-	-
14:30	-	PFV-ATACAMASOLAR-1	PFV-ATACAMASOLAR-2	86	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE	-	-
14:30	-	PFV-SOLDELDESierto	PFV-SOLDELDESierto	124	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE	-	-
14:30	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	103	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE	-	-
14:30	-	PFV-QUILAPILLUN	PFV-QUILAPILLUN	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE	-	-
14:30	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
14:30	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
14:30	-	CALLAO-2	CALLAO-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
14:30	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
14:30	-	CUMBRES	CUMBRES	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
14:30	-	NALCAS-1	NALCAS-1	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
14:30	-	NALCAS-2	NALCAS-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
14:30	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
14:30	-	PALMAR-2	PALMAR-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
14:30	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
14:30	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
14:30	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
14:30	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
14:30	-	PE-ALENA	PE-ALENA	63	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
14:30	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	66	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
14:30	-	PFV-RIODESCONDIDO	PFV-RIODESCONDIDO	85	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
14:30	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	70	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
14:30	-	PFV-EPELICANO	PFV-EPELICANO	63	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
14:30	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
14:30	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
14:30	-	PE-LAFLOL	PE-LAFLOL	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
15:15	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_ESTVU_GN_A	-	DRD	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-
15:20	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_B	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG1B	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
15:23	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B	-	LF	LC	PMT	-	OM	E/S TG2B	-	-	IL2023001662	ENEL GENERACION	-	-
15:46	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-
16:13	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_B	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV1C	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
16:28	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG1A	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
16:31	-	CDC	Finaliza Ctx	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 154 kV Charrúa - Los Ángeles < 150 MVA	-	-	-	CDC	-	-
16:31	-	CDC	Finaliza Prorrata LT 154 kV Charrúa-Los Ángeles	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 154 kV Charrúa-Los Ángeles	-	-	-	CDC	-	-
16:40	-	CDC	Inicio Prorrata LT 66 kV Los Angeles - Victoria (congestión Victoria)	-36	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata LT 66 kV Los Angeles - Victoria (congestión Victoria)	LT 66 kV Los Angeles - Victoria (congestión Victoria)	-	-	-	-	-
16:40	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	-	-	CI	-	OM	Prorrata LT 66 kV Los Angeles - Victoria (congestión Victoria) / Monto Prorrata : -36	LT 66 kV Los Angeles - Victoria (congestión Victoria)	-	-	POTENCIA	-	-
16:40	-	RENAICO	RENAICO	6	-	-	CI	-	OM	Prorrata LT 66 kV Los Angeles - Victoria (congestión Victoria) / Monto Prorrata : -36	LT 66 kV Los Angeles - Victoria (congestión Victoria)	-	-	POTENCIA	-	-
16:40	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	-	-	CI	-	OM	Prorrata LT 66 kV Los Angeles - Victoria (congestión Victoria) / Monto Prorrata : -36	LT 66 kV Los Angeles - Victoria (congestión Victoria)	-	-	RNE	-	-
16:40	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	8	-	-	CI	-	OM	Prorrata LT 66 kV Los Angeles - Victoria (congestión Victoria) / Monto Prorrata : -36	LT 66 kV Los Angeles - Victoria (congestión Victoria)	-	-	SCOTTA	-	-
16:40	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	9	-	-	CI	-	OM	Prorrata LT 66 kV Los Angeles - Victoria (congestión Victoria) / Monto Prorrata : -36	LT 66 kV Los Angeles - Victoria (congestión Victoria)	-	-	SCOTTA	-	-
16:40	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	-	-	CI	-	OM	Prorrata LT 66 kV Los Angeles - Victoria (congestión Victoria) / Monto Prorrata : -36	LT 66 kV Los Angeles - Victoria (congestión Victoria)	-	-	UCUQUER	-	-
16:40	-	PE-LAFLOL	PE-LAFLOL	10	-	-	CI	-	OM	Prorrata LT 66 kV Los Angeles - Victoria (congestión Victoria) / Monto Prorrata : -36	LT 66 kV Los Angeles - Victoria (congestión Victoria)	-	-	UCUQUER	-	-
16:56	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
16:56	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DRD	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-	-
16:56	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_B	-	LF	LC	PMT	-	OM	E/S TV2C	-	-	IL2023001662	ENEL GENERACION	-	-
17:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
17:00	-	RAPEL-4	RAPEL	-	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-	-
17:02	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	-	RO	LC	PMT	-	OM	Acopla TG1A	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
17:10	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG2A	-	-	IL 2021001953 - IL 2023001510	ENEL GENERACION	-	-
17:11	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	-	RO	LC	MT	-	OM	En MT estable	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
17:32	-	PANGUE-2	RALCO sinv	-	DRD	-	PP	-	OM	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-
17:48	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	-	LF	LC	PMT	PCP	OM	Acopla TG2A	-	-	IL 2023001662 - IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
17:50	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
17:55	-	PANGUE-2	RALCO sinv	-	RO	-	PC	OM	OM	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-
17:55	-	PANGUE-1	RALCO sinv	-	RO	-	PC	OM	OM	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-
17:56	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
18:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-										

28-10-2023															SS.CC.	
Hora Movl.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DRD	-	PP	-	OM	Cambio en política de precios.	-	N	IL 2021001068 - SD2023093107	ENEL GENERACION	-	-
18:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	N	-	PC	PCP	OT	Subida anticipada por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	IL 2023000905 - IL 2023001377	RNE	-	-
18:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	N	-	PC	PCP	OT	Subida anticipada por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	IL 2023001376 - IL 2023001631	RNE	-	-
18:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	IL 2023001070 - IL 2023000134 - IL 2023000521	RNE	-	-
18:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Subida anticipada por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	-	ENGIE	-	-
18:03	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	-	LF	LC	PMT	PCP	OM	En MT estable	-	-	IL 2023001662 - IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
18:09	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-
18:42	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	-	RO	LC	MT	-	OM	En MT estable	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-
18:46	-	CIPRES5-1	CIPRES5_vcolb_pehu_loma	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:46	-	CIPRES5-2	CIPRES5_vcolb_pehu_loma	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:46	-	CIPRES5-3	CIPRES5_vcolb_pehu_loma	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:52	-	CIPRES5-1	CIPRES5_vcolb_pehu_loma	-	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:53	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DRD	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-
18:53	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DRD	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	-
18:55	-	CIPRES5-2	CIPRES5_vcolb_pehu_loma	-	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:55	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
18:57	-	RAPEL-1	RAPEL	-	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-
18:57	-	RAPEL-3	RAPEL	-	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	-
18:59	-	CIPRES5-3	CIPRES5_vcolb_pehu_loma	-	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:00	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
19:14	-	CDC	Finaliza Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	Finaliza Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CDC	-	-
19:18	-	CDC	Inicio Ctx	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CDC	-	-
19:18	-	CMPLAJA	CMPLAJA_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:18	-	LAIJAEV-2	LAIJAEV-2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
19:18	-	NUOVAALDEA	NUOVAALDEA_BLI+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:18	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:18	-	RALCO-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	-
19:18	-	RALCO-2	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	-
19:18	-	ENAPBIOBIO_COGEN	ENAPBIOBIO_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	-
19:18	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTAMARTA	-	-
19:18	-	CIPRES5-1	CIPRES5_vcolb_pehu_loma	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:18	-	CIPRES5-2	CIPRES5_vcolb_pehu_loma	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:18	-	CIPRES5-3	CIPRES5_vcolb_pehu_loma	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:18	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	-
19:18	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:18	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:18	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	COMASA	-	-
19:18	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:18	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PP	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-
19:18	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	COMASA	-	-
19:18	-	LAIJAEV-1	LAIJAEV-1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
19:18	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
19:18	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023001662 - IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
19:18	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-
19:18	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000634	AES ANDES	-	-
19:18	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	-
19:18	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	-
19:18	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-
19:18	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023001479	AES ANDES	-	-
19:18	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023000829 - IL 2023001565	COLBUN	-	-
19:18	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023001648	ESCUADRON	-	-
19:18	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-
19:18	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DRD	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 2021001068 - SD2023093107	ENEL GENERACION	-	-
19:18	-	RAPEL-1	RAPEL	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-
19:18	-	RAPEL-2	RAPEL	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:18	-	RAPEL-3	RAPEL	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	-
19:18	-	RAPEL-4	RAPEL	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-	-
19:21	-	RAPEL-5	RAPEL	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL 2021001068 - SD2023093107	ENEL GENERACION	-	-
19:50	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:50	-	ENAPACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	PC	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	-	ENAP	-	-
19:50	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023001308	ENAP	-	-
19:50	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000905 - IL 2023001377	RNE	-	-
19:50	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023001376 - IL 2023001631	RNE	-	-
19:50	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023001070 - IL 2023000134 - IL 2023000521	RNE	-	-
19:50	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
19:50	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:50	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:50	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	-	DRD	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	-
19:50	-	CMPCORDILLERA	CMPCORDILLERA_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:58	-	PENON	PENON_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLAJA	-	-
20:00	-	CDC	Finaliza Ctx	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CDC	-	-
20:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	COMASA	-	-
20:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	COMASA	-	-
20:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-
20:00	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
20:00	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
20:00	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
20:04	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:05	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:05	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-
20:07	-	ELTOTORAL	ELTOTORAL_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	LT 66 kV San Jerónimo - Las Balandras	-	-	CHILQUINTA	-	-
20:07	-	KLAR-TG1	KLAR-TG1_TG1_GNL_B	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2021001789 - IL 2022000846	KLAR	-	-
20:10	-	CDC	Inicio Ctx	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx LT 66 kV San Jerónimo - Las Balandras	-	-	-	CDC	-	-
20:10	-	ELTOTORAL	ELTOTORAL_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada	LT 66 kV San Jerónimo - Las Balandras	-	-	CHILQUINTA	-	-

28-10-2023														SS.CC.		
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	ORO	-	PP	-	OM	Cambio en política de precios.	-	N	IL 2021001068 - SD2023093107	ENEL GENERACION	-	-
20:13	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:13	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BLI+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
20:19	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:27	-	CDC	Inicio Ctx	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx LT 220 kV Paposo - Diego de Almagro	LT 220 kV Paposo - Diego de Almagro	-	-	CDC	-	-
20:27	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	95	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:29	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	SANTA FE	-	-
20:31	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
20:35	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	IL 2023000654	-	COLBUN	-	-
20:35	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_B	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	IL 2023000621 - IL 2023000009	-	ENGIE	-	-
20:35	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:35	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:36	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	-
20:44	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	MT estable.	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	-
20:45	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_B	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	IL 2021001789 - IL 2022000846	KELAR	-	-
20:45	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_B	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	IL 2021001789 - IL 2022000846	KELAR	-	-
20:50	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	MT	N	-	PS	-	OT	Finaliza activación CTF(+)	-	-	-	ENLASA	-	-
20:50	-	PENON	PENON_DIESEL	MT	N	-	PS	-	OT	Finaliza activación CTF(+)	-	-	-	ENLASA	-	-
20:53	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	IL 2023000654	COLBUN	-	-
20:53	-	PENON	PENON_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OT	-	-	-	-	ENLASA	-	-
20:57	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OT	-	-	-	-	ENLASA	-	-
21:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	MT estable.	-	-	IL 2023000654	COLBUN	-	-
21:01	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:04	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:05	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	MT estable.	-	-	IL 2021001789 - IL 2022000846	KELAR	-	-
21:05	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_B	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	IL 2023000621 - IL 2023000009	ENGIE	-	-
21:10	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	MT estable.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:12	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	MT estable.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:12	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	150	RO	-	CI	-	OM	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-	
21:12	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	150	RO	-	CI	-	OM	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-	
21:12	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:12	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:15	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_B	MT	N	LC	MT	-	OM	MT estable.	-	-	IL 2023000621 - IL 2023000009	ENGIE	-	-
21:23	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:23	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:23	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-	
21:23	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-	
22:00	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	Cambio de combustible de GNL_B a GNL_C	-	-	IL 2023001662 - IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
22:02	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	-	PMM	LC	EP	-	OT	Sincronizada en pruebas.	-	-	SD 2023089225	COLBUN	-	-
22:03	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_B	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2023000621 - IL 2023000009	ENGIE	-	-
22:03	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	IL 2023000654	COLBUN	-	-	
22:13	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
22:13	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	-	
22:13	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	IL 2023000654	COLBUN	-	-	
22:14	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_B	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	IL 2023000621 - IL 2023000009	ENGIE	-	-	
22:20	-	CDC	Finaliza Ctx	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 66 kV San Jerónimo - Las Balandras	LT 66 kV San Jerónimo - Las Balandras	-	-	CDC	-	-
22:20	-	ELTOTORAL	ELTOTORAL_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	CHILOQUITA	-	-
22:21	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
22:24	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2_GNL_B	-	DRO	DLC	FS	-	OT	Disponible, cancelada IF2023004200 e IF2023004197	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	-
22:45	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_B	-	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021001789 - IL 2022000846	KELAR	-	-
22:53	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
22:53	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
22:53	-	CDC	Finaliza Ctx	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 kV Paposo - Diego de Almagro	LT 220 kV Paposo - Diego de Almagro	-	-	CDC	-	-
22:53	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
22:57	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_B	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	IL 2021001789 - IL 2022000846	-	KELAR	-	-
22:57	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
22:57	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	-	
23:08	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:11	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_B	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	IL 2021001789 - IL 2022000846	-	KELAR	-	-
23:11	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	0	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	IL 2022000846	-	ENEL GENERACION	-	-
23:15	-	ELTORO	ELTORO_vquill	-	-	-	-	-	RE	C. Quileco vierde, cambio de configuración.	-	N	IL 2021001180	ENEL GENERACION	-	-
23:15	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_DIESEL	-	PMM	LC	EP	-	OT	Conmuta a diésel en pruebas.	-	-	SD 2023089225	COLBUN	-	-
23:30	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	Finaliza MM y cancelada SD2023089225	-	-	-	COLBUN	-	-
23:37	-	CDC	Inicio Ctx	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	-	-	CDC	-	-
23:37	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
23:38	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
23:59	-	MDV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario fh	-	-	-	CDC	-	-
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-

INFORME DIARIO

Sábado 28 de Octubre del 2023



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-	DF	PMG HP Renaico	104.3	126.9	+21.70 %	PMG
BESS Angamos	-	5.9	GNP		PMG HP Río Huasco	22.5	23.5	+4.12 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-97.96 %		PMG HP San Clemente	92.5	98.7	+6.70 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG PE La Esperanza	115.4	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	32.0	GNP		PMG PFV Antay	29.8	70.2	+135.37 %	PMG
BESS Salvador	-	75.0	GNP		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Castilla	13.9	28.0	+101.29 %	PMG
GEO Cerro Pabellón	1176.0	1280.7	+8.90 %		PMG PFV Chercan	-	52.4	-	PMG
HE Angostura	6057.8	4621.0	(*) -23.72 %		PMG PFV De los Andes	46.8	90.1	+92.31 %	PMG
HE Antuco	5765.0	4419.4	(*) -23.34 %		PMG PFV Del Desierto	30.9	59.9	+93.85 %	PMG
HE Canutillar	612.2	649.0	+6.01 %		PMG PFV Loma Los Colorados	2.6	1.5	-42.31 %	PMG, P
HE Cipreses	478.1	804.1	+68.17 %		PMG PFV Lucas Solar	-	0.0	-	PMG
HE Colbún	10080.0	11270.0	+11.81 %		PMG PFV Machicura	7.3	7.1	-3.27 %	PMG
HE El Toro	0.0	17.5	GNP		PMG PFV North West	-	0.0	-	PMG
HE Machicura	1908.0	1972.0	+3.35 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Pangué	5914.1	5845.9	-1.15 %		PMG PFV Pilar Los Amarillos	3.8	1.8	-51.87 %	PMG
HE Pehuenche	11691.6	11590.9	-0.86 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.5	1.8	+20.55 %	PMG
HE Pilmaiquén	687.0	697.3	+1.50 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	86.8	88.6	+2.06 %	PMG
HE Ralco	9819.3	9436.3	-3.90 %		PMG PFV Quilmo	-	0.0	-	PMG
HE Rapel	2721.1	3541.5	+30.15 %		PMG PFV SDGx01	4.9	5.9	+20.41 %	PMG, DF
HP Abanico	923.6	821.8	-11.02 %		PMG PFV Sol del Norte	41.0	80.3	+96.02 %	PMG
HP Alfalfal	1570.3	1596.8	+1.68 %		PMG PFV Teno Solar	67.7	7.7	-88.67 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Ancoa	391.2	423.1	+8.16 %	LF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Blanco	563.0	715.0	+27.00 %		PMG TER CMPC Tissue	-	20.2	-	PMG
HP Capullo	170.4	243.8	+43.08 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Carilafquen	384.0	207.7	-45.91 %		PMG TER Celco	80.2	83.7	+4.40 %	PMG
HP Chacabuquito	439.8	437.9	-0.43 %		PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
HP Chacayes	1761.7	2126.3	+20.70 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Chapiquina	131.0	126.0	-3.82 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	360.0	347.5	-3.49 %		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	216.0	287.0	+32.89 %		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Curillinque	1777.0	1600.0	-9.96 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Digua	240.0	273.8	+14.08 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	300.0	281.9	-6.03 %		PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG, MM
HP Florida II	269.0	255.8	-4.91 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Guayacán	234.8	223.6	-4.78 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Hornitos	412.0	549.6	+33.40 %		PMGD PFV Blu	-	0.0	-	
HP Isla	1425.1	1273.7	-10.63 %		PMGD PFV Paillihue	-	0.0	-	
HP Itata	120.0	210.0	+75.00 %		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Juncal	335.0	424.6	+26.75 %		TER Andes Generación FO6	2.0	0.0	-100.00 %	
HP La Confluencia	0.0	0.0	-	DF	TER Angamos-ANG1	4451.4	4306.1	-3.26 %	LF
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF	TER Angamos-ANG2	4493.8	4243.5	-5.57 %	
HP La Mina	0.0	0.0	-		TER Antihue	0.0	0.0	-	
HP Laja I	546.3	349.7	-35.99 %		TER Arauco	156.0	63.6	-59.26 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF	TER Arauco MAPA	500.0	0.0	-100.00 %	P
HP Lican	155.0	334.3	+115.67 %		TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
HP Lircay	480.0	486.3	+1.31 %		TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
HP Loma Alta	0.0	0.0	-	MM	TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
HP Los Hierros	504.0	491.1	-2.56 %		TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF	TER Atacama 1 GNL	2940.2	4007.5	+36.30 %	
HP Los Molles	39.7	43.7	+10.14 %		TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Los Quilos	733.0	739.1	+0.83 %		TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Maitenes	0.0	0.0	-		TER Atacama 2 GNL	1710.5	1804.3	+5.49 %	LF
HP Malalcahuello	0.0	114.1	GNP		TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Mampil	585.3	540.1	-7.72 %		TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
HP Mocho	192.0	204.6	+6.54 %		TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	LF
HP Palmucho	768.0	678.0	-11.71 %		TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
HP Peuchen	955.5	700.4	-26.70 %	DF	TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	90.9	GNP	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF	TER CMPC Laja	161.5	38.9	-75.91 %	
HP Pullinque	742.7	638.1	-14.08 %		TER CMPC Pacífico	0.0	84.2	GNP	MM
HP Puntilla	354.5	277.6	-21.69 %	DF	TER CMPC Santa Fe	120.0	60.6	-49.50 %	
HP Queltehues	768.0	584.1	-23.95 %	DF	TER Campiche	0.0	0.0	-	
HP Quilleco	1680.0	1100.0	-34.52 %		TER Candelaria 1 Diésel	0.0	29.0	GNP	
HP Río Colorado	379.2	363.9	-4.03 %		TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
HP Río Picoiquen	216.0	378.5	+75.22 %		TER Candelaria 1 Gas Arg	472.0	73.0	-84.53 %	
HP Rucatayo	753.0	744.2	-1.16 %		TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Rucue	4272.0	3148.0	(*) -26.31 %		TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
HP San Andres	175.3	142.1	-18.92 %		TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	MM	TER Cardones	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1375.0	1662.2	+20.89 %		TER Cenizas	0.0	0.0	-	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-		TER Chagual	0.0	0.0	-	
HP Sauzalito	0.0	0.0	-	DF	TER Cholguán	111.1	70.3	-36.75 %	
HP Volcán	151.2	153.6	+1.59 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
PE Alena	967.5	1280.7	+32.37 %		TER Cochrane-CCH1	4093.6	4195.1	+2.48 %	
PE Atacama	442.9	326.8	-26.22 %		TER Cochrane-CCH2	4153.3	4191.2	+0.91 %	
PE Aurora	2054.1	1395.9	-32.04 %		TER Cogeneradora Aconcagua	239.9	0.0	-100.00 %	
PE Cabo Leones 1	366.7	371.7	+1.36 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1045.0	+112.40 %	
PE Cabo Leones 2	737.1	317.6	-56.92 %		TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
PE Cabo Leones 3	395.4	383.9	-2.90 %		TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
PE Calama	963.1	816.5	-15.22 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	MM
PE Campo Lindo	526.5	734.3	+39.47 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	MM
PE Canela	3.6	0.6	-84.85 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
PE Canela 2	25.2	2.3	-90.96 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	-	0.0	-		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	748.5	1040.1	+38.95 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE Cuel	430.5	454.6	+5.59 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	97.1	43.6	-55.06 %		TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	102.7	136.2	+32.59 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	0.0	1652.2	(*)GNP	P	TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	541.2	355.5	-34.31 %		TER El Peñón	1.3	31.6	+2330.77 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Flor	381.0	0.0	-100.00 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Lebu	115.7	42.8	-63.02 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	906.0	1147.4	+26.64 %		TER Energía Pacífico	264.0	286.6	+8.58 %	LF
PE Lomas de Duqueco	963.7	1285.4	+33.38 %		TER Escuadrón	42.1	34.5	-18.23 %	LF
PE Los Buenos Aires	375.5	397.2	+5.78 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	-	0.0	-		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	37.8	19.3	-48.87 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	809.3	1313.1	+62.24 %	LF	TER Guacolda 1	2231.1	2186.9	-1.98 %	LF
PE Malleco Norte	1488.4	2126.9	+42.89 %		TER Guacolda 2	2322.0	2307.4	-0.63 %	LF
PE Malleco Sur	1560.0	2160.1	+38.47 %		TER Guacolda 3	2170.0	2176.2	+0.29 %	
PE Manantiales	-	0.0	-		TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	658.9	500.6	-24.02 %		TER Guacolda 5	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	19.8	4.1	-79.27 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	426.3	533.6	+25.19 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Puelche Sur	1925.7	2290.0	+18.92 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	11.1	2.0	-82.07 %	LF	TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	2.9	0.9	-70.60 %		TER IEM	4661.2	5259.0	+12.83 %	
PE Punta Sierra	76.0	14.4	-81.09 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico	1052.5	1032.5	-1.90 %		TER Kelar GNL	1843.4	354.3	(*) -80.78 %	DF
PE Renaico II	512.9	1415.0	+175.87 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	2125.7	1745.6	-17.88 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Juan	3588.9	641.7	(*) -82.12 %		TER Laja Energía Verde	100.0	101.0	+1.04 %	
PE San Matías	-	0.0	-		TER Lautaro I	0.0	330.6	GNP	
PE San Pedro	413.7	187.1	-54.77 %		TER Lautaro II	0.0	374.6	GNP	
PE San Pedro 2	831.5	654.5	-21.29 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Sarco	441.9	571.6	+29.35 %		TER Loma Los Colorados II	182.0	242.1	+33.02 %	
PE Sierra Gorda Este	897.4	916.4	+2.12 %	LF	TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	107.3	145.9	+35.95 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	50.6	86.5	+70.79 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Taltal	1263.1	1985.9	+57.23 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	1096.3	918.7	-16.20 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	778.9	1116.6	+43.37 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	
PE Totoral	39.6	3.1	-92.16 %		TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
PE Ucuquer 2	105.6	0.0	-100.00 %	LF	TER Maitencillo	0.0	0.0	-	P
PE Valle de los Vientos	381.4	618.5	+62.16 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PFV Almeyda	327.3	407.7	+24.59 %		TER Masisa	32.0	142.5	+345.19 %	LF
PFV Andes Solar	85.6	196.8	+129.91 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	331.0	508.4	+53.60 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	1408.6	1228.8	-12.77 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF
PFV Atacama Solar II	603.8	851.2	+40.98 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	460.6	353.9	-23.17 %	LF	TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Bolero	837.4	619.0	-26.09 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	-	0.0	-		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	1001.1	2493.2	(*) +149.03 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	738.8	572.3	-22.54 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	74.0	GNP	
PFV Carrera Pinto	298.4	558.1	+87.07 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	399.3	550.5	+37.86 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Chañares	42.1	181.0	+329.90 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	140.3	567.1	+304.14 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Coya	1055.8	1274.9	+20.75 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	32.9	196.4	+496.87 %		TER Nehuenco II Gas Arg	6343.3	6529.0	+2.93 %	
PFV Diego de Almagro Sur	379.2	1295.7	+241.69 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1684.2	1133.7	-32.69 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	-	0.0	-	PMG	TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	37.4	86.7	+131.77 %		TER Norgener-NTO1	0.0	0.0	-	RO
PFV El Aguila	2.9	14.7	+406.90 %		TER Norgener-NTO2	2328.3	2358.5	+1.30 %	RO
PFV El Manzano	-	93.8	GNP	P	TER Nueva Aldea	1090.9	990.9	-9.17 %	
PFV El Pelicano	340.6	618.6	+81.63 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Romero	861.6	1035.8	+20.22 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Elena	17.1	19.8	+15.92 %	P	TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Finis Terrae	1117.7	1068.3	-4.42 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	359.5	851.8	+136.94 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	231.2	1985.8	(*) +758.80 %		TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	339.0	437.6	+29.09 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	LF
PFV Jama	250.8	473.5	+88.84 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	145.6	466.8	+220.70 %		TER PAS Mejillones	408.0	523.4	+28.27 %	
PFV La Cruz Solar	342.1	356.4	+4.17 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	109.6	102.7	-6.36 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	528.7	486.5	-7.97 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	12.2	15.6	+27.62 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	86.7	125.0	+44.12 %	LF	TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	15.0	36.3	+142.11 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	75.0	GNP	
PFV Las Salinas	205.1	0.0	-100.00 %	P	TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	430.7	614.7	+42.72 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	277.3	233.5	-15.78 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	92.0	GNP	
PFV Los Tilos	30.9	0.0	-100.00 %		TER Renca	0.0	0.0	-	DF
PFV Luz del Norte	221.7	875.6	+294.95 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	1562.2	1034.7	-33.76 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	271.7	464.4	+70.88 %		TER San Isidro I Gas Arg	0.0	468.9	GNP	
PFV Meseta de los Andes	410.8	0.0	-100.00 %	P	TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	399.0	636.2	+59.44 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	14.9	57.2	+283.64 %		TER San Isidro II Gas Arg	0.0	4940.4	(*)GNP	
PFV Pampa Solar Norte	69.6	477.5	+586.03 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	852.0	649.3	-23.79 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	37.8	68.8	+81.97 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	73.1	147.4	+101.51 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	257.7	193.4	-24.94 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	1389.8	971.3	-30.11 %		TER Santa Fe	664.5	800.8	+20.51 %	
PFV Salvador	220.8	295.6	+33.89 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	17.3	249.8	+1343.99 %	LF	TER Santa Marta	204.3	119.5	-41.51 %	
PFV San Pedro	850.7	712.2	-16.27 %		TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
PFV Santa Isabel	801.3	846.8	+5.68 %	LF	TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Santiago	157.1	218.9	+39.38 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	427.0	GNP	
PFV Sol de Lila	840.7	860.4	+2.35 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	225.2	593.2	+163.47 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	1311.2	1333.3	+1.68 %		TER Taltal 2 GNL	134.5	209.0	+55.41 %	
PFV Tamaya Solar	898.3	925.7	+3.05 %		TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Uribe Solar	423.2	371.6	-12.18 %	LF	TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Usya	189.0	404.4	+113.94 %	
PFV Valle Escondido	689.9	672.1	-2.58 %	
PFV Valle del Sol	863.2	795.0	-7.91 %	
PFV Willka	774.9	951.6	+22.81 %	P
PMG HP Aillin	126.6	80.1	-36.73 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	26.4	26.1	-1.14 %	PMG
PMG HP Callao	9.5	67.4	+606.11 %	PMG
PMG HP Carena	58.6	166.5	+184.23 %	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	192.0	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP Cipresillos	52.0	38.0	-26.92 %	PMG
PMG HP Corrales	59.3	46.3	-21.92 %	PMG
PMG HP Correntoso	8.4	106.8	+1171.90 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	-	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	52.8	52.8	-	PMG
PMG HP Juncalito	12.6	14.8	+17.46 %	PMG
PMG HP La Confianza	-	0.0	-	PMG
PMG HP Llauquereo	41.7	25.4	-39.11 %	PMG
PMG HP MC1	64.4	87.4	+35.72 %	PMG
PMG HP MC2	15.9	19.0	+18.99 %	PMG
PMG HP MC3	19.2	56.1	+192.08 %	PMG
PMG HP Mariposas	48.0	85.9	+78.96 %	PMG
PMG HP Nalcas	69.5	160.9	+131.49 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	169.0	170.4	+0.83 %	PMG
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Piedras Negras	58.6	31.8	-45.72 %	PMG
PMG HP Pulelfu	220.0	197.2	-10.36 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	70.8	38.3	-45.82 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Teno	0.0	0.0	-	
TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	RO
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	21.2	GNP	RO
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	RO
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Trapen	4.1	62.4	+1412.35 %	
TER Trincao	0.0	0.0	-	LF
TER Ujjina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujjina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	383.9	369.2	-3.83 %	
TER Ventanas II	0.0	0.0	-	
TER Viñales	240.6	442.6	+83.97 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	LF
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	197886.9	211626.3	+6.94 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	58.5	57.1	-2.38 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.4	22.4	-0.21 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	84.2	83.7	-0.64 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	20.9	19.7	-5.33 %
PMGD HP Calíboro	24.3	23.3	-4.06 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	5.6	137.5	+2338.92 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	3.2	0.0	-100.00 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	36.1	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	50.0	-
PMGD HP Dongo	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP Donguil	0.0	4.0	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	8.1	-
PMGD HP El Agrío	52.4	49.4	-5.70 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	14.7	16.1	+9.56 %
PMGD HP El Brinco	1.9	1.4	-27.51 %
PMGD HP El Canelo	65.7	58.9	-10.41 %
PMGD HP El Colorado	7.3	33.1	+353.89 %
PMGD HP El Diuto	71.0	62.9	-11.33 %
PMGD HP El Galpón	28.6	30.5	+6.73 %
PMGD HP El Llano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Manzano	48.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	22.8	23.0	+1.07 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	24.2	26.2	+8.36 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	9.0	103.8	+1048.26 %
PMGD HP La Bifurcada	2.7	3.3	+23.28 %
PMGD HP La Compañía II	44.6	38.9	-12.75 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	9.2	6.1	-34.21 %
PMGD HP Las Flores	0.0	6.5	-
PMGD HP Las Vertientes	34.5	37.9	+9.86 %
PMGD HP Los Bajos	127.5	128.1	+0.42 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Corrales II	2.0	8.4	+327.83 %
PMGD HP Los Morros	42.8	42.3	-1.28 %
PMGD HP Los Padres	8.8	10.1	+14.15 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Loreto	19.1	4.3	-77.27 %
PMGD PFV Los Cisnes	55.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Gorriones	3.8	11.2	+193.47 %
PMGD PFV Los Jotes	15.6	12.0	-23.22 %
PMGD PFV Los Lagos	9.8	4.8	-50.96 %
PMGD PFV Los Libertadores	7.1	14.4	+103.17 %
PMGD PFV Los Lirios	-	0.0	-
PMGD PFV Los Magnolios	21.1	9.1	-56.81 %
PMGD PFV Los Molinos	12.9	32.1	+149.01 %
PMGD PFV Los Nogales	18.6	7.0	-62.14 %
PMGD PFV Los Paltos	3.7	11.0	+196.50 %
PMGD PFV Los Patos	3.9	9.4	+140.02 %
PMGD PFV Los Perales	10.0	9.2	-7.56 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	25.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tordos	51.9	16.4	-68.40 %
PMGD PFV Luce Solar	3.1	6.0	+93.88 %
PMGD PFV Luders	7.0	10.3	+46.95 %
PMGD PFV Lumbreras	21.9	11.7	-46.57 %
PMGD PFV Luna	3.2	5.7	+76.74 %
PMGD PFV Luna del Norte	18.0	20.3	+12.99 %
PMGD PFV Maikono	6.6	10.5	+57.81 %
PMGD PFV Maimalicán	-	1.5	-
PMGD PFV Maitenlahue	-	7.2	-
PMGD PFV Malaquita II	93.1	89.8	-3.51 %
PMGD PFV Malinke	12.1	7.8	-35.45 %
PMGD PFV Malloco	20.7	9.0	-56.71 %
PMGD PFV Manao	23.8	15.7	-33.86 %
PMGD PFV Mandinga	37.8	25.4	-32.72 %
PMGD PFV Marambio	19.0	7.6	-60.00 %
PMGD PFV Marañon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marchigue II	26.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue VII	18.9	6.3	-66.69 %
PMGD PFV Marin	29.6	8.7	-70.48 %
PMGD PFV María Pinto	18.4	9.6	-47.64 %
PMGD PFV Meco Chillan	59.5	16.6	-72.13 %
PMGD PFV Meli	84.8	23.1	-72.81 %
PMGD PFV Membrillo	21.1	2.8	-86.60 %
PMGD PFV Mercurio Sur	32.0	6.4	-80.11 %
PMGD PFV Milán A	26.0	0.8	-96.91 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	4.4	14.4	+226.85 %
PMGD PFV Mostazal	12.6	20.6	+63.23 %
PMGD PFV Moya	14.6	24.4	+67.45 %
PMGD PFV Mutupin	80.1	26.0	-67.52 %
PMGD PFV Nahuén	12.7	31.5	+148.09 %
PMGD PFV Nan	23.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nazarino Verano	22.1	13.2	-40.09 %
PMGD PFV Newentun	41.2	14.2	-65.55 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	31.1	39.6	+27.61 %
PMGD HP MSA-I	0.0	37.7	-
PMGD HP Maisán	7.4	9.2	+24.11 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	78.6	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	0.3	-
PMGD HP Melo	47.9	45.0	-6.02 %
PMGD HP Molinera Villarrica	2.7	9.3	+251.87 %
PMGD HP Muchi	3.1	2.7	-15.02 %
PMGD HP Munilque	0.0	8.4	-
PMGD HP Munilque II	7.6	8.7	+13.44 %
PMGD HP Palmar	64.8	98.3	+51.64 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	0.0	0.0	-
PMGD HP Pichilonco	3.8	19.1	+398.10 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	4.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP Purísima	9.9	5.3	-46.79 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	12.1	13.8	+14.25 %
PMGD HP Roblería	55.7	9.7	-82.55 %
PMGD HP Río Mulchén	23.1	22.6	-2.15 %
PMGD HP Río Trueno	44.5	65.2	+46.51 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	12.8	-
PMGD HP Santa Isabel	15.7	6.7	-57.36 %
PMGD HP Santa Rosa	11.8	11.8	-0.31 %
PMGD HP Sauce Andes	12.0	9.9	-17.32 %
PMGD HP Trailelfú	10.0	11.8	+17.77 %
PMGD HP Tranquil	28.8	14.3	-50.45 %
PMGD HP Truful Truful	4.1	0.0	-100.00 %
PMGD PE El Arrebol	79.0	0.0	-100.00 %
PMGD PE El Nogal	3.3	83.0	+2389.91 %
PMGD PE Huajache	79.0	122.3	+54.75 %
PMGD PE Las Peñas	85.1	181.8	+113.62 %
PMGD PE Lebu III	67.7	26.7	-60.61 %
PMGD PE Raki	123.3	176.9	+43.44 %
PMGD PE Ucuquer	60.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	47.0	11.0	-76.66 %
PMGD PFV Alcaldesa	59.4	15.4	-74.13 %
PMGD PFV Alcon Solar	74.9	21.6	-71.15 %
PMGD PFV Alhué	29.3	10.4	-64.59 %
PMGD PFV Alicahue	5.8	12.8	+119.91 %
PMGD PFV Alto Solar	3.4	1.0	-70.84 %
PMGD PFV Altos de Til Til	1.9	4.6	+139.78 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	21.7	16.3	-24.88 %
PMGD PFV Amparo del Sol	20.7	16.0	-22.78 %
PMGD PFV Anakena	41.9	21.0	-49.83 %
PMGD PFV Antonia	20.1	4.7	-76.79 %
PMGD PFV Argomedo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Arica	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Nihue	25.4	7.3	-71.46 %
PMGD PFV Norte Chico	3.6	8.4	+134.37 %
PMGD PFV Ocoa	8.9	10.7	+19.72 %
PMGD PFV Olivia	22.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Olivier	16.7	0.5	-97.05 %
PMGD PFV Olivillo	54.4	32.8	-39.70 %
PMGD PFV Orion	26.8	8.4	-68.62 %
PMGD PFV Ovalle Norte	45.0	49.8	+10.55 %
PMGD PFV Ovejería	27.6	47.6	+72.53 %
PMGD PFV PAS1	60.7	86.3	+42.17 %
PMGD PFV PSF El Peral	0.0	0.0	-
PMGD PFV PSF Horizonte	22.9	9.6	-58.30 %
PMGD PFV Pachira	90.6	33.8	-62.72 %
PMGD PFV Paine	96.6	92.1	-4.69 %
PMGD PFV Palto Sunlight	29.2	35.2	+20.54 %
PMGD PFV Pama	0.0	0.0	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	52.4	17.1	-67.33 %
PMGD PFV Panquehue II	17.2	26.9	+56.11 %
PMGD PFV Paraguay	9.8	21.3	+116.89 %
PMGD PFV Paranal	3.0	21.7	+625.83 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	25.9	9.0	-65.20 %
PMGD PFV Parque Curicura	64.2	13.2	-79.45 %
PMGD PFV Parque El Olivar	85.6	14.5	-83.05 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	24.5	35.0	+42.40 %
PMGD PFV Parque La Colonia	79.1	36.6	-53.74 %
PMGD PFV Parque La Travesía	7.0	11.0	+56.21 %
PMGD PFV Parque Nancagua	49.0	15.6	-68.16 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	87.8	32.7	-62.78 %
PMGD PFV Parque San Javier	52.9	22.3	-57.93 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	12.7	30.0	+136.27 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	51.5	36.4	-29.39 %
PMGD PFV Pastrán	42.2	22.3	-47.20 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	68.4	41.9	-38.81 %
PMGD PFV Pedreros	3.7	16.4	+342.69 %
PMGD PFV Pegasus	27.1	8.3	-69.51 %
PMGD PFV Pellin	-	0.0	-
PMGD PFV Pelumpen	4.7	7.8	+66.63 %
PMGD PFV Penaflor	79.6	33.6	-57.73 %
PMGD PFV Pencahue Este	25.0	9.5	-62.12 %
PMGD PFV Pepa	13.1	35.5	+171.08 %
PMGD PFV Pequen	19.0	3.0	-84.12 %
PMGD PFV Peralillo	2.2	5.6	+152.47 %
PMGD PFV Pica	2.3	2.4	+5.14 %
PMGD PFV Pichon	-	7.5	-
PMGD PFV Picunche	70.9	30.3	-57.24 %
PMGD PFV Piduco	28.7	10.5	-63.41 %
PMGD PFV Pilpilen	3.1	8.1	+159.71 %
PMGD PFV Piquero	68.4	40.0	-41.53 %
PMGD PFV Pirque	3.4	9.4	+175.74 %
PMGD PFV Pitotoy	21.1	5.0	-76.43 %
PMGD PFV Pitra	22.9	11.5	-50.01 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	12.7	9.9	-22.44 %	PMGD PFV Placilla	49.2	20.0	-59.32 %
PMGD PFV Armazones	8.0	36.6	+357.77 %	PMGD PFV Playerito	28.0	9.5	-66.00 %
PMGD PFV Aromo del Verano	22.8	4.8	-78.86 %	PMGD PFV Playero	24.6	9.7	-60.73 %
PMGD PFV Astillas	47.0	62.4	+32.86 %	PMGD PFV Playeron	29.2	10.4	-64.37 %
PMGD PFV Avel Solar	77.8	19.0	-75.53 %	PMGD PFV Plomo Verano	10.0	7.6	-23.84 %
PMGD PFV Aviles	57.4	17.8	-68.98 %	PMGD PFV Población	3.2	4.6	+43.60 %
PMGD PFV Ayla	90.5	33.1	-63.40 %	PMGD PFV Portezuelo	9.0	5.7	-36.35 %
PMGD PFV Bellavista	50.8	55.8	+9.78 %	PMGD PFV Pretty Field	11.3	13.8	+22.26 %
PMGD PFV Bellavista	12.1	14.7	+21.11 %	PMGD PFV Puangue	29.2	15.3	-47.41 %
PMGD PFV Berrueco	89.3	25.1	-71.86 %	PMGD PFV Pueblo Seco	-	22.1	-
PMGD PFV Bulnes Barones	26.8	6.7	-75.03 %	PMGD PFV Puelche	26.3	5.6	-78.90 %
PMGD PFV Bérغامo	25.1	4.0	-84.16 %	PMGD PFV Puente Solar	21.7	9.1	-58.08 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	58.7	40.3	-31.36 %	PMGD PFV Pullalli	4.2	10.9	+160.24 %
PMGD PFV Cabilsol	5.6	8.5	+52.76 %	PMGD PFV Punta Baja	15.9	16.0	+0.69 %
PMGD PFV Cabrero	77.0	23.4	-69.58 %	PMGD PFV Queltehue	20.0	4.8	-76.19 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	94.3	43.1	-54.25 %	PMGD PFV Quemados	40.5	20.4	-49.55 %
PMGD PFV Caimi	0.1	0.4	+404.48 %	PMGD PFV Quetena	90.7	45.6	-49.65 %
PMGD PFV Calama	96.7	97.4	+0.68 %	PMGD PFV Quillay	19.5	11.3	-42.41 %
PMGD PFV Calle Larga	4.1	24.4	+494.33 %	PMGD PFV Quinantu	12.6	30.7	+143.61 %
PMGD PFV Candelaria Solar	26.1	9.7	-62.82 %	PMGD PFV Quinta	5.7	18.4	+224.65 %
PMGD PFV Canelillo	18.2	13.3	-26.92 %	PMGD PFV RDCL SAN	20.5	35.1	+70.85 %
PMGD PFV Canesa	5.6	16.0	+185.86 %	PMGD PFV REN	25.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cantera	26.1	8.3	-68.26 %	PMGD PFV RLA	3.0	6.3	+109.70 %
PMGD PFV Cantillana	47.4	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Ranguil	21.0	8.1	-61.28 %
PMGD PFV Caracoles	0.0	0.3	-	PMGD PFV Ratulemus	10.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Casabermeja	52.2	19.7	-62.32 %	PMGD PFV Rauquen	76.8	12.0	-84.40 %
PMGD PFV Casuto	3.5	18.2	+419.78 %	PMGD PFV Recoleta	60.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Catemu	2.7	10.3	+283.17 %	PMGD PFV Rengo	-	0.0	-
PMGD PFV Catán	8.7	23.7	+172.17 %	PMGD PFV Rexner	25.4	22.6	-10.87 %
PMGD PFV Cauquenes	26.1	10.1	-61.44 %	PMGD PFV Rimini	12.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chacabuco	14.9	67.4	+352.12 %	PMGD PFV Rinconada	56.5	12.1	-78.60 %
PMGD PFV Chalinga	19.5	14.6	-24.95 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	80.2	25.5	-68.24 %
PMGD PFV Champa	54.0	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Rinconada Norte	31.0	25.6	-17.55 %
PMGD PFV Chancon	5.4	4.9	-9.90 %	PMGD PFV Rodeo	20.7	13.7	-33.58 %
PMGD PFV Chilener	-	0.0	-	PMGD PFV Romeria	83.3	11.5	-86.25 %
PMGD PFV Chimbarongo	69.5	2.0	-97.18 %	PMGD PFV Rosario	8.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chuchiñi	10.4	11.9	+13.83 %	PMGD PFV Rovián	7.5	11.9	+58.31 %
PMGD PFV Cipres	34.0	20.4	-40.13 %	PMGD PFV Río Peuco	23.8	7.9	-66.67 %
PMGD PFV Citrino	3.3	8.8	+167.64 %	PMGD PFV SDSI	25.4	5.1	-79.85 %
PMGD PFV Ckilir	82.2	49.7	-39.61 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	25.5	17.1	-32.88 %
PMGD PFV Clementina	59.9	30.9	-48.51 %	PMGD PFV Salerno Solar	23.6	7.4	-68.69 %
PMGD PFV Cocharcas	24.7	8.2	-66.65 %	PMGD PFV Samo Bajo	11.6	14.2	+22.50 %
PMGD PFV Cocinillas	24.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Antonio	36.5	23.1	-36.64 %
PMGD PFV Coinco	-	0.3	-	PMGD PFV San Camilo	25.4	6.8	-73.01 %
PMGD PFV Colchagua	20.7	6.5	-68.66 %	PMGD PFV San Carlos	10.7	8.8	-17.46 %
PMGD PFV Colina	93.7	48.6	-48.15 %	PMGD PFV San Emilio I	23.1	4.0	-82.55 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	5.6	4.8	-13.86 %	PMGD PFV San Francisco	9.7	17.9	+84.63 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-	PMGD PFV San Isidro	3.1	5.6	+80.36 %
PMGD PFV Condor Pelvin	14.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San José II	32.7	10.0	-69.28 %
PMGD PFV Condor Petorca	9.1	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Pedro	4.8	6.4	+33.42 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cordillerilla	4.3	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Ramiro	12.7	22.3	+75.41 %
PMGD PFV Cortijo	79.4	24.1	-69.66 %	PMGD PFV Santa Adriana	3.6	10.3	+184.85 %
PMGD PFV Covadonga	70.5	48.7	-30.85 %	PMGD PFV Santa Amelia	19.2	6.1	-68.13 %
PMGD PFV Coyunche	27.0	4.7	-82.47 %	PMGD PFV Santa Carolina	21.9	2.6	-88.16 %
PMGD PFV Crucero	4.3	4.8	+10.93 %	PMGD PFV Santa Cecilia	15.3	2.9	-81.25 %
PMGD PFV Cruz	30.2	17.1	-43.28 %	PMGD PFV Santa Clara	13.3	16.0	+20.19 %
PMGD PFV Curacavi	21.5	12.0	-44.25 %	PMGD PFV Santa Cruz	65.8	17.6	-73.28 %
PMGD PFV Cuz Cuz	10.8	15.1	+39.33 %	PMGD PFV Santa Elizabeth	72.1	17.0	-76.39 %
PMGD PFV Dadinco	30.1	11.5	-61.76 %	PMGD PFV Santa Emilia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Darlin	10.5	38.3	+264.94 %	PMGD PFV Santa Ester	23.7	10.1	-57.51 %
PMGD PFV Diego de Almagro	70.3	66.5	-5.36 %	PMGD PFV Santa Francisca	41.6	37.5	-9.77 %
PMGD PFV Don Andrónico	18.9	4.8	-74.43 %	PMGD PFV Santa Inés	26.6	14.8	-44.44 %
PMGD PFV Don Enrique	47.2	52.7	+11.66 %	PMGD PFV Santa Julia	5.6	7.4	+33.53 %
PMGD PFV Don Eugenio	5.7	3.2	-43.93 %	PMGD PFV Santa Laura	7.6	10.5	+38.16 %
PMGD PFV Don Jorge	25.8	7.4	-71.43 %	PMGD PFV Santa Lucía	50.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Mariano	20.1	2.7	-86.42 %	PMGD PFV Santa Luisa	26.3	9.9	-62.34 %
PMGD PFV Don Martín	25.0	6.0	-75.80 %	PMGD PFV Santa Margarita	21.2	5.7	-73.06 %
PMGD PFV Don Matías	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Rita	27.7	8.8	-68.25 %
PMGD PFV Don Rodrigo	46.8	16.4	-65.06 %	PMGD PFV Santuario	9.5	22.4	+135.77 %
PMGD PFV Doña Igna	20.9	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Saturno Norte	47.8	9.6	-80.00 %
PMGD PFV Doñihue	8.7	12.2	+39.95 %	PMGD PFV Siete Colores	29.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Duqueco Solar	89.4	20.8	-76.71 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	56.6	25.7	-54.54 %
PMGD PFV Eclipse	12.4	19.2	+54.61 %	PMGD PFV Sol del Norte	18.0	20.2	+12.68 %
PMGD PFV El Boco	8.4	24.3	+189.20 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Castaño	50.1	15.3	-69.52 %	PMGD PFV Sunhunter	46.9	61.5	+31.05 %
PMGD PFV El Cernicalo	1.9	4.1	+113.84 %	PMGD PFV Talca	83.5	26.9	-67.74 %
PMGD PFV El Cernicalo II	1.9	3.8	+98.56 %	PMGD PFV Talhuén	18.0	18.2	+1.31 %
PMGD PFV El Chercan	0.0	23.0	-	PMGD PFV Tallado	41.0	74.9	+82.45 %
PMGD PFV El Chincol	4.3	9.3	+115.14 %	PMGD PFV Tamarugo	24.2	25.9	+6.96 %
PMGD PFV El Chucao	24.4	9.1	-62.88 %	PMGD PFV Tambo Real	17.8	17.2	-2.99 %
PMGD PFV El Cóndor	9.7	1.1	-88.93 %	PMGD PFV Taranto	61.5	37.1	-39.73 %
PMGD PFV El Divisadero	12.1	16.6	+36.70 %	PMGD PFV Techos de Altamira	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Estero	14.5	5.0	-65.22 %	PMGD PFV Tierra	32.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Flamenco	81.0	0.6	-99.25 %	PMGD PFV Tjeral	-	0.0	-
PMGD PFV El Gaviotín	23.8	57.6	+141.72 %	PMGD PFV Til Til	8.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Huaso	20.4	11.6	-42.97 %	PMGD PFV Torino	42.7	6.1	-85.65 %
PMGD PFV El Ingenio	15.7	12.7	-18.87 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	26.7	22.0	-17.54 %
PMGD PFV El Laurel	52.5	25.5	-51.33 %	PMGD PFV Trebal	19.2	7.3	-61.75 %
PMGD PFV El Litre	88.0	56.2	-36.15 %	PMGD PFV Trebo	20.0	10.7	-46.59 %
PMGD PFV El Monte	20.4	9.9	-51.60 %	PMGD PFV Trica-Dos	3.1	6.0	+94.70 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-	PMGD PFV Trichahue II	12.8	10.6	-17.10 %
PMGD PFV El Picurio	4.5	2.8	-38.53 %	PMGD PFV Trinidad	22.2	6.2	-72.28 %
PMGD PFV El Pilpen	8.6	9.2	+7.49 %	PMGD PFV Tucuquere	3.7	14.8	+300.33 %
PMGD PFV El Pitio	3.9	10.6	+171.65 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.2	+5804484.91 %
PMGD PFV El Piuquen	28.8	7.5	-73.90 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Queltehue	4.3	12.4	+187.40 %	PMGD PFV UTFSM Viña	0.8	1.0	+13.89 %
PMGD PFV El Quemado	5.3	14.4	+171.20 %	PMGD PFV Valle Este II	54.5	77.2	+41.62 %
PMGD PFV El Queule	7.5	9.6	+27.58 %	PMGD PFV Valle Oeste II	41.4	67.4	+62.59 %
PMGD PFV El Rayador	20.9	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	3.3	10.8	+227.09 %
PMGD PFV El Reconquistador	0.0	0.0	-	PMGD PFV Ventisquero	-	9.8	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Resplandor	27.4	6.0	-78.09 %	PMGD PFV Venturada	84.1	22.6	-73.16 %
PMGD PFV El Roble	61.3	18.0	-70.56 %	PMGD PFV Vicente	18.6	7.2	-61.20 %
PMGD PFV El Romeral	61.7	9.5	-84.64 %	PMGD PFV Victoria	95.7	46.0	-51.92 %
PMGD PFV El Salitral	29.8	0.7	-97.61 %	PMGD PFV Villa Alegre	53.9	22.9	-57.50 %
PMGD PFV El Sauce	20.8	6.3	-69.59 %	PMGD PFV Villa Cruz	3.2	10.4	+225.15 %
PMGD PFV El Sharon	20.6	7.7	-62.55 %	PMGD PFV Villa Moscoso	7.6	10.7	+40.34 %
PMGD PFV El Tiuque	9.1	4.1	-54.96 %	PMGD PFV Villa Prat	10.2	3.7	-63.68 %
PMGD PFV El Trigal	79.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Villa Seca	3.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Zorzal	24.1	9.2	-61.59 %	PMGD PFV Villa Solar	21.4	7.5	-64.99 %
PMGD PFV Encino	15.3	3.8	-75.14 %	PMGD PFV Violeta	26.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Encon	11.7	53.2	+354.72 %	PMGD PFV Vituco 2B	22.2	6.3	-71.47 %
PMGD PFV Erinome	24.5	9.7	-60.30 %	PMGD PFV Yahutela	50.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Escorial del Verano	27.7	19.0	-31.63 %	PMGD PFV Ñilhue	3.0	3.4	+11.83 %
PMGD PFV Esfena	0.0	0.0	-	PMGD PFV Ñiquén	4.3	6.9	+61.20 %
PMGD PFV Esperanza	0.8	0.0	-100.00 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV Faramalla	20.1	7.5	-62.67 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV Fardela Negra	21.8	10.8	-50.67 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV Filomena	25.0	20.7	-17.20 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV Florencia Solar	24.1	58.2	+141.22 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV Foster	10.8	12.8	+19.22 %	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV Francisco	4.4	9.5	+115.26 %	PMGD TER Bio Cruz	-	13.6	-
PMGD PFV Fulgor	9.2	0.0	-99.57 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	47.8	9.4	-80.41 %	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	67.8	18.5	-72.75 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	12.6	13.7	+8.50 %	PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD PFV GR Rauli	87.0	19.5	-77.63 %	PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	53.4	19.8	-62.86 %	PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	22.7	5.9	-73.78 %	PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD PFV Gabriela	96.6	92.9	-3.79 %	PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	16.4	9.7	-40.58 %	PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	12.8	0.0	-100.00 %	PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD PFV Granate	41.8	57.2	+36.73 %	PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalaio	3.4	6.4	+89.45 %	PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	56.9	13.9	-75.64 %	PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	80.9	36.7	-54.66 %	PMGD TER Coelemu	-	16.7	-
PMGD PFV Guarana	11.7	7.1	-39.20 %	PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD PFV Helios	21.7	15.7	-27.39 %	PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD PFV Homero	3.9	9.9	+154.34 %	PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD PFV Hormiga	6.9	10.1	+45.59 %	PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD PFV Hornitos	1.0	0.5	-44.07 %	PMGD TER Curacautín	-	2.2	-
PMGD PFV Huape	24.9	6.0	-75.81 %	PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD PFV Huaquelon	49.4	47.5	-3.86 %	PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-	PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	19.3	3.5	-82.05 %	PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	7.9	16.2	+104.89 %	PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD PFV Independencia	21.1	2.7	-87.00 %	PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD PFV Itahue Solar	25.1	10.9	-56.64 %	PMGD TER Doña Javiera	-	0.6	-
PMGD PFV Jahuel	56.0	45.0	-19.63 %	PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-	PMGD TER El Campesino	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Jaururo	3.6	11.5	+219.06 %
PMGD PFV Javiera Carrera	86.3	32.0	-62.91 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	11.7	1.4	-88.06 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	4.2	19.4	+361.02 %
PMGD PFV La Acacia	9.6	3.8	-60.78 %
PMGD PFV La Blanquina	84.2	29.8	-64.63 %
PMGD PFV La Chapeana	10.1	12.6	+24.08 %
PMGD PFV La Chimba Bis	10.5	13.1	+24.18 %
PMGD PFV La Esperanza II	26.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Estancia	20.6	6.9	-66.56 %
PMGD PFV La Foresta	22.1	8.5	-61.79 %
PMGD PFV La Frontera	14.4	14.1	-1.85 %
PMGD PFV La Gamboina	49.5	15.7	-68.21 %
PMGD PFV La Lajuela	7.5	10.4	+39.17 %
PMGD PFV La Ligua	4.2	8.3	+97.62 %
PMGD PFV La Manga	10.5	5.1	-51.80 %
PMGD PFV La Muralla	18.0	4.9	-72.64 %
PMGD PFV La Palma Solar	98.0	30.4	-68.96 %
PMGD PFV La Victoria	59.0	23.5	-60.15 %
PMGD PFV Lagunilla	10.7	9.3	-13.27 %
PMGD PFV Las Arboledas	-	0.0	-
PMGD PFV Las Cabras	18.4	4.8	-73.85 %
PMGD PFV Las Cachañas	60.9	13.5	-77.90 %
PMGD PFV Las Catitas	30.4	23.0	-24.29 %
PMGD PFV Las Chacras	4.1	5.6	+37.04 %
PMGD PFV Las Codornices	3.4	11.0	+223.69 %
PMGD PFV Las Lechuzas	3.4	10.1	+196.28 %
PMGD PFV Las Majadas	33.1	27.5	-17.01 %
PMGD PFV Las Mercedes	17.6	4.8	-72.48 %
PMGD PFV Las Mollacas	10.1	6.4	-36.65 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	20.5	8.2	-60.21 %
PMGD PFV Las Palomas	2.8	5.3	+90.05 %
PMGD PFV Las Perdices	3.4	7.6	+122.84 %
PMGD PFV Las Rojas	21.0	10.8	-48.53 %
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	60.7	17.7	-70.83 %
PMGD PFV Las Terrazas	25.0	7.0	-71.82 %
PMGD PFV Las Torcazas	23.4	7.6	-67.64 %
PMGD PFV Las Tortolas	19.3	5.0	-74.01 %
PMGD PFV Las Turcas	3.3	8.4	+155.70 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	35.5	19.2	-45.96 %
PMGD PFV Lingue	20.5	10.3	-49.88 %
PMGD PFV Lipangue	3.6	7.7	+114.66 %
PMGD PFV Liquidambar	69.3	58.3	-15.89 %
PMGD PFV Lirio del Campo	19.3	11.6	-39.89 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	75.4	41.8	-44.57 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	40.9	32.6	-20.47 %
PMGD PFV Llay Llay	82.2	55.1	-33.06 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	58.7	-
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	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	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	-	4.7	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	50.7	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana 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	-	11.4	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
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	-	1.8	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Boza	2.6	1.5	-41.50 %
PMGD PFV Lo Chacón	20.8	7.4	-64.39 %
PMGD PFV Lo Miguel	-	3.5	-
PMGD PFV Lo Miranda	6.8	8.4	+23.92 %
PMGD PFV Lo Sierra	15.8	4.1	-74.28 %
PMGD PFV Lockma	90.5	47.3	-47.73 %
PMGD PFV Loica	24.9	10.6	-57.27 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	8.1	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Tirúa	-	0.8	-
PMGD TER Tomaval	-	6.7	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	39.2	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	13256.8	8996.4	-32.14 %

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 (*)

HE Angostura	Menor generación real por control Cota.
HE Antuco	Menor generación real por control Cota.
HP Rucue	Menor generación real por costo marginal.
PE La Cabaña	GNP por pruebas de puesta en servicio.
PE San Juan	Menor generación real por menor carga Eólica.
PFV Campos del Sol	Mayor generación real por mayor radiación Solar.
PFV Guanchoi	Mayor generación real por mayor radiación Solar.
TER Kelar GNL	Menor generación real por indisponibilidad.
TER San Isidro II Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP La Confluencia	0.0	Indisponible. Causa informada: Recuperación de servicios auxiliares dañados por fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058589.
HP La Higuera	0.0	Indisponible. Causa informada: Desconexión por proceso de recuperación conexión obra hidráulica producto del fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058588
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 Indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 2023012242 - 2023012244.
TER Kelar GNL	92.0	C. Kelar TV indisponible. Causa informada: Sobrecorriente en generador de la turvina de vapor.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Los Olmos	81.4	Limitada a 89.84 MW según IL 2023001193.
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Atacama Solar II	77.0	Limitada a 131 MW. Causa informada: Desconexión forzada del interruptor 52E13 afectando el circuito 7, según IL 2023001605.
PFV Santa Isabel	71.0	Limitada a 120 MW. Causa informada: En proceso de normalización, posterior a evento de falla en transformador principal, según IL 2023001581.
TER Angamos-ANG1	95.0	Limitada a 200 MW. Causa informada: Destrucción cinta de alimentación de carbón al pulverizador C, según SICF 2023098532.
TER Atacama 1 Diésel	0.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Atacama 2 GNL	80.0	TG2B limitada en 65 MW. Causa informada: Fuga de gases calientes, máxima generación del ciclo 273 MW. Según IL 2023001662.
TER Guacolda 1	95.0	Limitada a 146 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2023001631
TER Guacolda 2	94.0	Limitada en 146 MW, según IL 2023000905.
TER Mejillones-CTM2	85.0	Limitada en 136 MW. Causa informada: Evaluación del comportamiento de la caldera, según IL 2023000357.
TER Nueva Ventanas	77.0	Limitada a mínimo técnico. Causa informada: Reparación falla en válvula de atemperación de control recalentado turbina, según SICF 2023095569.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE La Cabaña	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV El Manzano	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Las Salinas	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Meseta de los Andes	0.0	En período de puesta en servicio.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Willka	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
TER Norgener-NTO1	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante la unidad en condición de partida muy fría necesita 30 horas para sincronizar y 6 horas para llegar a mínimo técnico, según IL 2023001480.
TER Norgener-NTO2	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante post mantenimiento mayor para partidas frías la puesta en servicio es de 30 horas, según IL 2023001479.
TER Tocopilla-U16 Diesel	100.0	Limitada: Causa informada: Ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álabes, se debe limitar los ciclajes de la central a una partida cada 72 horas. según IL 2023001632
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	100.0	Limitada: Causa informada: Ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álabes, se debe limitar los ciclajes de la central a una partida cada 72 horas. según IL 2023001632
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Limitada: Causa informada: Ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álabes, se debe limitar los ciclajes de la central a una partida cada 72 horas. según IL 2023001632

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV El Manzano, PFV Las Salinas, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Maitencillo, Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PFV Meseta de los Andes, PFV Elena, PFV Willka, PE La Cabaña y PFV El Manzano continúan en período de puesta en servicio.
00:02	Colbún	C. Santa María inicia mantenimiento mayor. SD 2023093342.
00:36	Enel Generación	C. Atacama CC2 TG2B limitada en 65 MW. Causa informada: Fuga de gases calientes, máxima generación del ciclo 273 MW, según IL 2023001662.
01:00	STS	C. Masisa se limita en 7,8 MW. Causa informada: Por consumo de procesos internos de la planta. Según IL 2023001663, cancelados IL 2023001341 e IF 2023004193.
01:16	AES Andes	C. PE Mesamávida disponible y en servicio.
01:58	CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
01:58	CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
06:37	Kelar	Línea de 220 kV Kelar - Kapatour 1 cerrada, cancelado IF 2023004198.
07:31	CGE	Línea de 66 kV Los Peumos - Curacautín interrupción forzada por protecciones, se pierden 0.7 MW de consumos de S/E Curacautín. Causa informada: Corte de conductor por caída de árbol, según IF 2023004195.
07:47	Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 abierta para regular tensión.
07:54	Celeoredes	Línea de 220 kV Santa María - Charrúa 1 abierta para regular tensión.
07:56	Chilquinta	Líneas de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2 y línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2 abiertas para regular tensión.
07:57	CGE	Línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 6.3 MW de consumos de S/E Villarrica, según IF 2023004196.
07:58	CGE	S/E Villarrica normalizado el 100 % de los consumos, a través de la línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 1.
08:15	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 abierto y S/E Monterrico interruptor 52B4 abierto.
08:15	CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 abierto.
08:20	CGE	S/E Curacautín recuperados el 100 % de consumos a través de generación local.
08:30	Scotta	C. Cumbres con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de embalse y bocatoma debido a material arrastrado por el río, según SDCF 2023098587.
08:40	Minera Escondida	Línea de 220 kV Nueva Zaldivar - OGP1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aisladores por alta contaminación en la zona, según SICF 2023098588.
09:02	STN	Línea de 110 kV Cóndores - Cerro Dragón con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Excavación e instalación de tirantes para estructura N°29, debido a socavón producido por rotura de matriz de agua potable cercano a la estructura, según SICF 2023098589.
09:33	CGE	S/E Cerro Dragón Paño HT1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de STS, por precaución por la instalación de tirantes AT en la estructura N°29 de la Línea de 110 kV Cóndores-Alto Hospicio-Cerro Dragón (de TRANSEMEL), debido al riesgo por socavón provocado por rotura de matriz de agua cercana a esta estructura N°29, según SICF 2023098590.
10:23	Scotta	C. MC3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de embalse y bocatoma debido a material arrastrado por el río, según SDCF 2023098594.
10:50	Colbún	C. Quilleco sale del servicio en forma intempestiva con 50 MW, según IF 2023004201.
11:03	CGE	Línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 2 cerrada, cancelado IF 2023004196.
11:11	Enel Generación	C. Isla con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Desripiado Bocatoma Maule - Isla y Limpieza Canal de Aducción Maule - Isla, según SICF 2023098598.
11:18	CGE	S/E Pillanlelún interruptor CT1 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023004203.
11:19	CGE	Línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 13.9 MW de consumos de S/E Villarrica, según IF 2023004199.
11:20	CGE	S/E Villarrica normalizado el 100 % de los consumos, a través de la línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 1.
11:23	CGE	Línea de 66 kV Loncoche - Pullinque 1 con interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004202.
11:40	Scotta	C. Cumbres disponible y en servicio, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023098587.
12:00	Scotta	C. MC3 disponible y en servicio, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023098594.
12:10	CGE	Línea de 66 kV Cauquenes - La Vega interrupción forzada por protecciones, se pierden 3.8 MW de consumos de S/E La Vega, según IF 2023004204.

Hora	Centro de Control	Observación
12:52	Enel Generación	C. Isla cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023098598.
12:55	Transelec	Línea de 220 kV Ralco - Los Notros 1 interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004206.
13:03	Colbún	C. Quilleco disponible y en servicio, cancelado IF 2023004201.
13:08	CGE	S/E Las Vegas recuperado el 25% de los consumos con generación local.
13:17	Transelec	Línea de 220 kV Ralco - Los Notros 1 cerrada. Cancelado IF 2023004206.
13:17	CGE	Línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 2 cierre manual sin éxito, según IF 2023004199.
13:19	CGE	Línea de 66 kV Loncoche - Pullinque 2 con interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004205.
13:31	CGE	Línea de 66 kV Los Peumos - Curacautín cerrada, cancelado IF 2023004195.
13:46	CGE	S/E La Vega recuperado el 45 % de los consumos de la siguiente forma: 20% por redes de MT y 25% de los consumos con generación local.
14:00	San Andrés	Línea de 220 kV San Andrés - La Confluencia con interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004209.
14:00	San Andrés	C. San Andrés indisponible. Causa informada: Falla en línea de 220 kV San Andrés - La Confluencia, según IF 2023004210.
14:21	Innergex	C. Mampil con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Obstrucción de cámara de carga, según SDCF 2023098600.
14:30	Enel Generación	C. Palmucho sale de servicio en forma intempestiva con 33 MW, según IF 2023004207.
14:38	Scotta	C. MC2 sale de servicio en forma intempestiva con 2.8 MW. Causa informada: Falla en nivel de bocatoma, según IF 2023004208.
15:00	San Andrés	Línea de 220 kV San Andrés - La Confluencia cerrada, cancelado IF 2023004209.
15:00	San Andrés	C. San Andrés disponible, cancelado IF 2023004210.
15:02	Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 2 cerrada.
15:07	Innergex	C. Mampil disponible, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023098600.
15:10	LAP	Línea de 110 kV Río Toltén - Cunco con interrupción forzada por protecciones, se pierden 0.72 MW de consumos de S/E Cunco. Causa informada: Rama sobre la línea, según IF 2023004213.
15:10	STS	S/E Cunco Transformador 110/23 kV y 16 MVA N°1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 4.3 MW de consumos correspondiente a S/E Cunco. Causa informada: Falla de la línea 110 kV Río Toltén - Cunco, según IF 2023004225.
15:10	LAP	C. Carilafquén sale de servicio en forma intempestiva con 11 MW. Causa informada: Falla en línea 110 kV Río Toltén - Cunco, según IF 2023004211.
15:10	LAP	C. Malalcahuello sale de servicio en forma intempestiva con 6 MW. Causa informada: Falla en línea 110 kV Río Toltén - Cunco, según IF 2023004212.
15:20	Scotta	C. Palmar con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de bocatoma por material arrastrado por el río. Según SDCF 2023098603.
15:24	Scotta	C. MC2 disponible y en servicio, cancelado IF 2023004208.
15:53	RNE	S/E San Simón 52J1 y 52J2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004218.
16:15	STS	Líneas de 66 kV Barro Blanco - Río Negro 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de nylon de la línea, según SICF 2023098601.
16:25	Innergex	C. Peuchén con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Obstrucción de cámara de carga. Según SDCF 2023098602.
16:31	CGE	Línea de 154 kV Charrúa – Los Ángeles con interrupción forzada por protecciones, se pierden 41 MW de consumos de SS/EE Los Ángeles, Manso de Velasco y El Avellano. Causa informada: Caída de árbol sobre la línea en estructura 44 con daño en conductor y aislación.
16:31	Enel Green Power	S/E PE Buenos interruptor B1 de la línea 66 kV PE Buenos Aires - Los Ángeles interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004227.
16:31	STS	S/E Monte Negro 52A1 y 52A2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 21 MW de consumos de SS/EE Santa Elvira, Parral, Cocharcas, Hualte, Quirihue, Paso Hondo, Cauquenes, San Carlos, Ñiquén, Retiro y Longaví, según IF 2023004226.
16:31	Arauco	C. Nueva Aldea sale del servicio en forma intempestiva con 47 MW. causa informada: Falla en S/E Monte Negro, según IF 2023004214.
16:31	RNE	C. PE Negrete sale del servicio en forma intempestiva con 28 MW. Causa informada: Falla en línea de 154 kV Charrúa - Los Ángeles.
16:31	Ucuquer2	C. PE Esperanza sale del servicio en forma intempestiva con 6 MW. Causa informada: Falla en línea de 154 kV Charrúa - Los Ángeles.
16:31	Enel Green Power	C. PE Buenos Aires sale del servicio en forma intempestiva con 21 MW. Causa informada: Falla en línea de 154 kV Charrúa - Los Ángeles, según IF 2023004224.
16:31	AES Andes	C. PE Mesamávida sale del servicio en forma intempestiva con 39 MW. Causa informada: Falla en línea de 154 kV Charrúa - Los Ángeles.
16:31	Siemens	C. PE Alena sale del servicio en forma intempestiva con 62 MW. Causa informada: Falla en línea de 154 kV Charrúa - Los Ángeles.
16:31	Innergex	C. PE Cuel sale del servicio en forma intempestiva con 26 MW. Causa informada: Falla en línea de 154 kV Charrúa - Los Ángeles.
16:33	Enel Generación	C. Palmucho disponible y en servicio, cancelado IF 2023004207.
16:36	STS	S/E Negrete 52B1 abierto.
16:37	STS	S/E Negrete 52B2 cerrado y recuperado el 100% de los consumos de Negrete.
16:39	CGE	S/E Chillán Interruptor B2 cerrado y recuperado el 100% de los consumos de S/E Santa Elvira.

Hora	Centro de Control	Observación
16:44	Scotta	C. Palmar disponible y en servicio, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023098603.
16:47	Transec	S/E Parral 52A2 cerrado y recuperados el 100% de los consumos de SS/EE Parral, Paso Hondo, Cauquenes, San Carlos, Ñiquén, Retiro y Longaví.
16:48	CGE	S/E Los Ángeles recuperados todos los consumos desde líneas de 66 kV Los Ángeles- Duqueco 1 y 2.
16:50	CGE	S/E Manso de Velasco y El Avellano recuperados todos los consumos desde líneas de 66 kV Los Ángeles- Duqueco 1 y 2.
17:08	STS	S/E Monte Negro 52A2 cerrado y recuperados el 100% de los consumos de Monte Negro, cancelado IF 2023004226.
17:12	RNE	S/E San Simón 52J1 y 52J2 cerrados. Cancelado IF 2023004218.
17:16	STS	Línea de 110 kV Pargua - Colaco interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023004219.
17:18	STS	S/E Monte Negro 52A2 cerrado, cancelado IF 2023004226.
17:20	Transec	Línea de 154 kV Monte Negro - Monterrico cerrada, recuperados los consumos de SS/EE Cocharcas, Hualte, Quirihue.
17:21	Transec	S/E Parral 52A2 abierto, normalizada topología.
17:25	Arauco	C. Nueva Aldea disponible y en servicio, cancelado IF 2023004214.
17:40	STS	Líneas de 66 kV Barro Blanco - Río Negro 1 y 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023098601.
17:40	CGE	S/E Los Ángeles 52AT3 y 52AT4 interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004229.
18:00	Enel Green Power	S/E PE Buenos Aires interruptor B2 cerrado y PE Buenos Aires disponible, cancelados IF 2023004224 y 2023004227.
18:03	CGE	S/E Los Ángeles 52AT3 y 52AT4 cerrados. Cancelado IF 2023004229.
18:12	Minera Escondida	Línea de 220 kV Nueva Zaldívar - OGP1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023098588.
18:40	CGE	Línea de 66 kV Cauquenes - La Vega cerrada, recuperado el 100% de los consumos, cancelado IF 2023004204.
18:50	Innergex	C. Peuchén disponible, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023098602.
18:55	CGE	Línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 2 cierre manual sin éxito, según IF 2023004199.
19:08	STN	Línea de 110 kV Cóndores - Cerro Dragón cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, SICF 2023098589.
19:26	Innergex	C. Mampil con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Se requiere realizar rechazo de carga por obstrucción de cámara de carga de la central debido a gran cantidad de desechos acumulados en la reja de aducción, según SDCF 2023098606.
19:28	LAP	Línea de 110 kV Río Toltén - Cunco cerrada, cancelado IF 2023004213.
19:29	STS	S/E Cunco Transformador 110/23 kV y 16 MVA N°1 cerrado y recuperado el 100% de los consumos, cancelado IF 2023004225.
19:47	Transec	S/E Charrúa comunicaciones con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Pérdida intermitente de telecontrol y telemetría de la S/E Charrúa 500 kV, según SICF 2023098605.
19:54	CGE	S/E Santa Rosa interruptor B1 de la línea Santa Rosa - Alhué interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito.
19:59	CGE	Línea de 66 kV Loncoche - Pullinque 1 cerrado, cancelado IF 2023004202.
20:10	Innergex	C. Peuchén con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Obstrucción de cámara de carga. Según SDCF 2023098608.
20:21	Transec	S/E Polpaico banco CCEE N°1 de 100 MVAR, 220 kV interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004239.
20:39	LAP	C. Carilafquén, disponible y en servicio, cancelado IF 2023004211.
20:54	CGE	S/E Los Ángeles interruptor 52TA4 y 52BT3 interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004237.
20:55	LAP	C. Malalcahuello, disponible y en servicio, cancelado IF 2023004212.
20:57	Innergex	C. Mampil cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. SDCF 2023098606.
21:02	CGE	S/E Los Ángeles cerrado interruptor 52TA4.
21:03	CGE	S/E Los Ángeles cerrado interruptor 52TB3. Cancelado IF 2023004237.
21:50	Kelar	S/E Kelar Interruptor 52JS cerrado y en servicio Barra 220 kV N°2. Cancelado IF 2023004197.
22:15	CGE	Línea de 66 kV Loncoche - Pullinque 2 cerrada, cancelado IF 2023004205.
22:24	Kelar	S/E Kelar Interruptor JT2 cerrado, disponible C. Kelar TG2, la TV queda indisponible (IF 2023004238), Cancelado IF 2023004200.
23:01	CGE	Línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 2 cierre manual sin éxito, según IF 2023004199
23:06	CGE	Línea 154 kV Charrúa - Los Ángeles cerrada. Se cancela IF 2023004251.
23:19	CGE	S/E Mandinga Interruptor CT1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 3 MW de consumos, según IF 2023004254.
23:27	Enel Green Power	C. PE Buenos Aires sale del servicio en forma intempestiva con 11 MW, según IF 2023004245.
23:28	CGE	S/E Los Angeles transformador N°4 de 154/66 kV, 56 MVA correspondiente a barra 2, interrupción forzada por protecciones, se pierden 22 MW de consumos correspondiente a S/E Manso de Velasco y el Avellano, según IF 2023004248.
23:30	Colbún	C. Candelaria disponible, finaliza MM según SD 2023089225.

Hora	Centro de Control	Observación
23:30	CGE	S/E Los Ángeles Transformador N°4 de 154/66 kV, 56 MVA en servicio, recuperados los consumos correspondiente a S/E Manso de Velasco y el Avellano, cancelado IF 2023004248.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -363.4 [MW]
08:55	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 25 [MW/m]
14:00	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -51.2 [MW/m]
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 511.4 [MW]
23:15	Colbún	C. Quilleco inicia vertimiento.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
21:44	Transelec	Transelec	S/E Polpaico Desconector 89J9-1.
21:45	Transelec	Transelec	S/E Polpaico Desconector 89J9-2

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		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
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		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos scada.	25/10/2022	06:50		
CGE	S/E Traiguén 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
CGE	S/E Curanilahue datos scada.	08/05/2023	00:00		
Enel Generación	C. Pehuenche datos de cota del embalse, no corresponde al valor real.	04/07/2023	21:30		
Cardones	C. Colmito datos scada.	08/07/2023	19:30		
Colbún	C. Santa María paño J1 Charrúa 1 datos scada.	24/07/2023	06:23		
Celeoredes	S/E Charrúa paño J13 datos scada.	28/07/2023	00:00		
Scotta	C. Picoiquén datos scada.	21/08/2023	00:00		
SUN Power	C. PFV Luz del Norte datos scada.	26/09/2023	00:00		
Siemens	PFV Rio Escondido datos SCADA y telecontrol, según IL xxx.	02/10/2023	11:30		
TEN	S/E Parinacota paño J2 sin data ni telcontrol, según IL 2023001572.	08/10/2023	09:30		
Besalco	S/E Convento Viejo data scada.	20/10/2023	23:24		
Chilquinta	S/E San Rafael 110 kV datos SCADA F/S.	23/10/2023	11:59		
Transelec	S/E Pan de Azúcar datos scada intermitentes.	26/10/2023	14:30		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Imelsa -Crell	Hot line.	22/12/2022	14:30		
Siemens	Hot line.	28/09/2023	14:30		
Statkraft	Hot line F/S principal y respaldo Cel:+56950114651	08/10/2023	00:00		
Escuadrón	Hot line Principal y Respaldo F/S.	25/10/2023	07:30		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 28 de octubre de 2023

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 14-11-2023 15:05:43
 Estado: Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa
 Total registros General: 81
 Total registros Subestación: 36

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Conformado	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Subestación	ID(2)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Patencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afiliada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023097330	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD TRANSAMORSA METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	717	S/E SAN BERNARDO	800	BA S/E SAN BERNARDO 120V 81V	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión de sección de la Barra 120 V en el interruptor acapalar 110 kV y desconectar accesorios de la barra para resto de 3 aisladores. 3 planes superiores de pedales 120 kV en Barra N°1 y la instalación de 3 aisladores superiores provisionales, para disponer el área de construcción de las nuevas fundaciones para el juego de transformadores de potencial 120 kV en Barra N°1 (Trabajo proveo).	Trabajo con riesgo controlado	Línea 120 kV San Bernardo-Mallina en servicio normal. Estas actividades corresponden al proyecto "Instalación de nuevo transformador 50 MVA y polo 12 kV" N°P 825.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	28-10-23 22:00	29-10-23 21:00	28-10-23 21:54	29-10-23 20:20	
2023097229	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD TRANSAMORSA METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	717	S/E SAN BERNARDO	404	S/E SAN BERNARDO A1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se contempla el retiro de 3 aisladores, 3 planes superiores de pedales 120 kV en Barra N°1 y la instalación de 3 aisladores superiores provisionales, para disponer el área de construcción de las nuevas fundaciones para el juego de transformadores de potencial 120 kV en Barra N°1 (Trabajo proveo).	Trabajo con riesgo controlado	Estas actividades corresponden al proyecto "Instalación de nuevo transformador 50 MVA y polo 12 kV" N°P 825.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	28-10-23 22:00	29-10-23 21:00	28-10-23 21:54	29-10-23 20:20	
2023097327	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD TRANSAMORSA METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	717	S/E SAN BERNARDO	934	SAN BERNARDO 120V120V 22 AMVA 5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se contempla el retiro de 3 aisladores, 3 planes superiores de pedales 120 kV en Barra N°1 y la instalación de 3 aisladores superiores provisionales, para disponer el área de construcción de las nuevas fundaciones para el juego de transformadores de potencial 120 kV en Barra N°1 (Trabajo proveo).	Trabajo con riesgo controlado	Estas actividades corresponden al proyecto "Instalación de nuevo transformador 50 MVA y polo 12 kV" N°P 825.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	28-10-23 22:00	29-10-23 21:00	28-10-23 21:54	29-10-23 20:20	
2023097325	Ejecución Extensa	SOCIEDAD TRANSAMORSA METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	717	S/E SAN BERNARDO	932	SAN BERNARDO 120V120V 22 AMVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se contempla el retiro de 3 aisladores, 3 planes superiores de pedales 120 kV en Barra N°1 y la instalación de 3 aisladores superiores provisionales, para disponer el área de construcción de las nuevas fundaciones para el juego de transformadores de potencial 120 kV en Barra N°1 (Trabajo proveo).	Trabajo con riesgo controlado	Estas actividades corresponden al proyecto "Instalación de nuevo transformador 50 MVA y polo 12 kV" N°P 825.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	28-10-23 22:00	29-10-23 21:00	28-10-23 21:54	29-10-23 20:20		
2023098807	Ejecución Extensa	TAMAYANA ENERGÍA SPA	388	Desconexión	Origen Interno	Curso Formación	1887	S/E KELAR	1555	KELAR 230V15 kV N°3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Interinterruptor 52T13 ABERTO Y BLOQUEADO Desconectar 89T31-1 ABERTO Y BLOQUEADO Desconectar 89T32-1 ABERTO Y BLOQUEADO Desconectar 89T33-1 ABERTO Y BLOQUEADO Desconectar 89T31-2-1 ERMANDO Y BLOQUEADO	Riesgo bajo, se realizaron medidas eléctricas en generador VT con unidad fuera de servicio y Katar 220V 870 con barra desconectada. Actividad considera personal y equipamiento especializado.	Mantienes a volar: Interinterruptor 52T13 ABERTO Y BLOQUEADO Desconectar 89T31-1 ABERTO Y BLOQUEADO Desconectar 89T32-1 ABERTO Y BLOQUEADO Desconectar 89T33-1 ERMANDO Y BLOQUEADO Considerar maniobras en desconectar a puesta a tierra para la realización de las pruebas eléctricas.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	28-10-23 19:36	31-10-23 23:59	28-10-23 21:07	03-11-23 15:52		
2023098805	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Formación	566	S/E CHARLIA		Indice muestra otros: telecomunicacion con	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Charlia. Atención anomalía por pérdida intermitente de telecontrol y telemetría de la S/E Charlia 500 kV.	Bajo	Actividades: SE Charlia. Atención anomalía por pérdida intermitente de telecontrol y telemetría de la S/E Charlia 500 kV. Instalaciones en Riego: SCADA Transfer Nodo Charlia. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo Bajo. Bloqueo del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	28-10-23 17:00	29-10-23 28:00	28-10-23 19:47	30-10-23 17:58	
2023094283	Subestación	Ejecución Extensa	PV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	1735	S/E CENTRAL PV SALVADOR		batallas, otros: batallas	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizaron durante el día acciones de carga con 48 MVA de 5 horas de duración con 48 MW. Se bloquearon transform 11.1 y 20V 1 y 22V.	Las pruebas de carga se realizaron principalmente durante el día en horario con recurso.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	28-10-23 20:00	28-10-23 23:00	28-10-23 21:13	29-10-23 21:55		
2023098930	Ejecución Extensa	CSE TRANSMORSA S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Formación	1842	S/E CERRO DRAGON	21471	S/E CERRO DRAGON HT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TTL según su SDO N°112/2023 de curso foronico, se requiere la programación de no reconectar los interruptores 52HT1 de S/E Cerro Dragón, y 52HT1 de S/E Alto Hincapié, por protección por la instalación de troncos AT en la estructura N°29 de la LT 120 kV Córdoba-Alto Hincapié Cerro Dragón (TRANSELEC), debido al riesgo por sacudido provocado por rotura de malla de agua cercana a esta estructura N°29 de la línea AT. Riesgo alto.	A solicitud de TTL según su SDO N°112/2023 de curso foronico, se requiere la programación de no reconectar los interruptores 52HT1 de S/E Cerro Dragón, y 52HT1 de S/E Alto Hincapié, por protección por la instalación de troncos AT en la estructura N°29 de la LT 120 kV Córdoba-Alto Hincapié Cerro Dragón (TRANSELEC), debido al riesgo por sacudido provocado por rotura de malla de agua cercana a esta estructura N°29 de la línea AT. Riesgo alto.	A solicitud de TTL según su SDO N°112/2023 de curso foronico, se requiere la programación de no reconectar los interruptores 52HT1 de S/E Cerro Dragón, y 52HT1 de S/E Alto Hincapié, por protección por la instalación de troncos AT en la estructura N°29 de la LT 120 kV Córdoba-Alto Hincapié Cerro Dragón (TRANSELEC), debido al riesgo por sacudido provocado por rotura de malla de agua cercana a esta estructura N°29 de la línea AT. Riesgo alto.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	28-10-23 09:30	28-10-23 21:00	28-10-23 09:33	28-10-23 09:09		
2023094903	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSMORSA MAQUEDANO S.A.	401	Desconexión	Origen Interno	Programada	1873	S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°2	17914	S/E ESTACION DE BOMBEO SG N°1 220 KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Cambio de cable OPGW en Línea 220kV Angamos - Estación de bombas N°1. Condiciones requeridas: Alarma 52T4, 89T1-1, 89T1-2, 89T1-3 y 89T1-4.	Riesgo del trabajo en bajo y que se ejecuta con instalaciones desconectadas.	Cambio de cable OPGW en Línea 220kV Angamos - Estación de bombas N°1. Condiciones requeridas: Alarma 52T4, 89T1-1, 89T1-2, 89T1-3 y 89T1-4.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	28-10-23 09:00	28-10-23 21:00	28-10-23 08:57	28-10-23 21:34	
2023090660	Subestación	Ejecución Extensa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1144	Desconexión	Origen Interno	Programada	1830	S/E ARICA	2423	ARICA 6x213 kV ZONIVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Revisión conectorado TIC 12.8kV; medidas eléctricas.	riesgo medio, trabajo considerado en matriz.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE Arica Alarma 89B7-1, Alarma 89B7-2, Alarma 89C1-1, Alarma 89C1-2, Alarma 89C1-3. Durante la faena, 89C1 quedará inhabilitado.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	28-10-23 20:01	28-10-23 26:00	28-10-23 20:52	28-10-23 17:59	
2023095065	Subestación	Ejecución Extensa	EMPRESA ELÉCTRICA ANGMOS SPA	354	Desconexión	Origen Interno	Programada	1836	S/E ANGMOS A	21131	S/E ANGMOS A4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación de trinchas; para realizar cambio de cable de OPGW en LT 220 kV Angamos Estación de Bombas N°1.	Riesgo bajo, se tomaron todas las medidas para ejecutar el trabajo en forma segura.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	28-10-23 09:00	28-10-23 21:00	28-10-23 09:00	28-10-23 22:22		
2023094902	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSMORSA MAQUEDANO S.A.	401	Desconexión	Origen Interno	Programada	1873	S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1	22522	S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Cambio de cable OPGW en Línea 220kV Angamos - Estación de bombas N°1. Condiciones requeridas: Alarma 52T4, 89T1-1, 89T1-2, 89T1-3 y 89T1-4 en S/E Angamos.	Riesgo del trabajo en bajo y que se ejecuta con instalaciones desconectadas.	Cambio de cable OPGW en Línea 220kV Angamos - Estación de bombas N°1. Condiciones requeridas: Alarma 52T4, 89T1-1, 89T1-2, 89T1-3 y 89T1-4 en S/E Angamos. Alarma 52T4, 89T1-1, 89T1-2, 89T1-3, 89T1-4, 89T1-5, 89T1-6, 89T1-7, 89T1-8, 89T1-9, 89T1-10, 89T1-11 y S/E Estación de bombas Sierra Gorda N°1.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	28-10-23 09:00	28-10-23 21:00	28-10-23 08:57	28-10-23 22:24	
2023096255	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMORSA S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	396	S/E COMBARBALA	26124	S/E COMBARBALA C4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere la desconexión del palio C4 asociado al alimentador disponible de S/E Combarbalá, por auditoría de protección, según carta DE 0504-19 del CEN-CGE. Interinterruptor 52C4 alimentador disponible de S/E Combarbalá se encuentra normalmente abierto y sin carga.	Riesgo bajo aplicando procedimientos de seguridad internos de CSE Transmorrsa.	Se requiere la desconexión del palio C4 asociado al alimentador disponible de S/E Combarbalá, por auditoría de protección, según carta DE 0504-19 del CEN-CGE. Interinterruptor 52C4 alimentador disponible de S/E Combarbalá se encuentra normalmente abierto y sin carga.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	28-10-23 09:00	28-10-23 21:00	28-10-23 09:14	28-10-23 08:49	
2023092658	Subestación	Ejecución Extensa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1144	Desconexión	Origen Interno	Programada	1830	S/E ARICA	24148	S/E ARICA CB	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Central BBS1 está desconectada por trabajo programado de Transmorrsa en S/E Arica según SDO N° 2023060090.	Riesgo bajo según matriz de riesgo	Condiciones requeridas: Apertura interruptor 50C1, apertura BRC1-1 y cierre BRC1-1 Apertura interruptor 50C2, apertura BRC1-2 y cierre BRC1-2 Apertura interruptor 50C3, apertura BRC1-3 y cierre BRC1-3 Alarma desconectada Línea BRC1-2.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	28-10-23 08:30	28-10-23 26:00	28-10-23 08:43	28-10-23 18:47	
2023092744	Subestación	Ejecución Extensa	AUTOSERVICIOS CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMON	23992	S/E SAN SIMON J4	Obras Civiles	Sin Limitación	A solicitud de Colchagua, proyecto CSD, Línea 220V 20 kV San Simón- Lagunas. TRANSELEC 220V 20 kV 30 77V, vano entre 6471 y 6471.1 y TRANSELEC - 220V 20 kV 30-77V, vano entre 8119 y 1445, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Riesgo en bajo, para se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E San Simón. Condición de No reconectar interruptores 52I4, 52I5.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	28-10-23 08:00	28-10-23 21:00	28-10-23 08:49	28-10-23 20:00	
2023092054	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSMORSA MAQUEDANO S.A.	401	Desconexión	Origen Interno	Programada	1873	S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°2	17914	S/E ESTACION DE BOMBEO SG N°1 220 KV	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo anual a equipo primario de S/E y polo de malla en Estación de Bombas Sierra Gorda 2. Condiciones requeridas en S/E Bomboe SG2: Alarma 52HT1, 89T1-1.	Riesgo del trabajo en bajo y que se ejecuta con instalaciones desconectadas.	Mantenimiento preventivo anual a equipo primario de S/E y polo de malla en Estación de Bombas Sierra Gorda 2. Condiciones requeridas en S/E Bomboe SG2: Alarma 52HT1, 89T1-1.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	28-10-23 08:00	28-10-23 21:00	28-10-23 08:57	28-10-23 22:14	
2023095886	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD TRANSAMORSA METROPOLITANA S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	7887	S/E POLPAICO 15	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Apertura y bloqueo de desconectores de barra de transferencia de ambos palios a solicitud de Transmorrsa por trabajo en sus instalaciones.	Trabajo por parte de Transmorrsa.	Trabajo por parte de Transmorrsa.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	28-10-23 08:00	28-10-23 21:00	28-10-23 08:57	28-10-23 22:22	
2023094750	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Interno	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	17730	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA 220 KV	Lleado de Aislación	Sin Limitación	Trabajo de instalación de equipos primarios de S/E TAP Off Nueva Victoria 220/20kV/23 kV 50M.	Riesgo en bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Condición requerida: SE Lagunas: Sefalar y N°522 y en S/E San Simón: Sefalar y N°524 y 525.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	28-10-23 08:00	28-10-23 21:00	28-10-23 08:42	28-10-23 21:23	
2023095885	Subestación	Ejecución Extensa	ALTA TRANSAMORSA DE ENERJIA S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	7655	S/E POLPAICO 12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Sin riesgo para el sistema, solo se mantendrán abiertos desconectores 220 kV asociados a la Barra de Transferencia 89B1-1 y 89B2-1 por trabajos en S/E Polpaico. Trabajos para conexión de chorro de boquilla desde la línea al desconector 89B1-2/21, pruebas eléctricas y puesta en servicio de nuevos desconectores 89B1-1 y 89B1-2/21 (NUP 4238).	Sin riesgo para el sistema, solo se mantendrán abiertos desconectores 220 kV asociados a la Barra de Transferencia 220 kV, el suministro de los palios 12 y 12.2 se ven afectado.	Considerar que no se ven afectados los consumos por la barra principal 220 kV. Asociados a Arica CEN-Transmorrsa: 022005/040/02020051.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	28-10-23 08:00	28-10-23 21:00	28-10-23 08:14	28-10-23 21:15	
2023096424	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	510	BA S/E PAN DE AZÚCAR 220V 81V	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Pan de Azúcar: A solicitud de tranche según SDO N°1.330 por ingreso de personal interchilla y control por trabajos de la zona de aislamiento en Palios 18 y 19.	Bajo	S/E Pan de Azúcar: A solicitud de tranche según SDO N°1.330 por ingreso de personal interchilla y control por trabajos de la zona de aislamiento en Palios 18 y 19.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	28-10-23 08:00	28-10-23 21:00	28-10-23 08:55	28-10-23 21:50		
2023096954	Subestación	Ejecución Extensa	ELETRANS S.A.	287	Intervención	Origen Externo	Programada	2060	S/E NUEVA PICHIRAHUE	23337	S/E NUEVA PICHIRAHUE 11	Riesgo y poste farras servomóvil	Sin Limitación	A solicitud de Transmorrsa, se requiere el bloqueo a la reconexión por trabajos de corte y poste cercano a la LT Pichirahue - El Laurel C1 y C2.	Riesgo bajo programado y controlado	A solicitud de Transmorrsa, se requiere el bloqueo a la reconexión por trabajos de corte y poste cercano a la LT Pichirahue - El Laurel C1 y C2.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	28-10-23 08:00	10-11-23 28:00	04-11-23 14:14	10-11-23 18:10	
2023095261	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	1605	BA S/E POLPAICO (TRANSELEC) 220V 81V	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Polpaico: Conexión de chorro de boquilla desde la línea al desconector 89B1-2/21, pruebas eléctricas y puesta en servicio de nuevos desconectores 89B1-1 y 89B1-2/21 (NUP 4238).	Riesgo del trabajo en bajo y que se ejecuta con instalaciones desconectadas.	Actividades: S/E Polpaico: Conexión de chorro de boquilla desde la línea al desconector 89B1-2/21 (conexión con el desconector) hacia Barra de Transferencia de palios eléctricos y puesta en servicio de nuevos desconectores 89B1-1 y 89B1-2/21 (NUP 4238). Restricciones: Instalación inhabilitada. Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Barra de Transferencia de 220 kV y línea de 220 kV Polpaico - Quilicura circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: S/E Polpaico: Delimitación de la zona de trabajo. Puesta a tierra correspondiente, aislada a ambos lados de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	28-10-23 08:00	28-10-23 21:00	28-10-23 08:00	28-10-23 22:09	
2023094705	Subestación	Ejecución Extensa	INTERELÉCTRA S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	23208	S/E PAN DE AZÚCAR 18	Lleado de Aislación	Sin Limitación	Riesgo de disparo a la LT Nueva Pan de Azúcar - Pan de Azúcar 220/20 kV circuito 2, Barra A, Barra B y Barra de Transferencia de Subestación Pan de Azúcar, por leado de aislamiento. En las Barras los riegos no son acumulables, solo serán sobre una Barra a la vez. El riesgo se mitiga según los procedimientos de trabajo indicados para las actividades.	Los trabajos se realizaron en forma alternada. Para realizar los trabajos en forma segura se requieren las siguientes condiciones: En S/E Pan de Azúcar: Reconexión automática inhabilitada en interruptor 52I8. En S/E Nueva Pan de Azúcar: Reconexión automática inhabilitada en interruptor 52I5 y 52I6. Nota: Como desconector 89B1-1A esta abierto, no hay riesgo de disparo sobre Barra de Subestación para las actividades.	Los trabajos se realizaron en forma alternada. Para realizar los trabajos en forma segura se requieren las siguientes condiciones: En S/E Pan de Azúcar: Reconexión automática inhabilitada en interruptor 52I8. En S/E Nueva Pan de Azúcar: Reconexión automática inhabilitada en interruptor 52I5 y 52I6. Nota: Como desconector 89B1-1A esta abierto, no hay riesgo de disparo sobre Barra de Subestación para las actividades.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	28-10-23 08:00	28-10-23 21:00	28-10-23 08:55	28-10-23 21:49	
2023096426	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	1634	BA S/E PAN DE AZÚCAR 220V 81V	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Pan de Azúcar: A solicitud de tranche según SDO N°1.330 por ingreso de personal interchilla y control por trabajos de la zona de aislamiento en Palios 18 y 19.	Bajo	S/E Pan de Azúcar: A solicitud de tranche según SDO N°1.330 por ingreso de personal interchilla y control por trabajos de la zona de aislamiento en Palios 18 y 19.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	28-10-23 08:00	28-10-23 21:00	28-10-23 08:55	28-10-23 21:50	
2023094413	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSCALCATAYO S.A.	275	Intervención	Origen Interno	Programada	1700	S/E PICHIRAHUE	15512	S/E PICHIRAHUE 11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Riesgo a la reconexión en 5211. Roca de vegetación en franja de servomóvil. Trabajo realizado por terreno.	Riesgo en bajo.	Precaución en 5211. Bloqueo a la reconexión automática.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	28-10-23 08:00	03-11-23 28:00	03-11-23 08:13	02-11-23 18:28	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 14-11-2023 15:05:43
 Estado: Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 83
 Total registros Subestación: 36

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Contador	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Subestación	ID(2)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Patencia	Trabajo a Realizar	Subestación	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2023094256	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	2386	S/E SULFUROS	28223 S/E SULFUROS I71 28224 S/E SULFUROS I72 28225 S/E SULFUROS I1 28226 S/E SULFUROS I2 28227 S/E SULFUROS B71 28228 S/E SULFUROS B1 28229 S/E SULFUROS B2 28331 S/E SULFUROS I73 28332 S/E SULFUROS B73 28347 S/E SULFUROS B3 27726 S/E SULFUROS 11 REV BP	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en la subestación		Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Se requiere orden de no reconectar en los siguientes equipos S/E Sulfuros: S211; S212; S2171; S2172; S2173; S2174; S2175; S2176; S2177; S2178; S2179; S2180; S2181; S2182 S/E CLAPS281 S/E Desenergiz 218 S/E Nva Zaf4sur21J5SL	No tiene consumo afectado		ninguno				28-10-23 08:00	28-10-23 18:00	28-10-23 09:12	28-10-23 18:12	
2023094312	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	373	S/E LAS COMPAÑIAS	961	S/E LAS COMPAÑIAS H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según S08 5190, se solicita bloquear a la reconexión involucrados interruptor S2H2 de S/E Las Compañías por trabajo en sus instalaciones.		Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado		ninguno				28-10-23 08:00	28-10-23 18:00	28-10-23 10:50	28-10-23 17:25
2023094061	Subestación	Ejecución Exitosa	TSF SpA	1688	Intervención	Origen Externo	Programada	2221	S/E ANA MARIA	28502 S/E ANA MARIA I2 28503 S/E ANA MARIA I2 28504 S/E ANA MARIA I2 28505 S/E ANA MARIA I2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación LT 220 KV Ana María - Laguna. Trabajos realizados por Interechile. Condiciones requeridas: No reconectar S211- S212 - S214 y S215 en S/E Ana María.		El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación LT 220 KV Ana María - Laguna. Trabajos realizados por Interechile. Condiciones requeridas: No reconectar S211- S212 - S214 y S215 en S/E Ana María.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-10-23 08:00	28-10-23 18:00	28-10-23 08:56	28-10-23 11:40		
2023094789	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1899	S/E LAGUNAS	22694	S/E LAGUNAS I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE RNE (S08 524/2023) Lavado de aislación S/E Tap Off Nueva Victoria		Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV San Simón-Lagunas. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	Actividades: A solicitud de CGE RNE (S08 524/2023) Lavado de aislación S/E Tap Off Nueva Victoria 220/66/23 KV SGM. Restricciones: S/E requiere: Pab3 I2 No reconectar. Riquezas del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-10-23 08:00	28-10-23 18:00	28-10-23 08:43	28-10-23 19:10	
2023087280	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23135	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA IT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de Colchagua, proyecto CDS, Línea 220 KV San Simón-Lagunas. TRANSELEC 220 KV PK 59-972, vano entre 8471 y 8472.1 y TRANSELEC - 220 KV PK 59-806, vano entre 8419 y 8440, en apoyo a los trabajos de construcción de anclados.		El riesgo es bajo, pero se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap Off Nueva Victoria. Condición de No reconectar interruptor S217.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-10-23 08:00	28-10-23 18:00	28-10-23 08:49	28-10-23 20:00	
2023087212	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	396	S/E COMBAMBALA	663	COMBAMBALA 66/11.8KV 2.6MVA 1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Revisión, pruebas y mantenimiento preventivo básico.		Trabajo de riesgo controlado.	Durante la desconexión del TL, serán regalados a través de los transformadores T2 y T3. Los manobras de desconexión y normalización del TL, debido a la condición topográfica actual, consideramos inconveniente en el suministro de las subestaciones Combarbalá, El Sauce y Punitaqui.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-10-23 07:00	28-10-23 19:00	28-10-23 06:40	28-10-23 18:01	
2023097569	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	20	CS S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR 1310CS S0DVV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Nueva Pan de Azúcar: RCS 113CS. Lavado de aislación en plataforma de Banco de Compensación S0dv. Para los lavados de aislación en S/E Nueva Pan de Azúcar, se llevará un solo equipo a la vez y nunca en simultaneo con otros lavados.		Tomando las medidas de precaución y seguridad indicadas para los trabajos, no existen riesgos asociados.	Para realizar los trabajos en forma segura, se requieren las siguientes condiciones en Subestación Nueva Pan de Azúcar: RCS 110CS Desenergizado y aterrizado. Para los lavados de aislación en S/E Nueva Pan de Azúcar, se llevará un solo equipo a la vez y nunca en simultaneo.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-10-23 06:30	28-10-23 10:00	28-10-23 06:14	28-10-23 08:46	
2023093737	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	396	S/E COMBAMBALA	737	S/E COMBAMBALA CT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere un desconexión de los pab3 CT asociados al transformador N° 1 y N° 2 de S/E Combarbalá por auditoría de protecciones, según carta OE 05042-19 del CEN-CGE. Los consumos en su totalidad serán transferidos hacia el transformador N°3 de S/E Combarbalá, vía barra 112 KV y de ser necesario también vía barra de distribución hacia otras instalaciones del sector. Además, se requiere realizar microcorte a S/E El Portillo, El Sauce y Combarbalá, solo durante las manobras de apertura y cierre del desconector RCS1 y RCS2 S/E Combarbalá, programadas a las 03:00 y 08:00 hrs, respectivamente.		Riesgo bajo aplicando procedimiento de seguridad interno de CGE Transmisión.	Además, se requiere realizar microcorte a S/E El Portillo, El Sauce y Combarbalá, solo durante las manobras de apertura y cierre del desconector RCS1 y RCS2 S/E Combarbalá, programadas a las 03:00 y 08:00 hrs, respectivamente.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-10-23 03:00	28-10-23 08:00	28-10-23 03:05	28-10-23 05:13	
2023097155	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISION METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	683	S/E CHACABUCO	877	CHACABUCO 110/23KV 37.5MVA 2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo al transformador de poder N°2, el interruptor 110 kv y 23 kv del T1, y además mantenimiento a las protecciones asociadas.		Trabajo un riesgo asociado.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SASEA.	No tiene consumo afectado		ninguno				28-10-23 02:00	28-10-23 22:00	28-10-23 10:56	28-10-23 19:20

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 14-11-2023 15:05:43

Estado: Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa

Total registros General: 83

Total registros Central Generadora: 12

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Contador	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Central	ID(2)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202309808	Central Generadora	Ejecución Exitosa	DUQUECO SPA	14	Desconexión	Origen Interno	Curso Fossos	365	HP PEUCHEN		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere realizar rechazo de carga con unidades de la Central Peuchen por obstrucción de Cámara de Carga peuchen, debido a gran cantidad de desechos acumulados en la rejilla de aducción. Esta situación puede provocar disparo mecánico por baja presión en tubería forzada.	Se requiere realizar rechazo de carga con unidades de la Central peuchen por obstrucción de Cámara de Carga peuchen, debido a gran cantidad de desechos acumulados en la rejilla de aducción. Esta situación puede provocar disparo mecánico por baja presión en tubería forzada.	La obstrucción en Cámara de Carga, puede provocar disparo mecánico en las unidades generadoras por baja presión en tubería forzada, lo que puede afectar a las instalaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)			28-10-23 20:10	28-10-23 21:00	28-10-23 20:10	28-10-23 21:00
2023095635	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1742	PIV SOL DE UEA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento de interruptor principal de cabina 09. Por seguridad se desenergizará el área bajo. Se realiza en equipo desenergizado y controlado por políticas del área.	El parque no se limitará debido que se realiza en horario donde no hay generación por falta de recurso		No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			28-10-23 09:30	28-10-23 21:30	28-10-23 09:38	28-10-23 20:50
202309806	Central Generadora	Ejecución Exitosa	DUQUECO SPA	14	Desconexión	Origen Interno	Curso Fossos	364	HP MAAMPL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere realizar rechazo de carga con unidades de la Central Mampul por obstrucción de Cámara de Carga Mampul, debido a gran cantidad de desechos acumulados en la rejilla de aducción. Esta situación puede provocar disparo mecánico por baja presión en tubería forzada.	Se requiere realizar rechazo de carga con unidades de la Central Mampul por obstrucción de Cámara de Carga Mampul, debido a gran cantidad de desechos acumulados en la rejilla de aducción. Esta situación puede provocar disparo mecánico por baja presión en tubería forzada.	La obstrucción en Cámara de Carga, puede provocar disparo mecánico en las unidades generadoras por baja presión en tubería forzada, lo que puede afectar a las instalaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)			28-10-23 19:10	28-10-23 20:00	28-10-23 19:26	28-10-23 20:57
202309802	Central Generadora	Ejecución Exitosa	DUQUECO SPA	14	Desconexión	Origen Interno	Curso Fossos	365	HP PEUCHEN		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere realizar rechazo de carga con unidades de la Central Peuchen por obstrucción de Cámara de Carga peuchen, debido a gran cantidad de desechos acumulados en la rejilla de aducción. Esta situación puede provocar disparo mecánico por baja presión en tubería forzada.	Se requiere realizar rechazo de carga con unidades de la Central peuchen por obstrucción de Cámara de Carga peuchen, debido a gran cantidad de desechos acumulados en la rejilla de aducción. Esta situación puede provocar disparo mecánico por baja presión en tubería forzada.	La obstrucción en Cámara de Carga, puede provocar disparo mecánico en las unidades generadoras por baja presión en tubería forzada, lo que puede afectar a las instalaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)			28-10-23 16:25	28-10-23 17:00	28-10-23 16:25	28-10-23 18:50
202309803	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROPALMAR S.A.	591	Desconexión	Origen Externo	Curso Fossos	569	HP PALMAR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Impresión de bocanoma por material arrastrado por el río.	desconexión de curso fossos para realizar limpieza de bocanoma por material arrastrado por el río.	Impresión para evitar detención por bajo caudal	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)			28-10-23 15:20	28-10-23 16:44	28-10-23 15:20	28-10-23 16:44
202309804	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROENERGIUR S.A.	652	Desconexión	Origen Externo	Curso Fossos	243	HP MC1		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Impresión de embalse y bocanoma debido a material arrastrado por el río.	Desconexión programada para limpieza de embalse y bocanoma debido a material arrastrado por el río, sedimentos, arena, etc.	Limpieza de embalse y bocanoma debido a material arrastrado por el río.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)			28-10-23 14:36	28-10-23 16:20	28-10-23 14:36	28-10-23 16:20
202309800	Central Generadora	Ejecución Exitosa	DUQUECO SPA	14	Desconexión	Origen Interno	Curso Fossos	364	HP MAAMPL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere realizar rechazo de carga con unidades de la Central Mampul por obstrucción de Cámara de Carga Mampul, debido a gran cantidad de desechos acumulados en la rejilla de aducción. Esta situación puede provocar disparo mecánico por baja presión en tubería forzada.	Se requiere realizar rechazo de carga con unidades de la Central Mampul por obstrucción de Cámara de Carga Mampul, debido a gran cantidad de desechos acumulados en la rejilla de aducción. Esta situación puede provocar disparo mecánico por baja presión en tubería forzada.	La obstrucción en Cámara de Carga, puede provocar disparo mecánico en las unidades generadoras por baja presión en tubería forzada, lo que puede afectar a las instalaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)			28-10-23 14:20	28-10-23 15:00	28-10-23 14:21	28-10-23 15:07
202309839	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Curso Fossos	123	HP SLA		CENTRAL COMPLETA	Obras Civiles	Sin Limitación	Descripiado Bocanoma Maule - Hía y Limpieza Canal de Aducción Maule - Hía.	Trabajo superado en terreno, riesgo bajo.	No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	RD (Unidad con Restricción Operativa)			28-10-23 11:11	28-10-23 12:30	28-10-23 11:11	28-10-23 12:52
202309834	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROENERGIUR S.A.	652	Desconexión	Origen Interno	Curso Fossos	3804	HP MC3		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realiza limpieza bocanoma y embalse por acumulación de material en bocanoma	Impresión bocanoma y embalse por acumulación de material en bocanoma	se realiza limpieza bocanoma para prevenir que dentro material a la tubería y que dañe los inyectores	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)			28-10-23 10:23	28-10-23 12:00	28-10-23 10:23	28-10-23 12:00
2023091264	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WFO MALLECO SPA	1725	Intervención	Origen Interno	Programada	2706	PE MALLECO SUR	4210	PE MALLECO SUR - EPO - (3 x 6 MW)	Otro Tipo de Trabajo	36	Monitoreo de ruido por RICA para el PE Malleco, donde se detendrán los turbinas N° 1, 2, 4, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37A, 37B, 38, 39.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			28-10-23 10:00	28-10-23 11:00	28-10-23 10:06	28-10-23 10:58
202309837	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CUMBRES SPA	652	Desconexión	Origen Externo	Curso Fossos	538	HP CUMBRES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Limpieza de embalse y bocanoma	Limpieza de embalse y bocanoma debido a material arrastrado por el río.	Impresión de embalse y bocanoma por acumulación de material arrastrado por el río.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)			28-10-23 08:30	28-10-23 12:00	28-10-23 08:30	28-10-23 11:40
2023093536	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	2122	PE LA CABAÑA [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere la planta sin limitación para realizar pruebas finales a nivel de aerogenerador y PPC para cumplir con las exigencias indicadas en el Anexo Técnico "Requisitos Técnicos Mínimos de Instalaciones que se interconectan al SF" y/o indicadas en el capítulo 6 de la NTS y CS para los proyectos NUP 3200, 3915 PE La Cabaña etapas 1 y 2 (pruebas para la homologación del modelo dinámico, potencia máxima, mismo técnico, parámetros de salida y detección).	No existen riesgos para la realización de lo indicado	Se requiere la planta sin limitación para realizar pruebas finales a nivel de aerogenerador y PPC para cumplir con las exigencias indicadas en el Anexo Técnico "Requisitos Técnicos Mínimos de Instalaciones que se interconectan al SF" y/o indicadas en el capítulo 6 de la NTS y CS para los proyectos NUP 3200, 3915 PE La Cabaña etapas 1 y 2 (pruebas para la homologación del modelo dinámico, potencia máxima, mismo técnico, parámetros de salida y detección).	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			28-10-23 00:00	05-11-23 23:59	28-10-23 00:00	05-11-23 23:59

Reporte Desconexión/Intervención Línea
 Fecha generación reporte: 14-11-2023 15:05:43
 Estado: Aplicados en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 83
 Total registros Línea: 35

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Contratado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDi	Línea	IDQ1	Tamaño	IDQ2	Tipo Trabajo	Prioridad	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2023089801	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSFORMACIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	1396	BARRIO BLANCO- RIO NEGRO 66KV	8301	BARRIO BLANCO- EST N°1 66KV C1	1394	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se requiere no reconectar líneas 66 KV Barrio Blanco Rio Negro Co. N° 1 y 2 por retiro de apoyos en línea AT, debe ser retirado para no causar alguna interrupción de suministro.	Fuera de bajo riesgo, controlado.	No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo		28-10-23 16:04	28-10-23 18:00	28-10-23 16:15	28-10-23 17:40	
2023089818	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSFORMADORA BAQUEDANO	401	Desconexión	Origen Interno	Programada	1023	EST. DE BOMBEO SG N°1- EST. DE BOMBEO SG/2-2 120KV C1	1880	EST BOMBEO SG 1 - EST BOMBEO SG 1 120KV C1	1880	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Cambio de cable OPGW en línea 220KV Angamos - Estación de bombos N°1. Condiciones requeridas: Alberto 52H1, B9H1-2 en S/E Estación de bombos Sierra Gorda N°2. Alberto 52H1, B9H1-1 en S/E Estación de bombos Sierra Gorda N°1.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Cambio de cable OPGW en línea 220V Angamos - Estación de bombos N°1. Condiciones requeridas: Alberto 52H1, B9H1-2 en S/E Estación de bombos Sierra Gorda N°2. Alberto 52H1, B9H1-1 en S/E Estación de bombos Sierra Gorda N°1.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo		28-10-23 09:00	28-10-23 19:00	28-10-23 08:57	28-10-23 22:34	
2023089849	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSFORMACIÓN ELÉCTRICA TRANSLESL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	1036	CONDONES - CERRO DRAGON 110KV	1869	CONDONES - TAP ALTO HOSPIFCO - CERRO DRAGON 110KV C1	1870	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	No Reconectar línea 110 KV Condones - Alto Hospicio - Cerro Dragón, por evacuación e instalación de tramos para estructura N°23, debido a vocación producida por rotura de matriz de agua potable conectada a la estructura.	trabajo con riesgo controlado	sin comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo		28-10-23 09:00	28-10-23 18:00	28-10-23 09:02	28-10-23 19:08	
2023089837	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSFORMADORA BAQUEDANO	401	Desconexión	Origen Interno	Programada	1042	ANGAMOS- ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 220V C1	1916	ANGAMOS- PATIO MUFAS ANCAMOS- PATIO MUFAS EST. DE BOMBEO SG 1 - ESTACION DE BOMBOS SIERRA GORDA N°1 220KV C1	1917	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Cambio de cable OPGW en línea 220V Angamos - Estación de bombos N°1. Condiciones requeridas: Alberto 52H1, B9H1-2 en S/E Angamos. Alberto 52H1, B9H1-1, Cerro Dragón N°1 en S/E Estación de bombos Sierra Gorda N°1.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Cambio de cable OPGW en línea 220V Angamos - Estación de bombos N°1. Condiciones requeridas: Alberto 52H1, B9H1-2 en S/E Angamos. Alberto 52H1, B9H1-1, Cerro Dragón N°1 en S/E Estación de bombos Sierra Gorda N°1.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo		28-10-23 09:00	28-10-23 19:00	28-10-23 08:57	28-10-23 21:34	
2023089858	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1106	NUOVA ZALDIVAR OGPUS 220V C1	2063	NUOVA ZALDIVAR - TORRE V312-2 220KV C1	2064	Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado aislaciones línea 220 KV. Nueva Zaldívar - OGPUS	Riesgo Bajo, requiere lavado por alta contaminación en la zona.	Se requieren las siguientes órdenes de recomexión: Subestación Nueva Zaldívar: 52075.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo		28-10-23 08:38	28-10-23 16:00	28-10-23 08:40	28-10-23 18:12	
2023091202	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSFORMADORA BAQUEDANO	401	Desconexión	Origen Interno	Programada	1023	EST. DE BOMBEO SG N°1- EST. DE BOMBEO SG N°2 120KV C1	1879	EST BOMBEO SG 1 - EST BOMBEO SG 2 120KV C1	1880	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Mantenimiento preventivo anual a equipos primarios de S/E y patios de mullas en Estación de Bombos Sierra Gorda 1 y Estación de Bombos Sierra Gorda 2. Condiciones requeridas en S/E Bombos SG1: Alberto 52H1, B9H1-2, Cerro Dragón N°1-2. Condiciones requeridas en S/E Bombos SG2: Alberto 52H1, B9H1-1, Cerro Dragón N°1-1.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo anual a equipos primarios de S/E y patios de mullas en Estación de Bombos Sierra Gorda 1 y Estación de Bombos Sierra Gorda 2. Condiciones requeridas en S/E Bombos SG1: Alberto 52H1, B9H1-2, Cerro Dragón N°1-2. Condiciones requeridas en S/E Bombos SG2: Alberto 52H1, B9H1-1, Cerro Dragón N°1-1.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo		28-10-23 09:00	28-10-23 19:00	28-10-23 08:57	28-10-23 22:34	
2023092790	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSFORMADORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	468	TAP LO ESPEJO - RUM 110KV C1	1015	LO ESPEJO- TAP LAS AGACIAS 110KV C2	1016	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Restricción de recomexión del circuito N°2 por trabajos en el circuito N°1	Trabajos en el circuito N°1 en carnicería al Circuito N°2 energizado	Restricción de recomexión	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo		28-10-23 08:00	28-10-23 18:00	28-10-23 07:58	28-10-23 18:00	
2023091301	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSFORMADORA BAQUEDANO	401	Desconexión	Origen Interno	Programada	1042	ANGAMOS- ESTACION DE BOMBOS SIERRA GORDA N°1 220V C1	1916	ANGAMOS- PATIO MUFAS ANCAMOS- PATIO MUFAS EST. DE BOMBEO SG 1 - ESTACION DE BOMBOS SIERRA GORDA N°1 220KV C1	1917	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Mantenimiento preventivo anual a equipos primarios de S/E y patios de mullas en Estación de Bombos Sierra Gorda 1 y Estación de Bombos Sierra Gorda 2. Condiciones requeridas en S/E Angamos: Alberto 52H1, B9H1-2, B9H1-3, Cerro Dragón N°1-2. Condiciones requeridas en S/E Bombos SG1: Alberto 52H1, B9H1-2, B9H1-1, Cerro Dragón N°1-2, B9H1-1.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo anual a equipos primarios de S/E y patios de mullas en Estación de Bombos Sierra Gorda 1 y Estación de Bombos Sierra Gorda 2. Condiciones requeridas en S/E Angamos: Alberto 52H1, B9H1-2, B9H1-3, Cerro Dragón N°1-2. Condiciones requeridas en S/E Bombos SG1: Alberto 52H1, B9H1-2, B9H1-1, Cerro Dragón N°1-2, B9H1-1.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo		28-10-23 08:00	28-10-23 19:00	28-10-23 08:57	28-10-23 21:34	
2023092811	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSFORMADORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	470	LO ESPEJO- CHAGAYAV 110KV C1	1012	TAP LA COSTERA- LO ESPEJO F1C3 110KV C2	1013	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Restricción de recomexión del circuito N°2 por trabajos en el circuito N°1	Trabajos en el circuito N°1 en carnicería al Circuito N°2 energizado	Restricción de recomexión	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo		28-10-23 08:00	28-10-23 18:00	28-10-23 07:58	28-10-23 18:00	
2023096928	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSFORMADORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	469	CHENA - TAP LO ESPEJO 110KV C1	935	CHENA - TAP LO ESPEJO 110KV C2	936	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Restricción de recomexión del circuito N°2 por trabajos en el circuito N°1	Trabajos en el circuito N°1 en carnicería al Circuito N°2 energizado	Restricción de recomexión	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo		28-10-23 08:00	28-10-23 18:00	28-10-23 07:58	28-10-23 18:00	
2023096203	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSLESL S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	INCACHUAS - LAS COMPAÑAS 110V C1	1254	INCACHUAS - TAP ROMERAL 110KV C1	1255	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Instalación de postes auxiliares en tramo de línea entre las estructuras N°32A y 102.	Bajo	Actividades: Instalación de Línea Auxiliar, Instalación de postes auxiliares en tramo de línea entre las estructuras N°32A y 102. Nota: Trabajos previos a reemplazo de conductores. Tramo Las Compañas - Romeral. Restricciones: Subestación Compañas, 52H2 con bloqueo a la recomexión inmóvilizada Subestación Matucolillo, 52H1 con bloqueo a la recomexión inmóvilizada. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matucolillo Las Compañas, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosfera del jefe de faena: Bajo Actividades: Instalación de Línea Auxiliar, Instalación de postes auxiliares en tramo de línea entre las estructuras N°32A y 102. Nota: Trabajos previos a reemplazo de conductores. Tramo Las Compañas - Romeral. Restricciones: Subestación Compañas, 52H2 con bloqueo a la recomexión inmóvilizada Subestación Matucolillo, 52H1 con bloqueo a la recomexión inmóvilizada. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matucolillo Las Compañas, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosfera del jefe de faena: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo		28-10-23 08:00	28-10-23 18:00	28-10-23 07:44	28-10-23 18:05	
2023096202	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSLESL S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110V C1	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C2	1253	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Instalación de postes auxiliares en tramo de línea entre las estructuras N°32A y 102.	Bajo	Actividades: Instalación de Línea Auxiliar, Instalación de postes auxiliares en tramo de línea entre las estructuras N°32A y 102. Nota: Trabajos previos a reemplazo de conductores. Tramo Las Compañas - Romeral. Restricciones: Subestación Compañas, 52H2 con bloqueo a la recomexión inmóvilizada Subestación Matucolillo, 52H1 con bloqueo a la recomexión inmóvilizada. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matucolillo Las Compañas, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosfera del jefe de faena: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo		28-10-23 08:00	28-10-23 18:00	28-10-23 07:44	28-10-23 18:05	
2023096201	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSLESL S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	INCACHUAS - DOS AMIGOS 110V C1	1253	INCACHUAS - TAP PAJONALES 110KV C1	1254	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Instalación de postes auxiliares en tramo de línea entre las estructuras N°32A y 102.	Bajo	Actividades: Instalación de Línea Auxiliar, Instalación de postes auxiliares en tramo de línea entre las estructuras N°32A y 102. Nota: Trabajos previos a reemplazo de conductores. Tramo Las Compañas - Romeral. Restricciones: Subestación Compañas, 52H2 con bloqueo a la recomexión inmóvilizada Subestación Matucolillo, 52H1 con bloqueo a la recomexión inmóvilizada. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matucolillo Las Compañas, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosfera del jefe de faena: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo		28-10-23 08:00	28-10-23 18:00	28-10-23 07:44	28-10-23 18:05	
2023096200	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSLESL S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	MATENCILLO - ALGARROBO 110V C1	1479	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV C2	1480	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Instalación de postes auxiliares en tramo de línea entre las estructuras N°32A y 102.	Bajo	Actividades: Instalación de Línea Auxiliar, Instalación de postes auxiliares en tramo de línea entre las estructuras N°32A y 102. Nota: Trabajos previos a reemplazo de conductores. Tramo Las Compañas - Romeral. Restricciones: Subestación Compañas, 52H2 con bloqueo a la recomexión inmóvilizada Subestación Matucolillo, 52H1 con bloqueo a la recomexión inmóvilizada. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matucolillo Las Compañas, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosfera del jefe de faena: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo		28-10-23 08:00	28-10-23 18:00	28-10-23 07:44	28-10-23 18:05	
2023091360	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSLESL S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	203	POLPAICO (TRANSLESL) - QUILLOTA 220V C1	1365	POLPAICO (TRANSLESL) - QUILLOTA 220KV C2	1366	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Polpaico: Conexión de chicote de bajada desde la línea al desconector 8909-52/27, pruebas eléctricas y puesta en servicio de nuevos desconectores 8909-1 y 8909-2/27 (RUP 4230).	Sin limitación	Actividades: S/E Polpaico: Conexión de chicote de bajada desde la línea al desconector 8909-52/27 (conexión común con desconector) hacia Barra de Transformación, pruebas eléctricas y puesta en servicio de nuevos desconectores 8909-1 y 8909-2/27 (RUP 4230). Restricciones: Instalación indisoluble. Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Barra de Transformación de 220 KV de 220 KV Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosfera del jefe de faena: S/E Polpaico: Delimitación de la zona de trabajo. Puesta a tierra provisional instalada a ambos lados de la zona de trabajo. Actividades: S/E Polpaico: Mantenimiento programado a transformadores de medida del patio de 220 KV. Restricciones: Instalación indisoluble. Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Barra de 220 KV sección 2. Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosfera del jefe de faena: S/E Polpaico: Delimitación de la zona de trabajo. Puesta a tierra provisional instalada en los equipos a intervenir, previa verificación de ausencia de tensión. Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), Lavado de Aislación, estructuras N°75- 12 /13 - 29 /31 - 79 /75 - 81. Restricciones: Subestación Hualco, 52H2 con bloqueo a la recomexión inmóvilizada Subestación Matucolillo, 52H1 con bloqueo a la recomexión inmóvilizada. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Hualco-Matucolillo, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosfera del jefe de faena: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo		28-10-23 08:00	28-10-23 15:00	28-10-23 08:00	28-10-23 22:09	
2023091048	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSLESL S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	203	POLPAICO (TRANSLESL) - QUILLOTA 220V C1	1365	POLPAICO (TRANSLESL) - QUILLOTA 220KV C2	1366	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Polpaico: Mantenimiento programado a transformadores de medida del patio de 220 KV.	Sin limitación	Actividades: S/E Polpaico: Mantenimiento programado a transformadores de medida del patio de 220 KV. Restricciones: Instalación indisoluble. Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Barra de 220 KV sección 2. Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosfera del jefe de faena: S/E Polpaico: Delimitación de la zona de trabajo. Puesta a tierra provisional instalada en los equipos a intervenir, previa verificación de ausencia de tensión. Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), Lavado de Aislación, estructuras N°75- 12 /13 - 29 /31 - 79 /75 - 81. Restricciones: Subestación Hualco, 52H2 con bloqueo a la recomexión inmóvilizada Subestación Matucolillo, 52H1 con bloqueo a la recomexión inmóvilizada. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Hualco-Matucolillo, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosfera del jefe de faena: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo		28-10-23 08:00	28-10-23 15:00	28-10-23 08:00	28-10-23 22:09	
2023091491	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSLESL S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	703	MARTINCILLO - SECCIONADORA 110V C1	1487	HUALCO- ESTRUCTURA B 110KV L1 C2	1488	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Lavado de Aislación, estructura N° 11- 13 /13 - 29 /31 - 79 /75 - 81.	Bajo	Sin limitación	Condiciones en extremo de Aca María fueron gestionalizadas con TSGP y ENDFH ya SOLO. Para realizar los trabajos en forma segura se requieren las siguientes condiciones: S/E Lagunas. No reconectar Interruptor 5218. No reconectar Interruptor 5219. S/E Aca María. No reconectar Interruptor 5215, 5212. No reconectar Interruptor 5216, 5215.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo		28-10-23 08:00	28-10-23 18:00	28-10-23 06:50	28-10-23 13:30
2023093280	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSLESL S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1500	CAUTIN - SECCIONADORA RIO TOLTEN 220V C1	1482	CAUTIN - EST. 100 220KV C1	1483	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Roca de vegetación en franja de servidumbre	Bajo	Restricciones: Restricción a la recomexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Cautin-Río Toltén C1 o Línea 220V Cautin-Río Toltén C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosfera del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas, trabajos coordinados con SIS.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo		28-10-23 08:00	28-10-23 18:00	28-10-23 09:57	28-10-23 18:43	
2023093279	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSLESL S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1500	CAUTIN - SECCIONADORA RIO TOLTEN 220V C1	1486	CAUTIN - EST. 100 220KV C1	1487	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Roca de vegetación en franja de servidumbre	Bajo	Restricciones: Restricción a la recomexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Cautin-Río Toltén C1 o Línea 220V Cautin-Río Toltén C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosfera del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas, trabajos coordinados con SIS.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo		28-10-23 08:00	28-10-23 18:00	28-10-23 09:57	28-10-23 18:43	
2023093259	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSLESL S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CHILEUOS - VALDIVIA 220V C1	2835	CHILEUOS - VALDIVIA 220KV C2	2836	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Roca de vegetación en franja de servidumbre	Bajo	Restricciones: Restricción a la recomexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220V Cautin-Hidalgo, C1 o Línea 220V Cautin-Valdivia, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosfera del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo		28-10-23 08:00	28-10-23 18:00	28-10-23 09:58	28-10-23 20:00	
2023093258	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSLESL S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CHILEUOS - VALDIVIA 220V C1	1406	CHILEUOS - VALDIVIA 220KV C2	1407	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Roca de vegetación en franja de servidumbre	Bajo	Restricciones: Restricción a la recomexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220V Cautin-Valdivia, C1 o Línea 220V Cautin-Valdivia, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosfera del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo		28-10-23 08:00	28-10-23 18:00	28-10-23 09:57	28-10-23 20:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea
 Fecha generación reporte: 14-11-2023 15:05:43
 Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 81
 Total registros Línea: 35

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Contratado	Tipo Situación	Origen	Tipo Programación	ID1	Línea	ID2	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2023090371	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSACCION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	943	CERRILLOS - LOS LOROS 220KV	590		Roca y pedes franja verde/rojo	Sin limitaciones	Podas y Roca con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Podas y Roca	Se requiere bloqueo de reconexión del S2H2 de St Cerrillos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-10-23 08:00	28-10-23 18:00	28-10-23 08:50	28-10-23 17:52	
2023089991	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	FOHLENCHÉ - ANCOA 220KV	1382		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno			28-10-23 08:00	28-10-23 18:00	28-10-23 08:37	28-10-23 18:05	
2023089990	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TAP CANAL MELADO - CANAL MELADO 220KV	1390		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno			28-10-23 08:00	28-10-23 18:00	28-10-23 08:37	28-10-23 18:05	
2023089960	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	761	MANTENCION - CASERONES 220KV L2	1462		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	INSPECCION VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 001 a 633.	Inspección Visual Peletoche, INSPECCION VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 001 a 633	Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-10-23 08:00	28-10-23 18:00			
2023089903	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	762	MANTENCION - CASERONES 220KV L1	1458		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	INSPECCION VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 001 a 633.	Inspección Visual Peletoche, INSPECCION VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 001 a 633	Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-10-23 08:00	28-10-23 18:00			
2023087721	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1546	GEOLFOS - LAGUNAS 220KV	3602		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Colchagua, proyecto C20, bloqueo a la reconexión de la L220 KV Geolfos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acuerdo.	Instalaciones en Riesgo: L. 220 KV Geolfos-Lagunas C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.		No tiene consumo afectado		ninguno			28-10-23 08:00	28-10-23 18:00	28-10-23 07:37	28-10-23 20:00	
2023087689	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOLFOS - LAGUNAS 220KV	3603		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Colchagua, proyecto C20, bloqueo a la reconexión de la L220 KV Geolfos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acuerdo.	Instalaciones en Riesgo: L. 220 KV Geolfos-Lagunas C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.		No tiene consumo afectado		ninguno			28-10-23 08:00	28-10-23 18:00	28-10-23 07:37	28-10-23 20:00	
2023087620	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TABAPACA - GEOLFOS 220KV	3601		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Colchagua, proyecto C20, bloqueo reconexión de la L 220 KV Tarapacá - Geolfos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acuerdo.	Instalaciones en Riesgo: L. 220 KV Tarapacá-Geolfos C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.		No tiene consumo afectado		ninguno			28-10-23 08:00	28-10-23 18:00	28-10-23 07:37	28-10-23 20:00	
2023087589	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1546	TABAPACA - GEOLFOS 220KV	3600		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Colchagua, proyecto C20, bloqueo reconexión de la L 220 KV Tarapacá - Geolfos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acuerdo.	Instalaciones en Riesgo: L. 220 KV Tarapacá-Geolfos C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.		No tiene consumo afectado		ninguno			28-10-23 08:00	28-10-23 18:00	28-10-23 07:37	28-10-23 20:00	
2023087447	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1454	SAN SIMON - LAGUNAS 220KV	3044		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Colchagua, proyecto C20, restricción a la reconexión en apoyo a los trabajos de construcción de acuerdo.	Instalaciones en Riesgo: L. 220 KV San Simón -Lagunas Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.		No tiene consumo afectado		ninguno			28-10-23 08:00	28-10-23 18:00	28-10-23 07:37	28-10-23 20:00	
2023087378	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Colchagua, proyecto C20, en apoyo a los trabajos de construcción de acuerdo.	Instalaciones en Riesgo: L. 220 KV Frontera-Lagunas C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.		No tiene consumo afectado		ninguno			28-10-23 08:00	28-10-23 18:00	28-10-23 07:37	28-10-23 20:00	
2023090663	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1122	ZALDIVAR - ESCONDIDA 220KV	2103		Lavado de Anidación	Sin limitaciones	Lavado de anidación Línea 220 KV Zaldivar - Escondida	Riesgo bajo. Trabajos según procedimientos internos de lavado de anidación.		No tiene consumo afectado		ninguno			28-10-23 07:30	28-10-23 18:00	28-10-23 08:40	28-10-23 18:12	
2023097305	Línea	Ejecución Exitosa	SOCCIDAD TRANSACCION METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	468	TAP LO ESPEDO - BUN 220KV	789		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Desconexión del circuito entre S/E Espago y puentes abiertos en torre N°46 por retiro de cables guardas y tendido de OPGW entre las torres 108 - 9187	Trabajo con riesgos controlados	Desconexión complementaria trabajos de Mantenimiento Mayor	No tiene consumo afectado		ninguno			28-10-23 07:00	28-10-23 19:00	28-10-23 07:58	28-10-23 18:00	

ANEXO N°5

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

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2023004306

Solicitante:

Fernando Riquelme

Empresa:

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CURACAUTIN

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 28-10-2023 07:31

Fecha Normaliza : 28-10-2023 14:14

Protección : S/E Curacautín (52C2 - 52C3)

Interruptor : 52C2 - 52C3

Consumo : 0

Comentario : Operación S/E Curacautín

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Curacautín

Lonquimay

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:** Afectan a 12260 clientes**-Acciones Inmediatas:** Se toma contacto con CGE Tx para ingreso de Gx CGE, Gx Curacautín, Gx Malalcahuello, Gx Lonquimay**-Hechos Sucidos:** 07:31 Hrs Operación de Ltx 66Kv Los Peumos Curacautín de 07:36 Hrs a 08:19 Hrs Ingreso de Gx CGE, Gx Curacautín, Gx Malalcahuello, Gx Lonquimay en isla, recuperando el 100% de los clientes 14:14 Hrs se cierra Ltx, se coordina retiro de Gx y se recupera el 100% de los clientes por Dx**-Acciones Correctivas a Corto Plazo:** No hay**-Acciones Correctivas a Largo Plazo:** No hay**Afecta SCCC:****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: 12260

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

28-10-2023 07:31

Fecha / Hora Estimada Retorno:

28-10-2023 14:14

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

28-10-2023 14:14

Resumen - Línea

Resumen

Número:

2023004195

Solicitante:

Roberto Francisco Matus Aravena

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

LOS PEUMOS - CURACAUTIN 66KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - LOS PEUMOS - ESTRUCTURA T1D 66KV C1
Nombre : LOS PEUMOS - ESTRUCTURA T1D 66KV C1
Fecha Perturbacion : 28-10-2023 07:31
Fecha Normaliza : 28-10-2023 20:00
Protección : Distancia Zona 1, Fases B-C a 12,8 km. desde S/E Los Peumos.
Interruptor : 52B1 de S/E Los Peumos.
Consumo : 0.72
Comentario : Desconexión forzada.

Tipo: secciones_tramos - ESTRUCTURA T1D - CURACAUTIN 66KV C1
Nombre : ESTRUCTURA T1D - CURACAUTIN 66KV C1
Fecha Perturbacion : 28-10-2023 07:31
Fecha Normaliza : 28-10-2023 20:00
Protección : .
Interruptor : 52B1 de S/E Los Peumos.
Consumo : 0
Comentario : Desconexión forzada.

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Curacautín

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Conductores

-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Desconexión forzada del interruptor del 52B1 de S/E Los Peumos, asociado a la LT 66 kV Los Peumos-Curacautín, afectó a los consumos de S/E Curacautín con una potencia interrumpida de 0,72 MW, y 13000 clientes afectados de FRONTEL, hay temporal de viento y lluvia en la zona.

-Elemento: .

-Fenómeno Eléctrico: Distancia Zona 1, Fases B-C, a 12,8 km. desde S/E Los Peumos.

-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión forzada del interruptor del 52B1 de S/E Los Peumos, asociado a la LT 66 kV Los Peumos-Curacautín, afectó a los consumos de S/E Curacautín con una potencia interrumpida de 0,72 MW, y 13000 clientes afectados de FRONTEL, hay temporal de viento y lluvia en la zona.

-Acciones Inmediatas: Revisión de protecciones y recorrido pedestre de la línea AT, recuperación de los consumos según procedimientos de CGET, y en coordinación con los Despachos del CEN y FRONTEL.

-Hechos Sucuidos: Desconexión forzada del interruptor del 52B1 de S/E Los Peumos, asociado a la LT 66 kV Los Peumos-Curacautín, afectó a los consumos de S/E Curacautín con una potencia interrumpida de 0,72 MW, y 13000 clientes afectados de FRONTEL, hay temporal de viento y lluvia en la zona.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SCCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 0.72 / Región : Araucanía / Clientes Afectados: 130000

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

28-10-2023 07:31

Fecha / Hora Estimada Retorno:

28-10-2023 20:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

28-10-2023 13:31

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por CGE Transmisión S.A. y Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004195	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS - CURACAUTIN	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	28 de octubre de 2023
Hora	07:31

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.

ID 984 - LT66kV Los Peumos – Curacautín

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

Tz - Transmisión Zonal

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

Conductor, LT66kV Los Peumos – Curacautín.

1.3. Causa origen de la falla:

Caída de árbol ubicado fuera de franja de seguridad sobre la línea LT66kV Los Peumos – Curacautín entre las estructuras N°71 y N°72. Lo anterior fue provocado por acción de fuertes ráfagas de viento presente en la zona. Trae como resultado corte de conductor de la fase lateral y central, provocando la apertura del 52B1 de S/E Los Peumos. Lo anterior aproximadamente a 13,2 km desde S/E Los Peumos.

1.4. Proposición de origen de la falla.

I. Fuerza Mayor o Caso Fortuito.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004195	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS - CURACAUTIN	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico	ARB2	Interrupción producida por la caída de uno o más árboles, o parte de él, natural o provocada, sobre la instalación.
Elemento del Sistema Eléctrico	TX2	Conductores
Fenómeno Eléctrico	DI21	Distancia.
Modo	13	Opera de acuerdo con lo esperado

1.6. Comuna donde se originó la falla.

Código	Comuna:
9211	Victoria

1.7. Comunas afectadas por la falla.

Código	Comuna:
9203	Curacautín
9205	Lonquimay

1.8. Reiteración.

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

Se registran 18 fallas en los últimos 24 meses.

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

Se han registrado 11 fallas con mismo fenómeno físico en los últimos 24 meses.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004195	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS - CURACAUTIN	

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

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Fenómeno Físico.
2023004093	19-10-2023	09:22 hrs.	ARB2
2023003696	09-09-2023	06:27 hrs.	ARB2
2023003382	20-08-2023	14:42 hrs.	ACC2
2023003272	10-08-2023	13:36 hrs.	CLI2
2023003049	25-07-2023	03:25 hrs.	CLI2
2023003003	20-07-2023	13:09 hrs.	ARB2
2023002715	24-06-2023	23:11 hrs.	ARB2
2023002406	08-06-2023	07:27 hrs.	ARB2
2023002027	07-05-2023	17:26 hrs.	ACC2
2023000413	30-01-2023	20:15 hrs.	ARB2
2022004239	24-11-2023	19:19 hrs.	ARB2
2022002601	12-07-2022	09:04 hrs.	ARB2
2022002350	28-06-2022	15:33 hrs.	ARB2
2022001870	22-05-2022	08:35 hrs.	ARB2
2022001126	29-03-2022	08:28 hrs.	ACC2
2022000466	12-02-2022	06:57 hrs.	OTR2
2022000218	21-01-2022	16:39 hrs.	INC1
2021003509	23-12-2021	17:43 hrs.	ARB2

1.9. Representante legal empresa propietaria

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

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004195	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS - CURACAUTIN	

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora desconexión	Hora Normalización
Curacautín	Barra 66kV	07:31 hrs.	13:31 hrs

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

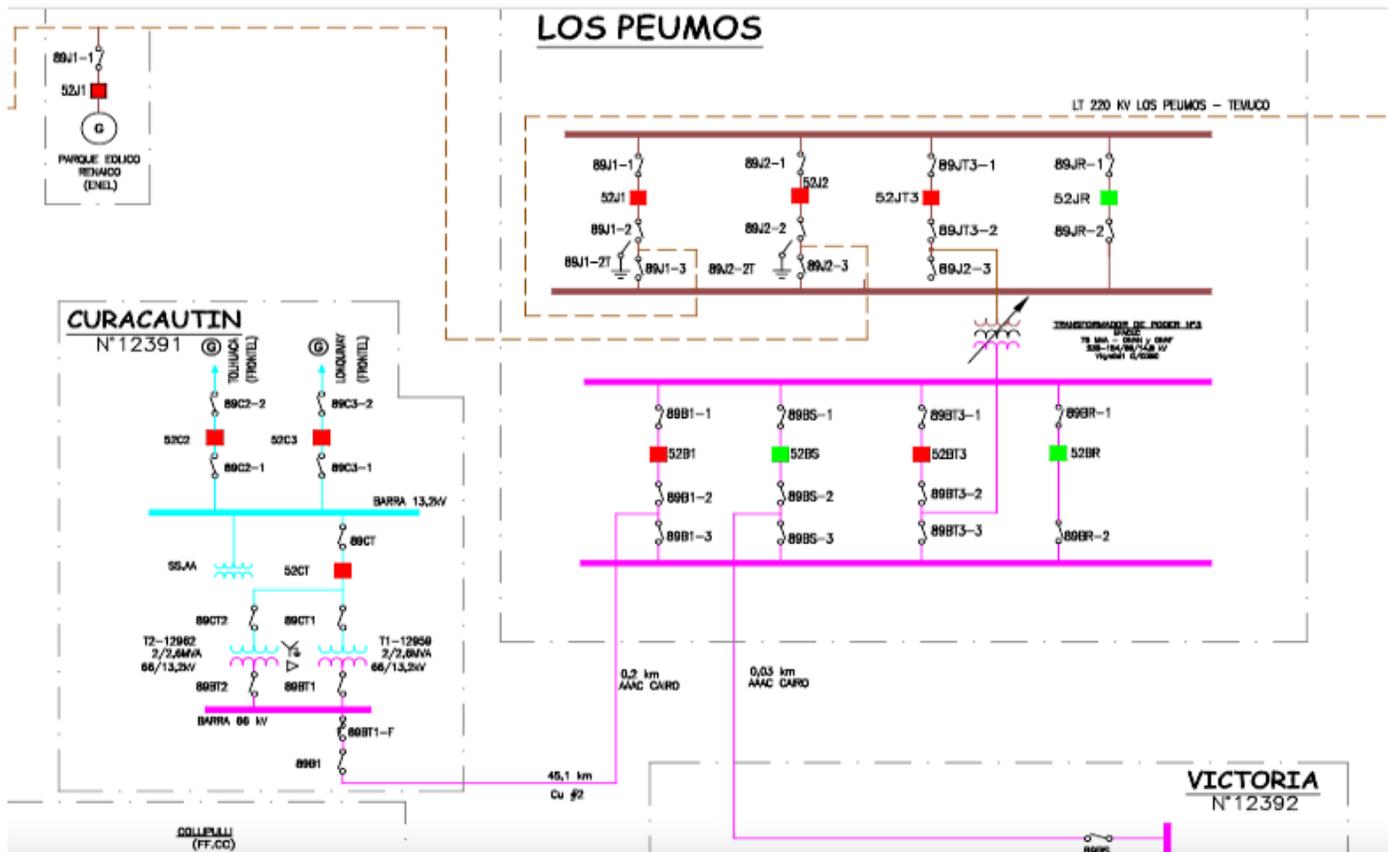


Figura N°1: Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004195	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS - CURACAUTIN	

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización	
Curacautín	T-3	Tolhuaca	52C2	1,5	07:31	14:15 hrs	52C2 Circuito Tolhuaca, consumos de FRONTEL
		Lonquimay	52C3	1,6	07:31	14:15 hrs	52C3 Circuito Lonquimay, consumos FRONTEL.
Total				3,1			

Nota: Las pérdidas de consumos informadas corresponden a magnitudes de potencia medidas en sistema CGE Transmisión S.A (Cabecera de alimentador), en consecuencia, estos valores consideran el aporte de los PMGD conectados en red de MT y no representan los consumos efectivamente desprendidos.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004195	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS - CURACAUTIN	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Los Peumos	DF del 52B1 de S/E Los Peumos.	07:31
Curacautín	Apertura 52C3 de S/E Curacautín.	07:33
Curacautín	Apertura 52C2 Cto. Tolhuaca (de FRONTEL) de S/E Curacautín.	07:33
Curacautín	Ingresa generación local de CGE en S/E Curacautín	07:36
Curacautín	Ingresa generación local de FRONTEL en S/E Curacautín	07:38
Los Peumos	Apertura 89B1-2 de S/E Los Peumos.	07:43
Curacautín	Apertura DDCC 89B1 de S/E Curacautín.	07:44
Curacautín	FRONTEL Informa recuperado 100% de los consumos recuperados mediante generación local.	08:20
LT 66 kV Los Peumos-Curacautín	CT informó 2 conductores cortados entre las estructuras 71 y 72 de la línea AT, por caída de árbol, fuera de faja, producto del temporal de viento y lluvia en la zona.	09:33
Maniobras de normalización		
Los Peumos	Cierre 89B1-2 de S/E Los Peumos	12:50
Los Peumos	Cierre 52B1 de S/E Los Peumos (prueba en vacío de LT 66 kV Los Peumos-Curacautin)	13:27
Los Peumos	Apertura 52B1 S/E Los Peumos (maniobra de recuperación)	13:30
Curacautín	Cierre 89B1 de S/E Curacautin.	13:30
Los Peumos	Cierre 52B1 S/E Los Peumos. Se energiza hasta barra de 13,2 KV de S/E Curacautín.	13:31
Curacautín	Se informa a Frontel energizada subestación Curacautin, para coordinar maniobras normalización topología alimentadores de cabecera de S/E Curacautín	13:35
Curacautín	FRONTEL solicita retirar la generación local de CGE (se apaga al GEN1 de S/E Curacautín).	14:15
Curacautín	Apertura 52GEN1 asociado al 52C2 Cto. Tolhuaca de S/E Curacautín.	14:15
Curacautín	Cierre 52C2 Cto. Tolhuaca de S/E Curacautín (a solicitud de FRONTEL). Se normaliza topología de alimentador de cabecera	14:15
Curacautín	Cerrado 52C3 Cto. Lonquimay de S/E Curacautín (a solicitud de FRONTEL). Se normaliza topología de alimentador de cabecera	14:26

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004195	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS - CURACAUTIN	

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

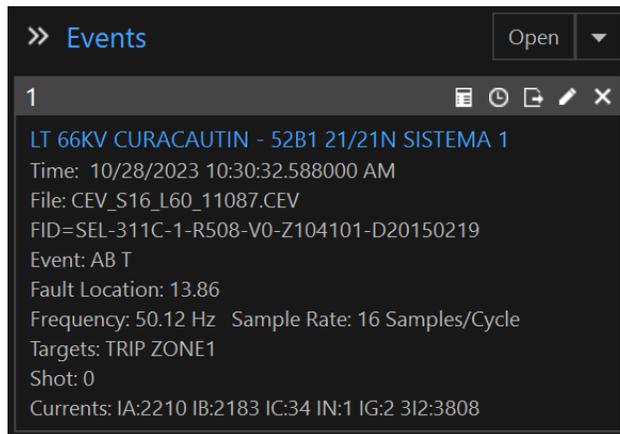
Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
10:30:32.588	Los Peumos	Paño B1 (Sistema 1)	SEL-311C, 21, 79, SOTFT	10:30:32.588	Opera de forma correcta
10:30:32.546	Los Peumos	Paño B1 (Sistema 2)	SEL-311L, 21, SOTFT	10:30:32.552	Opera de forma correcta

**7.1. Análisis Actuación de Esquema de Protección (1).
Paños B1 de S/E Los Peumos.**

Del análisis realizado se aprecia la correcta operación de ambos sistemas de protecciones del paño B1 de S/E Los Peumos, por falla ocurrida en la LT66kV Los Peumos – Curacautín. Cabe señalar, que solo el sistema 1 (SEL-311C) tiene habilitada la reconexión automática sobre el interruptor 52B1 de S/E Los Peumos, el sistema 2 (SEL-311L) tiene desactivada esta función.

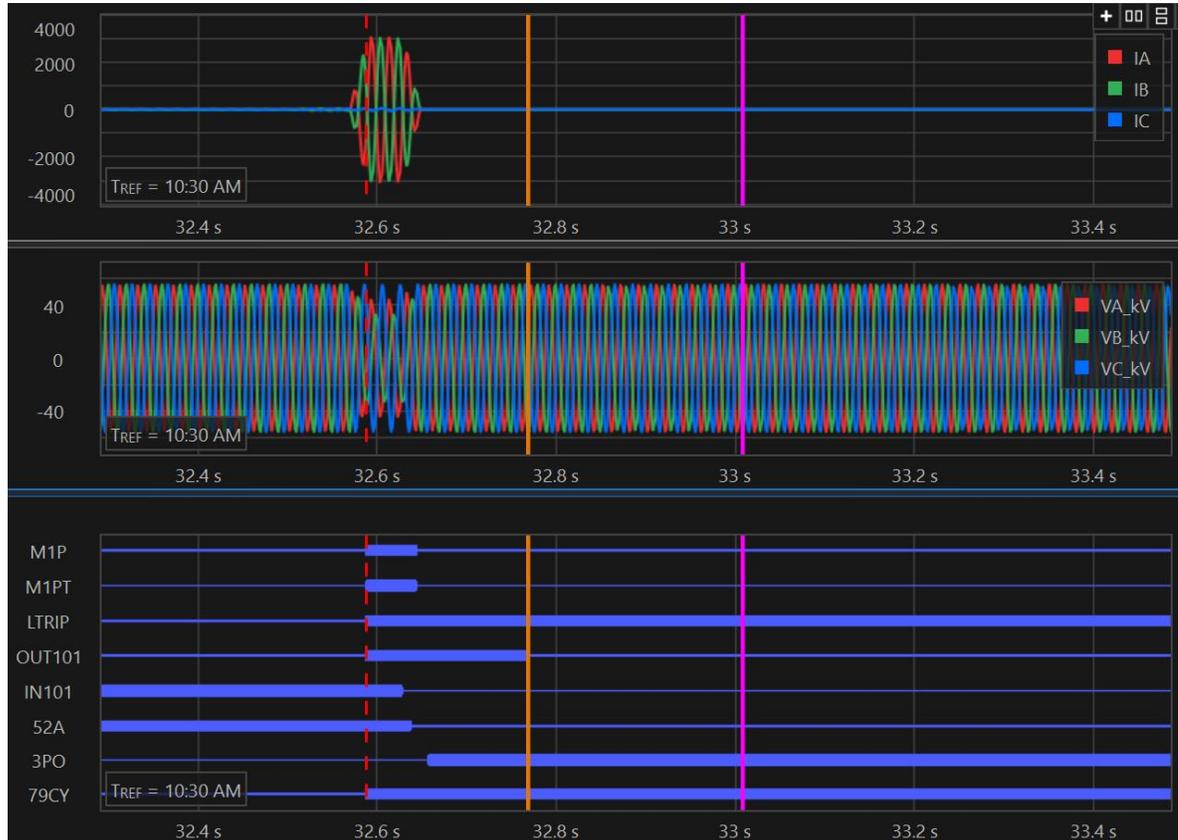
Protección Sistema 1, SEL- 311C de S/E Los Peumos.

Reporte de Evento N°1: 52B1 S/E Los Peumos, apertura por protecciones.



Evento N.º 1.- Protección operada y distancia a la falla, 52B1 S/E Los Peumos.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004195	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS - CURACAUTIN	

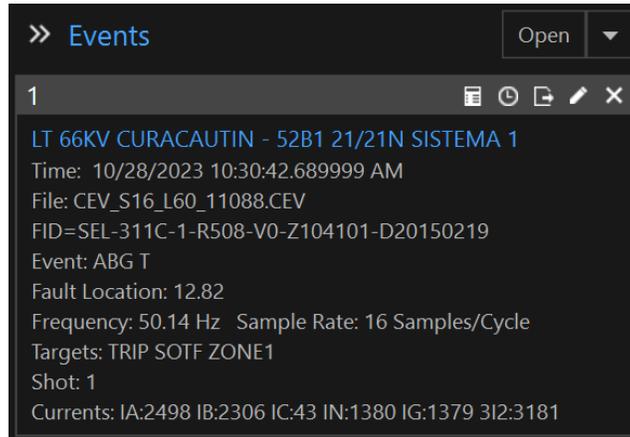


Evento N.º 1.- Oscilografía variables analógicas y digitales, 52B1 S/E Los Peumos.

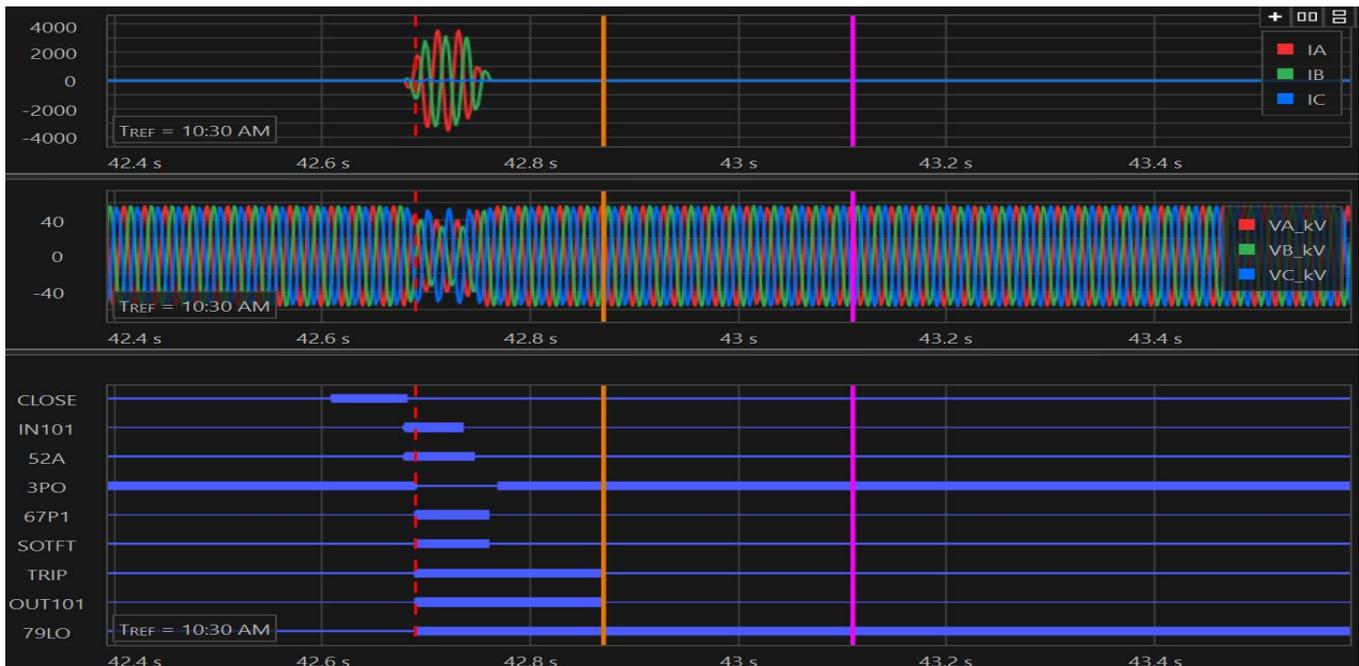
Del registro oscilográfico se aprecia la operación de la protección SEL-311C, por medio de su función de protección de distancia (M1P) en su zona 1 producto de una falla bifásica de las fases A y B, dando orden de trip de forma instantánea al interruptor 52B1 de S/E Los Peumos, el cual confirma su apertura a través de las variables IN101=0, 52A=0 y 3PO=1. Además, se inicia el ciclo de reconexión automática 79CY=1

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004195	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS - CURACAUTIN	

Reporte de Evento N°2: 52B1 S/E Los Peumos, reconexión no exitosa.



Evento N.º 2.- Protección operada y distancia a la falla, 52B1 S/E Los Peumos.



Evento N° 2.- Oscilografía variables analógicas y digitales, 52B1 S/E Los Peumos.

Como se aprecia en el registro oscilo gráfico, luego de la reconexión automática (CLOSE = 1), se observa que la falla permanece presente, por lo que se activa la operación de la función de cierre contra falla (SOTFT), dando orden de trip en forma instantánea al interruptor 52B1 de S/E Los Peumos, declarando la apertura del interruptor a través de las

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004195	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS - CURACAUTIN	

variables IN101=0, 52A=0 y 3PO=1, Además se observa que la protección termina su ciclo de reconexión pasando a estado de “Lock Out” con la variable 79LO=1.

REGISTRO SER (SISTEMA 1 SEL 311C).

52B1 21/21N SISTEMA 1 Date: 10/29/23 Time: 01:22:57.351
LT 66KV CURACAUTIN
FID=SEL-311C-1-R508-V0-Z104101-D20150219 CID=B150

#	Date	Time	Element	State
113	10/25/23	23:58:57.706	RB3	Deasserted
112	10/28/23	10:30:32.578	M3P	Asserted
111	10/28/23	10:30:32.583	67P1	Asserted
110	10/28/23	10:30:32.588	Z1T	Asserted
109	10/28/23	10:30:32.588	M2P	Asserted
108	10/28/23	10:30:32.588	M1PT	Asserted
107	10/28/23	10:30:32.588	M1P	Asserted
106	10/28/23	10:30:32.588	SV1	Asserted
105	10/28/23	10:30:32.588	TRIP	Asserted
104	10/28/23	10:30:32.588	OUT101	Asserted
103	10/28/23	10:30:32.588	OUT106	Asserted
102	10/28/23	10:30:32.588	79CY	Asserted
101	10/28/23	10:30:32.588	79RS	Deasserted
100	10/28/23	10:30:32.628	SV1	Deasserted
99	10/28/23	10:30:32.628	IN101	Deasserted
98	10/28/23	10:30:32.638	52A	Deasserted
97	10/28/23	10:30:32.643	67P1	Deasserted
96	10/28/23	10:30:32.643	Z1T	Deasserted
95	10/28/23	10:30:32.643	M1PT	Deasserted
94	10/28/23	10:30:32.643	M1P	Deasserted
93	10/28/23	10:30:32.653	M2P	Deasserted
92	10/28/23	10:30:32.653	M3P	Deasserted
91	10/28/23	10:30:32.658	3PO	Asserted
90	10/28/23	10:30:32.728	OUT103	Asserted
89	10/28/23	10:30:32.768	TRIP	Deasserted
88	10/28/23	10:30:32.768	OUT101	Deasserted
87	10/28/23	10:30:32.768	OUT106	Deasserted
86	10/28/23	10:30:42.610	CLOSE	Asserted
85	10/28/23	10:30:42.610	OUT102	Asserted
84	10/28/23	10:30:42.680	52A	Asserted
83	10/28/23	10:30:42.680	CLOSE	Deasserted
82	10/28/23	10:30:42.680	IN101	Asserted
81	10/28/23	10:30:42.680	OUT102	Deasserted
80	10/28/23	10:30:42.690	67P1	Asserted
79	10/28/23	10:30:42.690	SV1	Asserted
78	10/28/23	10:30:42.690	SOTFT	Asserted
77	10/28/23	10:30:42.690	3PO	Deasserted
76	10/28/23	10:30:42.690	TRIP	Asserted
75	10/28/23	10:30:42.690	OUT101	Asserted
74	10/28/23	10:30:42.690	OUT103	Deasserted
73	10/28/23	10:30:42.690	OUT106	Asserted
72	10/28/23	10:30:42.690	79LO	Asserted
71	10/28/23	10:30:42.690	79CY	Deasserted
70	10/28/23	10:30:42.695	67G1	Asserted
69	10/28/23	10:30:42.695	M2P	Asserted
68	10/28/23	10:30:42.695	M3P	Asserted
67	10/28/23	10:30:42.700	Z1T	Asserted
66	10/28/23	10:30:42.700	M1PT	Asserted

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004195	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS - CURACAUTIN	

65	10/28/23	10:30:42.700	M1P	Asserted
64	10/28/23	10:30:42.705	67G2	Asserted
63	10/28/23	10:30:42.735	SV1	Deasserted
62	10/28/23	10:30:42.735	IN101	Deasserted
61	10/28/23	10:30:42.745	52A	Deasserted
60	10/28/23	10:30:42.745	67G2	Deasserted
59	10/28/23	10:30:42.750	Z1T	Deasserted
58	10/28/23	10:30:42.750	M1PT	Deasserted
57	10/28/23	10:30:42.750	M1P	Deasserted

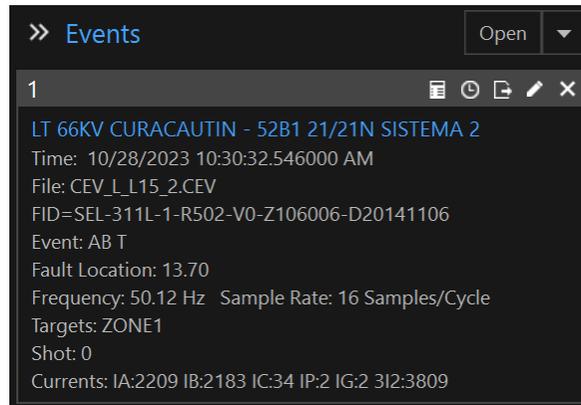
Se observa en registro secuencial de eventos (SER), en registros N°107 se produce la activación de la función de protección de distancia de zona 1 (M1P), la cual da orden de trip de forma instantánea en el registro N°105, abriendo el interruptor en el registro N°99 (IN101 = Deasserted). El tiempo de apertura característico del interruptor fue de 40ms (registro N°105-N°99).

Luego de la apertura, se produce la reconexión automática del interruptor 52B1 de S/E Los Peumos, registro N°86 (CLOSE=Asserted), posteriormente el relé detecta nuevamente la presencia de una falla activándose la operación de la función cierre contra falla (SOTFT, registro N°78), dando orden de trip en forma instantánea sobre el interruptor en el registro N°76, abriendo el interruptor en el registro N°62. El tiempo de apertura característico del interruptor fue de 45ms (registro N°76-N°62).

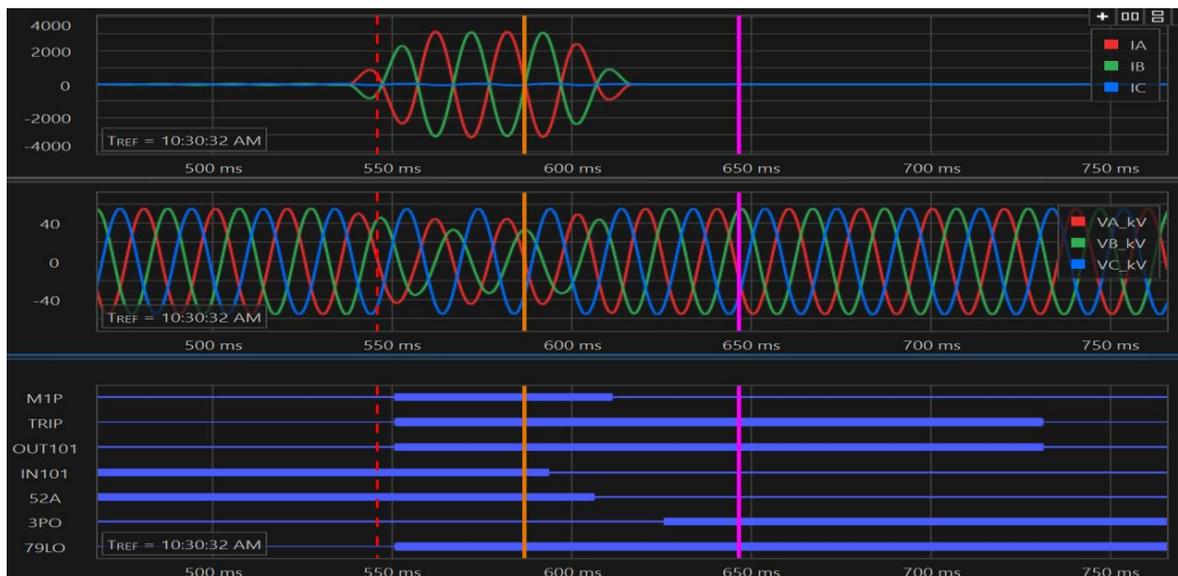
INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004195	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS - CURACAUTIN	

Protección Sistema 2, SEL- 311L de S/E Los Peumos.

Reporte de Evento N°1: 52B1 S/E Los Peumos, apertura por protecciones.



Evento N.º 1.- Protección operada y distancia a la falla, 52B1 S/E Los Peumos.

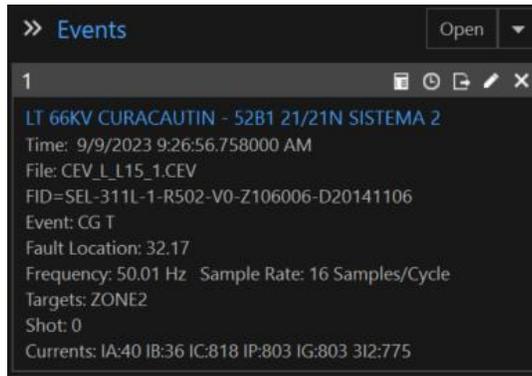


Evento N.º 1.- Oscilografía variables analógicas y digitales, 52B1 S/E Los Peumos.

Del registro oscilográfico se aprecia la operación de la protección SEL-311L, por medio de su función de protección de distancia zona 1 (M1P) producto de una falla de característica bifásica (Fasea A y B), dando orden de trip de forma instantánea al interruptor 52B1 de S/E Los Peumos, el cual confirma su apertura a través de las variables IN101=0, 52A=0 y 3PO=1. No hay reconexión 79LO =1 (SP2 no la tiene habilitada).

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004195	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS - CURACAUTIN	

Reporte de Evento N°2: 52B1 S/E Los Peumos, apertura por protecciones.



Evento N.º 2.- Protección operada y distancia a la falla, 52B1 S/E Los Peumos.



Evento N° 2.- Oscilografía variables analógicas y digitales, 52B1 S/E Los Peumos.

Como se aprecia en el registro oscilo gráfico, luego de la reconexión automática, se observa que la falla permanece presente, por lo que se activa la operación de la función de cierre contra falla (SOTFT), dando orden de trip en forma instantánea al interruptor 52B1 de S/E Los Peumos, declarando la apertura del interruptor a través de las variables IN101=0, 52A=0 y 3PO=1

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004195	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS - CURACAUTIN	

REGISTRO SER (SISTEMA 2 SEL 311L).

52B1 21/21N SISTEMA 2 Date: 10/29/2023 Time: 01:32:08.978
LT 66KV CURACAUTIN

FID=SEL-311L-1-R502-V0-Z106006-D20141106 CID=D8D1

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
80	10/23/2023	13:12:49.498	LT1	Deasserted
79	10/28/2023	10:30:32.542	M3P	Asserted
78	10/28/2023	10:30:32.542	51P	Asserted
77	10/28/2023	10:30:32.552	Z1T	Asserted
76	10/28/2023	10:30:32.552	M2P	Asserted
75	10/28/2023	10:30:32.552	M1PT	Asserted
74	10/28/2023	10:30:32.552	M1P	Asserted
73	10/28/2023	10:30:32.552	SV1	Asserted
72	10/28/2023	10:30:32.552	TRIP	Asserted
71	10/28/2023	10:30:32.552	OUT101	Asserted
70	10/28/2023	10:30:32.552	OUT106	Asserted
69	10/28/2023	10:30:32.552	79LO	Asserted
68	10/28/2023	10:30:32.557	LT1	Asserted
67	10/28/2023	10:30:32.597	SV1	Deasserted
66	10/28/2023	10:30:32.597	IN101	Deasserted
65	10/28/2023	10:30:32.607	52A	Deasserted
64	10/28/2023	10:30:32.612	Z1T	Deasserted
63	10/28/2023	10:30:32.612	M1PT	Deasserted
62	10/28/2023	10:30:32.612	M1P	Deasserted
61	10/28/2023	10:30:32.621	M2P	Deasserted
60	10/28/2023	10:30:32.621	M3P	Deasserted
59	10/28/2023	10:30:32.621	51P	Deasserted
58	10/28/2023	10:30:32.626	3PO	Asserted
57	10/28/2023	10:30:32.696	OUT103	Asserted
56	10/28/2023	10:30:32.704	OUT203	Asserted
55	10/28/2023	10:30:32.731	TRIP	Deasserted
54	10/28/2023	10:30:32.731	OUT101	Deasserted
53	10/28/2023	10:30:32.731	OUT106	Deasserted
52	10/28/2023	10:30:42.649	51G	Asserted
51	10/28/2023	10:30:42.654	52A	Asserted
50	10/28/2023	10:30:42.654	IN101	Asserted
49	10/28/2023	10:30:42.654	51P	Asserted
48	10/28/2023	10:30:42.659	M2P	Asserted
47	10/28/2023	10:30:42.659	SV1	Asserted
46	10/28/2023	10:30:42.659	SOTFT	Asserted
45	10/28/2023	10:30:42.659	3PO	Deasserted
44	10/28/2023	10:30:42.659	TRIP	Asserted
43	10/28/2023	10:30:42.659	M3P	Asserted
42	10/28/2023	10:30:42.659	OUT101	Asserted
41	10/28/2023	10:30:42.659	OUT103	Deasserted
40	10/28/2023	10:30:42.659	OUT106	Asserted
39	10/28/2023	10:30:42.664	Z1T	Asserted
38	10/28/2023	10:30:42.664	M1PT	Asserted
37	10/28/2023	10:30:42.664	M1P	Asserted
36	10/28/2023	10:30:42.667	OUT203	Deasserted
35	10/28/2023	10:30:42.709	SV1	Deasserted
34	10/28/2023	10:30:42.709	IN101	Deasserted
33	10/28/2023	10:30:42.719	Z1T	Deasserted
32	10/28/2023	10:30:42.719	M1PT	Deasserted
31	10/28/2023	10:30:42.719	M1P	Deasserted
30	10/28/2023	10:30:42.719	52A	Deasserted

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004195	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS - CURACAUTIN	

29	10/28/2023	10:30:42.719	OUT103	Asserted
28	10/28/2023	10:30:42.724	Z2G	Asserted
27	10/28/2023	10:30:42.724	M2P	Deasserted
26	10/28/2023	10:30:42.727	OUT203	Asserted
25	10/28/2023	10:30:42.729	M3P	Deasserted
24	10/28/2023	10:30:42.734	Z2G	Deasserted
23	10/28/2023	10:30:42.734	SOTFT	Deasserted
22	10/28/2023	10:30:42.734	51P	Deasserted

Se observa en registro secuencial de eventos (SER), en el registro N°74 se produce la activación de la función de distancia de zona 1 (M1P), la cual da orden de trip de forma instantánea en el registro N°72, abriendo el interruptor en el registro N°66 (IN101 = Deasserted).

Luego de la apertura, se produce la reconexión automática del interruptor 52B1 de S/E Los Peumos donde el relé detecta nuevamente la presencia de una falla activándose la función SOTFT (Registro N°46), dando orden de trip en forma instantánea sobre el interruptor en el registro N°44, abriendo el interruptor en el registro N°34.

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

- 8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.
No aplica.
- 8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo
No aplica.

9. CONCLUSIONES.

De acuerdo con los antecedentes aportados en presente documento, se concluye la correcta operación de las protecciones asociada al paño B1 de S/E Los Peumos (Sistema 1 y 2) en el despeje rápido, oportuno y selectivo de la falla ocurrida en la LT 66 kV Los Peumos-Curacautin.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004195	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS - CURACAUTIN	

10. ANALISIS CONJUNTO.

A las 07:31 hrs del sábado 28 de octubre se registró la apertura por protecciones de 52B1 de S/E Los Peumos asociado a LT 66 kV Los Peumos-Curacautín. Las protecciones indicaron falla entre las fases A y B a una distancia de 13,86 km desde S/E Los Peumos. Lo anterior afectó consumos de Frontel (3,1 MW).

Como primera medida Despacho COT coordinó con Frontel el respaldo de consumos mediante generación local, comenzando la recuperación parcial de consumos a partir de las 07:36 hrs mediante generación local CGE Transmisión y a las 07:38 hrs. mediante generación local de Frontel. Finalmente, a las 08:20 hrs se confirma el respaldo del 100 % de sus consumos.

Brigadas contratistas de CGE Transmisión recorrieron línea detectando 2 conductores cortados entre estructuras 71 y 72. Lo anterior por caída de árbol, fuera de faja, sobre el tendido eléctrico a raíz de un temporal de viento y lluvia presente en la zona. Detectada condición anterior se procedió a dar curso a faenas de reparación de línea.

Una vez normalizada línea se procedieron a ejecutar maniobras de normalización de línea Los Peumos-Curacautin y S/E Curacautin. Línea y subestación fueron energizadas exitosamente a las 13:31 hrs.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004195	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS _CURACAUTIN	

ANEXOS I. PRINT OUT, PROTECCIÓN SEL – 311C, 52B1 S/E LOS PEUMOS

```

Group 1
Group Settings:
RID      =52B1 21/21N SISTEMA 1          TID      =LT 66KV CURACAUTIN
CTR      = 60          CTRN      = 60          PTR      = 600.00          PTRS     = 600.00
VNOM     = 67.00
Z1MAG    = 3.33          Z1ANG    = 35.38          Z0MAG    = 7.78          Z0ANG    = 64.18
LL       = 45.34          EADVS    = N            E21P     = 3            E21MG    = 2
E21XG    = 2            E50P     = 1            E50G     = 2            E50Q     = N
E51P     = Y            E51G     = Y            E51Q     = N            E50BF    = N
E32      = AUTO          EOOS     = N            ELOAD    = N            ESOTF    = Y
EDDSOTF  = N            EVOLT    = Y            E25      = Y            EFLOC    = Y
ELOP     = Y            EBBPT    = N            ECOMM    = N            E81      = N
E79      = 1            EZ1EXT   = N            ECCVT    = N            ESV       = 10
EDEM     = THM
Z1P      = 2.66          Z2P      = 6.69          Z3P      = 12.00
50PP1    = 0.50
Z1MG     = 2.66          Z2MG     = 6.69
XG1      = 2.66          XG2      = 6.69
RG1      = 7.20          RG2      = 12.00
50L1     = 0.50          50GZ1    = 0.50
k0M1     = 0.512         k0A1     = 47.08
Z1PD     = 0.00          Z2PD     = 20.00          Z3PD     = 165.00          Z1GD     = 0.00
Z2GD     = 20.00          Z1D      = 0.00          Z2D      = 20.00
50P1P    = 17.13
67P1D    = 0.00
50G1P    = 13.620         50G2P    = 20.000
67G1D    = 0.00          67G2D    = 15.00
51PP     = 3.83          51PC     = C2            51PTD    = 0.17          51PRS    = N
51GP     = 0.58          51GC     = C1            51GTD    = 0.25          51GRS    = N
DIR3     = F            DIR4     = F
ORDER    = QVI          Z2F      = 1.66          Z2R      = 1.86          50QFP    = 0.50
50QRP    = 0.25          a2       = 0.10          k2       = 0.20          50GFP    = 0.50
50GRP    = 0.25          a0       = 0.10          Z0F      = 3.90          Z0R      = 4.10
27P      = 12.70         59P      = OFF          59N1P    = OFF          59N2P    = OFF
59QP     = OFF          59V1P    = OFF          27SP     = 12.70          59SP     = OFF
27PP     = OFF          59PP     = OFF
25VLO    = 57.16         25VHI    = 69.86         25RCF    = 1.00          25SF     = 0.100
25ANG1   = 15           25ANG2   = 15           SYNCP    = VA            TCLOSD   = 5.00
79OI1    = 500.00        79RSD    = 1500.00       79RSLD   = 3000.00       79CLSD   = 0.00
CLOEND   = OFF          52AEND   = 2.00          SOTFD    = 500.00
DMTC     = 15           PDEMP    = 5.00          NDEMP    = OFF          GDEMP    = 1.50
QDEMP    = 1.50
TDURD    = 9.00          CFD       = 60.00         3POD     = 0.50          OPO      = 52
50LP     = 0.25
SV1PU    = 10.00         SV1DO    = 9.00          SV2PU    = 0.00          SV2DO    = 0.00
SV3PU    = 0.00          SV3DO    = 0.00         SV4PU    = 0.00          SV4DO    = 9.00
SV5PU    = 0.00          SV5DO    = 0.00         SV6PU    = 0.00          SV6DO    = 9.00
SV7PU    = 0.00          SV7DO    = 9.00         SV8PU    = 0.00          SV8DO    = 9.00
SV9PU    = 0.00          SV9DO    = 9.00         SV10PU   = 0.00          SV10DO   = 0.00
SELogic group 1
SELogic Control Equations:
TR        = M1P + M2PT + M3PT + Z1G + Z2GT + Z1T + Z2T + 51PT + 51GT + 67G2T
TRQUAL    = 0
TRCOMM    = 0

```

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004195	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS _CURACAUTIN	

```

TRSOTF = M2P + Z2G + 67P1 + 67G1
DTT = 0
ULTR = !(M1P + M2PT + M3PT + Z1G + Z2GT + Z1T + Z2T + 51PT + 51GT + 67G2T)
PT1 = 0
LOG1 = 0
PT2 = 0
LOG2 = 0
BT = 0
52A = IN101 * SV3 + IN101 * IN104 * SV4 + IN104 * SV5
CL = CC
ULCL = TRIP
79RI = TRIP
79RIS = LT2
79DTL = OC + SOTFT
79DLS = 0
79SKP = 0
79STL = 0
79BRS = 0
79SEQ = 0
79CLS = 1
SET1 = M1P + Z1G + Z1T + M2PT + Z2GT + Z2T + M3PT + Z3GT + Z3T
RST1 = TRGTR
SET2 = /RB3 + /LB1
RST2 = /RB4 + /LB2
SET3 = 51PT + 51GT
RST3 = TRGTR
SET4 = 0
RST4 = 0
SET5 = 0
RST5 = 0
SET6 = 0
RST6 = 0
SET7 = 0
RST7 = 0
SET8 = 0
RST8 = 0
SET9 = 0
RST9 = 0
SET10 = 0
RST10 = 0
SET11 = 0
RST11 = 0
SET12 = 0
RST12 = 0
SET13 = 0
RST13 = 0
SET14 = 0
RST14 = 0
SET15 = 0
RST15 = 0
SET16 = 0
RST16 = 0
67P1TC = 1
67P2TC = 1
67P3TC = 1
67P4TC = 1
67G1TC = 1

```

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004195	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS _CURACAUTIN	

```

67G2TC = 1
67G3TC = 1
67G4TC = 1
67Q1TC = 1
67Q2TC = 1
67Q3TC = 1
67Q4TC = 1
51PTC = 1
51GTC = 1
51QTC = 1
BFI = 0
BFTR = 0
BFULTR = 0
LV1 = 0
LV2 = 0
LV3 = 0
LV4 = 0
LV5 = 0
LV6 = 0
LV7 = 0
LV8 = 0
LV9 = 0
LV10 = 0
LV11 = 0
LV12 = 0
LV13 = 0
LV14 = 0
LV15 = 0
LV16 = 0
LV17 = 0
LV18 = 0
LV19 = 0
LV20 = 0
LV21 = 0
LV22 = 0
LV23 = 0
LV24 = 0
LV25 = 0
LV26 = 0
LV27 = 0
LV28 = 0
LV29 = 0
LV30 = 0
LV31 = 0
LV32 = 0
SV1 = (SV1 + TRIP) * (51P + 51G) * (IN101 * SV3 + IN101 * SV4 + IN104
      * SV4 + IN104 * SV5)
SV2 = !IN102 * !IN103
SV3 = !IN102 * IN103
SV4 = IN102 * !IN103
SV5 = IN102 * IN103
SV6 = /LB3
SV7 = /LB4
SV8 = /OC
SV9 = /CC
SV10 = 0
SV11 = 0

```

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004195	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS _CURACAUTIN	

```

SV12 = 0
SV13 = 0
SV14 = 0
SV15 = 0
SV16 = 0
OUT101 = TRIP * !SV5 + SV6T + SV8T
OUT102 = CLOSE * SV3 + SV7T + SV9T
OUT103 = 25A1 + 3P27 + 27S
OUT104 = SV1T
OUT105 = 0
OUT106 = TRIP
OUT107 = LOP
ALRMOUT = !(SALARM + HALARM)
OUT201 = TRIP * !SV3
OUT202 = CLOSE * SV5
OUT203 = 25A1 + 3P27 + 27S
OUT204 = 0
OUT205 = 0
OUT206 = 0
OUT207 = 0
OUT208 = 0
OUT209 = 0
OUT210 = 0
OUT211 = 0
OUT212 = 0
LED1 = 0
LED2 = 0
LED3 = 0
LED4 = 0
LED5 = 0
LED6 = 0
LED7 = 0
LED8 = 0
LED9 = 0
LED10 = 0
LED12 = LTRIP
LED13 = LTIME
LED14 = LCOMM
LED15 = LSOTF
LED16 = 79RS
LED17 = 79LO
LED18 = L51
LED23 = LZONE1
LED24 = LZONE2
LED25 = LZONE3
LED26 = LZONE4
DP1 = 1
DP2 = 1
DP3 = IN101
DP4 = IN104
DP5 = LT2
DP6 = SV2
DP7 = SV3
DP8 = SV4
DP9 = SV5
DP10 = LT10
DP11 = LOP

```

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004195	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS _CURACAUTIN	

```

DP12      = LT3
DP13      = 0
DP14      = 0
DP15      = 0
DP16      = 0
SS1       = 1
SS2       = 0
SS3       = 0
SS4       = 0
SS5       = 0
SS6       = 0
ER        = /M2P + /Z2G + /51G + /51Q + /50P1 + /LOP
FAULT     = 51G + 51Q + M2P + Z2G
BSYNCH    = 52A
CLMON     = 0
BKMON     = TRIP
BKCLS     = CLOSE
E32IV     = 1
Z1XPEC    = 0
Z1XGEC    = 0
SALARM    = BADPASS + CHGPASS + SETCHG + GRPSW + ACCESSP + PASNVAL
RSTTRGT   = 0
RST_DEM   = 0
RST_PDM   = 0
RST_BK    = 0
RST_HIS   = 0
RST_ENE   = 0
RST_MML   = 0
RST_HAL   = 0
RSTDNPE   = 0
PMTRIG    = 0
TREA1     = 0
TREA2     = 0
TREA3     = 0
TREA4     = 0
TMB1A     = 0
TMB2A     = 0
TMB3A     = 0
TMB4A     = 0
TMB5A     = 0
TMB6A     = 0
TMB7A     = 0
TMB8A     = 0
TMB1B     = 0
TMB2B     = 0
TMB3B     = 0
TMB4B     = 0
TMB5B     = 0
TMB6B     = 0
TMB7B     = 0
TMB8B     = 0
Global Settings:
PTCONN    = WYE          TGR      = 0.00
NFREQ     = 50          PHROT   = ABC          DATE_F   = MDY
FP_TO     = 15          SCROLL  = 5            FPNGD    = IG
LER       = 60          PRE     = 15          DCLOP    = OFF          DCHIP    = OFF
IN101D    = 0.00       IN102D  = 0.00       IN103D   = 0.00       IN104D   = 0.00

```

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004195	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS _CURACAUTIN	

```

IN105D = 0.00      IN106D = 0.00
IN201D = 0.00      IN202D = 0.00      IN203D = 0.00      IN204D = 0.00
IN205D = 0.00      IN206D = 0.00      IN207D = 0.00      IN208D = 0.00
EBMON      = N
LED12L     = Y      LED13L = Y      LED14L = Y      LED15L = Y
LED16L     = N      LED17L = N      LED18L = Y      LED23L = Y
LED24L     = Y      LED25L = Y      LED26L = Y
LED12A     = TRIP
LED13A     = TIME
LED14A     = COMM
LED15A     = SOTF
LED16A     = RS
LED17A     = LO
LED18A     = 51
LED23A     = ZONE1
LED24A     = ZONE2
LED25A     = ZONE3
LED26A     = ZONE4
RSTLED     = N
EPMU       = N      EVELOCK = 0      DNPSRC  = UTC      BOOPTCC = PULSE
BOOPPUL    = PULSE  IRIGC    = NONE   UTC_OFF  = 0.00
DST_BEGM  = NA
PARTNO=0311C113M4A5421

```

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004195	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS _CURACAUTIN	

PRINT OUT, PROTECCIÓN SEL – 311L, 52B1 S/E LOS PEUMOS

```

Group 1
Group Settings:
RID =52B1 21/21N SISTEMA 2          TID =LT 66KV CURACAUTIN
CTR = 60          APP = 311L
E87L = N
CTR = 60          PTR = 600.00      PTRS = 600.00
Z1MAG = 3.33      Z1ANG = 35.38
Z0MAG = 7.78      Z0ANG = 64.18      LL = 45.34
E21P = 3          E21MG = 2          E21XG = 2
E50P = 1          E50G = 2          E50Q = N
E51P = Y          E51G = Y          E51Q = N
E32 = AUTO        EOOS = N          ELOAD = N          ESOTF = Y
EVOLT = Y         E25 = Y          E81 = N          EFLOC = Y
ELOP = Y
EBBPT = N         ECOMM = N         E79 = 1          EZ1EXT= N
ECCVT = N         ESV = 10          ELAT = 16        EDP = 16
EDEM = THM        EADVS = N
Z1P = 2.66        Z2P = 6.69        Z3P = 12.00
50PP1 = 0.50
Z1MG = 2.66        Z2MG = 6.69
XG1 = 2.66        XG2 = 6.69
RG1 = 7.20        RG2 = 12.00
50L1 = 0.50
50GZ1 = 0.50
k0M1 = 0.512      k0A1 = 47.08
Z1PD = 0.00        Z2PD = 20.00      Z3PD = 165.00
Z1GD = 0.00        Z2GD = 20.00
Z1D = 0.00         Z2D = 20.00
50P1P = 17.13
67P1D = 0.00
50G1P = 13.62      50G2P = 20.00
67G1D = 0.00        67G2D = 15.00
51PP = 3.83        51PC = C2         51PTD = 0.17      51PRS = N
51GP = 0.58        51GC = C1         51GTD = 0.25      51GRS = N
DIR3 = F           DIR4 = F
ORDER = QVI
27P = 12.70        59P = OFF         59N1P = OFF       59N2P = OFF
59QP = OFF         59V1P = OFF       27SP = 12.70      59SP = OFF
27PP = OFF         59PP = OFF
25VLO = 57.16      25VHI = 69.86     25SF = 0.100
25ANG1= 15.00      25ANG2= 15.00     SYNCP = VA         TCLOSD= 5.00
79OI1 = 500.00
79RSD = 1500.00    79RSLD= 3000.00   79CLSD= 0.00
CLOEND= OFF        52AEND= 2.00      SOTFD = 500.00
DMTC = 15          PDEMP = 0.50      GDEMP = 0.50      QDEMP = OFF
TDURD = 9.00       CFD = 50.00       3POD = 0.50
OPO = 52           50LP = 0.25
SV1PU = 10.00      SV1DO = 9.00      SV2PU = 0.00      SV2DO = 0.00
SV3PU = 0.00       SV3DO = 0.00      SV4PU = 0.00      SV4DO = 0.00
SV5PU = 0.00       SV5DO = 0.00      SV6PU = 0.00      SV6DO = 9.00
SV7PU = 0.00       SV7DO = 9.00      SV8PU = 0.00      SV8DO = 9.00
SV9PU = 0.00       SV9DO = 9.00      SV10PU= 0.00      SV10DO= 0.00
SELogic Group 1
SELogic Control Equations:

```

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004195	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS _CURACAUTIN	

```

TR      =M1P + M2PT + M3PT + Z1G + Z2GT + Z1T + Z2T + 51PT + 51GT + 67G2T
TRSOTF=M2P + Z2G + 67P1 + 67G1
DTT     =0
ULTR    =!(M1P + M2PT + M3PT + Z1G + Z2GT + Z1T + Z2T + 51PT + 51GT + 67G2T)
52A     =IN101 * SV3 + IN101 * IN104 * SV4 + IN104 * SV5
CL      =CC
ULCL    =TRIP
79RI    =TRIP
79RIS   =LT2
79DTL   =OC + SOTFT
79DLS   =0
79SKP   =0
79STL   =0
79BRS   =0
79SEQ   =0
79CLS   =1
SET1    =M1P + M2PT + M3PT + Z1G + Z2GT + Z1T + Z2T + Z3T
RST1    =TRGTR
SET2    =( /RB3 + /LB1 ) * !LT8
RST2    =( /RB4 + /LB2 ) * !LT8
SET3    =51PT + 51GT
RST3    =TRGTR
SET4    =0
RST4    =0
SET5    =0
RST5    =0
SET6    =0
RST6    =0
SET7    =0
RST7    =0
SET8    = /RB7
RST8    = /RB8
SET9    =0
RST9    =0
SET10   =0
RST10   =0
SET11   =0
RST11   =0
SET12   =0
RST12   =0
SET13   =0
RST13   =0
SET14   =0
RST14   =0
SET15   =0
RST15   =0
SET16   =0
RST16   =0
67P1TC=1
67G1TC=1
67G2TC=1
51PTC   =1
51GTC   =1
SV1     =(SV1 + TRIP) * (51P + 51G) * (IN101 * SV3 + IN101 * SV4 + IN104
        * SV4 + IN104 * SV5)
SV2     =!IN102 * !IN103
SV3     =!IN102 * IN103

```

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004195	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS _CURACAUTIN	

```

SV4   =IN102 * !IN103
SV5   =IN102 * IN103
SV6   =/LB3
SV7   =/LB4
SV8   =/OC
SV9   =/CC
SV10  =0
OUT101=TRIP * !SV5 + SV6T + SV8T
OUT102=CLOSE * SV3 + SV7T + SV9T
OUT103=25A1 + 3P27 + 27S
OUT104=SV1T
OUT105=0
OUT106=TRIP
OUT107=LOP
OUT201=TRIP * !SV3
OUT202=CLOSE * SV5
OUT203=25A1 + 3P27 + 27S
OUT204=0
OUT205=0
OUT206=0
DP1   =1
DP2   =1
DP3   =IN101
DP4   =IN104
DP5   =LT2
DP6   =SV2
DP7   =SV3
DP8   =SV4
DP9   =SV5
DP10  =LT1
DP11  =LOP
DP12  =LT3
DP13  =0
DP14  =0
DP15  =0
DP16  =0
SS1   =1
SS2   =0
SS3   =0
SS4   =0
SS5   =0
SS6   =0
ER    =/M1P + /M2P + /M3P + /Z1G + /Z2G + /Z3G + /51P + /51G + /LOP + /SOTFT
      + /TRIP + /CLOSE
FAULT =51G + 51Q + M2P + Z2G
BSYNCH=52A
CLMON =0
E32IV =1
ESTUB =0
T1X   =0
T2X   =0
T3X   =0
T4X   =0
T1Y   =0
T2Y   =0
T3Y   =0
T4Y   =0

```

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004195	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS _CURACAUTIN	

Global Settings:

TGR = 1800.00	NFREQ = 50	PHROT = ABC	
DATE_F= MDY	FP_TO = 15.00	SCROLD= 2	
LER = 15	PRE = 4	DCLOP = OFF	DCHIP = OFF
IN101D= 0.00	IN102D= 0.00	IN103D= 0.00	IN104D= 0.00
IN105D= 0.00	IN106D= 0.00		
EBMON = N			
EPMU = N			

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023003696	FECHA DE FALLA: 09 de septiembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS _CURACAUTIN	

INFORME DE INTERRUPCIÓN DE
SUMINISTRO
(RES EX 30989)

FECHA DEL INFORME:
 EMPRESA: CGE Transmisión S.A.

1. INFORMACIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

CAUSA DE LA INTERRUPCIÓN	ARB2 – Interrupción producida por la caída de uno o más árboles, o parte de él, natural o provocada, sobre la instalación
INSTALACION_ID	ID-984 Los Peumos – Curacautín 66KV.
PROPIETARIO DE LA INSTALACION O EQUIPO DONDE OCURRIÓ LA FALLA	CGE Transmisión S.A.
RUT PROPIETARIO INSTALACIÓN O EQUIPO	77.465.741-K
NOMBRE DE LA INSTALACIÓN ASOCIADA	LT66Kv Los Peumos - Curacautín
PUNTO DE FALLA N°	Estructuras N° 71_72
DISPOSITIVO OPERADO	SP1 S/E LOS PEUMOS SEL 311C (52B1) SP2 S/E LOS PEUMOS SEL 311L (52B1)
COMUNAS AFECTADAS	Curacautín_9203 Lonquimay_9205
CANTIDAD CLIENTES AFECTADOS	Clientes de Frontel.
FECHA Y HORA INICIO INTERRUPCIÓN	28/09/2023 - 07:31 Hrs.
FECHA Y HORA TÉRMINO INTERRUPCIÓN	28/09/2023 - 13:31 Hrs.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023003696	FECHA DE FALLA: 09 de septiembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS _ CURACAUTIN	

2. DESCRIPCIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

2.1 DESCRIPCIÓN DE LOS HECHOS Y DE LAS CIRCUNSTANCIAS

A las 07:31 hrs del sábado 28 de octubre se registró la apertura por protecciones de 52B1 de S/E Los Peumos asociado a LT 66 kV Los Peumos-Curacautín. Las protecciones indicaron falla entre las fases A y B a una distancia de 13,86 km desde S/E Los Peumos. Lo anterior afectó consumos de Frontel (3,1 MW).

Como primera medida Despacho COT coordinó con Frontel el respaldo de consumos mediante generación local, comenzando la recuperación parcial de consumos a partir de las 07:36 hrs mediante generación local CGE Transmisión y a las 07:38 hrs. mediante generación local de Frontel. Finalmente, a las 08:20 hrs se confirma el respaldo del 100 % de sus consumos.

Brigadas contratistas de CGE Transmisión recorrieron línea detectando 2 conductores cortados entre estructuras 71 y 72. Lo anterior por caída de árbol, fuera de faja, sobre el tendido eléctrico a raíz de un temporal de viento y lluvia presente en la zona. Detectada condición anterior se procedió a dar curso a faenas de reparación de línea.

Una vez normalizada línea se procedieron a ejecutar maniobras de normalización de línea Los Peumos-Curacautín y S/E Curacautín. La línea y la subestación fueron energizadas exitosamente a las 14:26 hrs. respectivamente.

2.2 ELEMENTOS MÍNIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN IMPREVISIBILIDAD (Según R.Ex. N° 15704/2016)

No existe manera de anticipar la ocurrencia de este hecho producto de variabilidad en la intensidad del viento y su efecto sobre los árboles ubicados fuera de la franja de seguridad de la línea LT66kV Los Peumos – Curacautín.

2.3 ELEMENTOS MÍNIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN IRRESISTIBILIDAD (Según R.Ex. N° 15704/2016)

No hay forma evitar la ocurrencia (repetición) de estos tipos de evento debido a lo fortuito e incontenible de las ráfagas de viento en el sector.

2.4 ELEMENTOS MÍNIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN EXTERIORIDAD (Según R.Ex. N° 15704/2016)

La caída árboles, ubicados fuera de franja de seguridad, sobre la línea de transmisión producto de la acción de un evento meteorológico (Fueres vientos), es una causa ajena a la voluntad de la compañía de electricidad y pese a los trabajos mantenimiento preventivo que se ejecutan no es posible evitar su ocurrencia. En ese sentido CGE ha realizado trabajos de poda/roce que se ejecutan en la línea para lograr reducir la afectación de este tipo de eventos sobre las instalaciones de



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023003696	FECHA DE FALLA: 09 de septiembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS _CURACAUTIN	

Transmisión. Se adjuntan respaldos del mantenimiento realizado "ANEXO Mantenimiento 24 meses".

DECLARACIÓN JURADA

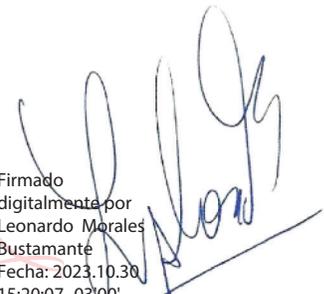
En Temuco, a 30 de octubre de 2023, Yo, Leonardo Morales Bustamante, Cédula de Identidad N°13.836.156-k, en mi calidad de Gerente de Transmisión Sur y en representación de la empresa eléctrica CGE Transmisión RUT N°76.465.741-K, domiciliada en Manuel Montt 1469, declaro bajo juramento que:

La falla y/o interrupción de suministro ocurrida con fecha 28 de octubre de 2023, a las 07:31 horas en la LT 66kV Los Peumos-Curacautín, se debió a la siguiente causa:

Producto de un temporal climático que presentó rachas de viento y lluvia en la zona, se constató la caída de un árbol (del tipo Eucaliptus), ubicado fuera de faja, entre estructuras con numeración 71 y 72 de línea 66 kV Los Peumos-Curacautín, generando corte de cable eléctrico, situación que origina la correcta operación de los esquemas de protección eléctrica asociados a la línea de transmisión. Los daños en la infraestructura y las condiciones climáticas adversas hicieron extender las faenas de reparación y energización de la instalación a las 13:31 hora del mismo día.

Se formula la presente declaración para ser presentada ante la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

Se adjunta informe de falla realizado por personal técnico y administrativo, que trabajó directamente en la inspección de la instalación afectada y en el restablecimiento de suministro eléctrico a causa de la falla.


Firmado digitalmente por Leonardo Morales Bustamante
Fecha: 2023.10.30 15:20:07 -03'00'
Leonardo Morales Bustamante
C.I. N° 13.836.156-K
Gerente de Transmisión Sur
CGE Transmisión S.A.

Temuco, 26 de septiembre de 2023
GTS N°107/2023 CGET-ZA

Señores
Forestal Casa Blanca
Fundo Malvoa S/N
Lautaro

Ref.: Solicita autorización para realizar mantenimiento de línea.

Estimados señores:

CGE TRANSMISIÓN S.A. es propietaria de la línea de 66.000 volts denominada LT Peumos-Curacautín, la cual recorre desde la ciudad de Victoria hasta la ciudad de Curacautín, cruzando diversos terrenos particulares entre los que se cuenta el predio de su propiedad en la comuna de Curacautín.

La línea de alta tensión Los Peumos-Curacautín, en adelante La Línea, tienen concesión y servidumbre otorgada con fecha 16 de agosto de 1954 según decreto supremo N°3258 y publicado en el diario oficial con fecha 16 de noviembre del mismo año. La Línea provee de suministro eléctrico aun total de 13.305 clientes de las comunas de Curacautín, Lonquimay.

Al respecto, queremos manifestar a usted nuestra preocupación por el alto riesgo que representa tanto para la seguridad de las personas y de nuestras instalaciones como para la continuidad del suministro eléctrico del sector, la imposibilidad de ingreso al predio, entre las estructuras N.º 72 a 81, todas en su propiedad

La situación indicada es crítica, por lo que se solicita que autorice el ingreso para poder realizar una inspección detallada para proceder a realizar mantenimiento a línea si es que lo amerita (ferretería, conductor, estado de estructuras) y ejecutar trabajos de poda o tala a nivel de piso de árboles potencialmente peligrosos, debido a que una eventual descarga a través de estos puede ocasionar un serio accidente, que involucre daños a personas, daños a la propiedad y la interrupción del suministro eléctrico de un vasto sector de la región.

Agradecemos desde ya su colaboración, por lo que estaremos atentos a vuestras consultas o comentarios los cuales pueden ser dirigidos al señor Felipe Rodriguez Valdebenito, Supervisor de Líneas de Transmisión Araucanía, correo electrónico farodriguezv@cgetransmision.cl o bien dejando su respuesta en nuestras oficinas ubicadas en Manuel Montt 1469, Temuco.

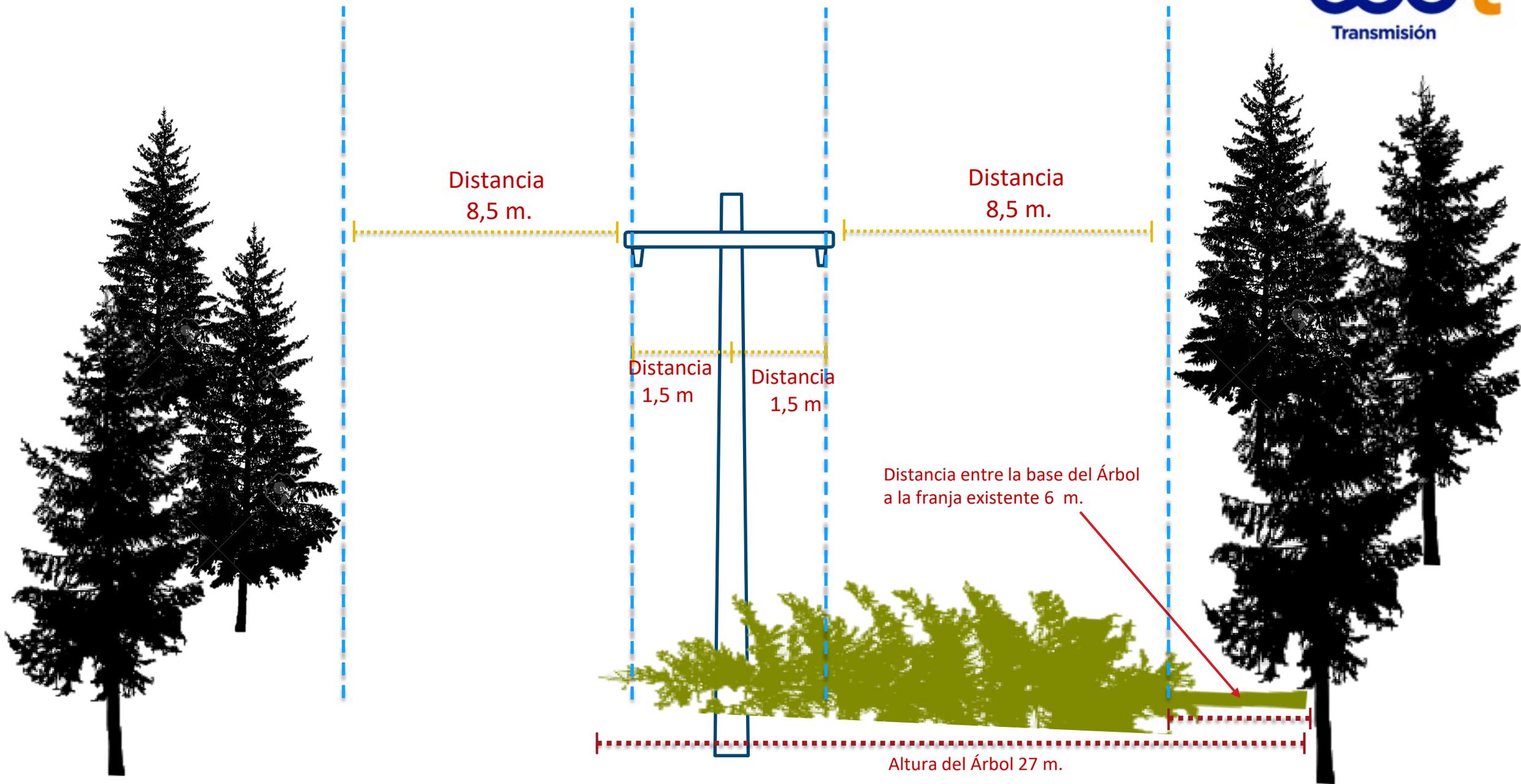
Saluda atentamente a usted

CGE TRANSMISIÓN S.A.



Alexis Sepulveda Aterias
Jefe Transmisión Araucanía

c.c.: SEC Araucanía
FRV/icz



ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Alimentador	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [yyyy-mm-dd hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [yyyy-mm-dd hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT [MWh]	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre DX	Cliente Libre DX	Cpph equivalente [MW]
125	BA S/E CURACAUTIN 13.2KV C2	16660	SE Curacaúin C2	Curacaúin-Lonquimay	1,0462	2023-10-28 07:31:00	0,315433873	2023-10-28 07:49:56	Curacaúin	E	0,330243918	3693	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	1,046951347
125	BA S/E CURACAUTIN 13.2KV C2	16660	SE Curacaúin C2	Curacaúin-Lonquimay	1,2286	2023-10-28 07:31:00	0,168816978	2023-10-28 07:41:08	Lonquimay	E	0,428569257	10998	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	2,53866206
125	BA S/E CURACAUTIN 13.2KV C3	768	SE Curacaúin C3	Curacaúin Ciudad	2,2684	2023-10-28 07:31:00	0,360788525	2023-10-28 07:52:39	Curacaúin	E	0,709193206	7856	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	1,965675612

ID Barra	Barra	ID Punto	País	Nombre Almacén de Salicera	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión (YYYY-MM-DD hh:mm)	Tiempo de Interrupción equivalente T' [horas]	Hora de Normalización equivalente (YYYY-MM-DD hh:mm)	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zona	Energía interrumpida según Artículo 3-12 NT [MWh]	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía interrumpida según Artículo 2-5 NT [MWh]	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre CX	Cliente Libre CX	Cash equivalente [MW]
101	BA-SE-CURACAO/EN-13-26V-C3	768	SE Curacautín C3	Curacautín Ciudad	0,183134342	2023-10-28 07:31:00	0,799722222	2023-10-28 08:17:47	Curacautín	6	No aplica	1	No aplica	No aplica	119	PROTEL	LQ	78246180	RAMONES CAPRICH S	0,20871006

incidencia_id	empresa_id	comuna_id	comuna	densidad	descripcion_densidad	documento
39774192	22	9203	Curacautín	D2	BAJA	2023004306
39774192	22	9205	Lonquimay	D1	MUY BAJA	2023004306