

Estudio para análisis de falla EAF 420/2022

“Desconexión forzada de línea 154 kV Hualpén - San Vicente N°1”

Fecha de Emisión: 02-12-2022

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	13/11/2022
Hora	23:28
Consumos desconectados (MW)	38.00
Demanda previa del sistema (MW)	9028.00
Porcentaje de desconexión	0.421 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 154 kV Hualpén - San Vicente N°1 / LT057CI1TR01T002ST01T002
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	154 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	Transelec S.A.
RUT	76.555.400-4
Representante Legal	Arturo Le Blanc Cerda
Dirección	Orinoco 90, piso 14, Las Condes, Santiago.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Línea 154 kV Tap Oxy - Tap Eka Chile / LT001CI1TR02----L038
Propietario elemento fallado	Occidental Chemical Chile Ltda.
RUT	93.797.000-5
Representante Legal	Mario Coddou Göring (*)
Dirección	Nueva de Lyon N°072, Piso N°10, Providencia.

(*) Datos correspondientes al Gerente General de la empresa propietaria de la instalación fallada, obtenidos de la plataforma REUC del Coordinador, no fueron remitidos los datos correspondientes al Representante Legal.

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de la línea 154 kV Hualpén - San Vicente N°1, por operación de la protección de distancia residual del extremo Hualpén, ante una falla monofásica en la fase A.

Según los antecedentes proporcionados por los coordinados involucrados, la causa de la falla fue la presencia de contaminación en la cadena de aisladores de la fase A, en la estructura N°5 de la línea 154 kV Tap Oxy - Tap Eka Chile.

d.2 Fenómeno Físico:

DIS1: Pérdida de aislación.

La empresa Occidental Chemical Chile S.A. remite antecedentes para acreditar el origen de la falla.

d.3 Reiteración

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

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Se ha producido una falla en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente al EAF de la siguiente tabla:

FALLA-ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 356-2020	Apertura intempestiva de interruptores 52B1 y 52B3 de S/E Oxy	21-12-2020	Occidental Chemical Chile Ltda. indica que "se deja transformador fuera de servicio y aislado mediante apertura de aisladores. Se lavará aislación en forma mecánica y se medirán parámetros del transformador antes de poner en servicio". Además, se indica "verificación de la correcta mantención del equipo en los paros de planta programados".

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

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21N: Distancia residual.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a la línea 154 kV Tap Oxy - Tap Eka Chile, que según lo informado por el propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador, cuenta con un conductor de cobre desnudo de 126 mm², con una longitud total de aproximadamente 0.53 km, y su puesta en servicio se produjo en el año 1970.

La empresa Occidental Chemical Chile S.A. no presenta los mantenimientos realizados a la línea 154 kV Tap Oxy - Tap Eka Chile durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

No informada.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna, según lo declarado por Occidental Chemical Chile S.A. en su Informe de Falla de 48 horas.

h. Comuna donde se presenta la falla

8110: Talcahuano.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (15-11-2022)	Informe de 5 días (18-11-2022)
Transelec S.A.	14-11-2022	18-11-2022
ENAP Refinerías S.A.	14-11-2022	No entregado
EKA Chile S.A.	14-11-2022	No entregado
Occidental Chemical Chile Ltda.	16-11-2022	No entregado (*)
Eléctrica Nueva Energía S.A.	14-11-2022	No entregado
Arauco Bioenergía S.A.	14-11-2022	No entregado
Parque Eólico Lebu-Toro SpA	14-11-2022	No aplica (**)

(*) Occidental Chemical Chile Ltda. entregó un informe del mantenimiento realizado a la línea 154 kV Tap Oxy - Tap EKA Chile en forma posterior a la falla. No hizo entrega de un Informe de Falla propiamente tal.

(**) Corresponde a la desconexión del PMGD Lebu III, coincidente con el evento de desconexión forzada de la línea 154 kV Hualpén - San Vicente.

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
Escuadrón	1	4.50	23:28	02:30 (14-11-2022)

Total: 4.50 MW

- Las horas señaladas corresponden a lo informado por la empresa Eléctrica Nueva Energía S.A. y a la información disponible en el Informe de Novedades del CDC del Coordinador Eléctrico Nacional.

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Hualpén - San Vicente 154 kV	ST Zonal	Hualpén - Tap Petroquímicas 154 kV C1	23:28	11:17 (14-11-2022)
Hualpén - San Vicente 154 kV	ST Zonal	Tap Petroquímicas - San Vicente 154 kV C1	23:28	11:17 (14-11-2022)
Tap Petroquímicas - Petrodow 154 kV	ST Dedicado	Tap Petroquímicas - Tap OXY 154 kV	23:28	11:17 (14-11-2022)
Tap Petroquímicas - Petrodow 154 kV	ST Dedicado	Tap OXY - Tap EKA Chile 154 kV	23:28	11:17 (14-11-2022)
Tap Petroquímicas - Petrodow 154 kV	ST Dedicado	Tap EKA Chile - Petrodow 154 kV	23:28	11:17 (14-11-2022)
S/E Petropower	ST Dedicado	Barra de 66 kV	23:28	00:21 (14-11-2022)
S/E FPC	ST Dedicado	Barra de 154 kV	23:28	02:30 (14-11-2022)
Horcones - Planta Arauco 66 kV	ST Dedicado	Horcones - Planta Arauco 66 kV	23:28	23:41

- Las fechas y las horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas Transelec S.A., ENAP Refinerías S.A., Eléctrica Nueva Energía S.A. y Arauco Bioenergía 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 EKA Chile	-	Talcahuano	17.00	0.188	1	23:28	11:17 (14-11-2022)	11:17 (14-11-2022)
S/E Oxy	-	Talcahuano	21.00	0.233	1	23:28	11:17 (14-11-2022)	11:17 (14-11-2022)

Total: 38.00 MW 0.421 % 2

- Las fechas, horas y montos señalados corresponden a lo informado por las empresas Transelec S.A., EKA Chile S.A. y Occidental Chemical Chile Ltda., además del registro histórico del SCADA del Coordinador Eléctrico Nacional.

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 EKA Chile	-	EKA Chile	Libre	17.00	11.82	11.82	200.9
S/E Oxy	-	Oxy	Libre	21.00	11.82	11.82	248.1

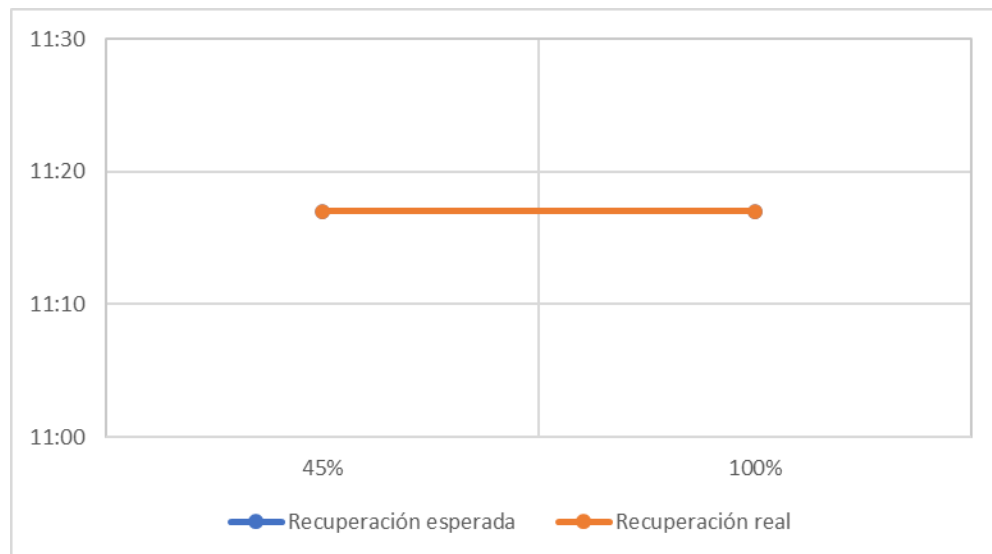
Clientes Regulados : 0.0 MWh

Clientes Libres : 449.0 MWh

Total : 449.0 MWh

- Las fechas, horas y montos señalados corresponden a lo informado por las empresas Transelec S.A., EKA Chile S.A. y Occidental Chemical Chile Ltda., además del registro histórico del SCADA del Coordinador Eléctrico Nacional.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se observan diferencias entre los horarios de recuperación real respecto de los horarios de disponibilidad de la barra primaria respectiva.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	30.40	11.82	2.57
Último 20 %	7.60	11.82	0.64
100 % Total	38.00	11.82	3.21

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9028.00 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Angostura (U1 y U3), Candelaria (U2), Canutillar (U1), Mejillones (IEM), Norgener (NTO1), Nueva Renca (TG1 - TV1), Pehuenche (U1), Quintero (U2) y Ralco (U1 y U2).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 13 de noviembre de 2022.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 13 de noviembre de 2022.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del movimiento de centrales e informe diario del CDC para el día 13 de noviembre de 2022.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 13 de noviembre de 2022.

Estado y configuración previo a la falla

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

- o Ambos circuitos de la línea 2x154 kV Hualpén - San Vicente abiertos en el extremo San Vicente (interruptores 52A2 y 52A1, correspondientes al circuito N°1 y circuito N°2 respectivamente).
- o Línea 220 kV Hualqui - Lagunillas abierta en su extremo Hualqui (interruptores 52J8 y 52J9).
- o Interruptor 52AT de S/E Petrodow se encontraba abierto.

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por Transelec S.A.:

"A las 23:28 horas del 13 de noviembre de 2022, se produjo la desconexión de la línea 154 kV Hualpén - San Vicente C1, de propiedad de Transelec, por actuación de sus protecciones, producto de un cortocircuito monofásico a tierra en la fase A, debido a una falla en instalaciones de terceros."

Según lo informado por Occidental Chemical Chile Ltda.:

"Una vez en terreno, la brigada procede a inspeccionar la condición de la instalación, procediendo a limpiar la aislación de la estructura N° 4, no encontrando causa evidente de descarga eléctrica.

Seguido de lo anterior, se procede con la inspección y limpieza de la estructura N° 5, encontrando la causa de falla en la fase izquierda con señal de descarga eléctrica en la cadena de aislación."

En forma posterior al evento, la central Petropower quedó en isla con los consumos de la Refinería Bío Bío. De igual forma, la central Arauco quedó en isla con sus consumos industriales.

Acciones preventivas y/o correctivas

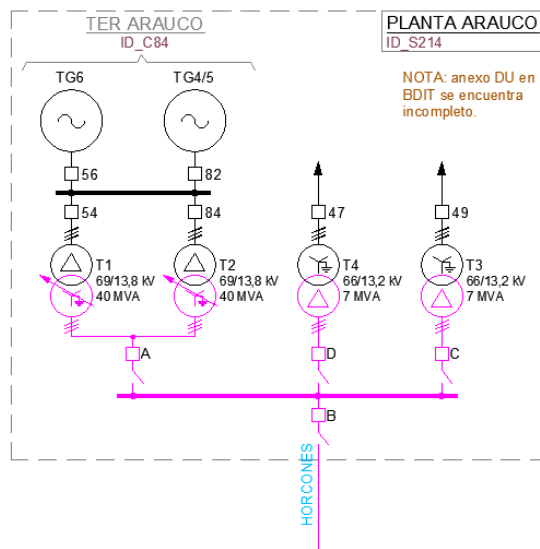
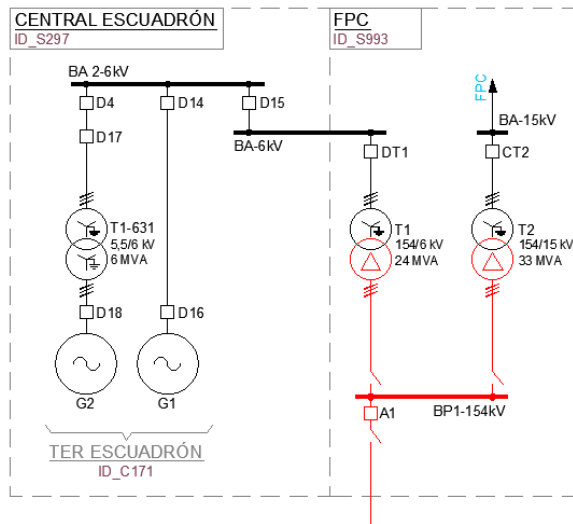
- a) La instalación afectada no cuenta con una auditoría, plan de acción u otro tipo de mantenimiento en curso.
- b) Acciones correctivas a corto plazo:
 - o La empresa Transelec S.A. señala que "no existen acciones correctivas que informar".
 - o La empresa Occidental Chemical Chile Ltda. señala que se realizó la limpieza de la aislación de todas las fases en las estructuras N°4 y N°5 de la línea 154 kV Tap Oxy - Tap EKA Chile, mediante la solicitud de desconexión de curso forzoso N°2022100758.

2022100758	TRANSELEC S.A.	Curso Forzoso	Línea ➤ HUALPEN - SAN VICENTE 154KV - ➤ Desconexión / Origen Externo / Curso Forzoso ➤ No tiene consumo afectado ➤ Trabajos a Realizar: A solicitud de Petroquímicas por reparación de falla en sus instalaciones ➤ Desc. Nivel Riesgo: Bajo ➤ Comentarios Adicionales: Actividades: Desconexión a solicitud de Petroquímicas por atención de falla en sus instalaciones. Restricciones: Línea 154 kV Hualpén - San Vicente 1, indisponible Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén - San Vicente 1 Temporalidad de los Riesgos: Al final de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Bloqueos propios de petroquímicas	14-11-2022 01:30 Fecha Efectiva Inicio 14-11-2022 02:08	14-11-2022 10:00 Fecha Efectiva Fin 14-11-2022 11:17
------------	----------------	---------------	---	--	---

Además, indica que se programó el cambio de cadenas de aisladores para el 20-11-2022, durante trabajos programados asociados a la solicitud de desconexión N°2022100774.

2022100774	TRANSELEC S.A.	Programada	Línea ➤ HUALPEN - SAN VICENTE 154KV - ➤ Desconexión / Origen Externo / Programada ➤ No tiene consumo afectado ➤ Trabajos a Realizar: *Trabajo a solicitud de Petroquímicas OXY/EKA. ➤ Desc. Nivel Riesgo: Bajo ➤ Comentarios Adicionales: Actividades: Mantenimiento Anual TAP PETROQUIMICAS-OXY / EKA CHILE 154 KV, incluye limpieza mecánica de aislación, inspección general de estructuras, cable guardia, revisión del estado de prensas de unión.(Trabajo a realizar por Empresa ECM). Limpieza y revisión de equipos de patio en SSEE principal. Condiciones: Línea 154 kV. Hualpén - San Vicente N° 1, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV. Hualpén - San Vicente N° 1. Temporalidad de los Riesgos: Al termino los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	20-11-2022 08:00 Fecha Efectiva Inicio 20-11-2022 22:02	20-11-2022 18:00
------------	----------------	------------	---	--	------------------

- o Las empresas EKA Chile S.A., Eléctrica Nueva Energía S.A., Arauco Bioenergía S.A. y ENAP Refinerías S.A. no indican acciones correctivas de corto plazo relevantes.
- c) Acciones correctivas a largo plazo:
 - o La empresa Transelec S.A. señala que "no existen acciones correctivas que informar".
 - o La empresa Occidental Chemical Chile Ltda señala que aumentará la frecuencia de los lavados de aislación de semestral a trimestral.
 - o Las empresas EKA Chile S.A., Eléctrica Nueva Energía S.A., Arauco Bioenergía S.A. y ENAP Refinerías S.A. no indican acciones correctivas de largo plazo relevantes.



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

Hora	Involucrado	Evento
23:28	Transelec	Apertura automática del interruptor 52A1 de S/E Hualpén, correspondiente a la línea 154 kV Hualpén - San Vicente N°1, por operación de su protección de distancia residual en zona 2.
23:28	ENAP Refinerías	Apertura automática del interruptor 52P de S/E Petropower, correspondiente a la barra de 66 kV, por operación de su protección direccional de sobrecorriente de fase.
23:28	Eléctrica Nueva Energía	Apertura automática del interruptor 52A1 de S/E FPC, correspondiente a la barra de 154 kV, por operación de su protección de sobretensión residual y desconexión forzada de la unidad N°1 de central Escuadrón.
23:28	Arauco Bioenergía	Apertura automática del interruptor 52B de S/E Planta Arauco, correspondiente a la línea 66 kV Horcones - Planta Arauco, por operación de su protección de baja tensión.

- Las horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas Transelec S.A., ENAP Refinerías S.A., Eléctrica Nueva Energía S.A. y Arauco Bioenergía S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
13-11-2022	Arauco Bioenergía	23:41	Cierre del interruptor 52B de S/E Planta Arauco, correspondiente a la línea 66 kV Horcones - Planta Arauco. Planta Arauco sincroniza con el SEN.
13-11-2022	Occidental Chemical Chile y Transelec	23:43	Occidental Chemical Chile Ltda confirma a Transelec ubicación de la falla.
13-11-2022	ENAP Refinerías	23:50	Apertura del interruptor 52A3 de S/E Hualpén, correspondiente a la línea 154 kV Hualpén - Petropower.
14-11-2022	ENAP Refinerías	00:21	Cierre del interruptor 52P de S/E Petropower, correspondiente a la barra de 66 kV.
14-11-2022	ENAP Refinerías	00:22	Cierre del interruptor 52A3 de S/E Hualpén, correspondiente a la línea 154 kV Hualpén - Petropower. Central Petropower sincroniza con el SEN.
14-11-2022	Transelec	02:08	Se ponen en vigencia solicitud de desconexión de curso forzoso N°2022100758 de la línea 154 kV Hualpén - San Vicente N°1, para permitir trabajos de Occidental Chemical Chile Ltda en sus instalaciones.
14-11-2022	Eléctrica Nueva Energía	02:30	Cierre del interruptor 52A1 de S/E FPC, correspondiente a la barra de 154 kV. Central Escuadrón disponible.
14-11-2022	Transelec	11:17	Cierre del interruptor 52A1 de S/E Hualpén, correspondiente a la línea 154 kV Hualpén - San Vicente N°1, finalizando solicitud de desconexión de curso forzoso N°2022100758 y recuperando los consumos de las SS/EE EKA Chile y Oxy.

- Las fechas y los horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Transelec S.A., Occidental Chemical Chile Ltda., ENAP Refinerías S.A., Eléctrica Nueva Energía S.A. y Arauco Bioenergía S.A., además del registro histórico del SCADA del Coordinador Eléctrico Nacional.

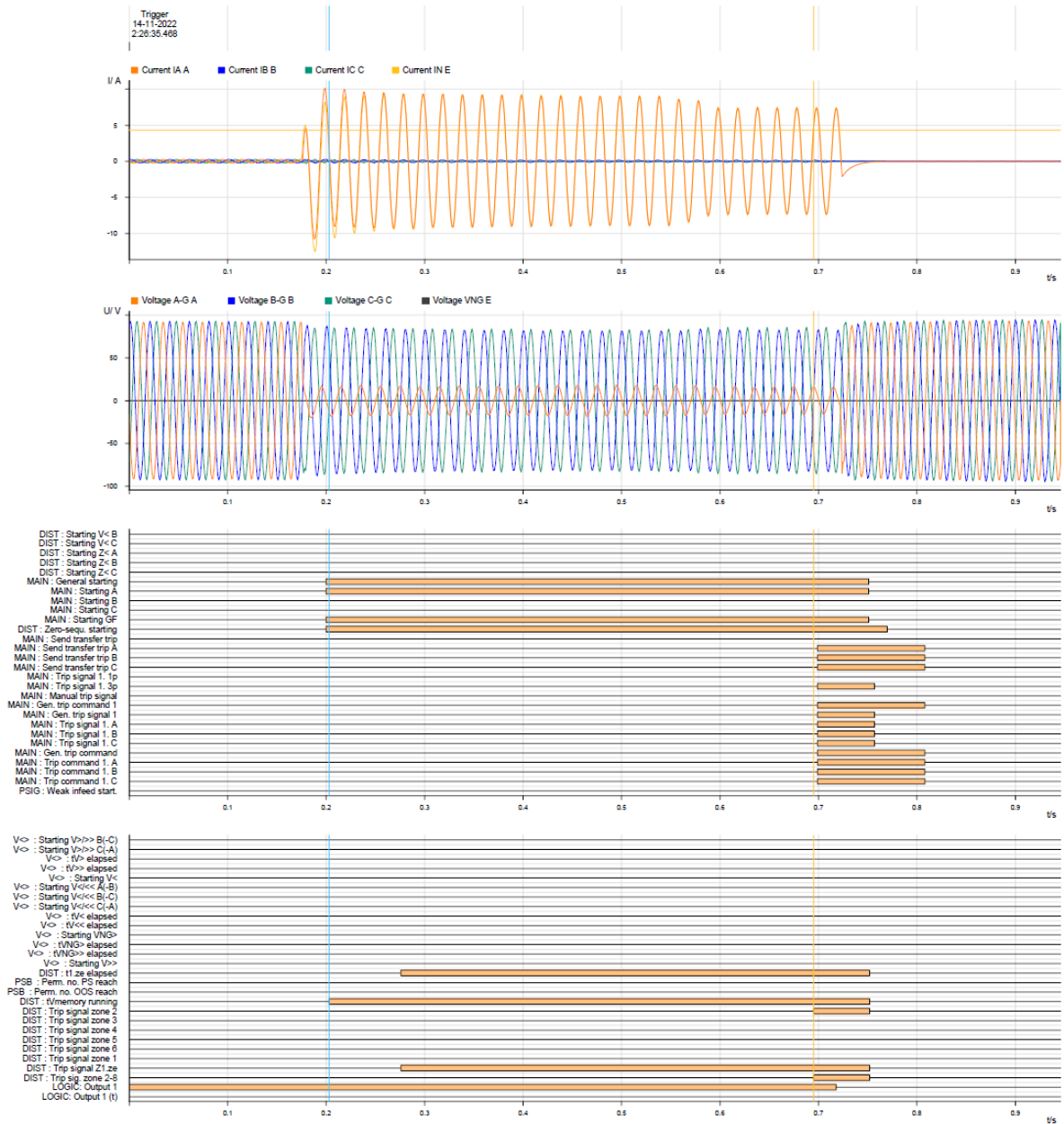
7. Análisis de las causas de la falla y de la actuación de los dispositivos de protección y control

Se produjo la desconexión forzada de la línea 154 kV Hualpén - San Vicente N°1, en momentos en que esta línea se encontraba energizada radialmente desde S/E Hualpén, ante una falla en la cadena de aisladores de la fase A en la estructura N°5 de la línea 154 kV Tap Oxy - Tap Eka Chile, causada por la presencia de contaminación.

Como consecuencia de lo anterior, se produjo la pérdida de 38 MW de consumos correspondientes a las SS/EE EKA Chile y Oxy. Además, se produjo la apertura automática del interruptor 52P de S/E Petropower, con lo cual la central Petropower quedó en isla con los consumos de la Refinería Bío Bío; la apertura del interruptor 52B de S/E Planta Arauco, con lo cual la central Arauco quedó en isla con sus consumos industriales; y la apertura del interruptor 52A1 de S/E FPC, con lo cual se perdió la generación de la unidad N°1 de la central Escuadrón.

Apertura automática del interruptor 52A1 de S/E Hualpén

A continuación, se presentan los registros de la protección Micom P437 (sistema 2) asociada al paño A1 de S/E Hualpén:



Fault signals									
tabs	trEl(s)	xxx.yyy	Description	Value					
2:26:35.468	0.000	038.209	CBF Start enable EXT	Present	2:26:35.468	0.000	034.081	LOGIC 7 set externally	Present
2:26:35.468	0.000	036.051	MAIN CB closed 3p EXT	Present	2:26:35.468	0.000	034.082	LOGIC 8 set externally	Present
2:26:35.468	0.000	036.090	PS5 PS 1 active	Present	2:26:35.468	0.000	031.035	MAIN CB closed A	Present
2:26:35.468	0.000	035.075	PSIG Z1 extended	Present	2:26:35.468	0.000	031.036	MAIN CB closed B	Present
2:26:35.468	0.000	004.069	ARC Blocked	Present	2:26:35.468	0.000	031.037	MAIN CB closed C	Present
2:26:35.468	0.000	037.008	ARC Not ready	Present	2:26:35.468	0.000	031.038	MAIN CB closed >= 1p	Present
2:26:35.468	0.000	042.032	LOGIC Output 1	Present	2:26:35.468	0.000	031.042	MAIN CB closed 3p	Present
2:26:35.468	0.000	042.044	LOGIC Output 7	Present	2:26:35.468	0.197	040.052	DIST Start. switch. to PG	Start
2:26:35.468	0.000	015.009	PSIG Enabled	Present	2:26:35.468	0.197	038.096	GFSC Starting	Start
2:26:35.468	0.000	023.070	GSCSG Enabled	Present	2:26:35.468	0.197	039.090	GFSC Fault forward / LS	Start
2:26:35.468	0.000	040.093	BUOC Enabled	Present	2:26:35.468	0.197	039.088	GFSC IN> triggered	Start
2:26:35.468	0.000	040.094	MCMON Enabled	Present	2:26:35.468	0.197	039.089	GFSC VMG> triggered	Start
2:26:35.468	0.000	040.095	PSB Enabled	Present	2:26:35.468	0.197	043.059	GSCSG Send signal	Start
2:26:35.468	0.000	034.046	LOGIC Enabled	Present	2:26:35.468	0.197	043.063	GSCSG Tripping time elaps.	Start
2:26:35.468	0.000	042.004	V<> Not ready	Present	2:26:35.468	0.200	043.061	GFSC Direct.determ.enabl.	Start
2:26:35.468	0.000	038.048	MCMON Meas. voltage o.k.	Present	2:26:35.468	0.200	040.064	DIST Starting I>> A	Start
2:26:35.468	0.000	036.104	DIST Enabled	Present	2:26:35.468	0.200	036.000	MAIN General starting	Start
2:26:35.468	0.000	002.067	DIST Zone 1,2e starting	Present	2:26:35.468	0.200	036.001	MAIN Starting A	Start
2:26:35.468	0.000	036.104	DIST Enabled	Present	2:26:35.468	0.200	036.004	MAIN Starting GF	Start
2:26:35.468	0.000	036.065	DIST Zone extension	Present	2:26:35.468	0.200	036.021	DIST Zero-sequ. starting	Start
2:26:35.468	0.000	001.094	DIST Zone 1 starting	Present	2:26:35.468	0.200	036.240	DIST General starting	Start
2:26:35.468	0.000	001.095	DIST Zone 2 starting	Present	2:26:35.468	0.200	002.002	FT_RC Record. trig. active	Start
2:26:35.468	0.000	001.096	DIST Zone 3 starting	Present	2:26:35.468	0.200	035.004	FT_RC System disturb. runn	Start
2:26:35.468	0.000	001.097	DIST Zone 4 starting	Present	2:26:35.468	0.200	035.000	FT_RC Record. in progress	Start
2:26:35.468	0.000	001.098	DIST Zone 5 starting	Present	2:26:35.468	0.200	036.012	PSB IP> triggered	Start
2:26:35.468	0.000	001.099	DIST Zone 6 starting	Present	2:26:35.671	0.203	040.034	DIST tvmemory running	Start
2:26:35.468	0.000	001.100	DIST Zone 7 starting	Present	2:26:35.688	0.220	038.010	DIST Fault forwd. / LS, A	Start
2:26:35.468	0.000	001.101	DIST Zone 8 starting	Present	2:26:35.688	0.220	037.200	DIST Impedance in zone 6	Start
2:26:35.468	0.000	040.025	CBF Not ready	Present	2:26:35.688	0.220	036.018	DIST Fault forward / LS	Start
2:26:35.468	0.000	038.094	GFSC Enabled	Present	2:26:35.688	0.220	038.047	DIST Dir.using Vmem Sys1	Start
2:26:35.468	0.000	034.075	LOGIC 1 set externally	Present	2:26:35.688	0.220	036.026	DIST t1 elapsed	Start
2:26:35.468	0.000	034.076	LOGIC 2 set externally	Present	2:26:35.692	0.224	042.038	LOGIC Output 4	Start
2:26:35.468	0.000	034.077	LOGIC 3 set externally	Present	2:26:35.693	0.225	036.035	PSIG Send	Start
2:26:35.468	0.000	034.078	LOGIC 4 set externally	Present	2:26:35.700	0.232	036.010	PSB IN> triggered	Start
2:26:35.468	0.000	034.079	LOGIC 5 set externally	Present	2:26:35.700	0.232	036.011	PSB INeg> triggered	Start
2:26:35.468	0.000	034.080	LOGIC 6 set externally	Present	2:26:35.744	0.276	035.079	DIST t1,ze elapsed	Start
2:26:35.468	0.000	034.080	LOGIC 6 set externally	Present	2:26:35.744	0.276	035.074	DIST Trip signal Z1,ze	Start
2:26:35.468	0.000	034.080	LOGIC 6 set externally	Present	2:26:36.158	0.690	036.089	FT_RC Trigger EXT	Start
2:26:36.158	0.690	036.089	FT_RC Trigger EXT	Start	2:26:36.220	0.752	038.010	DIST Fault forwd. / LS, A	End
2:26:36.159	0.691	037.076	FT_RC Trigger	Start	2:26:36.220	0.752	037.200	DIST Impedance in zone 6	End
2:26:36.163	0.695	041.084	DIST Trip signal zone 2	Start	2:26:36.220	0.752	002.067	DIST Zone 1,2e starting	End
2:26:36.163	0.695	035.073	DIST Trip sig. zone 2-8	Start	2:26:36.220	0.752	036.018	DIST Fault forward / LS	End
2:26:36.163	0.695	036.009	DIST Trip signal	Start	2:26:36.220	0.752	038.047	DIST Dir.using Vmem Sys1	End
2:26:36.163	0.695	036.027	DIST t2 elapsed	Start	2:26:36.220	0.752	036.009	DIST Trip signal	End
2:26:36.167	0.699	001.208	MAIN Send transfer trip A	Start	2:26:36.220	0.752	036.065	DIST Zone extension	End
2:26:36.167	0.699	001.209	MAIN Send transfer trip B	Start	2:26:36.220	0.752	036.026	DIST t1 elapsed	End
2:26:36.167	0.699	001.210	MAIN Send transfer trip C	Start	2:26:36.220	0.752	036.027	DIST t2 elapsed	End
2:26:36.167	0.699	037.253	MAIN Trip signal 1, 3p	Start	2:26:36.220	0.752	001.094	DIST Zone 1 starting	End
2:26:36.167	0.699	036.071	MAIN Gen. trip command 1	Start	2:26:36.220	0.752	001.095	DIST Zone 2 starting	End
2:26:36.167	0.699	036.005	MAIN Gen. trip signal 1	Start	2:26:36.220	0.752	001.096	DIST Zone 3 starting	End
2:26:36.167	0.699	036.006	MAIN Trip signal 1, A	Start	2:26:36.220	0.752	001.097	DIST Zone 4 starting	End
2:26:36.167	0.699	036.007	MAIN Trip signal 1, B	Start	2:26:36.220	0.752	001.098	DIST Zone 5 starting	End
2:26:36.167	0.699	036.008	MAIN Trip signal 1, C	Start	2:26:36.220	0.752	001.099	DIST Zone 6 starting	End
2:26:36.167	0.699	035.071	MAIN Gen. trip command	Start	2:26:36.220	0.752	001.100	DIST Zone 7 starting	End
2:26:36.167	0.699	036.072	MAIN Trip command 1, A	Start	2:26:36.220	0.752	001.101	DIST Zone 8 starting	End
2:26:36.167	0.699	036.073	MAIN Trip command 1, B	Start	2:26:36.221	0.753	031.032	MAIN CB open A	Start
2:26:36.167	0.699	036.074	MAIN Trip command 1, C	Start	2:26:36.221	0.753	031.033	MAIN CB open B	Start
2:26:36.179	0.711	036.051	MAIN CB closed 3p EXT	End	2:26:36.221	0.753	031.034	MAIN CB open C	Start
2:26:36.184	0.716	031.035	MAIN CB closed A	End	2:26:36.221	0.753	031.038	MAIN CB closed >= 1p	End
2:26:36.184	0.716	031.036	MAIN CB closed B	End	2:26:36.221	0.753	031.040	MAIN CB open 3p	Start
2:26:36.184	0.716	031.037	MAIN CB closed C	End	2:26:36.225	0.757	037.253	MAIN Trip signal 1, 3p	End
2:26:36.184	0.716	031.039	MAIN CB open >=1p	Start	2:26:36.225	0.757	036.005	MAIN Gen. trip signal 1	End
2:26:36.184	0.716	031.042	MAIN CB closed 3p	End	2:26:36.225	0.757	036.006	MAIN Trip signal 1, A	End
2:26:36.186	0.718	042.032	LOGIC Output 1	End	2:26:36.225	0.757	036.007	MAIN Trip signal 1, B	End
2:26:36.200	0.732	036.012	PSB IP> triggered	End	2:26:36.225	0.757	036.008	MAIN Trip signal 1, C	End
2:26:36.204	0.736	031.028	MAIN CB open 3p EXT	Start	2:26:36.225	0.757	038.096	GFSC Starting	End
2:26:36.219	0.751	040.064	DIST Starting I>> A	End	2:26:36.225	0.757	039.090	GFSC Fault forward / LS	End
2:26:36.219	0.751	036.000	MAIN General starting	End	2:26:36.225	0.757	039.088	GFSC IN> triggered	End
2:26:36.219	0.751	036.001	MAIN Starting A	End	2:26:36.225	0.757	039.089	GFSC VMG> triggered	End
2:26:36.219	0.751	036.004	MAIN Starting GF	End	2:26:36.225	0.757	043.059	GSCSG Send signal	End
2:26:36.219	0.751	036.240	DIST General starting	End	2:26:36.225	0.757	043.063	GSCSG Tripping time elaps.	End
2:26:36.219	0.751	036.011	PSB INeg> triggered	End	2:26:36.225	0.757	043.061	GFSC Direct.determ.enabl.	End
2:26:36.220	0.752	035.079	DIST t1,ze elapsed	End	2:26:36.236	0.768	036.089	FT_RC Trigger EXT	End
2:26:36.220	0.752	040.034	DIST tvmemory running	End	2:26:36.238	0.770	036.021	DIST Zero-sequ. starting	End
2:26:36.220	0.752	041.084	DIST Trip signal zone 2	End	2:26:36.238	0.770	040.052	DIST Start. switch. to PG	End
2:26:36.220	0.752	035.074	DIST Trip signal Z1,ze	End	2:26:36.238	0.770	037.076	FT_RC Trigger	End
2:26:36.220	0.752	035.073	DIST Trip sig. zone 2-8	End					
2:26:36.238	0.770	036.010	PSB IN> triggered	End					
2:26:36.242	0.774	036.035	PSIG Send	End					
2:26:36.242	0.774	042.038	LOGIC Output 4	End					
2:26:36.276	0.808	001.208	MAIN Send transfer trip A	End					
2:26:36.276	0.808	001.209	MAIN Send transfer trip B	End					
2:26:36.276	0.808	001.210	MAIN Send transfer trip C	End					
2:26:36.276	0.808	036.071	MAIN Gen. trip command 1	End					
2:26:36.276	0.808	035.071	MAIN Gen. trip command	End					
2:26:36.276	0.808	036.072	MAIN Trip command 1, A	End					
2:26:36.276	0.808	036.073	MAIN Trip command 1, B	End					
2:26:36.276	0.808	036.074	MAIN Trip command 1, C	End					
2:26:36.288	0.820	002.002	FT_RC Record. trig. active	End					
2:26:36.288	0.820	035.004	FT_RC System disturb. runn	End					
2:26:36.288	0.820	035.000	FT_RC Record. in progress	End					

En el registro oscilográfico anterior, se observa la aparición de una sobrecorriente por la fase A y un descenso en la tensión respectiva, además de la presencia de una corriente residual, por lo que se concluye la existencia de una falla monofásica en la mencionada fase.

Tanto en el registro de eventos como en el registro de señales digitales, se observa la activación, entre otros, del elemento de distancia residual en zona 2 (DIST : Zero-sequ. starting) y su operación (DIST : Trip signal zone 2) en aproximadamente 500 ms, de acuerdo con sus ajustes. La apertura del interruptor se confirma con el evento "MAIN CB open 3p" luego de 58 ms desde la orden de trip.

El sistema 1 de protecciones (relé Micom P444) presentó un comportamiento similar al observado para el sistema 2.

Apertura automática del interruptor 52A1 de S/E FPC y desconexión forzada de la unidad N°1 de la central Escuadrón.

La empresa Eléctrica Nueva Energía Ltda., en su Informe de Falla de 48 horas, indica que se produjo la apertura del interruptor 52A1 de S/E FPC, por operación de su protección de sobretensión residual y la consiguiente desconexión forzada de la unidad N°1 de la central Escuadrón.

No se dispone de antecedentes que permitan verificar y analizar los sistemas de protecciones operados en el paño A1 de S/E FPC, así como tampoco de la unidad N°1 de la central Escuadrón, dado que la empresa no remitió el Informe de Falla de 5 días respectivo, con el análisis de las protecciones operadas en sus instalaciones.

Apertura automática del interruptor 52P de S/E Petropower.

La empresa ENAP Refinerías S.A., en su Informe de Falla de 48 horas, indica que se produjo la apertura del interruptor 52P de S/E Petropower, por operación de su protección direccional de sobrecorriente de fase, quedando la central Petropower en isla eléctrica con los consumos de la Refinería Bío Bío.

No se dispone de antecedentes que permitan verificar y analizar los sistemas de protecciones operados en el paño P de S/E Petropower, dado que la empresa no remitió el Informe de Falla de 5 días respectivo, con el análisis de las protecciones operadas en sus instalaciones.

Apertura automática del interruptor 52B de S/E Planta Arauco.

La empresa Arauco Bioenergía S.A., en su Informe de Falla de 48 horas, indica que se produjo la apertura del interruptor 52B de S/E Planta Arauco, por operación de su protección de baja tensión, quedando la central Arauco en isla eléctrica con sus consumos industriales.

No se dispone de antecedentes que permitan verificar y analizar los sistemas de protecciones operados en el paño B de S/E Planta Arauco, dado que la empresa no remitió el Informe de Falla de 5 días respectivo, con el análisis de las protecciones operadas en sus instalaciones.

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

- Detalle de la generación programada para el día 13 de noviembre de 2022 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 13 de noviembre de 2022 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 13 de noviembre de 2022 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 13 de noviembre de 2022 (Anexo N°4).
- Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por Transelec S.A., Occidental Chemical Chile Ltda., EKA Chile S.A., ENAP Refinerías S.A., Eléctrica Nueva Energía S.A., Arauco Bioenergía S.A. y Parque Eólico Lebu-Toro SpA (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por Transelec S.A. y Occidental Chemical Chile Ltda. (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:

Occidental Chemical Chile Ltda.:

- Plazo de envío del Informe de Falla de 48 horas y no envío del Informe de Falla de 5 días de sus instalaciones.

EKA Chile S.A.:

- No envío del Informe de Falla de 5 días de sus instalaciones.

ENAP Refinerías S.A.:

- No envío del Informe de Falla de 5 días de sus instalaciones.

Eléctrica Nueva Energía S.A.:

- No envío del Informe de Falla de 5 días de sus instalaciones.

Arauco Bioenergía S.A.:

- No envío del Informe de Falla de 5 días de sus instalaciones.

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 una correcta operación de las protecciones asociadas al paño A1 de S/E Hualpén.
Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52A1 de S/E Hualpén, de propiedad de Transelec S.A.
- No se dispone de antecedentes que permitan verificar y analizar los sistemas de protecciones operados en el paño A1 de S/E FPC y en la unidad N°1 de la central Escuadrón.
No se dispone de antecedentes que permitan determinar el modo de operación de los interruptores involucrados en la S/E FPC y en la central Escuadrón.
- No se dispone de antecedentes que permitan verificar y analizar los sistemas de protecciones operados en el paño P de S/E Petropower.
No se dispone de antecedentes que permitan determinar el modo de operación del interruptor 52P de S/E Petropower.
- No se dispone de antecedentes que permitan verificar y analizar los sistemas de protecciones operados en el paño B de S/E Planta Arauco.
No se dispone de antecedentes que permitan determinar el modo de operación del interruptor 52B de S/E Planta Arauco.

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) Se produjo la desconexión forzada de la línea 154 kV Hualpén - San Vicente N°1, en momentos en que esta línea se encontraba energizada radialmente desde S/E Hualpén, ante una falla en la cadena de aisladores de la fase A en la estructura N°5 de la línea 154 kV Tap Oxy - Tap Eka Chile, causada por la presencia de contaminación.

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño correcto de las protecciones del paño A1 de S/E Hualpén, frente al evento en cuestión. Por otra parte, no es posible pronunciarse sobre el desempeño de las protecciones de los paños A1 de S/E FPC, P de S/E Petropower y B de S/E Planta Arauco.

- 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 13 de noviembre de 2022.

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

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

A la fecha de emisión de este informe, para el análisis de esta falla no se ha requerido la realización de auditorías en ninguna de las instalaciones del SEN.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a Occidental Chemical Chile Ltda. la siguiente información:

- Informe de Falla de 5 días asociado a este evento, con el nivel de detalle indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019.

Se solicitará a Hidroeléctrica EKA Chile S.A. la siguiente información:

- Informe de Falla de 5 días asociado a este evento, con el nivel de detalle indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019.

Se solicitará a Hidroeléctrica ENAP Refinerías S.A. la siguiente información:

- Informe de Falla de 5 días asociado a este evento, con el nivel de detalle indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019.

Se solicitará a Hidroeléctrica Eléctrica Nueva Energía S.A. la siguiente información:

- Informe de Falla de 5 días asociado a este evento, con el nivel de detalle indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019.

Se solicitará a Arauco Bioenergía S.A. la siguiente información:

- Informe de Falla de 5 días asociado a este evento, con el nivel de detalle indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 13 de noviembre de 2022

Periodo Desde: 13-11-2022 18-11-2022

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 13 de noviembre de 2022		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	410	389	364	338	332	318	315	215	123	126	126	126	124	124	126	124	126	128	125	209	365	386	390	372	5.778	
Costos Encendido/Detención	34	0	3	4	0	4	0	0	32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	152	60	1	0	1	292	
Costos Totales [kUSD]	444	389	367	342	332	322	315	215	155	126	126	126	124	124	126	124	126	128	125	361	424	387	390	372	6.069	
Costo Marginal Quillota 220 kv	162,5	145,3	130,8	130,0	128,7	128,7	125,3	115,9	3,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,2	118,2	156,6	186,4	164,2	156,1	78,61	
Pérdidas [MWh]	273	291	287	283	299	296	295	278	129	152	193	211	231	248	219	200	209	198	175	198	243	267	277	287	5.739	
Consumos Propios [MWh]	268	267	255	245	245	234	234	234	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	234	251	252	252	251	5.629	
Demanda Total [MWh]	8273	7950	7706	7543	7465	7411	7392	7358	7352	7675	7951	8127	8262	8355	8227	8119	8060	8063	8219	8515	8977	9210	8959	8537	193.706	
Generación Total [MWh]	8814	8508	8248	8072	8009	7940	7921	7870	7699	8046	8363	8557	8711	8822	8665	8538	8488	8480	8613	8948	9471	9729	9488	9075	205.073	

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	7
-------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

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	745	754	776	803	835	871	864	851	861	772	767	902	1017	1308	1498	1486	1686	1766	1998	2036	1779	1497	1349	1275	28.496
PE-TCHAMMA	1	9	22	18	30	51	58	61	81	68	16	44	67	73	81	0	80	79	78	66	43	15	5	12	1057
PE-SIERRAGORDA	8	8	13	21	26	33	42	44	42	31	36	49	59	67	71	0	79	81	82	70	34	10	10	18	932
PE-VALLEDELOSVENTOS	6	2	2	3	5	7	9	10	8	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	65	53	34	11	5	229
PE-CERROTIGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	120	150	176	178	175	154	140	132	45	1	0	1281
PE-LLANOSDELVIENTO	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	2	0	52	106	108	113	111	92	23	7	2	0	626
PE-CALAMA	2	1	1	1	1	1	0	0	1	1	4	0	0	85	87	0	0	0	138	136	71	26	5	1	563
PE-TALTAL	77	81	80	81	80	80	82	83	84	0	0	0	0	0	0	32	0	0	19	11	8	15	31	49	893
PE-SARCO	56	61	60	59	61	58	50	41	39	37	41	44	49	57	66	75	82	90	106	124	125	119	110	98	1707
PE-CABOLEONES-1	47	47	47	47	50	51	46	41	38	39	45	50	57	63	70	77	82	89	93	97	101	97	90	82	1547
PE-CABOLEONES-2	80	91	89	85	87	85	86	81	70	72	80	93	106	114	123	131	141	149	160	168	165	156	151	138	2700
PE-CABOLEONES-3	72	63	69	77	75	68	60	47	35	31	37	51	65	75	82	90	100	116	136	153	158	156	145	123	2082
PE-SANJUAN	68	70	68	71	73	75	67	58	52	53	60	72	83	91	103	116	125	135	148	156	156	153	146	134	2331
PE-PUNTACOLORADA	1	1	1	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	3	1	1	1	43
PE-ELARRAYAN	9	11	13	15	16	18	17	16	16	18	24	32	40	48	53	60	66	70	73	74	73	72	68	64	965
PE-TALINAYPONIENTE	11	12	12	14	15	16	15	15	13	14	18	22	25	29	32	35	36	39	40	43	43	42	39	35	611
PE-TALINAYORIENTE	8	7	6	7	8	8	6	6	5	9	17	29	36	46	52	59	62	65	66	67	62	52	38	29	747
PE-PUNTASIERRA	8	7	8	11	13	15	15	15	16	17	21	25	28	30	34	37	38	41	48	52	51	51	49	45	675
PE-LOSURUROS	8	6	7	7	8	7	7	8	8	13	23	35	43	53	63	72	75	77	79	78	71	60	53	43	902
PE-MONTEREDONDO	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	4	5	6	7	8	9	9	10	10	10	9	9	9	8	138
PE-PUNTAPALMERAS	2	3	4	4	4	5	5	5	5	7	9	12	14	17	19	21	23	25	26	26	26	25	25	23	335
PE-CANELA	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	3	4	4	5	6	7	7	7	7	6	6	5	5	4	80
PE-CANELA-2	1	1	2	3	3	3	3	4	6	8	12	14	16	18	20	22	24	25	28	27	26	24	23	21	332
PE-TOTAL	2	2	3	3	3	4	4	4	4	4	5	7	9	11	12	14	15	16	18	19	20	20	18	236	
PE-UCUQUER-2	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	19
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	13
PE-LAESTRELLA	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	2	2	1	2	3	4	7	9	10	13	15	11	12	9	107
PE-LASPENAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	41
PE-ELMAITEN	2	2	2	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	3	2	2	2	1	1	50	
PE-NEGRETE	6	5	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	6	6	7	7	8	8	7	6	5	4	3	123
PE-MESAMAVIDA	8	7	6	6	6	7	8	8	8	6	5	5	5	6	8	9	11	14	16	13	10	8	6	5	189
PE-ALENA	11	8	8	10	9	8	8	9	9	18	16	13	12	12	14	16	9	12	15	14	10	11	8	4	266
PE-CUEL	5	5	5	6	5	5	5	6	5	5	5	5	5	6	6	6	7	8	7	6	6	5	5	5	133
PE-LOMASDEDUQUECO	8	7	6	6	6	7	7	8	7	7	6	6	6	6	7	8	10	11	11	10	9	8	6	5	177
PE-LOSOLMOS	13	10	9	9	9	10	11	13	15	13	12	11	12	12	13	14	13	13	14	14	13	11	8	8	279
PE-RENAICO	11	10	10	10	10	10	10	11	12	12	10	11	12	12	12	11	12	15	15	13	12	10	9	9	267
PE-RENAICO-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
PE-MALLECONORTE	32	30	30	30	31	30	31	31	31	30	30	28	27	26	25	23	19	16	13	12	10	9	10	12	566
PE-MALLECOSUR	31	30	29	30	30	30	31	32	31	31	30	28	26	24	23	21	18	15	12	11	10	9	9	11	549
PE-SANGABRIEL	26	25	28	26	29	31	31	36	34	33	26	25	23	22	21	20	22	23	25	22	24	21	20	16	606
PE-LAFLOR	4	4	5	5	5	6	6	6	7	7	6	5	5	5	6	6	6	6	7	6	6	4	3	3	128
PE-TOLPANSUR	13	14	12	13	13	14	16	19	21	19	17	17	17	16	17	16	17	18	17	14	11	9	7	5	350

Periodo Desde: 13-11-2022 18-11-2022

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 13 de noviembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	410	389	364	338	332	318	315	215	123	126	126	126	124	124	126	124	126	128	125	209	365	386	390	372	5.778
Costos Encendido/Detención	34	0	3	4	0	4	0	0	32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	152	60	1	0	1	292
Costos Totales [kUSD]	444	389	367	342	332	322	315	215	155	126	126	126	124	124	126	124	126	128	125	361	424	387	390	372	6.069
Costo Marginal Quillota 220 kv	162,5	145,3	130,8	130,0	128,7	128,7	125,3	115,9	3,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,2	118,2	156,6	186,4	164,2	156,1	78,61
Pérdidas [MWh]	273	291	287	283	299	296	295	278	129	152	193	211	231	248	219	200	209	198	175	198	243	267	277	287	5.739
Consumos Propios [MWh]	268	267	255	245	245	234	234	234	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	234	251	252	252	251	5.629
Demanda Total [MWh]	8273	7950	7706	7543	7465	7411	7392	7358	7352	7675	7951	8127	8262	8355	8227	8119	8060	8063	8219	8515	8977	9210	8959	8537	193.706
Generación Total [MWh]	8814	8508	8248	8072	8009	7940	7921	7870	7699	8046	8363	8557	8711	8822	8665	8538	8488	8480	8613	8948	9471	9729	9488	9075	205.073

PE-ELNOGAL	0	0	0	0	1	1	1	1	0	1	2	3	3	3	3	2	3	6	4	2	0	1	2	2	41
PE-LOSBUENOSAIRES	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	4	4	5	5	5	5	6	7	6	5	5	4	4	4	115
PE-LAESPERANZA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	32
PE-LEBU-3	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	27
PE-LEBU	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	48
PE-HUAJACHE	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	31
PE-RAKI	2	3	3	3	3	2	3	2	3	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	46
PE-ELARREBOL	0	1	1	3	2	0	1	1	2	2	4	4	6	5	6	7	7	4	4	8	5	3	2	2	78
PE-AURORA	34	41	47	47	46	45	43	43	42	35	30	29	28	27	27	31	34	36	37	40	44	54	64	72	972
PE-PUELCHESUR	24	20	14	18	15	26	26	29	53	66	54	65	49	50	52	83	86	78	85	76	55	48	65	77	1213
PE-SANPEDRO	13	14	15	15	14	14	14	14	13	13	12	14	15	17	18	19	20	21	22	23	24	24	25	26	417
PE-SANPEDRO-2	18	21	22	21	19	20	19	19	19	18	18	19	21	23	25	27	29	31	32	34	36	37	37	38	602

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	0	0	0	14	857	3120	3505	4043	4275	4312	4198	3704	3555	3330	3335	2952	851	7	0	0	0	42.056
PFV-ELAGUILA	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-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	1	0	0	0	0	8
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	0	7	0	7	5	1	0	0	0	0	63
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	0	7	0	7	5	1	0	0	0	0	63
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	3	11	15	16	16	16	16	0	16	0	15	10	2	0	0	0	0	134
PFV-TAMARUGO	0	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-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	0	3	0	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	8	12	16	19	20	20	0	19	0	11	7	2	0	0	0	0	136
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	6	18	28	31	31	31	31	31	0	29	25	16	4	0	0	0	0	279
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	11	50	78	82	80	0	6	0	0	0	0	37	6	0	0	0	0	350
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	0	0	0	0	0	0	4	1	0	0	0	0	24
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	26	85	121	130	133	0	0	0	0	0	0	80	19	0	0	0	0	594
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	1	18	77	59	92	92	92	92	92	0	89	87	74	19	0	0	0	0	883
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	26	75	81	82	83	21	0	0	0	0	0	65	14	0	0	0	0	448
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	3	15	31	43	53	55	55	54	0	43	29	13	2	0	0	0	0	395
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	0	0	0	7	2	0	0	0	0	73
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	23	76	97	99	103	104	104	103	0	0	84	45	7	0	0	0	0	844
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	0	0	0	6	1	0	0	0	0	72
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	6	18	23	24	23	24	0	0	0	0	0	14	0	0	0	0	0	132
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	4	14	17	18	18	14	0	0	0	0	0	11	0	0	0	0	0	94
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	0	0	0	4	1	0	0	0	0	66
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	20	161	205	187	182	226	226	226	0	220	204	158	69	0	0	0	0	2084
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	11	40	52	53	53	53	53	53	0	53	51	34	6	0	0	0	0	514
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	10	36	44	43	43	42	43	41	44	47	47	34	7	0	0	0	0	478
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	15	118	150	148	161	169	174	172	169	161	150	116	51	0	0	0	0	1753
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	26	90	95	91	90	90	91	90	90	92	91	80	18	0	0	0	0	1032
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	10	29	43	48	48	47	0	0	0	0	0	23	6	0	0	0	0	254
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	0	0	0	7	1	0	0	0	0	73

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 13 de noviembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	410	389	364	338	332	318	315	215	123	126	126	126	124	124	126	124	126	128	125	209	365	386	390	372	5.778
Costos Encendido/Detención	34	0	3	4	0	4	0	0	32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	152	60	1	0	1	292
Costos Totales [kUSD]	444	389	367	342	332	322	315	215	155	126	126	126	124	124	126	124	126	128	125	361	424	387	390	372	6.069
Costo Marginal Quillota 220 kV	162,5	145,3	130,8	130,0	128,7	128,7	125,3	115,9	3,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,2	118,2	156,6	186,4	164,2	156,1	78,61
Pérdidas [MWh]	273	291	287	283	299	296	295	278	129	152	193	211	231	248	219	200	209	198	175	198	243	267	277	287	5.739
Consumos Propios [MWh]	268	267	255	245	245	234	234	234	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	234	251	252	252	251	5.629
Demanda Total [MWh]	8273	7950	7706	7543	7465	7411	7392	7358	7352	7675	7951	8127	8262	8355	8227	8119	8060	8063	8219	8515	8977	9210	8959	8537	193.706
Generación Total [MWh]	8814	8508	8248	8072	8009	7940	7921	7870	7699	8046	8363	8557	8711	8822	8665	8538	8488	8480	8613	8948	9471	9729	9488	9075	205.073

PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	8	9	9	9	8	0	0	0	8	2	0	0	0	0	72	
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	9	70	0	87	61	0	0	0	0	0	0	61	23	0	0	0	0	310	
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	16	63	73	73	73	72	71	70	67	67	68	54	12	0	0	0	0	777	
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	20	77	91	96	98	99	100	98	97	95	90	68	15	0	0	0	0	1043	
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	14	18	18	19	20	20	20	20	20	18	13	4	0	0	0	0	204	
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	8	30	40	41	41	41	41	41	41	41	40	28	6	0	0	0	0	441	
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	1	7	61	76	80	80	78	77	76	75	73	71	52	18	0	0	0	0	825	
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	1	29	72	93	101	103	101	100	101	101	98	87	60	18	0	0	0	0	1064	
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	4	14	16	16	16	15	15	15	15	14	14	11	3	0	0	0	0	166	
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	1	21	54	69	69	70	71	71	71	71	70	67	45	12	0	0	0	0	761	
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	23	65	97	115	123	126	126	122	115	104	85	51	13	0	0	0	0	1164	
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	0	52	
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	91	
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	8	8	8	8	9	8	5	1	0	0	0	0	89	
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	10	39	0	0	0	0	0	0	50	0	0	38	9	0	0	0	0	146	
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	7	0	0	0	0	0	0	10	0	0	7	2	0	0	0	0	27	
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	5	33	0	0	0	0	0	0	51	0	0	41	12	0	0	0	0	143	
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	16	58	0	0	0	0	0	0	73	0	0	56	13	0	0	0	0	217	
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	10	37	48	50	50	50	50	50	50	50	49	41	9	0	0	0	0	543	
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	1	55	172	194	197	199	195	190	185	195	194	192	159	36	0	0	0	0	2164	
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	10	38	0	0	0	50	50	0	50	8	49	35	8	0	0	0	0	297	
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	5	48	0	0	0	68	68	0	62	0	29	13	3	0	0	0	0	296	
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	7	7	0	7	0	3	2	0	0	0	0	0	27	
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	2	12	0	0	0	27	27	0	26	0	26	18	4	0	0	0	0	142	
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	15	51	0	0	0	67	67	0	67	0	65	45	10	0	0	0	0	386	
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	2	2	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6	
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	8	0	0	0	17	16	0	16	15	13	8	2	0	0	0	0	96	
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	2	43	127	0	114	205	205	205	52	205	205	200	165	66	0	0	0	0	1793	
PFV-CAMPOSDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	4	5	5	5	6	8	8	8	8	8	8	8	5	0	0	0	0	88	
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	3	26	62	86	92	94	95	95	94	92	87	71	42	12	0	0	0	0	949	
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	29	88	91	91	91	91	91	91	90	90	88	85	24	0	0	0	0	1038	
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	30	84	100	103	104	103	102	102	101	101	96	74	21	0	0	0	0	1119	
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	17	56	67	70	69	68	65	65	62	60	57	45	12	0	0	0	0	712	
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	3	13	23	27	26	24	25	25	25	25	23	14	3	0	0	0	0	255	
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	3	61	114	134	134	134	134	134	134	134	134	132	103	46	0	0	0	0	1531	
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	10	49	90	96	90	99	101	104	90	48	60	36	7	0	0	0	0	878	
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	8	9	9	9	9	6	4	3	3	1	0	0	0	0	67	
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	0	0
PFV-PEPASOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	35
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	3	3	0	3	0	2	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	13

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 13 de noviembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	410	389	364	338	332	318	315	215	123	126	126	126	124	124	126	124	126	128	125	209	365	386	390	372	5.778
Costos Encendido/Detención	34	0	3	4	0	4	0	0	32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	152	60	1	0	1	292
Costos Totales [kUSD]	444	389	367	342	332	322	315	215	155	126	126	126	124	124	126	124	126	128	125	361	424	387	390	372	6.069
Costo Marginal Quillota 220 kV	162,5	145,3	130,8	130,0	128,7	128,7	125,3	115,9	3,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,2	118,2	156,6	186,4	164,2	156,1	78,61
Pérdidas [MWh]	273	291	287	283	299	296	295	278	129	152	193	211	231	248	219	200	209	198	175	198	243	267	277	287	5.739
Consumos Propios [MWh]	268	267	255	245	245	234	234	234	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	234	251	252	252	251	5.629
Demanda Total [MWh]	8273	7950	7706	7543	7465	7411	7392	7358	7352	7675	7951	8127	8262	8355	8227	8119	8060	8063	8219	8515	8977	9210	8959	8537	193.706
Generación Total [MWh]	8814	8508	8248	8072	8009	7940	7921	7870	7699	8046	8363	8557	8711	8822	8665	8538	8488	8480	8613	8948	9471	9729	9488	9075	205.073

PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	1	0	0	0	0	13
PFV-ESFENA	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-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	5	11	17	22	26	27	22	25	23	20	16	11	5	0	0	0	228
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	30
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	22
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	7	4	4	4	2	1	1	0	0	0	0	41
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	2	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-VILLAALAMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
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
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	0	0	0	0	28
PFV-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	2	0	0	0	0	15
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	4	5	8	7	6	7	6	4	4	1	0	0	0	57
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	31
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	3	3	3	3	3	3	2	3	1	0	0	0	0	31
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	3	3	4	5	6	4	2	4	6	1	0	0	0	43
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	5	6	6	5	6	4	3	4	1	0	0	0	0	44
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	2	0	0	0	0	16
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	37
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	7	5	1	0	0	0	65
PFV-ELLITREI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	24
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 13 de noviembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	410	389	364	338	332	318	315	215	123	126	126	126	124	124	126	124	126	128	125	209	365	386	390	372	5.778
Costos Encendido/Detención	34	0	3	4	0	4	0	0	32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	152	60	1	0	1	292
Costos Totales [kUSD]	444	389	367	342	332	322	315	215	155	126	126	126	124	124	126	124	126	128	125	361	424	387	390	372	6.069
Costo Marginal Quillota 220 kV	162,5	145,3	130,8	130,0	128,7	128,7	125,3	115,9	3,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,2	118,2	156,6	186,4	164,2	156,1	78,61
Pérdidas [MWh]	273	291	287	283	299	296	295	278	129	152	193	211	231	248	219	200	209	198	175	198	243	267	277	287	5.739
Consumos Propios [MWh]	268	267	255	245	245	234	234	234	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	234	251	252	252	251	5.629
Demanda Total [MWh]	8273	7950	7706	7543	7465	7411	7392	7358	7352	7675	7951	8127	8262	8355	8227	8119	8060	8063	8219	8515	8977	9210	8959	8537	193.706
Generación Total [MWh]	8814	8508	8248	8072	8009	7940	7921	7870	7699	8046	8363	8557	8711	8822	8665	8538	8488	8480	8613	8948	9471	9729	9488	9075	205.073

PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	2	2	3	1	0	0	0	0	28
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	4	4	3	2	1	1	1	1	0	0	0	24
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	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	29
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	8	6	5	4	5	1	1	1	0	0	0	0	52
PFV-HELIOS	0	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-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	0	32	49	61	72	75	75	75	65	59	46	31	0	1	0	0	641
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	2	1	0	1	0	0	0	0	16
PFV-LOGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	5	7	7	6	8	6	4	4	2	0	0	0	57
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	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	2	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	18
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	5	3	5	4	3	4	4	2	0	0	0	35
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	0
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	22
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	5	5	5	6	5	3	3	4	1	0	0	0	42
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	22
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	23
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	7	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0	70
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	5	5	4	6	4	3	2	2	2	0	0	0	40
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	93
PFV-SANTA_CAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	8
PFV-EL_ROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	4	2	2	2	1	1	0	0	0	20
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	30
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	5	4	4	2	1	0	0	0	52
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	3	5	4	4	5	3	1	1	1	0	0	0	31
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	6	5	5	4	4	5	4	4	2	0	0	0	48
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	2	2	1	1	2	1	1	0	0	0	0	13
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	2	1	1	0	0	0	0	14

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 13 de noviembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	410	389	364	338	332	318	315	215	123	126	126	126	124	124	126	124	126	128	125	209	365	386	390	372	5.778
Costos Encendido/Detención	34	0	3	4	0	4	0	0	32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	152	60	1	0	1	292
Costos Totales [kUSD]	444	389	367	342	332	322	315	215	155	126	126	126	124	124	126	124	126	128	125	361	424	387	390	372	6.069
Costo Marginal Quillota 220 kV	162,5	145,3	130,8	130,0	128,7	128,7	125,3	115,9	3,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,2	118,2	156,6	186,4	164,2	156,1	78,61
Pérdidas [MWh]	273	291	287	283	299	296	295	278	129	152	193	211	231	248	219	200	209	198	175	198	243	267	277	287	5.739
Consumos Propios [MWh]	268	267	255	245	245	234	234	234	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	234	251	252	252	251	5.629
Demanda Total [MWh]	8273	7950	7706	7543	7465	7411	7392	7358	7352	7675	7951	8127	8262	8355	8227	8119	8060	8063	8219	8515	8977	9210	8959	8537	193.706
Generación Total [MWh]	8814	8508	8248	8072	8009	7940	7921	7870	7699	8046	8363	8557	8711	8822	8665	8538	8488	8480	8613	8948	9471	9729	9488	9075	205.073

PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	5	5	5	5	3	4	5	3	0	0	0	0	0	45
PFV-LASROJAS	0	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-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	38
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	3	3	2	3	1	0	0	0	0	27
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	4	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	36
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	2	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	4	5	3	4	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	3	3	2	3	2	0	0	0	0	0	32
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	5	7	5	7	4	4	4	4	1	0	0	0	0	47
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	13
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	3	4	5	7	8	5	3	4	3	1	0	0	0	49
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	77
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	5	6	5	4	2	2	1	0	0	0	0	41
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	2	1	0	0	0	18
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	26
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	2	1	2	1	0	0	0	0	17
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	2	4	4	4	4	3	4	4	3	0	0	0	0	41
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	4	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	29
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	4	4	4	4	3	4	3	5	2	0	0	0	0	41
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	0	20	46	70	75	81	80	81	76	78	75	56	21	3	0	0	0	841
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	6	4	3	2	1	1	0	0	0	0	44
PFV-LASARAUCARIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-UTFSMVICACURA	0	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	1
PFV-PUENTE	0	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-NAZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-CONDORPELVIN	0	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-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	5	2	2	1	1	1	0	0	0	42
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	5	5	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 13 de noviembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	410	389	364	338	332	318	315	215	123	126	126	126	124	124	126	124	126	128	125	209	365	386	390	372	5.778
Costos Encendido/Detención	34	0	3	4	0	4	0	0	32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	152	60	1	0	1	292
Costos Totales [kUSD]	444	389	367	342	332	322	315	215	155	126	126	126	124	124	126	124	126	128	125	361	424	387	390	372	6.069
Costo Marginal Quillota 220 kV	162,5	145,3	130,8	130,0	128,7	128,7	125,3	115,9	3,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,2	118,2	156,6	186,4	164,2	156,1	78,61
Pérdidas [MWh]	273	291	287	283	299	296	295	278	129	152	193	211	231	248	219	200	209	198	175	198	243	267	277	287	5.739
Consumos Propios [MWh]	268	267	255	245	245	234	234	234	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	234	251	252	252	251	5.629
Demanda Total [MWh]	8273	7950	7706	7543	7465	7411	7392	7358	7352	7675	7951	8127	8262	8355	8227	8119	8060	8063	8219	8515	8977	9210	8959	8537	193.706
Generación Total [MWh]	8814	8508	8248	8072	8009	7940	7921	7870	7699	8046	8363	8557	8711	8822	8665	8538	8488	8480	8613	8948	9471	9729	9488	9075	205.073

PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	18
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-ELCERNICALO-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	12
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	2	1	0	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	7	7	7	5	1	1	1	0	0	0	0	64
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	1	7	7	5	5	8	8	8	8	7	3	4	2	0	0	0	0	73
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-TREBO	0	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-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	17
PFV-BERRUUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	8	7	7	7	7	8	3	1	2	1	0	0	0	0	52
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	25
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	5	7	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	66
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	22
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	6	7	7	6	2	3	1	1	0	0	0	0	0	44
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	4	4	1	1	1	0	0	0	0	0	0	32
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	6	6	4	6	4	1	1	1	0	0	0	0	0	0	32
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	5	5	2	3	2	1	0	0	0	0	0	34
PFV-VILLALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	5	5	5	5	4	5	5	5	1	0	0	0	0	48
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	4

Periodo Desde: 13-11-2022 18-11-2022

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 13 de noviembre de 2022		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	410	389	364	338	332	318	315	215	123	126	126	126	124	124	126	124	126	128	125	209	365	386	390	372	5.778	
Costos Encendido/Detención	34	0	3	4	0	4	0	0	0	32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	152	60	1	0	1	292	
Costos Totales [kUSD]	444	389	367	342	332	322	315	215	155	126	126	126	124	124	126	124	126	128	125	361	424	387	390	372	6.069	
Costo Marginal Quillota 220 kV	162,5	145,3	130,8	130,0	128,7	128,7	125,3	115,9	3,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,2	118,2	156,6	186,4	164,2	156,1	78,61	
Pérdidas [MWh]	273	291	287	283	299	296	295	278	129	152	193	211	231	248	219	200	209	198	175	198	243	267	277	287	5.739	
Consumos Propios [MWh]	268	267	255	245	245	234	234	234	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	234	251	252	252	251	5.629	
Demanda Total [MWh]	8273	7950	7706	7543	7465	7411	7392	7358	7352	7675	7951	8127	8262	8355	8227	8119	8060	8063	8219	8515	8977	9210	8959	8537	193.706	
Generación Total [MWh]	8814	8508	8248	8072	8009	7940	7921	7870	7699	8046	8363	8557	8711	8822	8665	8538	8488	8480	8613	8948	9471	9729	9488	9075	205.073	

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	1	1	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	48
DEGAN-NAVE5_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	48
TRINCAO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	6
CHILOE_DIESEL	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

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	3111	3001	2964	2992	2983	2917	2924	2827	1483	1557	1377	1223	1222	1219	1351	1377	1351	1273	1439	2786	3047	3331	3253	3101	54.110
RAPEL-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45	0	0	45
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
CIPRESES-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESES-3	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
OJOSDEAGUA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	127
LAMINA	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	583
ISLA	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	1333
CURILLINQUE	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	1602
LOMAALTA	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	676
LOSHIERROS	21	21	21	21	21	21	21	10	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	21	21	21	21	300
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	0
PEHUENCHE-1	257	256	270	213	213	213	213	213	164	200	195	191	191	199	195	191	200	200	202	213	253	252	253	253	5200
PEHUENCHE-2	270	270	270	270	270	270	213	213	201	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	219	270	270	270	270	3545
COLBUN-1	182	182	182	182	182	182	182	198	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	156	182	182	182	182	2360
COLBUN-2	183	182	198	198	198	195	187	182	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	128	182	182	182	182	2377
MACHICURA-1	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	37	37	37	37	867
MACHICURA-2	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	40	40	40	40	179
CHIBURGO	0	16	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	0	0	0	0	0	0	304
SANCLEMENTE	4	4	3	3	4	4	3	3	3	4	4	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	92
SANIGNACIO	23	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	36	36	36	36	405
ELTORO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ABANICO	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	763
ANTUCO-1	109	147	116	83	80	133	80	147	90	80	80	90	90	90	80	80	80	90	134	147	147	97	159	91	2518
ANTUCO-2	80	0	0	80	80	0	80	0	0	80	80	0	0	0	80	80	80	0	0	0	0	160	80	80	1040
RUCUE	123	89	65	102	100	78	100	89	44	100	100	44	44	44	100	100	100	44	79	89	89	178	163	108	2168

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 13 de noviembre de 2022

13-11-2022

13-11-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
CHAPIQUINA	5,8	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	3,5	3,0	3,0	3,0	2,2	2,0	2,0	6,2	10,0	10,0	10,0	9,9	125,6	10,0	5,2	
COSAPILLA	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	8,9	0,5	0,4
ELTORON2	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,5	1,0	0,6
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	22,4	0,9	0,9
SANTAROSA	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	11,7	0,5	0,5
RIOHUASCO	0,8	0,9	0,8	0,8	0,9	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,2	1,3	1,3	1,4	1,4	1,3	1,4	1,3	27,5	1,4	1,1	
PUCLARO	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	22,3	1,0	0,9
LOSMOLLES	2,6	2,2	2,2	2,2	2,3	2,5	2,7	2,6	2,9	3,0	2,9	2,6	3,0	3,1	2,8	2,6	3,0	2,7	3,0	2,9	2,9	2,7	2,6	2,7	64,8	3,1	2,7	
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	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	2,2	0,2	0,1	
CH-HORNITOS	14,3	14,1	13,9	13,8	13,7	13,6	13,2	13,1	13,1	12,9	12,8	12,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	7,9	9,7	14,1	15,3	15,5	15,2	14,7	294,7	15,5	12,3	
JUNCALITO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	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	13,7	13,3	12,9	12,4	11,0	10,9	10,9	10,9	10,9	10,8	10,8	10,7	10,4	10,6	10,2	9,7	10,6	9,4	8,9	9,8	9,8	9,8	9,9	9,9	9,9	258,3	13,7	10,8
BLANCO	27,3	27,0	26,6	26,4	26,2	26,1	25,8	25,4	25,1	24,8	24,4	24,0	24,5	25,3	25,4	25,5	24,8	24,4	23,9	19,1	23,5	23,6	23,5	23,5	23,5	596,1	27,3	24,8
LOSQUILLOS	31,4	31,7	31,1	31,1	30,5	29,6	29,1	29,1	29,9	26,2	28,6	28,0	27,0	27,2	26,8	26,4	27,2	26,1	25,6	27,3	26,9	26,4	28,1	28,4	679,7	31,7	28,3	
CHACABUQUITO	18,3	18,7	19,2	19,2	19,0	18,9	18,7	18,3	18,3	18,2	17,1	17,1	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	15,8	15,9	16,1	16,3	16,7	16,4	16,9	415,1	19,2	17,3	
SAUCEANDES	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	0,1	0,0	0,0	0,0	9,4	0,5	0,4	
CARENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,5	7,2	7,1	7,2	7,2	7,3	7,3	7,3	7,2	7,2	7,2	77,7	7,3	3,2	
MINI-ARRAYAN	0,5	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,4	0,5	0,6	0,6	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,7	0,6	0,6	12,9	0,8	0,5	
ALFALFAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,6	0,0	
LAS-LAJAS	36,0	36,1	31,5	29,8	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1	26,7	24,7	23,2	18,8	14,4	14,3	14,4	7,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,3	17,6	444,6	36,1	18,5	
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	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	4,5	0,2	0,2	
CALIBORO	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,2	0,0	0,0	16,6	0,8	0,7	
MALLARAJCO	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,1	3,0	3,0	2,9	2,8	2,8	2,8	3,1	3,2	3,2	3,2	3,3	3,3	74,9	3,3	3,1	
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	61,8	63,4	55,9	55,8	57,2	58,7	57,8	55,6	57,0	57,2	55,1	52,0	51,5	51,5	52,0	49,2	46,6	52,5	65,0	67,7	67,6	72,0	84,3	1404,7	84,3	58,5		
SAUZAL	72,6	71,1	58,4	51,8	52,4	54,1	54,6	49,9	50,2	47,7	47,6	43,3	44,4	45,1	43,5	42,3	44,9	44,5	48,4	48,1	50,1	64,6	73,0	73,5	1276,0	73,5	53,2	
CIPRESILLOS	3,5	3,5	3,5	3,5	3,4	3,4	3,4	3,3	3,3	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	3,1	3,1	3,1	3,1	47,3	3,5	2,0	
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	10,4	10,4	10,0	9,6	9,6	9,7	9,8	9,5	9,4	9,2	9,1	8,3	8,4	8,6	8,4	8,1	8,5	8,3	9,0	8,9	9,0	10,0	10,3	10,3	222,9	10,4	9,3	
LA-COMPANIA-II	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,5	1,6	1,6	1,6	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,4	1,3	1,6	1,8	1,6	36,3	1,8	1,5	
LAHIGUERA	73,4	68,2	69,2	69,1	68,5	70,1	68,3	65,1	69,9	71,0	67,1	64,2	70,1	70,9	69,3	66,2	22,1	27,8	44,0	67,6	69,9	68,0	69,3	67,1	1536,4	73,4	64,0	
LACONFLUENCIA	63,8	53,1	49,6	49,6	49,4	49,2	51,4	46,2	58,1	57,1	52,5	46,9	50,5	51,5	55,5	41,0	1,5	0,0	0,0	54,0	56,2	64,8	67,3	68,4	1137,6	68,4	47,4	
ELPASA	13,6	10,4	9,9	9,9	11,7	11,5	8,0	4,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,6	20,6	19,3	135,5	20,6	5,6		
SANANDRES	5,9	5,9	5,9	5,9	6,5	6,6	6,6	6,6	6,6	7,1	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	6,5	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	163,2	7,9	6,8	
CONVENTOIEJO	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	9,4	8,8	8,8	8,6	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	8,6	13,6	14,1	14,1	266,1	14,1	11,1	
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	0,1	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	8,1	0,9	0,3	
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	0,3	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	3,5	0,6	0,1	
CUMPEO	4,8	4,8	4,8	4,7	4,7	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,6	4,4	4,7	4,7	4,7	4,7	4,6	4,6	112,8	4,8	4,7	
CORRALES	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	69,5	2,9	2,9	
ROBLERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LIRCAY	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,8	19,1	19,1	19,1	19,4	18,3	18,3	17,2	15,0	14,6	17,2	20,2	20,1	19,4	19,0	19,0	18,5	442,2	20,2	18,4		
MARIPOSAS	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,5	4,4	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	103,3	4,5	4,3	
PROVIDENCIA	4,1	4,1	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,1	4,2	4,3	4,3	4,6	5,2	4,7	4,8	4,7	4,7	4,7	4,7	4,8	4,8	4,7	4,7	4,6	106,8	5,2	4,5	
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	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	8,9	0,4	0,4	
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	1,3	1,3	1,3	1,2	0,3	0,0	0,0	25,6	1,3	1,1		
RIOCOLORADO	13,4	13,4	13,2	13,0																								

13-11-2022

13-11-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
ALLIPEN	2,6	2,6	2,6	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,7	2,6	2,6	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,3	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	62,0	2,7	2,6
DONGUIL	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,7	0,2	0,2
MAISAN	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	0,3	0,1
ELCANELO	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	0,6	0,0	0,0	0,0	53,5	2,5	2,2
ELAGRIO	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,0	0,6	0,0	0,0	0,0	36,9	1,9	1,5
PILMAIQUEN	36,2	36,2	36,2	36,2	36,2	36,3	36,3	36,2	36,3	36,3	36,3	36,0	35,2	35,2	35,2	35,2	34,4	34,0	33,1	36,1	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	857,0	36,3	35,7
LOS-PORTONES	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	36,6	1,9	1,5
DOSVALLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PALACIOS	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7	19,0	0,9	0,8
CORRENTOSO	2,6	2,6	2,6	2,7	2,7	2,8	3,0	3,1	3,0	3,1	3,0	3,0	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,3	3,3	3,3	3,4	3,4	3,4	3,4	73,0	3,4	3,0
PALMAR	4,0	4,0	4,0	4,0	4,1	4,1	4,2	4,3	4,4	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,4	4,0	4,0	4,0	4,5	4,5	4,6	4,6	4,7	4,6	102,8	4,7	4,3	
PULELFU	6,7	6,0	6,0	6,0	6,4	6,4	6,6	7,1	7,4	8,3	8,4	8,1	8,0	8,0	7,9	7,5	7,5	7,0	6,5	7,7	9,1	9,2	9,4	9,1	180,3	9,4	7,5	
MARIALENA	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	0,2	0,1
LOSCOLONOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHANLEUFU	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,3	3,3	3,3	3,3	73,9	3,4	3,1
CAPULLO	9,3	8,8	8,6	8,4	8,2	8,5	8,5	8,7	9,5	10,4	10,5	10,2	10,0	10,0	10,0	9,4	9,1	8,3	7,8	8,7	10,2	10,2	10,4	10,5	224,2	10,5	9,3	
NALCAS	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,9	3,0	3,1	3,7	4,3	4,4	4,2	4,0	4,2	4,2	4,1	4,1	3,9	4,4	4,4	4,5	4,4	5,1	6,4	93,3	6,4	3,9	
CALLAO	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,9	1,0	1,2	1,4	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	0,9	1,6	1,6	1,1	1,6	1,7	1,8	27,8	1,8	1,2	
HIDROBONITO-MC1	4,8	4,9	5,0	5,2	5,4	6,0	6,5	6,7	7,1	7,0	6,9	6,8	6,7	6,6	6,6	6,5	6,5	6,4	6,6	7,2	7,2	0,0	0,0	0,0	0,0	132,6	7,2	5,5
HIDROBONITO-MC2	1,0	1,0	1,1	1,1	1,2	1,3	1,5	1,7	1,6	1,5	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,2	1,2	1,3	1,4	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	27,6	1,7	1,1
HIDROBONITO-MC3	1,9	1,9	2,0	2,1	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	54,2	2,3	2,3
RUCATAYO	43,2	40,7	40,0	39,9	39,7	39,5	39,5	38,1	38,8	38,9	38,9	38,5	38,9	38,9	36,2	30,0	26,7	25,2	25,0	32,6	48,1	47,1	47,1	46,2	917,6	48,1	38,2	
LOS-LAGOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHILCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ENSENADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAARENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELCOLORADO	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0	0,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,0	1,0	0,7
DONGO	1,8	1,7	1,6	1,6	1,5	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,4	1,4	1,5	1,5	1,4	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	28,3	1,8	1,2	
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUELTEHUES	26,0	26,2	22,2	21,4	24,7	25,7	25,5	25,3	25,7	25,5	25,2	24,7	24,5	24,5	23,7	24,6	25,1	25,5	25,8	25,7	25,7	25,4	25,6	26,4	600,6	25,4	25,0	
VOLCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GUAYACAN	9,0	9,0	9,2	9,3	9,3	9,4	8,8	8,5	8,6	9,0	8,9	8,6	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,7	8,7	8,9	9,0	209,9	9,4	8,7	
FLORIDA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
FLORIDA-2	5,5	6,7	7,5	7,5	7,5	7,3	7,6	6,9	7,6	7,0	5,0	4,3	4,1	6,2	7,1	6,4	5,6	5,6	6,0	5,6	5,2	5,5	6,0	6,5	150,2	7,6	6,3	
FLORIDA-3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	55,2	2,3	2,3	
PUNTILLA	15,0	14,3	13,3	13,5	13,8	14,4	14,8	14,7	15,1	13,6	12,6	13,5	12,4	10,1	8,9	10,1	9,9	10,5	11,9	11,9	11,0	11,7	12,0	12,0	301,0	15,1	12,5	
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	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELLANO	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	7,1	0,5	0,3	
ELRINCON	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	6,2	0,3	0,3	
LOSMORROS	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,9	1,2	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,4	1,5	1,5	1,1	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	22,3	1,6	0,9	
LOSBAJOS	5,1	5,2	4,7	4,5	4,5	4,7	4,9	5,3	5,2	5,1	4,4	4,3	4,8	4,2	3,4	3,2	3,4	3,3	3,7	4,0	1,0	0,0	0,0	0,0	88,8	5,3	3,7	
AUXDELMAIPO	3,4	3,4	3,4	3,1	3,0	3,1	3,2	3,5	3,6	3,3	3,0	3,3	3,1	2,6	2,2	2,3	2,3	2,4	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	60,4	3,6	2,5	
PULLINQUE	24,8	25,0	25,1	25,1	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	24,9	22,5	22,7	23,1	23,0	22,1	27,4	27,1	30,2	30,3	30,4	29,0	28,7	617,8	30,4	25,7		
RECA	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,3	1,3	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	0,7	0,0	0,0	26,9	1,4	1,1	
PANGUIPULLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DONAHILDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MUCHI	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,2	0,2	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	4,1	0,2	0,2	
LASFLORES	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,5	1,8	0,7	
PEHUI	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	18,4	0,9	0,8	
MOCHO	13,1	12,9	12,7	12,8	12,6	12,5	12,5	12,5	12,7	12,7																		

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

13-11-2022

13-11-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h	
OJOSDEAGUA	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	128,1	5,3	5,3
LAMINA	16,6	15,8	15,1	14,0	12,4	11,0	9,6	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,3	8,9	8,9	8,0	10,5	12,4	13,3	13,0	13,6	13,4	263,6	16,6	11,0	
ISLA	49,4	47,2	48,9	49,1	48,1	48,2	46,7	46,5	46,0	46,0	45,8	45,6	43,5	43,8	43,2	40,9	38,7	36,2	35,1	49,6	48,4	55,1	50,5	49,0	1101,6	55,1	45,9	
CURILLINQUE	58,5	59,7	57,2	57,7	58,6	58,5	56,1	54,2	56,4	56,7	51,7	53,6	49,5	49,4	49,3	45,9	39,8	38,1	32,8	54,9	59,6	57,8	67,1	57,1	1280,3	67,1	53,3	
LOMAALTA	25,3	24,8	24,7	23,7	24,5	24,5	24,1	22,7	23,0	24,0	22,5	22,1	21,1	20,7	20,6	19,8	17,1	15,5	13,0	19,4	24,8	23,8	27,7	25,2	534,6	27,7	22,3	
LOSHIERROS	22,4	22,4	22,4	22,4	18,8	10,9	8,6	3,5	3,7	3,8	3,7	3,4	3,4	3,5	3,5	3,4	3,5	3,4	3,6	21,4	22,3	22,3	22,4	17,5	276,3	22,4	11,5	
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLBUN	318,0	316,0	330,0	320,0	345,0	377,0	378,0	305,0	8,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	37,0	298,0	348,0	330,0	306,0	341,0	4357,0	378,0	181,5	
MACHICURA	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	75,0	75,0	1002,0	75,0	41,8	
CHIBURGO	0,0	16,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	0,0	0,0	0,0	0,0	340,0	18,0	14,2	
SANCLEMENTE	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,0	3,8	3,8	3,9	3,9	3,8	3,8	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	94,1	4,1	3,9	
SANIGNACIO	12,0	12,0	11,0	11,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	13,0	29,0	304,0	29,0	12,7	
PEHUENCHE	510,0	509,1	513,1	467,8	474,6	479,6	425,5	391,4	388,6	275,4	205,9	175,7	190,7	201,4	192,1	180,3	202,1	202,6	224,4	352,4	479,5	472,4	509,2	508,7	8532,6	513,1	355,5	
RALCO	606,2	604,4	608,9	588,4	593,8	607,5	644,9	509,0	376,2	395,3	343,6	224,9	332,8	376,4	284,1	221,6	357,0	256,6	389,0	475,3	632,2	621,0	610,7	600,0	11260,1	644,9	469,2	
PALMUCHO	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	777,9	32,4	32,4
PANGUE	445,8	445,5	447,4	446,4	448,0	447,7	447,2	355,4	122,9	85,5	84,7	79,0	84,9	86,3	83,4	80,6	113,2	226,0	270,3	411,5	450,0	446,4	381,4	295,3	6784,8	450,0	282,7	
ANGOSTURA	260,0	257,0	263,0	261,0	265,0	280,0	288,0	258,0	201,0	193,0	116,0	110,0	120,0	125,0	79,0	81,0	90,0	84,0	120,0	303,0	307,0	301,0	304,0	305,0	4971,0	307,0	207,1	
PE-TCHAMMA	0,0	0,4	6,0	4,0	0,5	0,8	0,7	9,9	21,5	17,5	3,1	5,4	18,4	21,0	25,0	22,4	16,9	14,0	14,0	29,4	11,5	0,4	0,0	1,9	244,6	29,4	10,2	
PE-SIERRAGORDA	6,4	4,5	0,1	1,3	1,3	9,6	1,6	6,0	15,9	5,1	10,8	59,8	36,8	55,1	65,6	66,2	66,2	66,2	66,2	96,3	44,1	1,1	0,0	9,1	694,9	96,3	29,0	
PE-VALLEDELOSVENTOS	3,7	0,0	0,0	0,0	2,1	9,4	8,2	2,1	0,1	0,0	0,0	5,6	12,0	25,8	47,9	49,6	49,5	49,7	51,9	59,3	67,1	24,0	4,2	0,2	472,3	67,1	19,7	
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PE-CALAMA	2,4	0,5	0,0	0,0	0,0	1,9	8,3	0,8	0,4	0,1	0,0	4,3	18,6	62,5	78,7	77,6	71,5	69,0	66,8	100,7	107,8	31,8	8,9	14,5	727,1	107,8	30,3	
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	22,3	90,4	133,8	149,3	119,7	94,0	108,5	57,6	30,9	1,1	0,0	0,0	807,8	149,3	33,7	
PE-TALTAL	94,4	94,8	94,7	91,1	89,8	89,9	93,5	95,1	92,6	79,6	80,2	75,6	57,6	32,1	11,0	10,3	20,2	19,3	15,9	14,2	5,5	2,4	17,9	72,4	1350,1	95,1	56,3	
PE-SARCO	115,9	129,2	115,6	84,0	113,6	99,2	85,6	52,8	33,4	36,8	39,9	54,1	52,2	52,2	52,2	50,1	57,3	80,3	72,8	120,4	166,3	163,3	163,0	153,7	2143,9	166,3	89,3	
PE-SANJUAN	81,3	105,1	92,2	81,4	72,1	64,1	51,7	46,8	46,6	41,9	47,8	58,5	78,4	87,9	99,7	85,7	71,7	73,3	80,9	154,0	184,3	180,5	182,9	182,4	2251,2	184,3	93,8	
PE-CABOLEONES	58,0	60,6	39,0	44,4	41,3	31,8	23,6	23,5	27,8	28,1	44,8	66,6	64,6	64,8	64,9	62,6	57,1	94,6	87,8	131,1	145,6	136,3	128,9	121,6	1649,2	145,6	68,7	
PE-CABOLEONES-2	50,7	41,8	33,0	46,4	29,7	31,2	26,3	20,8	21,8	20,7	36,3	66,4	57,2	57,2	57,2	55,7	55,2	55,2	55,2	111,7	118,2	89,9	80,8	89,9	1308,0	118,2	54,5	
PE-CABOLEONES-3	67,0	64,5	57,7	73,5	63,5	63,7	46,8	38,6	38,9	38,4	61,0	87,0	83,3	83,3	83,3	81,1	80,3	80,3	80,3	134,9	163,8	144,8	141,9	138,0	1995,6	163,8	83,2	
PE-PUNTACOLORADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PE-ELARRAYAN	17,3	24,1	23,9	29,9	22,8	21,0	24,5	16,2	9,1	15,1	28,6	40,9	38,0	39,4	50,5	54,1	50,5	49,5	45,6	69,0	91,8	83,7	91,0	71,6	1008,0	91,8	42,0	
PE-LOSCURUROS	0,0	14,3	7,3	17,6	5,7	0,4	0,0	0,1	0,0	7,4	27,7	43,1	41,0	40,9	64,2	68,7	62,4	61,1	84,6	100,7	99,3	100,5	65,5	12,9	925,4	100,7	38,6	
PE-TALINAYORIENTE	22,2	20,3	6,8	18,0	18,7	15,5	4,1	1,8	0,0	6,2	21,3	33,1	33,9	33,9	47,6	49,9	47,1	50,5	67,8	79,5	79,8	65,5	53,3	31,3	808,1	79,8	33,7	
PE-TALINAYPONIENTE	17,3	25,0	25,2	27,1	25,3	25,1	23,6	20,0	17,9	9,1	14,5	20,7	22,0	23,1	24,0	24,0	22,1	21,3	19,0	40,0	46,2	39,1	34,3	27,8	583,6	46,2	24,3	
PE-PUNTASIERRA	16,1	17,3	19,7	22,9	17,3	17,3	17,6	11,4	5,1	9,0	10,3	9,5	7,3	14,5	25,7	25,1	22,8	21,9	57,3	80,9	77,1	76,8	72,8	57,3	712,9	80,9	29,7	
PE-MONTEREDONDO	4,4	4,9	5,1	6,7	4,0	2,1	0,9	0,5	0,0	2,2	8,2	9,6	11,4	11,8	11,9	10,2	9,5	13,0	23,3	20,8	19,1	15,1	9,8	213,8	20,8	8,9		
PE-CANELA	0,0	0,5	0,3	1,5	0,6	0,3	0,0	0,0	0,0	2,2	3,9	5,8	7,3	7,2	7,0	6,7	7,3	8,6	10,2	8,8	4,8	4,7	5,9	3,4	97,0	10,2	4,0	
PE-CANELA-2	0,0	1,0	1,6	3,5	2,3	0,9	0,0	0,0	2,1	11,4	14,2	18,5	23,0	21,2	16,5	16,4	20,9	24,5	24,8	38,8	33,2	21,7	20,5	14,4	331,5	38,8	13,8	
PE-TOTAL	0,8	3,0	4,2	6,1	4,0	3,8	2,0	1,2	0,3	2,3	2,6	4,4	9,8	10,0	9,1	7,1	7,0	8,7	31,1	26,1	23,0	24,7	15,6	216,7	31,1	9,0		
PE-PUNTAPALMERAS	1,3	3,5	6,6	5,3	1,4	3,4	1,3	0,9	1,4	4,6	5,0	9,2	18,0	18,0	19,6	18,5	15,0	14,5	17,4	35,6	23,6	28,5	29,4	19,6	301,4	35,6	12,6	
PE-UCUQUER	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,1	0,8	0,1	
PE-UCUQUER-2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	0,8	0,1	
PE-LA-ESTRELLA	2,6	1,2	0,1	0,0																								

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

13-11-2022

13-11-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-LOSPUQUIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LAHUAYCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	5,6	11,9	10,4	11,9	11,0	11,0	11,0	11,0	10,4	9,6	4,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	109,2	11,9	4,6
PFV-CALAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	8,2	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,7	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	101,2	9,0	4,2	
PFV-SANPEDRO-GPG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	22,5	45,6	64,7	78,6	84,5	80,9	80,8	80,8	80,8	73,3	70,0	53,9	8,6	0,0	0,0	0,0	0,0	825,3	84,5	34,4	
PFV-VICTORIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	8,2	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	6,5	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	100,1	9,1	4,2	
PFV-USYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,1	12,1	31,8	43,5	52,2	54,0	54,0	54,0	44,2	41,5	28,8	13,0	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	434,2	54,0	18,1	
PFV-JAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,1	21,6	22,4	26,2	27,9	27,4	27,4	27,1	26,8	26,1	26,0	22,8	3,5	0,0	0,0	0,0	0,0	296,1	27,9	12,3	
PFV-JAMA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	8,6	15,5	16,1	19,3	21,0	20,6	20,6	20,9	21,5	20,9	20,1	16,8	3,3	0,0	0,0	0,0	0,0	225,3	21,5	9,4	
PFV-AZABACHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	16,7	35,0	34,9	34,9	34,2	30,0	30,0	30,0	28,5	28,0	27,3	27,0	8,6	0,0	0,0	0,0	0,0	365,1	35,0	15,2	
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	57,6	111,9	111,9	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	107,5	97,5	94,7	84,5	27,8	0,0	0,0	0,0	0,0	1252,6	111,9	52,2	
PFV-TAMAYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	26,8	64,8	74,6	108,5	106,8	102,8	102,8	100,7	95,6	93,6	70,4	12,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1062,8	108,5	44,3	
PFV-MARIAELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,3	51,8	58,7	48,3	54,2	51,9	51,6	51,5	51,5	48,9	47,6	39,3	7,8	0,0	0,0	0,0	0,0	577,4	58,7	24,1	
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,0	40,5	35,6	42,8	46,9	45,1	45,1	45,1	43,7	41,8	40,8	32,8	6,9	0,0	0,0	0,0	0,0	478,1	46,9	19,9	
PFV-COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	9,1	51,1	68,7	78,7	99,8	124,3	144,3	155,5	158,1	155,3	143,4	75,2	5,6	0,0	0,0	0,0	0,0	1269,2	158,1	52,9	
PFV-FINISTERRAE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-VALLE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-PUERTOSECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	8,5	9,0	9,0	9,0	9,0	8,3	7,0	7,0	7,0	7,0	6,9	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	92,4	9,0	3,9	
PFV-PMGD-QUETENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	6,0	8,7	8,9	9,0	9,1	9,1	9,0	9,0	8,9	8,2	4,4	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	92,7	9,1	3,9	
PFV-CERRODOMINADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,7	46,8	67,5	80,7	86,6	83,3	83,3	83,3	83,3	77,0	75,3	66,7	14,4	0,0	0,0	0,0	0,0	869,9	86,6	36,2	
PFV-BOLERO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,1	65,8	68,6	87,3	95,4	90,1	90,1	90,1	87,9	83,3	81,2	71,8	19,0	0,0	0,0	0,0	0,0	956,8	95,4	39,9	
PFV-CAPRICORNIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,7	29,6	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	30,0	11,9	0,0	0,0	0,0	0,0	350,3	30,0	14,6	
PFV-URIBESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,6	24,3	35,4	41,2	41,1	39,4	39,4	39,4	39,4	37,8	37,4	34,1	10,4	0,0	0,0	0,0	0,0	429,8	41,2	17,9	
PFV-PAMPA-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,7	40,1	41,3	54,4	61,0	60,0	60,0	60,0	57,3	53,7	52,1	42,5	10,7	0,0	0,0	0,0	0,0	611,9	61,0	25,5	
PFV-PMGD-LOCKMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-DOMEYKO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	26,7	78,8	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	76,7	16,8	0,0	0,0	0,0	0,0	919,1	80,0	38,3	
PFV-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,1	10,0	10,0	10,0	18,5	19,0	19,0	19,0	18,4	16,2	16,2	14,5	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	178,9	19,0	7,5	
PFV-ANDES-IA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	17,3	35,0	35,8	40,0	69,3	69,9	69,9	69,9	67,2	62,1	61,1	42,1	11,5	0,0	0,0	0,0	0,0	651,2	69,9	27,1	
PFV-SOL-DE-LILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	19,0	39,5	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1	38,7	36,0	16,6	0,0	0,0	0,0	0,0	470,4	40,1	19,6	
PFV-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	7,5	8,3	8,6	8,7	8,6	8,7	8,6	8,6	8,5	7,7	4,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	91,9	8,7	3,8	
PFV-SOL-DEL-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	4,2	4,7	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	5,0	4,9	4,4	2,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	52,4	5,0	2,2	
PFV-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	7,5	8,4	8,6	8,6	8,1	8,0	8,2	8,1	8,5	7,7	4,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	90,0	8,6	3,8	
PFV-HUATACONDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,0	23,0	31,5	33,0	33,0	33,0	33,0	31,5	28,2	27,0	23,6	6,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	346,9	33,0	14,5	
PFV-SANTA-ISABEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-NUEVO-QUILLAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	19,3	40,9	60,5	72,6	77,7	74,1	74,1	74,1	74,1	71,8	71,1	56,2	10,9	0,0	0,0	0,0	0,0	777,2	77,7	32,4	
PFV-LA-GRANJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	36,8	63,5	63,4	68,6	80,5	80,2	80,5	80,5	79,4	77,5	76,7	71,6	15,6	0,0	0,0	0,0	0,0	874,8	80,5	36,5	
PFV-ATACAMASOLAR-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	62,7	62,5	72,7	72,7	72,7	72,7	72,7	72,3	69,7	63,6	55,4	57,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	807,5	72,7	33,6	
PFV-ATACAMASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-BELLAVISTA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,6	4,3	6,0	6,9	7,7	8,3	8,3	8,0	7,3	6,1	4,1	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	71,4	8,3	3,0	
PFV-LALACKAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,3	19,5	22,5	22,4	22,1	20,8	20,9	20,9	20,3	18,7	17,9	17,4	7,6	0,0	0,0	0,0	0,0	240,2	22,5	10,0	
PFV-LALACKAMA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,1	6,2	7,5	7,5	7,5	7,1	7,1	7,1	6,9	6,4	6,1	5,4	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	80,0	7,5	3,3	
PFV-CONEJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	22,1	46,2	65,9	79,2	85,6	79,9	79,8	79,8	78,6	75,6	73,9	64,6	17,9	0,0	0,0	0,0	0,0	849,3	85,6	35,4	
PFV-PAMPASALNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,5	19,5	30,2	30,2	30,1	28,2	28,2	28,2	28,2	25,8	24,7	22,3	18,3	0,1	0,0	0,0	0,0	318,7	30,2	13,3	
PFV-MALGARIDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	57,2	100,0	136,4	140,1	138,1	133,2	133,2	133,2	130,7	122,9	120,4	113,7	42,5	0,0	0,0	0,0	0,0	1502,3	140,1	62,6	
PFV-ALMEYDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	8,5	32,1	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	43,9	10,9	0,0	0,0	0,0	0,0	496,9	49,9	20,7	
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	19,8	47,0	47,8	61,7	68,9	64,9	64,9	64,9	63,6	60,6	59,9	52,8	15,2	0,0	0,0	0,0	0,0	692,3	68,9	28,8	
PFV-JAVIERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	5,1	13,3	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	95,3	15,0	4,0	
PFV-CHANARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	10,1	11,4	10,0	9,8	9,0	9,0	9,0	9,0	8,0	7,5	7,4	5,0	0,0	0,0	0,0	0,0	106,1	11,4	4,4	
PFV-SALVADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,7	24,1	24,1	27,1	37,0	33,7	34,3	30,0	30,0	30,0	30,0	23,1	0,0</								

13-11-2022

13-11-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-COCINILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,6	2,3	2,5	2,6	2,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,6	2,6	0,5
PFV-EL-SALITRAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,5	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,6	2,8	2,8	2,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,8	2,9	1,3
PFV-TALHUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	2,6	0,2
PFV-SANTA CLARA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	29,5	2,7	1,2	
PFV-ANTAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,5	5,5	7,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,8	7,7	5,3	2,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	76,2	8,9	3,2	
PFV-PMGD-ANAKENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-PRETTY-FIELD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CKILIR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LASMOLLACAS	0,0	0,0	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	2,0	1,9	1,8	1,4	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	10,0	2,0	0,4	
PFV-LAS-MAJADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	6,0	8,9	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,0	6,4	8,4	7,3	2,9	0,0	0,0	0,0	0,0	95,4	9,1	4,0	
PFV-ELDIVISADERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,2	2,7	2,8	2,8	2,9	2,9	2,9	2,7	2,6	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,5	2,9	1,1	
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	2,6	1,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,2	2,6	0,3
PFV-LOMASCOLORADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,4	1,7	1,9	1,8	1,5	1,5	1,3	1,2	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	14,3	1,9	0,6	
PFV-CASASBLANCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-BELLAVISTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-SANTALaura	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	2,0	2,3	2,4	2,3	2,2	1,9	1,8	2,0	1,5	1,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	21,7	2,4	0,9	
PFV-PMGD-CABILO-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-MONTTSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-JAURURO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,7	0,8	1,0	1,0	0,8	0,7	0,6	0,5	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	7,5	1,0	0,3	
PFV-CHUCHINI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,3	1,9	2,3	2,5	2,5	2,2	1,9	1,4	1,1	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	18,5	2,5	0,8	
PFV-CHALINGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-ILLAPELIX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-ALICAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,5	2,1	2,2	2,5	2,1	2,1	2,1	2,0	1,3	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	19,6	2,5	0,8	
PFV_LA_LIGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,4	2,0	2,3	2,4	2,5	2,2	1,7	1,7	1,1	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,9	2,5	0,8	
PFV-PULLALLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,1	2,2	2,1	2,3	2,1	1,9	1,7	1,8	1,6	1,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	22,6	2,3	0,9	
PFV-SANTAJULIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-ESFENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	13,9	1,2	0,6	
PFV-CABILSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,3	2,0	2,1	2,2	2,2	2,2	1,9	1,7	1,1	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,2	2,2	0,8	
PFV-LOS-PALTOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,4	2,5	2,6	2,5	2,3	2,0	2,0	2,2	1,7	1,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	24,0	2,6	1,0	
PFV-ELQUEMADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,1	2,2	2,2	2,2	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,2	2,2	1,0	
PFV-NILHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,1	0,7	0,2	
PFV-MARIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,4	2,9	2,9	2,4	2,4	2,6	2,4	2,2	1,9	2,7	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	26,8	2,9	1,1	
PFV-HORMIGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,1	1,4	1,4	1,5	1,6	1,3	1,2	1,1	1,0	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	12,9	1,6	0,5	
PFV-FILOMENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,7	2,5	2,5	2,1	2,0	1,9	1,6	1,9	1,6	2,0	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	21,6	2,5	0,9	
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	2,9	4,2	5,1	5,6	5,8	5,6	5,1	4,2	3,0	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	44,6	5,8	1,9	
PFV-TRINIDAD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,2	1,3	1,1	1,1	1,3	1,4	1,4	1,4	1,3	1,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	13,9	1,4	0,6	
PFV-PMGD-MANDINGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-ELBOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,2	5,3	6,2	6,0	5,1	4,1	4,6	5,3	6,1	5,0	2,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	54,9	6,2	2,3	
PFV-CANESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	2,9	3,0	3,0	2,9	2,9	2,4	2,8	2,5	2,3	1,4	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	28,4	3,0	1,2	
PFV-OLIVILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	5,1	7,5	5,7	6,7	8,1	6,9	6,2	8,0	8,1	7,5	4,9	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	78,0	8,1	3,3	
PFV-LINGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,1	2,5	1,9	2,5	2,6	2,3	2,3	2,6	2,6	2,5	2,2	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	27,7	2,6	1,2	
PFV-ARIZTIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,3	2,5	2,4	2,5	2,2	2,1	1,9	2,2	1,9	1,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	24,4	2,5	1,0	
PFV-PMGD-EL-HUASO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-PARQUE-VALPARAISO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	3,8	5,7	5,9	5,2	5,4	5,6	4,2	4,7	5,8	5,6	3,5	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,7	5,9	2,4	
PFV-PMGD-HELIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-PANQUEHUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	2,9	4,1	3,9	4,1	4,3	3,6	3,2	3,3	2,7	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	35,0	4,3	1,5	
PFV-PMGD-MANAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	2,5	2,7	2,3	2,6	2,5	1,9	1,9	2,0	2,5	1,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	25,9	2,7	1,1	
PFV-PMGD-SLK-CB-NUOVE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-PICURIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,4	2,8	2,7	2,7	2,8	2,														

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
TOCOPILLA-TG3_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
TOCOPILLA-TG3_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
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0,0	9,5	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	31,6	51,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,5	0,0	99,0	51,4	4,1
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	152,7	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	120,8	146,8	148,4	148,5	132,7	0,0	849,9	152,7	35,4	
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANGAMOS-ANG1_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANGAMOS-ANG2_CAR	214,0	214,1	214,1	214,0	215,6	217,6	225,8	142,6	83,8	83,5	83,5	83,6	83,5	83,6	83,7	83,6	83,9	120,0	234,2	280,2	280,5	280,0	280,5	3969,5	280,5	165,4	
COCHRANE-CCH1_CAR	248,4	241,1	263,0	267,1	272,3	266,3	265,4	176,7	97,6	93,0	92,6	90,5	92,2	94,2	91,1	90,5	93,7	90,9	118,2	202,1	234,1	253,3	259,3	186,1	4179,7	272,3	174,2
COCHRANE-CCH2_CAR	261,4	246,0	263,3	261,4	266,7	273,9	266,1	168,6	93,0	93,2	92,9	90,7	92,5	94,4	91,3	90,6	94,0	91,0	116,7	189,4	246,1	256,8	252,5	167,0	4159,5	273,9	173,3
MEJILLONES-CTM1_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM2_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GNL	203,4	201,1	88,7	25,2	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	3,5	30,0	80,6	180,7	187,0	186,9	186,9	1374,0	203,4	57,3
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
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
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
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
MEJILLONES-IEM_CAR	311,6	313,6	316,3	307,7	260,7	241,2	279,0	226,1	168,8	162,4	161,0	152,1	160,8	163,6	158,5	154,2	162,5	155,2	189,5	264,0	296,6	305,2	307,1	291,5	5509,2	316,3	229,6
PLANTA-ACIDOS-SULFURICO-MEJILLONES	22,0	22,1	22,1	22,2	22,3	22,1	22,2	22,4	22,3	22,4	22,3	22,3	22,3	22,2	22,3	22,0	22,1	22,1	22,2	22,3	22,2	22,2	22,0	22,0	532,6	22,4	22,2
ANDINA-CTA_CAR	141,2	127,5	90,7	86,7	88,0	91,3	93,1	85,7	76,8	71,8	73,2	73,2	73,2	73,2	73,1	73,1	72,7	72,2	72,2	84,2	87,6	102,5	95,2	88,6	2067,0	141,2	86,1
HORNITOS-CTH_CAR	156,2	155,2	120,2	98,3	100,7	104,1	105,9	91,7	76,8	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	76,0	84,0	80,9	81,4	93,2	111,4	113,4	2226,2	156,2	92,8
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
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
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
TG1A+TG1B+TV1C_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
TG1A_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A_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
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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
TG1B_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1B_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A+0.5TV2C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A+0.5TV2C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A+TG2B+TV2C_DIESEL	5,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,3	5,3	0,2
TG2A+TG2B+TV2C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2B+0.5TV2C_DIESEL	0,0	0,0																									

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWhh	DMED. MWhh	
SANLORENZO-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANLORENZO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANLORENZO-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CENIZAS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TERMOPACIFICO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CARDONES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LLANOS-BLANCOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GUACOLDA-1_CAR	135,5	119,1	75,1	34,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	364,1	135,5	15,2	
GUACOLDA-2_CAR	127,5	114,9	74,4	4,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	321,2	127,5	13,4	
GUACOLDA-3_CAR	0,0	14,8	75,6	142,8	152,1	151,7	148,9	96,8	48,8	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	76,4	144,9	154,0	153,8	1861,5	154,0	77,6	
GUACOLDA-4_CAR	131,0	128,2	134,0	125,2	106,7	107,8	123,1	77,0	38,1	38,1	38,2	38,1	38,1	38,2	38,2	38,2	38,1	38,1	38,1	59,6	107,5	130,4	111,2	106,7	1867,8	134,0	77,8	
GUACOLDA-5_CAR	141,2	121,3	105,3	104,9	106,6	71,4	39,6	38,4	38,3	38,3	38,4	38,3	38,3	38,4	38,4	38,4	38,3	38,3	38,3	57,9	107,4	133,1	110,4	106,4	1665,8	141,2	69,4	
HUASCO_TV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HUASCO_IFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HUASCO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PCOLORADA_IFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PCOLORADA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PENON_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
OLIVOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ESPINOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ELFARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RESPALDO-PAJONALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PRIME-CHAGUAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COMBARBALA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
VENTANAS-1_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
VENTANAS-2_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVAVENTANAS_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	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	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	0,0
COLMITO_GNA	57,4	14,2	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	39,2	7,4	0,0	118,1	57,4	4,9
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	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	0,0
LIPIGASCONCON_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	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	0,0
ELTOTORAL_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAGVERDE-TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	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	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	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	0,0
QUINTERO-1_GN	71,0	72,0	72,0	74,0	74,0	77,0	78,0	4,0	71,0	72,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,0	75,0	74,0	73,0	71,0	828,0	78,0	34,5	
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	0,0
QUINTERO-2_GN	72,0	71,0	75,0	119,0	120,0	121,0	110,0	67,0	75,0	86,0	85,0	79,0	87,0	83,0	81,0	87,0	81,0	77,0	75,0	77,0	73,0	71,0	71,0	2022,0	121,0	84,3		
NEHUENCO-1_GAS	331,0	329,0	329,0	330,0	330,0	330,0	330,0	278,0	115,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,0	65,0	176,0	252,0	316,0	325,0	327,0	329,0	4499,0	331,0	187,5		
NEHUENCO-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0
NEHUENCO-2_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0	30,0	36,0	69,0	140,0	365,0	378,0	379,0	1407,0	379,0	58,6		
NEHUENCO-2_GNL	0,																											

13-11-2022

13-11-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
PMGD-TER-AGGREKO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CMPCTISSUE_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CAMPING-DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CANDELARIA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CANDELARIA-2	96,0	106,0	91,0	97,0	103,0	109,0	84,0	60,0	100,0	104,0	103,0	97,0	104,0	106,0	101,0	96,0	104,0	106,0	99,0	61,0	77,0	70,0	94,0	94,0	2262,0	109,0	94,3
CANDELARIA-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CANDELARIA-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CANDELARIA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CANDELARIA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EPAFICICO_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
SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLIHUES_HFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLIHUES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TENO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TENO_GAS_50	37,7	1,2	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	27,7	2,2	0,0	68,8	37,7	2,9
CEMENTOSBIOBIO_FOG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LICANTEN_COGEN	1,2	1,1	1,2	1,1	0,9	1,0	1,0	1,3	1,2	0,9	0,9	1,0	1,1	1,0	0,7	0,6	1,0	0,9	0,9	0,8	0,7	0,8	1,0	1,2	23,2	1,3	1,0
VINALES_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MAULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PINARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CONSTITUCION-1-ELEK	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CONSTITUCION-2-ELEK	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CELCO_COGEN	0,0	0,0	0,0	1,0	2,4	3,0	8,9	11,7	11,1	7,8	7,1	8,6	6,6	4,8	5,5	5,3	5,3	5,4	6,5	7,1	7,0	7,0	6,7	134,2	11,7	5,6	
SAN-JAVIER-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
SAN-JAVIER-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
RASOPOWER_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LINARES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANGREGORIO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CHILLAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	0,0	0,0	0,9	1,1	1,0	0,9	1,0	1,0	0,9	0,8	0,9	0,8	0,8	0,9	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,4	0,0	0,0	0,0	16,6	1,1	0,7
NUEVAALDEA-1_COGEN	3,1	0,9	2,2	2,4	1,0	1,4	1,9	2,7	3,0	4,2	4,2	3,9	3,6	2,2	1,7	1,4	1,8	0,8	0,7	2,9	2,9	3,7	3,2	3,4	59,2	4,2	2,5
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVAALDEA-3_COGEN	32,7	34,6	32,6	26,6	27,8	30,7	25,9	20,9	31,8	32,8	31,8	33,2	33,1	34,0	36,0	34,9	34,1	35,2	33,3	33,8	32,7	30,7	34,1	36,0	769,1	36,0	32,0
LAJAEVE	5,0	4,0	5,0	4,0	4,0	5,0	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	6,0	92,0	6,0	3,8	
MASISA_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-3_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-1_GNA	5,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	5,0	0,2
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	7,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,3	7,3	0,3
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	42,8	45,4	46,5	45,3	44,0	39,5	32,9	33,9	26,9	26,7	24,0	16,2	13,5	17,5	9,1	14,8	14,8	13,3	13,4	13,9	14,4	13,1	16,7	19,8	598,4	46,5	24,9
CMPCLAJA_COGEN	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
LPLAUTARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-AROMOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LPPANGUIPULLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
REY_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SOUTHERN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
WATTS-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
WATTS-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SKRETTINGOSORNO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TAMBORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CHIFIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-LOS-NEGROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CAMPESINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-RAPACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-GAMI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CIRUELILO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CALAFATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ALERCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MULTIEXPORT-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MULTIEXPORT-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-BLUEGATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-RIO-AZUL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DIESEL-CEREZO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DON-PEDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELCANELO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SKRETTING	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DANISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BIOMAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PIEDRAS-NEGRAS	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
SALMOFOOD-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHANGOS->CUMBRES C1	-432,3	-525,3	-605,6	-642,5	-656,0	-644,9	-617,5	-540,1	-319,8	-265,3	-142,2	-33,5	-44,1	2,0	40,6	21,6	8,4	-23,8	-83,2	-309,6	-338,7	-350,6	-390,4	-511,5	-7404,3	40,6	-308,5
CHANGOS->CUMBRES C2	-432,2	-524,8	-302,1	-641,3	-654,7	-643,6	-616,3	-539,2	-320,2	-266,0	-143,5	-35,3	-45,9	0,1	38,4	19,5	6,4	-25,7	-84,8	-310,2	-339,2	-351,0	-390,8	-511,3	-7113,5	38,4	-296,4
CUMBRES->CHANGOS C1	447,0	542,7	625,9	664,3	678,4	666,8	638,3	558,1	330,3	274,2	148,9	39,5	50,5	4,3	-34,2	-15,1	-1,8	30,7	90,6	320,3	350,6	362,8	403,5	528,3	7704,8	678,4	321,0
CUMBRES->CHANGOS C2	445,6	541,2	624,4	662,9	677,0	665,4	636,7	556,3	328,6	272,5	147,2	37,8	48,9	2,8	-35,7	-16,7	-3,4	29,1	89,0	318,9	349,3	361,6	402,4	527,2	7668,9	677,0	319,5
TOTAL HORA.	6735,5	6672,3	6596,4	6531,7	6507,4	6480,8	6296,0	5963,9	5497,8	5697,8	5773,2	5751,7	5881,9	5954,0	5850,0	5705,1	5640,4	5694,2	5918,6	6709,6	7275,6	7628,1	7480,9	7266,1	151,509		
TOTAL HORA. SING	1694	1694	1517	1420	1363	1374	1435	1557	1872	2002	2140	2310	2321	2445	2572	2568	2542	2466	2403	2085	2135	2169	2081	1762	48,127		
TOTAL SEN	8630	8366	8113	7952	7870	7854	7732	7521	7370	7699	7913	8061	8203	8399	8422	8273	8182	8161	8321	8795	9410	9797	9562	9028	199,635		
CONS. PROPIOS	124	139	139	139	121	121	112	121	121	102	101	101	101	101	102	114	129	129	129	129	129	129	120	118	2,865		
CONS. PROPIOS SING	140	140	136	136	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	136	140	146	146	146	146	150	141	3,277		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-879	-1067	-1079	-1305	-1333	-1310	-1254	-1097	-649	-539	-291	-73	-95	-2	74	36	10	-55	-174	-629	-689	-713	-794	-1039	(14,946)		
PERDIDAS APROX.	152	139	135	121	120	119	114	106	106	120	135	144	150	158	156	147	141	141	146	163	191	210	197	171	3,482		
PERDIDAS APROX. SING	111	109	85	104	100	98	99	94	75	78	63	57	61	65	72	76	76	74	81	101	118	127	126	115	2,165		
DEMANDA APROX.	5581	5327	5244	4966	4934	4930	4816	4640	4622	4937	5247	5434	5537	5693	5666	5481	5380	5370	5470	5788	6268	6577	6371	5938	130,217		
DEMANDA APROX. SING	2522	2511	2375	2486	2465	2455	2459	2429	2315	2332	2237	2195	2224	2251	2295	2324	2320	2307	2350	2468	2560	2608	2599	2545	57,630		
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	7628,1	7628

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
13 de noviembre de 2022

13-11-2022	Ultima Actualización:	13-11-2022	23:59	CMG-Online:	82,4	Quillota_220 kv:	RALCO_sinv	Grabación OK		SS.CC.						
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Despacho	Estado	ED	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT	
00:00	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 TG2+0.5TV DIESEL	MT	RO	LC	MT	OM	-	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	MT	
00:00	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A TG2A DIESEL	MT	RO	LC	PS	OM	Componente TG2A desacoplada y continúa en proceso de retiro.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	0	
00:00	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B+0.5TV2 DIESEL	MT	RO	LC	PS	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	0	
00:00	-	YUNGAY-1	YUNGAY-1 GN_A	MT	N	LC	PS	OM	Cambio en política de precios.	-	-	-	CARDONES	-	MT	
00:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3 GN_A	MT	N	LC	PS	OM	Cambio en política de precios.	-	-	-	CARDONES	-	MT	
00:06	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A TG2A DIESEL	0	DRO	DLC	FS	OM	F/S la componente TG2A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
00:08	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B DIESEL	MT	RO	LC	PS	OM	F/S la componente TV2C	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
00:09	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B DIESEL	0	DRO	DLC	FS	OM	F/S la componente TG2C	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
00:14	-	YUNGAY-1	YUNGAY-1 GN_A	0	DN	DLC	FS	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	FS	
00:17	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3 GN_A	0	DN	DLC	FS	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	FS	
00:43	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 TG2+0.5TV DIESEL	MT	RO	LC	PS	OM	-	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	MT	
00:52	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 TG2 DIESEL	MT	RO	LC	PS	OM	F/S la componente TV	-	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	MT
00:57	-	CIPRESE5-3	CIPRESE5_sinv	MT	N	-	PS	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT	
00:57	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	MT	N	LC	PS	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	MT	
00:57	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	MT	N	LC	PS	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	MT	
00:57	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_B1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC	
01:00	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	0	DN	DLC	FS	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	FS	
01:03	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	0	DN	DLC	FS	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	FS	
01:07	-	CIPRESE5-3	CIPRESE5_sinv	0	DN	-	FS	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT	
01:09	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	MT	N	LC	PS	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	MT	
01:09	-	CELCO	CELCO_BLI COGEN	PC	N	-	PC	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC	
01:09	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	IL 2022002035 - IL 2022001352	RNE	-	MT	
01:09	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	MT	N	-	MT	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	MT	
01:09	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	IL 2022002004	RNE	-	MT	
01:09	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	RNE	-	MT	
01:11	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 TG2 DIESEL	0	DRO	DLC	FS	OM	F/S la componente TG2	-	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	MT
01:14	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	0	PD	-	EP	SDCF	Sincronizada en pruebas, según SDCF N° 2022100652.	-	-	-	SDCF 2022100652 - IL 2022000603	RNE	-	0
01:18	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DN	DLC	FS	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	FS	
01:45	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN_A	MT	N	LC	MT	OM	Más SSCC	-	-	-	COBUN	-	MT	
01:45	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	MT	N	-	MT	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	MT	
01:45	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	N	-	MT	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT	
01:45	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_A	MT	RO	LC	PC	OT	Baja a M/T por Control Suministro combustible.	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	MT	
02:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	PS	PCP	OM	-	-	IL 2022002035 - IL 2022001352	RNE	-	MT	
02:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_B	MT	RO	LC	PC	OT	Cambio de Combustible de GNL_A a GNL_B. En M/T por Control Suministro combustible.	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	MT	
02:16	-	CELCO	CELCO_BLI COGEN	0	DN	-	FS	OM	Cancelado IF 202204038	-	-	-	ARAUCO	-	MT	
03:00	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG On-Line	-	-	-	CDG	-	-	
03:07	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_B	MT	RO	LC	PS	OT	Control Suministro combustible.	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	MT	
03:07	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	0	DLF	-	FS	PCP	OM	-	-	IL 2022002035 - IL 2022001352	RNE	-	MT	
03:15	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1_GNL_B	MT	RO	LC	PS	OT	Control Suministro combustible. F/S la componente TV	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	MT	
03:17	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	LF	-	PS	PCP	OM	-	-	IL 2022002004	RNE	-	MT	
03:22	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1_GNL_B	0	DRO	DLC	FS	OT	Control Suministro combustible. F/S la componente TG.	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	MT	
03:38	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	RO	-	MT	OM	-	-	-	IL 2022000802	RNE	-	MT	
03:38	-	MEJILLONES-JEM	MEJILLONES-JEM_CAR	240	LF	-	CI	PCP	OM	-	-	IL 2022002044	ENGIE GENERACION	-	MT	
03:41	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	DLF	-	FS	PCP	OM	-	-	IL 2022002004	RNE	-	MT	
04:31	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	RO	-	PC	OM	Cancelada SDCF 2022100652	-	-	-	RNE	-	PC	
04:40	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	-	DN	DLC	FS	OM	Disponible, cancela IF 202204047	-	-	-	ST5	-	FS	
05:40	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDG	-	-	
06:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	OM	Conmuta combustible de GNL_A a GN_A	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC	
06:13	-	MEJILLONES-JEM	MEJILLONES-JEM_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	IL 2022002044	ENGIE GENERACION	-	240	
06:13	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	RO	-	PC	PCP	OM	-	-	IL 2022000802	RNE	-	MT	
06:13	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	N	-	PC	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC	
06:46	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN_A	MT	N	LC	MT	OM	Más SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
06:46	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN_A	MT	N	LC	MT	OM	Más SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
06:46	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	N	-	MT	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT	
06:46	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	RO	-	PCP	OM	-	-	IL 2022000802	RNE	-	MT		
06:46	-	MEJILLONES-JEM	MEJILLONES-JEM_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	IL 2022002044	ENGIE GENERACION	-	MT	
06:46	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	RO	-	MT	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT	
06:46	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	MT	PO	-	MT	EP	-	-	-	SI 202200634	AES ANDES	-	MT	
06:46	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	PO	-	MT	EP	-	-	-	SI 202200634 - IL 2022000639	AES ANDES	-	MT	
06:46	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	RO	-	MT	OM	Falla la bomba de levante del eje del generador por una sobrecarga eléctrica que se despeja erróneamente	-	-	IL 2022000603	RNE	-	MT	
07:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	MT	RO	LC	MT	OM	-	-	IL 2022002051	ENEL GENERACION	-	MT		
07:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN_A	MT	N	LC	PS	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
07:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1_GNL_A	MT	RO	LC	MT	OM	Cambio de combustible de GN_A a GNL_A.	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT	
07:12	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN_A	0	DN	DLC	FS	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	FS	
07:35	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT	
07:35	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT	
07:35	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	MT	N	LC	PS	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT	
07:35	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1_GNL_A	MT	RO	LC	MT	OM	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT		
07:35	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	OM	Mas SSCC	-	N	IL 2021002169- 2020001131 - 2022001251	ENEL GENERACION	-	MT	
07:35	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	OM	Mas SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT	
07:35	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1_GN_A	MT	N	LC	MT	OM	Mas SSCC	-	-	-	COBUN	-	MT	
07:35	-	SANISIBRO-1	SANISIBRO-1 TG1+TV1_FSYD GN_A	MT	N	LC	MT	OM	Mas SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
07:35	-	CANILLAR-1	CANILLAR	MT	N	-	MT	OM	Mas SSCC	-	-	-	COBUN	-	MT	
07:35	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	MT	N	-	MT	CF	OM	-	-	IL 2022001043	ARAUCO	-	MT	
07:35	-	CELCO	CELCO_BLI COGEN	MT	N	-	MT	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT	
07:35	-	CMPCLAIA	CMPCLAIA_BLI COGEN	MT	LF	-	MT	OM	-	-	IL 2022001063	SANTA FE	-	MT		
07:35	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI COGEN	MT	LF	-	MT	OM	-	-	IL 2022001046	SANTA FE	-	MT		
07:35	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	N	-	MT	OM	-	-	-	-	ESCUADRON	-	MT	
07:35	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1 COGEN	MT	N	-	MT	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT	
07:35	-	LAJAVE-2	LAJAVE-2 COGEN	MT	N	-	MT	SIF	-	-	IF 202200xxxx	-	AES ANDES	-	MT	
07:35	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI COGEN	MT	N	-	MT	OM	-	-	-	-	COMASA	-	MT	
07:35	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI COGEN	MT	N	-	MT	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT	
07:35	-	LOMALDECOLORADOS-2	LOMALDECOLORADOS-2_BIOGAS	MT	N	-	MT	OM	-	-	-	-	MTM	-	MT	
07:35	-	NUEVAALDEA-1	NUEVAALDEA-1_BLI COGEN	MT	N	-	MT	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT	
07:35	-	NUEVAALDEA-3	NUEVAALDEA-3 COGEN	MT	N	-	MT	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT	
07:35	-	ENAPBIOBIO_COGEN	ENAPBIOBIO_COGEN	MT	N	-	MT	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	MT	
07:35	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI COGEN	MT	N	-	MT	OM	-	-	-					

13-11-2022	Última Actualización:	13-11-2022	23:59	CMG-Online:	82,4	Quillota_220 kv:	RALCO_sinv	Grabación OK						SS.CC.		
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad		Despacho	Estado	ED	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
07:42	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	10	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:42	-	PE-PUELCHE SUR	PE-PUELCHE SUR	0	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:50	-	CDC	Inicio Prorrata Generalizada, costo SEN 0	-1300	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	-	-	-
07:50	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:50	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:50	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:50	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	67	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:50	-	PFV-USYA	PFV-USYA	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:50	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	101	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:50	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:50	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:50	-	MAITENES	MAITENES	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:50	-	QUELTEHUES	QUELTEHUES	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:50	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:50	-	PE-ANDESZA	PE-ANDESZA	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:50	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
07:50	-	LOSHIERROS	LOSHIERROS	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
07:50	-	CAPULLO	CAPULLO	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	CAPULLO	-	-
07:50	-	PULELFU	PULELFU	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	CAPULLO	-	-
07:50	-	BLANCO	BLANCO	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	COLBUN	-	-
07:50	-	CHACABUQUITO	CHACABUQUITO	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	COLBUN	-	-
07:50	-	CH-HORNITOS	CH-HORNITOS	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	COLBUN	-	-
07:50	-	CHIBURGO	CHIBURGO	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	COLBUN	-	-
07:50	-	JUNCAL	JUNCAL	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	COLBUN	-	-
07:50	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	COLBUN	-	-
07:50	-	LOSQUILLOS	LOSQUILLOS	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	COLBUN	-	-
07:50	-	MACHICURA	MACHICURA	37	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	COLBUN	-	-
07:50	-	QUILLECO	QUILLECO	34	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	COLBUN	-	-
07:50	-	RUCUE	RUCUE	81	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	COLBUN	-	-
07:50	-	SANIGNACIO	SANIGNACIO	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	COLBUN	-	-
07:50	-	PFV-DIEGODALMAGROSUR	PFV-DIEGODALMAGROSUR	72	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	COLBUN	-	-
07:50	-	RALCO-1	RALCO-1	235	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:50	-	RALCO-2	RALCO-2	201	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:50	-	ABANICO	ABANICO	31	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:50	-	ANTUCO	ANTUCO	132	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:50	-	CURLLINGUE	CURLLINGUE	59	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:50	-	ISA	ISA	46	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:50	-	LOMAALTA	LOMAALTA	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:50	-	PILMAIQUEN	PILMAIQUEN	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:50	-	PULLINQUE	PULLINQUE	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:50	-	SAUZAL	SAUZAL	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:50	-	SAUZALTO	SAUZALTO	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:50	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:50	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:50	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:50	-	PE-TALNAPONIENTE	PE-TALNAPONIENTE	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:50	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	95	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:50	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:50	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:50	-	PFV-DIEGODELMAGRO	PFV-DIEGODELMAGRO	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:50	-	PFV-FINISTERRA	PFV-FINISTERRA	85	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:50	-	PFV-LALCAXAMA	PFV-LALCAXAMA	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:50	-	PFV-LALCAXAMA-2	PFV-LALCAXAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:50	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:50	-	GUAYACAN	GUAYACAN	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
07:50	-	MAMPIL	MAMPIL	34	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
07:50	-	PEUCHEN	PEUCHEN	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
07:50	-	LICAN	LICAN	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
07:50	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	46	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
07:50	-	CHAPIQUINA	CHAPIQUINA	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	ENGIE	-	-
07:50	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:50	-	LAJAL	LAJAL	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:50	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:50	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:50	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:50	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	65	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:50	-	PE-AURORA	PE-AURORA	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:50	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:50	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:50	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	37	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:50	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:50	-	PE-LARRAYAN	PE-LARRAYAN	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:50	-	PE-SARCO	PE-SARCO	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:50	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:50	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:50	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	66	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:50	-	PFV-CERRDODMADOR	PFV-CERRDODMADOR	44	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:50	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	44	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:50	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:50	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -1300	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:50	-	PFV-LANDELAMPPOS	PFV-LANDELAMPPOS	42	N	-										

13-11-2022	Ultima Actualización:	13-11-2022	23:59	CMG-Online:	82,4	Quillota_220 kv:	RALCO_sinv	Grabación OK	SS.CC.						
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Despacho	Estado	ED	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
08:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	PS	OM	Finaliza SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-
08:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	PS	OM	Finaliza SSCC	-	N	-	COLBUN	-	MT
08:00	-	CDC	Inicia Ctx L-66 KV Linares-Chacahuín	-	-	-	-	-	Inicia Ctx L-66 KV Linares-Chacahuín	-	-	-	CDC	-	-
08:02	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	DN	-	-	FS	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
08:08	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	DN	-	-	FS	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	MT
08:13	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1_GN_A	MT	N	LC	PS	OM	F/5 TV	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
08:18	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1_GN_A	DN	N	DLC	FS	OM	F/5 TG	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
08:21	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PS	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	-
08:23	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1_GN_A	MT	N	LC	PS	OM	F/5 TV	-	-	-	COLBUN	-	MT
08:29	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PS	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	-
08:40	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1_GN_A	DN	N	DLC	FS	OM	F/5 TV	-	-	-	COLBUN	-	MT
09:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	OM	Finaliza SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
09:27	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
09:31	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	DN	-	-	FS	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
10:00	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	RE	Finaliza SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
10:04	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	DN	-	-	FS	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-
11:04	-	MDV_CMG	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-
11:14	-	CDC	Inicia Ctx Lts 220 KV Charrúa - Concepción y Charrúa - Hualpén	-	-	-	-	-	Inicia Ctx Lts 220 KV Charrúa - Concepción y Charrúa - Hualpén	-	-	-	-	-	-
11:14	-	CORONEL	CORONEL GN A	PC	DN	DLC	PP	OM	-	Ctx Lts 220 KV Charrúa - Concepción y Charrúa - Hualpén	-	-	STS	-	-
11:14	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	-	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	IL 2022001530 - IL 2022002009	ARAUCO	-	-
11:14	-	ENAPBIOBIO COGEN	ENAPBIOBIO COGEN	PC	N	-	PC	OM	-	Ctx Lts 220 KV Charrúa - Concepción y Charrúa - Hualpén	-	-	ENAP BIOBIO	-	PC
11:14	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	IL 2022001805	ESCUADRON	-	-
11:15	-	CORONEL	CORONEL GN A	N	LC	-	PMT	OM	Sincronizada	-	-	-	STS	-	-
11:16	-	CDC	Ajuste Prorrata Generalizada, costo SEN 0	300	-	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	-	-	-
11:16	-	PE-PLINTAPALMERAS	PE-PLINTAPALMERAS	18	N	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	-	-	-
11:16	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	15	N	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ACCIONA	-	-
11:16	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	9	N	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ACCIONA	-	-
11:16	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	50	N	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ACCIONA	-	-
11:16	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	113	N	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ACCIONA	-	-
11:16	-	PFV-LISYA	PFV-LISYA	53	N	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ACCIONA	-	-
11:16	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	133	N	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ACCIONA	-	-
11:16	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	41	N	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	AES ANDES	-	-
11:16	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	AES ANDES	-	-
11:16	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	19	N	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	AES ANDES	-	-
11:16	-	PFV-ANDESZA	PFV-ANDESZA	70	N	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	AES ANDES	-	-
11:16	-	CONVENTOVIEWO	CONVENTOVIEWO	7,7	N	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
11:16	-	CAPULLO	CAPULLO	10	N	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	CAPULLO	-	-
11:16	-	PULELFU	PULELFU	8	N	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	CAPULLO	-	-
11:16	-	BLANCO	BLANCO	22	N	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	COLBUN	-	-
11:16	-	CHACABUQUITO	CHACABUQUITO	16	N	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	COLBUN	-	-
11:16	-	CH-HORNITOS	CH-HORNITOS	10	N	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	COLBUN	-	-
11:16	-	JUNCAL	JUNCAL	10	N	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	COLBUN	-	-
11:16	-	LOSQUILLOS	LOSQUILLOS	27	N	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	COLBUN	-	-
11:16	-	QUILLECO	QUILLECO	29	N	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	COLBUN	-	-
11:16	-	RUCUE	RUCUE	69	N	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	COLBUN	-	-
11:16	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	113	N	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	COLBUN	-	-
11:16	-	RALCO-1	RALCO-1	90	N	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:16	-	RALCO-2	RALCO-2	105	N	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:16	-	ABANICO	ABANICO	27	N	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:16	-	ARTUCO	ARTUCO	123	N	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:16	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	50	N	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:16	-	ISLA	ISLA	42	N	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:16	-	LOMAALTA	LOMAALTA	21	N	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:16	-	PILMAIQUEN	PILMAIQUEN	35	N	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:16	-	PULLINQUE	PULLINQUE	23	N	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:16	-	SAUZAL	SAUZAL	40	N	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:16	-	SAUZALITO	SAUZALITO	8	N	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:16	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:16	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:16	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:16	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	25	N	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:16	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	17	N	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:16	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	66	N	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:16	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	34	N	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:16	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	24	N	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:16	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	73	N	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:16	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	12	N	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:16	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	26	N	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:16	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	9	N	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:16	-	PFV-DIEGODELMAGRO	PFV-DIEGODELMAGRO	26	N	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:16	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	166	N	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:16	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	22	N	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:16	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6	N	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:16	-	PFV-PAMPASOLARONORTE	PFV-PAMPASOLARONORTE	28	N	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:16	-	GUAYACAN	GUAYACAN	8	N	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
11:16	-	MAMPIL	MAMPIL	17	N	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
11:16	-	PEUCHEN	PEUCHEN	0	N	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
11:16	-	LICAN	LICAN	0	N	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
11:16	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	30	N	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
11:16	-	CHAPIQUINA	CHAPIQUINA	5	N	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENGIE	-	-
11:16	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	10	N	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
11:16	-	LAIAL	LAIAL	10	N	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
11:16	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	1	N	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
11:16	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	3	N	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
11:16	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	24	N	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE</		

13-11-2022	Ultima Actualización:	13-11-2022	23:59	CMG-Online:	82,4	Quilota_220 kv:	RALCO_sinv	Grabación OK											SS.CC.
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Despacho	Estado	ED	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT				
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-				
11:36	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	45	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	ENOR CHILE	-	-				
11:36	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	13	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	ENOR CHILE	-	-				
11:36	-	PFV-NUEUVOQUILLAGUA	PFV-NUEUVOQUILLAGUA	78	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	ENOR CHILE	-	-				
11:36	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	81	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	ENOR CHILE	-	-				
11:36	-	PFV-PAMPA TIGRE	PFV-PAMPA TIGRE	60	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	ENOR CHILE	-	-				
11:36	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	9	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	ENOR CHILE	-	-				
11:36	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	60	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	STS	-	-				
11:36	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	58	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-				
11:36	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	HIDRO LIRCA Y	-	-				
11:36	-	LIRCA Y	LIRCA Y	19	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	HIDRO MAULLE	-	-				
11:36	-	PROVIDENCIA	PROVIDENCIA	4	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	HIDRO MAULLE	-	-				
11:36	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	78	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	LAP	-	-				
11:36	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	10	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	LAP	-	-				
11:36	-	CARILAFUEN	CARILAFUEN	12	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	LAP	-	-				
11:36	-	MALALCAHUELLO	MALALCAHUELLO	7	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	LAP	-	-				
11:36	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	7	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-				
11:36	-	CHACAYES	CHACAYES	52	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-				
11:36	-	RENAICO	RENAICO	4	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	POTENCIA	-	-				
11:36	-	PUNTILLA	PUNTILLA	14	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	PUNTILLA	-	-				
11:36	-	PFV-QUIJAPILIN	PFV-QUIJAPILIN	39	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	RNE	-	-				
11:36	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	125	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	SUN POWER	-	-				
11:36	-	PFV-ELPICANO	PFV-ELPICANO	92	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	SUN POWER	-	-				
11:36	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	UCUQUER	-	-				
11:36	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	4	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	UCUQUER	-	-				
11:37	-	CORONEL	CORONEL GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	STS	-	-				
12:34	-	CORONEL	CORONEL GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	STS	-	-				
13:14	-	MDV_CMG	-	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	STS	-	-				
13:14	-	MDV_CMG	-	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	STS	-	-				
13:28	-	CDG	Inicio Prorrata ATR 220/110 kv Calama	-50	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata por control de Tx ATR 220/110 kv Calama < 150 MVA	-	-	CDG	-	-				
13:28	-	PFV-USYA	PFV-USYA	53	N	-	CI	-	OM	SSCC de CTF de bajada, prorrata por control de Tx ATR 220/110 kv Calama.	-	-	ACCIONA	-	-				
13:28	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata por control de Tx ATR 220/110 kv Calama.	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-				
13:28	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata por control de Tx ATR 220/110 kv Calama.	-	-	ENOR CHILE	-	-				
13:28	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata por control de Tx ATR 220/110 kv Calama.	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-				
14:00	-	ANGOSTURA-3	RALCO sinv	MT	N	-	PS	-	RE	Finaliza SSCC	-	-	COLBUN	-	-				
14:03	-	ANGOSTURA-3	RALCO sinv	DN	N	-	FS	-	RE	-	-	-	COLBUN	-	-				
14:25	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 FSTVD GN A	DN	N	DLC	PP	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT				
14:39	-	CORONEL	CORONEL GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	STS	-	-				
15:01	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1 GN A	N	N	LC	PAK	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT				
15:05	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GN A	DN	N	DLC	PP	-	OM	Sincronizada	-	-	COLBUN	-	MT				
15:06	-	CDG	Prorrata Generalizada	-200	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	-	-				
15:06	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	18	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	ACCIONA	-	-				
15:06	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	16	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	ACCIONA	-	-				
15:06	-	PE-TOLPAN SUR	PE-TOLPAN SUR	13	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	ACCIONA	-	-				
15:06	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	49	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	ACCIONA	-	-				
15:06	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	110	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	ACCIONA	-	-				
15:06	-	PFV-USYA	PFV-USYA	35	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	ACCIONA	-	-				
15:06	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	129	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	ACCIONA	-	-				
15:06	-	PE-LOS RUIROS	PE-LOS RUIROS	58	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	AES ANDES	-	-				
15:06	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	20	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	AES ANDES	-	-				
15:06	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	18	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	AES ANDES	-	-				
15:06	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	66	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	AES ANDES	-	-				
15:06	-	BLANCO	BLANCO	24	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	COLBUN	-	-				
15:06	-	CHACABUQUITO	CHACABUQUITO	15	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	COLBUN	-	-				
15:06	-	CH-HORNITOS	CH-HORNITOS	7	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	COLBUN	-	-				
15:06	-	CHIBURGO	CHIBURGO	18	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	COLBUN	-	-				
15:06	-	JUNCAL	JUNCAL	8	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	COLBUN	-	-				
15:06	-	LOSQUILLOS	LOSQUILLOS	25	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	COLBUN	-	-				
15:06	-	QUILLECO	QUILLECO	28	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	COLBUN	-	-				
15:06	-	RILCIE	RILCIE	62	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	COLBUN	-	-				
15:06	-	SANIGNACIO	SANIGNACIO	11	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	COLBUN	-	-				
15:06	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	98	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	COLBUN	-	-				
15:06	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	47	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	ENEL GENERACION	-	-				
15:06	-	ISLA	ISLA	40	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	ENEL GENERACION	-	-				
15:06	-	LOMAALTA	LOMAALTA	20	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	ENEL GENERACION	-	-				
15:06	-	SAUZAL	SAUZAL	40	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	ENEL GENERACION	-	-				
15:06	-	SAUZALITO	SAUZALITO	8	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	ENEL GENERACION	-	-				
15:06	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	ENEL GENERACION	-	-				
15:06	-	PFV-FINISTERAE	PFV-FINISTERAE	162	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-				
15:06	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	21	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-				
15:06	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-				
15:06	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	40	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-				
15:06	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	28	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-				
15:06	-	LICAN	LICAN	9	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-				
15:06	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	18	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-				
15:06	-	CHAPIQUINA	CHAPIQUINA	3	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	ENGIE	-	-				
15:06	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	77	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-				
15:06	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	11	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-				
15:06	-	LAJAI	LAJAI	9	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-				
15:06	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	3	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-				
15:06	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	100	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-				
15:06	-	PE-AURORA	PE-AURORA	21	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	ENOR CHILE	-	-				
15:06	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	62	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	ENOR CHILE	-	-				
15:06	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	55	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	ENOR CHILE	-	-				
15:06	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	80	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	ENOR CHILE	-	-</				

13-11-2022	Ultima Actualización:	13-11-2022	23:59	CMG-Online:	82,4	Quillota_220 kv:	RALCO_sinv	Grabación OK	SS.CC.						
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Despacho	Estado	ED	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
15:06	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	9	N	-	CI	-	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	-	LAP	-	-
15:06	-	CARILAFQUEN	CARILAFQUEN	12	N	-	CI	-	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	-	LAP	-	-
15:06	-	MALALCAHUELLO	MALALCAHUELLO	7	N	-	CI	-	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	-	LAP	-	-
15:06	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	24	N	-	CI	-	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	-	-	-	-
15:06	-	CHACAYES	CHACAYES	50	N	-	CI	-	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	-	-	-	-
15:06	-	PE-ELMATEIN	PE-ELMATEIN	0	N	-	CI	-	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	-	RNE	-	-
15:06	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	36	N	-	CI	-	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	-	RNE	-	-
15:06	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	23	N	-	CI	-	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	-	RNE	-	-
15:06	-	PFV-HUATACONDON	PFV-HUATACONDON	31	N	-	CI	-	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	-	RNE	-	-
15:06	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	41	N	-	CI	-	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	-	RNE	-	-
15:06	-	PFV-ATACAMA SOLAR-2	PFV-ATACAMA SOLAR-2	69	N	-	CI	-	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	-	RNE	-	-
15:06	-	PFV-SOLDEDESERTO	PFV-SOLDEDESERTO	106	N	-	CI	-	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	-	RNE	-	-
15:06	-	RUCATAYO	RUCATAYO	29	N	-	CI	-	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	-	RUCATAYO	-	-
15:06	-	CALLAO	CALLAO	1	N	-	CI	-	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	-	SCOTTA	-	-
15:06	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	3	N	-	CI	-	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	-	SCOTTA	-	-
15:06	-	CUMBRES	CUMBRES	13	N	-	CI	-	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	-	SCOTTA	-	-
15:06	-	NALCAS	NALCAS	4	N	-	CI	-	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	-	SCOTTA	-	-
15:06	-	PALMAR	PALMAR	4	N	-	CI	-	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	-	SCOTTA	-	-
15:06	-	RIOPICOQUEN	RIOPICOQUEN	8	N	-	CI	-	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	-	SCOTTA	-	-
15:06	-	RIO BONITO	RIO BONITO	15	N	-	CI	-	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	-	SCOTTA	-	-
15:06	-	PE-ALENA	PE-ALENA	7	N	-	CI	-	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	-	SIEMENS	-	-
15:06	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	78	N	-	CI	-	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	-	SIEMENS	-	-
15:06	-	PFV-RIEDESCONDIDO	PFV-RIEDESCONDIDO	97	N	-	CI	-	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	-	SIEMENS	-	-
15:06	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	17	N	-	CI	-	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	-	STS	-	-
15:06	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	38	N	-	CI	-	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	-	STS	-	-
15:06	-	PFV-LUZILMORTE	PFV-LUZILMORTE	123	N	-	CI	-	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	-	SUN POWER	-	-
15:06	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	60	N	-	CI	-	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	-	SUN POWER	-	-
15:06	-	LAHIGUERA	LAHIGUERA	83	N	-	CI	-	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:06	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	1	N	-	CI	-	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	-	UCUQUER	-	-
15:06	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	CI	-	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 200	-	-	-	UCUQUER	-	-
15:22	-	CDG	Finaliza Ctx Lts 220 kv Charrúa - Concepción y Charrúa - Hualpén	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx Lts 220 kv Charrúa - Concepción y Charrúa - Hualpén	-	-	-	-	-	-
15:22	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	Ctx Lts 220 kv Charrúa - Concepción y Charrúa - Hualpén	-	-	STS	-	-
15:22	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	LF	-	-	MT	PCP	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-
15:22	-	ENAPBIOBIO_COGEN	ENAPBIOBIO_COGEN	PC	N	-	MT	PCP	OM	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	PC
15:22	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	PC	LF	-	-	PCP	OM	-	-	-	ESCUADRON	-	-
15:26	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	DN	DL	DL	FS	-	OM	-	-	-	STS	-	-
15:43	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 TG2+0.5TV DIESEL	DN	DL	DL	PP	-	OM	-	-	-	KELAR	-	-
15:55	-	CDG	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -300	-300	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata -300	-	-	-	-	-	-
15:55	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	15	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	ACCIONA	-	-
15:55	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	8	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	ACCIONA	-	-
15:55	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	10	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	ACCIONA	-	-
15:55	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	50	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	ACCIONA	-	-
15:55	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	104	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	ACCIONA	-	-
15:55	-	PFV-USYA	PFV-USYA	43	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	ACCIONA	-	-
15:55	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	122	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	ACCIONA	-	-
15:55	-	PE-LOSURUROS	PE-LOSURUROS	62	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	AES ANDES	-	-
15:55	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	10	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	AES ANDES	-	-
15:55	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	16	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	AES ANDES	-	-
15:55	-	PFV-ANDESZA	PFV-ANDESZA	60	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	AES ANDES	-	-
15:55	-	QUILFECO	QUILFECO	22	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	COLBUN	-	-
15:55	-	RUCUE	RUCUE	62	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	COLBUN	-	-
15:55	-	SANIGNACIO	SANIGNACIO	11	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	COLBUN	-	-
15:55	-	PFV-DIEGOMAGROSUR	PFV-DIEGOMAGROSUR	91	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	COLBUN	-	-
15:55	-	CURLINQUE	CURLINQUE	44	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:55	-	ISA	ISA	37	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:55	-	LOMAALTA	LOMAALTA	19	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:55	-	PILMAIQUEN	PILMAIQUEN	34	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:55	-	PULLINQUE	PULLINQUE	21	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:55	-	SAUZAL	SAUZAL	40	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:55	-	SAUZALTO	SAUZALTO	8	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:55	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:55	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	3	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:55	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	47	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:55	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	22	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:55	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	20	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:55	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	22	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:55	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	8	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:55	-	PFV-FINISTERRA	PFV-FINISTERRA	155	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:55	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	19	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:55	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:55	-	PFV-PAMPASOLAR NORTE	PFV-PAMPASOLAR NORTE	25	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:55	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	40	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:55	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	28	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:55	-	LICAN	LICAN	9	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
15:55	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	18	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
15:55	-	CHAPIQUINA	CHAPIQUINA	3	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	ENGIE	-	-
15:55	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	71	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:55	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	10	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:55	-	LAIJA	LAIJA	9	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:55	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	1	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:55	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	95	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:55	-	PE-AURORA	PE-AURORA	19	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:55	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	56	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:55	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 300					

13-11-2022	Ultima Actualización:	13-11-2022	23:59	CMG-Online:	82,4	Quilota_220 kv:	RALCO_sinv	Grabación OK	SS.CC.						
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Despacho	Estado	ED	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
15:55	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	HIDRO LIRCAV	-	-
15:55	-	LIRCAV	LIRCAV	16	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	HIDRO MAULE	-	-
15:55	-	PROVIDENCIA	PROVIDENCIA	4	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	HIDRO MAULE	-	-
15:55	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	7	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	LAP	-	-
15:55	-	CARILAFQUEN	CARILAFQUEN	11	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	LAP	-	-
15:55	-	MALACAHUELLO	MALACAHUELLO	7	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	LAP	-	-
15:55	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	22	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
15:55	-	CHACAYES	CHACAYES	48	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	POTENCIA	-	-
15:55	-	RENAICO	RENAICO	4	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	RIO COLORADO	-	-
15:55	-	RIOCOLORADO	RIOCOLORADO	13	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	RNE	-	-
15:55	-	PE-ELMATEN	PE-ELMATEN	0	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	RNE	-	-
15:55	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	31	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	RNE	-	-
15:55	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	18	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	RNE	-	-
15:55	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	28	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	RNE	-	-
15:55	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	38	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	RNE	-	-
15:55	-	PFV-ATACAMA-SOLAR-2	PFV-ATACAMA-SOLAR-2	63	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	RNE	-	-
15:55	-	PFV-SOLEDDESERTO	PFV-SOLEDDESERTO	97	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	RNE	-	-
15:55	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	33	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	RNE	-	-
15:55	-	RUCATAYO	RUCATAYO	27	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	RUCATAYO	-	-
15:55	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	SIEMENS	-	-
15:55	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	77	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	SIEMENS	-	-
15:55	-	PFV-RIDESCONDIDO	PFV-RIDESCONDIDO	92	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	SIEMENS	-	-
15:55	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	14	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	STS	-	-
15:55	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	34	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	STS	-	-
15:55	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	116	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	SUN POWER	-	-
15:55	-	PFV-ELPILICANO	PFV-ELPILICANO	86	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	SUN POWER	-	-
15:55	-	LAHIGUERA	LAHIGUERA	26	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	TINGUIBIRICA ENERGIA	-	-
15:55	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	2	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	UCUQUER	-	-
15:55	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	UCUQUER	-	-
16:08	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 TG2 DIESEL	-	N	LC	PMT	OM	Sincronizada TG2	-	-	-	KELAR	-	-
16:15	-	TODOPILLA-U16	TODOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	-	DN	DLG	PP	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
16:22	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GNL_A	-	N	LC	PMT	OM	Sincronizada TG	-	-	-	COLBUN	-	MT
16:32	-	PANGUE-1	RALCO sinv	PC	RO	LC	PP	OM	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	-
16:32	-	PANGUE-2	RALCO sinv	-	DN	-	PP	OM	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	PC
16:39	-	MEILLONES-CTM1	MEILLONES-CTM1_CAR	-	DLF	-	PP	OM	-	-	-	IL 2021002669	ENGIE	-	-
16:39	-	MEILLONES-CTM2	MEILLONES-CTM2_CAR	-	DF	-	FS	PCP	SIF	Falla en la partida	-	-	ENGIE	-	-
16:45	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1_GNL_A	-	PO	LC	EP	SDF	Sincronizada en prueba TG	-	-	-	COLBUN	-	-
16:58	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	-	DN	LC	PP	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
17:01	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	-	PO	-	EP	OM	Verificación de Servicios Complementarios	-	-	-	ENGIE	-	-
17:10	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_B11_COGEN	MT	N	-	MT	OM	Cancelada SMM 2022092498	-	-	9 2022098553	ARAUCO	-	MT
17:12	-	SANSIDRO-1	SANSIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	-	N	LC	PMT	OM	Sincronizada TV	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:32	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-
17:37	-	PANGUE-1	RALCO sinv	120	N	-	CI	OM	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	-
17:37	-	PANGUE-2	RALCO sinv	MT	N	-	MT	OM	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	-
17:40	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG_GNL_A	-	N	LC	PMT	OM	Sincronizada TG	-	-	-	ENGIE	-	-
17:41	-	CDC	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 400	-400	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 400	-	-	-	-	-	-
17:41	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	13	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 400	-	-	-	ACCIONA	-	-
17:41	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	6	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 400	-	-	-	ACCIONA	-	-
17:41	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	6	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 400	-	-	-	ACCIONA	-	-
17:41	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	48	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 400	-	-	-	ACCIONA	-	-
17:41	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	87	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 400	-	-	-	ACCIONA	-	-
17:41	-	PFV-USYA	PFV-USYA	24	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 400	-	-	-	ACCIONA	-	-
17:41	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	113	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 400	-	-	-	ACCIONA	-	-
17:41	-	PE-LOSCLIRIROS	PE-LOSCLIRIROS	57	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 400	-	-	-	AES ANDES	-	-
17:41	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	5	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 400	-	-	-	AES ANDES	-	-
17:41	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	16	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 400	-	-	-	AES ANDES	-	-
17:41	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	58	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 400	-	-	-	AES ANDES	-	-
17:41	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 400	-	-	-	CAPULLO	-	-
17:41	-	PULEFUI	PULEFUI	6	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 400	-	-	-	CAPULLO	-	-
17:41	-	BLANCO	BLANCO	22	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 400	-	-	-	COLBUN	-	-
17:41	-	CHACABUQUITO	CHACABUQUITO	15	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 400	-	-	-	COLBUN	-	-
17:41	-	CH-HORNITOS	CH-HORNITOS	5	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 400	-	-	-	COLBUN	-	-
17:41	-	JUNCAL	JUNCAL	8	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 400	-	-	-	COLBUN	-	-
17:41	-	LAMBINA	LAMBINA	8	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 400	-	-	-	COLBUN	-	-
17:41	-	LOSQUILLOS	LOSQUILLOS	24	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 400	-	-	-	COLBUN	-	-
17:41	-	QUILLECO	QUILLECO	19	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 400	-	-	-	COLBUN	-	-
17:41	-	RUCUE	RUCUE	47	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 400	-	-	-	COLBUN	-	-
17:41	-	SANIGNACIO	SANIGNACIO	10	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 400	-	-	-	COLBUN	-	-
17:41	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	81	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 400	-	-	-	COLBUN	-	-
17:41	-	ABANICO	ABANICO	23	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 400	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:41	-	CURILINQUE	CURILINQUE	34	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 400	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:41	-	ISLA	ISLA	32	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 400	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:41	-	LOMAALTA	LOMAALTA	14	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 400	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:41	-	PULLINQUE	PULLINQUE	32	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 400	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:41	-	PULLINQUE	PULLINQUE	26	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 400	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:41	-	SAUZAL	SAUZAL	38	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 400	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:41	-	SAUZALITO	SAUZALITO	8	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 400	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:41	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 400	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:41	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	3	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 400	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:41	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	43	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 400	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:41	-	PE-TALINAVPONIENTE	PE-TALINAVPONIENTE	19	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 400	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:41	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	16	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 400	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:41	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	18	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 400	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:41	-	PFV-CHAVARRAS	PFV-CHAVARRAS	6	N	-	CI	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 400	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:41	-														

13-11-2022	Ultima Actualización:	13-11-2022	23:59	CMG-Online:	82,4	Quilota_220 kv:	RALCO_sinv	Grabación OK	SS.CC.						
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Despacho	Estado	ED	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	T
17:41	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	6	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 400	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:41	-	PE-CERRO TIGRE	PE-CERRO TIGRE	94	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 400	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:41	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	75	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 400	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:41	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	69	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 400	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:41	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	25	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 400	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:41	-	PFV-LAHUAYEA-2	PFV-LAHUAYEA-2	10	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 400	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:41	-	PFV-LLANODELAMPOS	PFV-LLANODELAMPOS	52	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 400	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:41	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	44	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 400	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:41	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	6	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 400	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:41	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	13	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 400	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:41	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	35	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 400	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:41	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	56	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 400	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:41	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	39	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 400	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:41	-	PFV-NUUEVOQUILLAGUA	PFV-NUUEVOQUILLAGUA	67	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 400	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:41	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	19	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 400	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:41	-	PFV-PAMPA TIGRE	PFV-PAMPA TIGRE	47	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 400	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:41	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	10	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 400	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:41	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	32	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 400	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:41	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 400	-	-	HIDRO LIRCAV	-	-
17:41	-	LIRCAV	LIRCAV	14	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 400	-	-	HIDRO MAULE	-	-
17:41	-	PROVIDENCIA	PROVIDENCIA	4	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 400	-	-	HIDRO MAULE	-	-
17:41	-	PE-TOTRAL	PE-TOTRAL	5	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 400	-	-	LAP	-	-
17:41	-	CARILAFQUEN	CARILAFQUEN	10	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 400	-	-	LAP	-	-
17:41	-	MALALCAHUELLO	MALALCAHUELLO	7	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 400	-	-	LAP	-	-
17:41	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	19	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 400	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
17:41	-	CHACAYES	CHACAYES	40	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 400	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
17:41	-	RENANCO	RENANCO	4	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 400	-	-	POTENCIA	-	-
17:41	-	RIOCOLORADO	RIOCOLORADO	12	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 400	-	-	RÍO COLORADO	-	-
17:41	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 400	-	-	RNE	-	-
17:41	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	25	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 400	-	-	RNE	-	-
17:41	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 400	-	-	RNE	-	-
17:41	-	PE-DIVULCO	PE-DIVULCO	6	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 400	-	-	RNE	-	-
17:41	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	24	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 400	-	-	RNE	-	-
17:41	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	34	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 400	-	-	RNE	-	-
17:41	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	55	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 400	-	-	RNE	-	-
17:41	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	85	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 400	-	-	RNE	-	-
17:41	-	RUCATAYO	RUCATAYO	22	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 400	-	-	RUCATAYO	-	-
17:41	-	CALLAO	CALLAO	1	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 400	-	-	SCOTTA	-	-
17:41	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	3	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 400	-	-	SCOTTA	-	-
17:41	-	CUMBRES	CUMBRES	12	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 400	-	-	SCOTTA	-	-
17:41	-	MALCAS	MALCAS	4	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 400	-	-	SCOTTA	-	-
17:41	-	PALMAR	PALMAR	4	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 400	-	-	SCOTTA	-	-
17:41	-	RIOPICOQUEN	RIOPICOQUEN	7	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 400	-	-	SCOTTA	-	-
17:41	-	RIO BONITO	RIO BONITO	14	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 400	-	-	SCOTTA	-	-
17:41	-	PE-ALENA	PE-ALENA	8	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 400	-	-	SIEMENS	-	-
17:41	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	70	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 400	-	-	SIEMENS	-	-
17:41	-	PFV-RIODESCONDIDO	PFV-RIODESCONDIDO	82	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 400	-	-	SIEMENS	-	-
17:41	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	10	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 400	-	-	STS	-	-
17:41	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	31	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 400	-	-	STS	-	-
17:41	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	108	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 400	-	-	SUN POWER	-	-
17:41	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	86	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 400	-	-	SUN POWER	-	-
17:41	-	LAHIGUERA	LAHIGUERA	22	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 400	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
17:41	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata - 400	-	-	VICUQUER	-	-
17:47	-	SANSIDRO-1	SANSIDRO-1 TG1+TV1 FSTVD GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	Estable en MT	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:55	-	ANGOSTURA-3	RALCO sinv	-	DN	-	PP	-	RE	Por SSCC	-	-	COBUN	-	-
17:59	-	ANGOSTURA-3	RALCO sinv	MT	N	-	MT	-	RE	Mas SSCC	-	-	COBUN	-	-
18:15	-	PANGUE-1	RALCO sinv	RO	N	-	PC	-	RE	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
18:15	-	PANGUE-2	RALCO sinv	RO	N	-	PC	-	RE	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
18:15	-	MEJILLONES-HEM	MEJILLONES-HEM CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	ENGIE GENERACION	-	PC
18:15	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2 CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	AES ANDES	-	-
18:15	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1 CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	AES ANDES	-	PC
18:15	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2 CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	AES ANDES	-	PC
18:21	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 TG2+0.5TV DIESEL	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TV	-	-	KELAR	-	-
18:23	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GN A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TV	-	-	COBUN	-	-
18:30	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 TG2+0.5TV DIESEL	-	N	LC	MT	-	OM	Estable en MT	-	-	KELAR	-	-
18:32	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GN A	-	PO	LC	EP	-	SDCF	Sincronizada en prueba TV	-	-	COBUN	-	-
18:35	-	COBUN-1	COBUN sinv	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	COBUN	-	-
18:40	-	COBUN-2	COBUN sinv	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	COBUN	-	-
18:40	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GN A	-	N	LC	MT	-	OM	Estable en MT	-	-	COBUN	-	-
18:42	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1 GN A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TG	-	-	ENGIE	-	-
18:42	-	COBUN-1	COBUN sinv	-	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	N	COBUN	-	-
18:44	-	CDC	Finaliza Prorrata ATR 220/110 kv Calama	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata por control de Tx ATR 220/110 kv Calama < 150 MVA	-	-	CDC	-	-
18:45	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	ENEL GENERACION	-	-
18:45	-	CDC	Finaliza Ctx L-66 kv Linare-Chacahuin	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx L-66 kv Linare-Chacahuin	-	-	CDC	-	-
18:51	-	COBUN-2	COBUN sinv	-	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	N	COBUN	-	-
18:54	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1 GN A	-	DN	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TV	-	-	ENGIE	-	-
18:55	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	-	DN	-	PP	-	RE	Por SSCC	-	-	COBUN	-	-
18:55	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	N	ENEL GENERACION	-	-
19:00	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	-	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	-	COBUN	-	-
19:00	-	SANSIDRO-1	SANSIDRO-1 TG1+TV1 FSTVD GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	Mas SSCC	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:08	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	Estable en MT	-	-	ENGIE	-	-
19:21	-	QUINTERO-3	QUINTERO-3 GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	Por SSCC	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:21	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	Por SSCC	-	-	SANTA FE	-	-
19:26	-	CDC	Finaliza Prorrata Generalizada, costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada / Monto Prorrata :	-	-	-	-	-
19:26	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
19:26	-	PFV-COVA	PFV-COVA	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
19:26	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26	-	PFV-VALLE DEL SOL	PFV-VALLE DEL SOL	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26	-	PFV-GUANCHIDI	PFV-GUANCHIDI	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26	-	PE-PUELCHÉ SUR	PE-PUELCHÉ SUR	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:37	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GN A	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada la componente TV en proceso a MT	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
19:40	-	PAM	PAM COGEN	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	PC
19:40	-	CERROPABELLON-G1A GEO	CERROPABELLON-G1A GEO	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	PC
19:40	-	CERROPABELLON-G2A GEO	CERROPABELLON-G2A GEO	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	PC
19:40	-	CMPCLAIA	CMPCLAIA BL1 COGEN	PC	LF	-	PC	-	PCP	Limitada	-	-	SANTA FE	-	PC
19:40	-	LAJAEVE-2	LAJAEVE-2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	AES ANDES	-	PC
19:40	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-					

13-11-2022	Ultima Actualización:	13-11-2022	23:59	CMG-Online:	82,4	Quilota_220 kv:	RALCO_sinv	Grabación OK		SS.CC.					
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Despacho	Estado	ED	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
19:40	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1 COGEN ELUCA	PC	LF	-	PCP	OM	Limitada	-	-	IL 2022001005	ARAUCO	-	PC
19:40	-	LICANTEN	LICANTEN BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
19:40	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN BL1 COGEN	PC	N	-	N	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
19:40	-	ENAPBIOBIO COGEN	ENAPBIOBIO COGEN	PC	N	-	PC	-	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	PC
19:40	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2 BIOGAS	PC	N	-	PC	-	-	-	-	-	KDM	-	PC
19:40	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	PC	N	-	PC	-	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	PC
19:40	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
19:40	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3+BL4 COGEN	PC	N	-	PC	-	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
19:40	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	-	-	-	-	COMASA	-	PC
19:40	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	PC	LF	-	PCP	OM	Limitada	-	-	IL 2022001805	ESCUADRON	-	PC
19:40	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	-	-	N	-	COLBUN	-	PC
19:40	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	-	-	-	-	ENGIE	-	PC
19:40	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 FSTVD_GN_A	PC	N	LC	PC	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:40	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
19:40	-	RALCO-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	-	-	N	IL 2020001131 - IL 2020001251	ENEL GENERACION	-	PC
19:40	-	RALCO-2	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	-	-	N	IL 2020001131	ENEL GENERACION	-	PC
19:48	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN_A	-	N	LC	PMT	-	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:52	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GN_A	-	N	LC	PMT	-	Sincronizada	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:53	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1_GNL_A	PC	RO	LC	PC	-	Menos SSCC	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
19:53	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GN_A	PC	N	LC	PC	-	MT estable sube a PC	-	-	-	SANTA FE	-	PC
19:53	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	Menos SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:53	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	Menos SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:53	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	PC	N	-	PC	-	Menos SSCC	-	N	-	COLBUN	-	PC
19:53	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	PC	N	-	PC	-	Menos SSCC	-	N	-	COLBUN	-	PC
19:53	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN_A	PC	N	LC	PC	-	MT estable sube a PC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:53	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN_A	PC	N	LC	PC	-	Menos SSCC	-	-	IL 2022001059	ENEL GENERACION	-	PC
19:53	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3 CAR	PC	RO	-	PC	-	-	-	-	IL 2022000603	RNE	-	PC
19:53	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2 CAR	PC	RO	-	PC	-	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	PC
19:53	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	PO	-	PC	-	-	-	-	SI 2022098580 - IL 2022000634	AES ANDES	-	PC
19:53	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	PO	-	PC	-	-	-	-	SI 2022098584 - IL 2022000639	AES ANDES	-	PC
20:16	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	PC
20:20	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	Verificar ajustes en lógica de control de vapor principal y justes en CPF, según SI N° 2022092370.	-	SI 2022092370 - IL 2022001546	AES ANDES	-	PC
20:49	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GN_A	MT	PO	LC	MT	-	EP	MT estable sube a PC	-	IL 2022000139 - IL 2022000475	COLBUN	-	MT
20:49	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	COLBUN	-	PC
20:49	-	CELCO	CELCO BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	PC
20:49	-	MEJILLONES-HEM	MEJILLONES-HEM_CAR	PC	LF	-	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002044	ENGIE GENERACION	-	PC
20:49	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	IL 2022002004 - IL 2022000802	RNE	-	PC
20:49	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	AES ANDES	-	PC
20:49	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	RNE	-	PC
20:52	-	MACHICURA-2	MACHICURA-2	36	N	-	CI	-	RE	-	-	-	COLBUN	-	-
20:52	-	MACHICURA-1	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	COLBUN	-	-
20:55	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	PC
20:57	-	COLMITO	COLMITO GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	CARDONES	-	-
20:57	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	-
20:57	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	ENLASA	-	-
20:57	-	CORONEL	CORONEL GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	ST5	-	-
20:57	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	NEWEN	-	-
20:57	-	MACHICURA-1	COLBUN_sinv	36	N	-	CI	-	RE	Sincronizada	-	-	COLBUN	-	-
21:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
21:05	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	28	N	-	CI	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
21:05	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	ENLASA	-	PC
21:14	-	COLMITO	COLMITO GN_A	-	N	LC	PMT	-	Sincronizada	-	-	-	CARDONES	-	-
21:15	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GN_A	PC	PO	LC	MT	-	EP	Inicia hora de prueba.	-	IL 2022000139 - IL 2022000475	COLBUN	-	PC
21:17	-	COLMITO	COLMITO GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	MT estable sube a PC	-	-	CARDONES	-	PC
21:19	-	CORONEL	CORONEL GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	ST5	-	-
21:23	-	CORONEL	CORONEL GN_A	-	N	LC	PC	-	OM	MT estable sube a PC	-	-	ST5	-	PC
21:25	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	NEWEN	-	PC
22:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
22:00	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	NEWEN	-	MT
22:00	-	CORONEL	CORONEL GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	ST5	-	MT
22:00	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	ENLASA	-	MT
22:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	PC
22:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Conmuta combustible de GNL A a GN A	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
22:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL_B	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL A a GNL B	-	-	ENGIE GENERACION	-	PC
22:01	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	NEWEN	-	FS
22:04	-	COLMITO	COLMITO GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	CARDONES	-	MT
22:04	-	CELCO	CELCO BL1+ COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	PC
22:04	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	MT	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	MT
22:04	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	RNE	-	MT
22:04	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	AES ANDES	-	MT
22:04	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	0	DN	-	OM	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	FS
22:05	-	CORONEL	CORONEL GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	ST5	-	FS
22:05	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	ENLASA	-	FS
22:11	-	COLMITO	COLMITO GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	CARDONES	-	FS
22:15	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Disponible, cancelada SDCF 2022100587	-	-	COLBUN	-	PC
22:40	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	150	RO	-	CI	-	RE	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	-
22:40	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	150	RO	-	CI	-	RE	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	-
22:32	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	IL 2022002004 - IL 2022000802	RNE	-	MT
22:32	-	MEJILLONES-HEM	MEJILLONES-HEM_CAR	MT	LF	-	MT	-	PCP	OM	-	IL 2022002044	ENGIE GENERACION	-	MT
22:32	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	COLBUN	-	MT
22:32	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	MT	PO	-	MT	-	EP	-	-	SI 2022098580 - IL 2022000634	AES ANDES	-	MT
22:32	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	PO	-	MT	-	EP	-	-	SI 2022098584 - IL 2022000639	AES ANDES	-	MT
22:40	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 TG2+0 STV DIESEL	MT	RO	LC	FS	-	OM	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	0
22:50	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 TG2 DIESEL	MT	RO	LC	FS	-	OM	F/S la componente TV.	-	IL 2022000846	KELAR	-	MT
23:08	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 TG2 DIESEL	0	DRO	DIESEL	FS	-	OM	F/S la componente TG2.	-	IL 2022000846	KELAR	-	MT
23:28	-	ENAPBIOBIO COGEN	ENAPBIOBIO COGEN	-	DF	-	FS	-	SIF	Falla L-154 kv Hualpén-San Vicente 1	-	-	ENAP BIOBIO	-	-
23:28	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	-	DF	-	FS	-	SIF	Falla L-154 kv Hualpén-San Vicente 2	-	-	ESCUADRON	-	-
23:50	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
23:50	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM						

INFORME DIARIO

Domingo 13 de Noviembre del 2022



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-		PMG PE La Esperanza	31.8	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Angamos	-	6.4	GNP		PMG PFV Antay	67.1	76.2	+13.55 %	PMG
BESS Arica	2.0	1.0	-47.58 %		PMG PFV Castilla	-	7.2	-	PMG
BESS Cochrane	-	0.2	GNP	LF	PMG PFV De los Andes	90.7	91.9	+1.33 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Del Desierto	89.4	90.0	+0.67 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	792.0	926.9	+17.04 %		PMG PFV Loma Los Colorados	8.7	0.0	-100.00 %	PMG
GEO Cerro Pabellon (Ampl.)	312.0	244.0	-21.81 %	P	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Angostura	5534.5	4971.0	-10.18 %		PMG PFV Pilar Los Amarillos	6.2	10.2	+65.00 %	PMG
HE Antuco	3558.3	3156.1	-11.30 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	0.0	1.8	-	PMG
HE Canutillar	1759.5	1669.0	-5.14 %		PMG PFV Puerto Seco	72.1	92.4	+28.17 %	PMG
HE Cipreses	2.2	51.6	+2245.45 %	LF	PMG PFV SDGx01	7.4	7.6	+2.70 %	PMG
HE Colbún	4736.1	4357.0	-8.00 %		PMG PFV Sol del Norte	51.9	52.4	+0.98 %	PMG
HE El Toro	0.0	0.0	-	MM, RO	PMG PFV Teno Solar	-	75.1	-	PMG, P
HE Machicura	1046.0	1002.0	-4.20 %	LF	PMG Punta del Viento	71.8	70.5	-1.81 %	PMG
HE Pangué	6890.0	6784.7	-1.53 %		PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HE Pehuenche	8745.0	8532.6	-2.43 %		PMG TER CMPC Tissue	-	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	864.0	857.0	-0.81 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HE Ralco	11474.0	11260.1	-1.86 %	RO	PMG TER Celco	108.0	134.2	+24.20 %	PMG
HE Rapel	44.9	0.0	-100.00 %		PMG TER Chiloé	1.0	0.0	-100.00 %	PMG
HP Abanico	764.1	700.1	-8.39 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Alfalfal	0.0	0.0	-	RO	PMG TER Constitución	5.6	0.0	-100.00 %	PMG
HP Alfalfal 2	178.2	0.6	-99.66 %	RO	PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, MM
HP Ancoa	406.8	402.0	-1.18 %	RO	PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG, MM, LF
HP Blanco	759.0	596.1	-21.46 %		PMG TER Licantén	104.1	23.2	-77.74 %	PMG, DF
HP Capullo	276.0	224.2	-18.77 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Carilafquen	336.0	307.9	-8.35 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Chacabuquito	405.0	415.1	+2.49 %		PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacayes	1037.4	1404.7	+35.41 %		PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP Chapiquina	124.0	125.6	+1.29 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	270.0	266.1	-1.43 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	372.0	315.7	-15.15 %		TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
HP Curillinque	1601.2	1280.3	-20.04 %	RO	TER Angamos-ANG1	0.0	0.0	-	MM, RO
HP Digua	112.8	113.6	+0.71 %		TER Angamos-ANG2	4235.9	3969.5	-6.29 %	
HP El Paso	340.0	135.5	-60.15 %		TER Antihue	0.0	0.0	-	
HP El Pinar	0.0	148.7	GNP	P	TER Arauco	0.0	271.3	GNP	LF
HP Florida II	309.0	150.2	-51.39 %		TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
HP Guayacán	224.0	209.9	-6.31 %		TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	
HP Hornitos	395.0	294.7	-25.39 %		TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
HP Isla	1332.7	1101.6	-17.35 %		TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Itata	96.0	208.1	+116.77 %		TER Atacama 1 GNL	0.0	0.0	-	
HP Juncal	275.0	258.3	-6.07 %		TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP La Confluencia	1311.4	1137.6	-13.25 %	
HP La Higuera	1761.4	1536.4	-12.77 %	
HP La Mina	583.5	263.6	-54.83 %	MM
HP Laja I	274.4	256.9	-6.38 %	
HP Las Lajas	1160.1	444.6	-61.68 %	RO
HP Lican	260.0	251.4	-3.30 %	
HP Lircay	432.0	442.2	+2.36 %	
HP Loma Alta	675.6	534.6	-20.87 %	
HP Los Hierros	300.0	276.3	-7.90 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	60.2	64.8	+7.65 %	
HP Los Quilos	675.0	679.7	+0.70 %	MM
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	196.8	175.9	-10.64 %	
HP Mampil	689.9	495.8	-28.13 %	
HP Mocho	360.0	318.6	-11.50 %	
HP PIEDRAS NEGRAS	-	66.3	-	PMG
HP Palmucho	768.0	777.9	+1.29 %	
HP Peuchen	964.4	573.6	-40.53 %	DF
HP Providencia	48.0	106.8	+122.50 %	
HP Pullinque	558.1	617.8	+10.69 %	
HP Puntilla	352.6	301.0	-14.63 %	
HP Queltehues	401.9	600.6	+49.44 %	RO
HP Quilleco	924.9	752.0	-18.70 %	
HP Río Colorado	360.0	299.2	-16.89 %	
HP Río Picoiquen	204.0	210.5	+3.21 %	
HP Rucatayo	960.0	917.6	-4.42 %	
HP Rucue	2167.3	1827.0	-15.70 %	
HP San Andres	166.4	163.2	-1.95 %	
HP San Ignacio	404.4	304.0	-24.82 %	
HP Sauzal	1646.0	1276.0	-22.48 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	240.0	222.9	-7.13 %	
HP Volcán	0.0	0.0	-	MM, RO
PE Alena	266.1	278.5	+4.65 %	
PE Aurora	972.3	974.0	+0.18 %	
PE CAMPO LINDO	-	0.0	-	
PE Cabo Leones 1	1546.6	1649.2	+6.64 %	
PE Cabo Leones 2	2699.8	1308.0	(*) -51.55 %	
PE Cabo Leones 3	2082.1	1995.6	-4.15 %	
PE Calama	563.4	727.1	+29.06 %	
PE Canela	79.6	97.0	+21.80 %	
PE Canela 2	332.1	331.5	-0.20 %	LF
PE Cerro Tigre	1280.6	807.8	-36.92 %	
PE Cuel	132.9	96.3	-27.51 %	LF
PE El Arrayán	965.0	1008.0	+4.45 %	
PE El Maitén	49.9	29.2	-41.56 %	
PE La Estrella	106.5	88.6	-16.82 %	
PE La Flor	128.0	141.9	+10.87 %	
PE Lebu	47.9	33.4	-30.27 %	
PE Llanos del Viento	626.1	0.0	-100.00 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Atacama 2 Diésel	0.0	5.3	GNP	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Cordillera GNL	96.9	0.0	-100.00 %	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	602.4	GNP	
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	RO
TER CMPC Pacífico	409.0	580.2	+41.86 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	MM
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	2223.1	2262.0	+1.75 %	
TER Cardones	0.0	0.0	-	RO
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	161.9	270.7	+67.18 %	MM
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	DF, LF
TER Cochrane-CCH1	4242.9	4179.7	-1.49 %	RO
TER Cochrane-CCH2	4301.4	4159.5	-3.30 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	648.0	0.0	-100.00 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1199.5	+143.80 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF, LF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	DF, LF
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	326.0	118.1	-63.77 %	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	146.3	GNP	
TER Degañ	51.0	0.0	-100.00 %	
TER Degañ 2	48.0	0.0	-100.00 %	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	0.0	0.0	-	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	MM
TER Escuadrón	78.3	66.5	-15.07 %	
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	275.0	364.1	+32.40 %	
TER Guacolda 2	495.0	321.2	-35.10 %	LF
TER Guacolda 3	0.0	1861.5	(*)GNP	RO
TER Guacolda 4	1959.0	1867.8	-4.65 %	RO
TER Guacolda 5	1705.5	1665.8	-2.33 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Lomas de Duqueco	176.6	239.7	+35.71 %		TER Horcones Diésel	0.5	0.0	-100.00 %	
PE Los Buenos Aires	114.9	87.0	-24.28 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Los Cururos	901.6	925.4	+2.64 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE Los Olmos	279.4	400.3	+43.27 %		TER Huasco IFO	0.0	-	-	
PE Malleco Norte	565.8	621.8	+9.89 %		TER IEM	5142.2	5509.2	+7.14 %	LF
PE Malleco Sur	549.3	705.2	+28.38 %		TER Inacal	0.0	0.0	-	DF
PE Mesamavida	189.3	198.8	+5.02 %		TER Kelar Diésel	0.0	948.9	GNP	
PE Monte Redondo	137.8	213.8	+55.15 %		TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	
PE Negrete	123.2	84.4	-31.49 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	LC
PE Puelche Sur	1213.3	1054.4	-13.10 %	P	TER Laja Energía Verde	186.1	92.0	-50.56 %	
PE Punta Colorada	42.6	0.0	-100.00 %		TER Lautaro I	470.0	568.9	+21.04 %	
PE Punta Palmeras	335.3	301.4	-10.10 %	LF	TER Lautaro II	0.0	0.0	-	MM
PE Punta Sierra	674.8	712.9	+5.65 %	RO	TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Renaico	266.6	283.4	+6.32 %		TER Loma Los Colorados II	214.5	216.9	+1.12 %	
PE Renaico II	0.0	39.1	GNP	P	TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	605.5	476.3	-21.33 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE San Juan	2330.7	2251.2	-3.41 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	417.4	464.6	+11.32 %	LF	TER Los Pinos	0.0	0.0	-	RO
PE San Pedro 2	601.7	750.2	+24.67 %	LF	TER Los Vientos	0.0	0.0	-	MM
PE Sarco	1706.9	2143.9	+25.60 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	932.4	694.9	-25.47 %		TER Masisa	0.0	0.0	-	LF
PE Talinay Oriente	747.2	808.1	+8.15 %		TER Mejillones-CTA	2636.1	2067.0	-21.59 %	
PE Talinay Poniente	611.4	583.6	-4.55 %		TER Mejillones-CTH	2540.5	2226.2	-12.37 %	
PE Taltal	892.7	1350.1	+51.24 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	LF
PE Tchamma	1057.2	244.6	-76.87 %	LF	TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF
PE Tolpan Sur	350.4	326.4	-6.86 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PE Totoral	235.7	216.7	-8.06 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	903.9	1374.0	+52.01 %	
PE Ucuquer 2	19.4	11.8	-39.23 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	229.4	472.3	+105.85 %	LF	TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	DF
PFV Almeyda	542.5	496.9	-8.40 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	165.5	178.9	+8.10 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II	760.7	651.2	-14.39 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	593.8	807.5	+35.99 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	254.2	365.1	+43.62 %		TER Nehuenco I Gas Arg	4065.2	4499.0	+10.67 %	
PFV Bolero	1042.5	956.8	-8.23 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV COYA	1752.5	1269.2	-27.58 %	P	TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	88.0	0.0	-100.00 %	P	TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	1407.0	(*)GNP	
PFV Capricornio	203.7	350.3	+71.97 %	P	TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	1038.1	316.3	-69.53 %		TER Newen GNL	0.0	21.9	GNP	
PFV Cerro Dominador	777.1	869.9	+11.94 %		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	142.1	106.1	-25.36 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	216.6	849.3	+292.08 %		TER Norgener-NTO1	2253.1	1897.6	-15.78 %	
PFV Diego de Almagro	95.7	0.0	-100.00 %		TER Norgener-NTO2	0.0	0.0	-	MM
PFV Diego de Almagro Sur	1793.2	1045.4	-41.70 %		TER Nueva Aldea I	260.3	59.2	-77.26 %	
PFV Domeyko	1064.1	919.1	-13.63 %	P	TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	DF
PFV Doña Carmen	227.9	137.8	-39.53 %		TER Nueva Aldea III	339.4	769.1	+126.60 %	
PFV El Aguila	1.2	15.6	+1200.00 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	751.5	913.0	+21.49 %		TER Nueva Renca GNL	4664.3	5696.0	(*) +22.12 %	
PFV El Romero	1614.8	1129.9	-30.03 %		TER Nueva Renca Gas Arg	2170.3	938.0	(*) -56.78 %	
PFV Finis Terrae	1032.0	0.0	(*) -100.00 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	DF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV GUANCHOI	948.9	117.1	-87.66 %	P	TER Olivos	0.0	0.0	-	MM
PFV Granja Solar	447.6	874.8	+95.47 %		TER PAS Mejillones	528.0	532.6	+0.87 %	
PFV Huatacondo	350.4	346.9	-1.01 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Jama	226.4	521.5	+130.32 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	297.2	167.0	-43.81 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	478.1	478.1	-0.01 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV La Huayca II	135.8	109.2	-19.56 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	737.6	472.4	-35.96 %		TER Quintero 1A Gas Arg	1948.1	828.0	(*) -57.50 %	
PFV La Silla	14.3	17.8	+24.27 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Lalackama	145.5	240.2	+65.08 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	27.4	80.0	+192.12 %		TER Quintero 1B Gas Arg	494.5	2022.0	(*) +308.87 %	
PFV Llano de Llampos	712.2	641.5	-9.93 %		TER Renca	0.0	0.0	-	MM
PFV Los Loros	293.8	213.2	-27.43 %	LF	TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Los Tilos	17.0	37.3	+119.59 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	1119.2	1276.3	+14.03 %	RO	TER San Isidro I Gas Arg	4074.3	4413.3	+8.32 %	
PFV Machicura	60.9	38.1	-37.44 %	PMG	TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Malgarida	2163.5	1502.3	-30.56 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	513.5	577.4	+12.45 %		TER San Isidro II Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
PFV Nuevo Quillagua	882.8	777.2	-11.97 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	7.9	51.3	+549.37 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	142.7	318.7	+123.32 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	825.2	611.9	-25.85 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	63.3	70.2	+10.85 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	134.4	158.5	+17.95 %		TER Santa Fe	1125.9	598.4	-46.85 %	DF
PFV Quilapilun	841.2	462.6	-45.01 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	1530.7	989.9	-35.33 %		TER Santa Marta	219.2	104.7	-52.24 %	LF
PFV Salvador	386.2	335.2	-13.21 %		TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
PFV San Andres	255.1	184.9	-27.51 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV San Pedro	843.9	825.3	-2.21 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Santa Isabel	0.0	0.0	-	DF	TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Santiago	640.7	549.6	-14.22 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	1164.4	470.4	-59.60 %		TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	-	692.3		GNP	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	2379.2	1252.6	(*) -47.35 %		TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	310.3	1062.8	+242.50 %		TER Teno	0.0	0.0	-	
PFV Uribe Solar	440.6	429.8	-2.45 %		TER Teno Gas GLP	160.6	68.8	-57.14 %	
PFV Usya	394.5	434.2	+10.05 %		TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
PFV Valle Escondido	878.1	1154.8	+31.51 %		TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PFV Valle del Sol	279.1	0.0	-100.00 %	P	TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PMG HP Aillin	-	128.1	-	PMG, P	TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	DF
PMG HP Alto Renaico	24.6	21.0	-14.81 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	DF
PMG HP Callao	18.3	27.8	+51.95 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
PMG HP Carena	168.0	77.7	-53.75 %	PMG	TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	MM
PMG HP Chiburgo	304.0	340.0	+11.84 %	PMG, RO	TER Tocopilla-U16 GNL	547.0	950.4	+73.74 %	MM
PMG HP Cipresillos	-	25.2	-	PMG	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
PMG HP Corrales	70.3	69.5	-1.24 %	PMG, P	TER Trapen	6.5	0.0	-100.00 %	LF
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG	TER Trincao	5.9	0.0	-100.00 %	MM, LF
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	-	PMG	TER Ujjina Diésel	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG	TER Ujjina HFO	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG	TER Valdivia	192.0	1.5	-99.23 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Juncalito	2.4	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP Llauquereo	34.8	35.3	+1.42 %	PMG
PMG HP MC1	127.0	132.6	+4.41 %	PMG
PMG HP MC2	26.9	27.6	+2.56 %	PMG
PMG HP Mariposas	96.0	103.3	+7.60 %	PMG
PMG HP Nalcas	67.8	93.3	+37.60 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	127.7	128.1	+0.32 %	PMG
PMG HP Palacios	45.6	19.0	-58.25 %	PMG
PMG HP Pulelfu	222.6	180.3	-19.00 %	PMG
PMG HP Renaico	96.9	101.6	+4.90 %	PMG
PMG HP Rio Huasco	22.6	27.5	+21.87 %	PMG
PMG HP San Clemente	92.0	94.1	+2.28 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Ventanas II	0.0	0.0	-	DF
TER Viñales	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	-	5.0	GNP	
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	-	0.0	-	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	-	7.3	GNP	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	196937.5	188682.5	-4.19 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Alicahue	12.1	19.7	+62.48 %
Allipén	58.7	62.0	+5.71 %
Almadrado	-	0.0	-
Ancalí	-	0.0	-
Argomedo	30.6	74.2	+142.45 %
Aromos	-	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	87.2	60.4	-30.78 %
Aviles	36.0	61.0	+69.42 %
BERRUECO	51.8	74.2	+43.15 %
Bellavista 1	24.0	71.4	+197.50 %
Biocruz	-	2.1	-
Biomar	-	0.0	-
Bluegate	-	0.0	-
Boldos	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-
Bureo	0.0	0.0	-
CASABERMEJA	27.6	64.7	+134.49 %
Caimi	0.0	1.4	-
Calafate	-	0.0	-
Calfuco	-	0.0	-
Caliboro	22.8	16.6	-27.07 %
Campesina	-	0.0	-
Casablanca 1	-	0.0	-
Casablanca 2	-	0.0	-
Cavanca	0.0	30.9	-
Cañete	-	0.0	-
Chacabuco	44.3	10.2	-76.91 %
Chanleufu	0.0	52.9	-
Chifín	-	0.0	-
Chile Generación	-	0.0	-
Chorrillos	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-
Ciruelillo	-	0.0	-
Cocharcas	17.9	22.4	+25.20 %
Collil	5.2	0.0	-100.00 %
Conchali	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-
Contulmo	-	0.0	-
Copiulemu	-	0.0	-
Correntoso	84.0	73.0	-13.15 %
Cortés	-	0.0	-
Cosapilla	9.2	8.9	-2.78 %
Curacautín	-	0.0	-
Curauma	-	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
DON ANDRÓNICO	11.0	25.3	+130.18 %
Dagoberto	-	0.0	-
Danisco	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque Solar San Javier	31.5	59.4	+88.41 %
PMGD PFV Parque Solar Santa Fe	34.4	65.1	+89.13 %
PMGD PFV Pastrán	-	0.0	-
PMGD PFV Picunche	0.0	0.0	-
PMGD PFV Playerito	18.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Playero	18.7	29.1	+55.51 %
PMGD PFV Pretty Field	12.1	0.0	-99.92 %
PMGD PFV Puelche	12.9	8.1	-37.21 %
PMGD PFV Puente Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rauquet	29.1	53.8	+84.88 %
PMGD PFV Recoleta	-	0.0	-
PMGD PFV Rexner	12.9	12.6	-2.25 %
PMGD PFV Rinconada	63.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	-	0.0	-
PMGD PFV SANTA MARGARITA	14.0	15.9	+13.43 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	-	0.0	-
PMGD PFV Salerno Solar	16.0	10.5	-34.56 %
PMGD PFV San Antonio	51.1	32.6	-36.18 %
PMGD PFV San Carlos	16.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Emilio Solar 1	-	0.0	-
PMGD PFV San José	-	0.0	-
PMGD PFV San Ramiro	43.8	83.8	+91.37 %
PMGD PFV Santa Cruz	-	0.0	-
PMGD PFV Santa Elizabeth	-	0.0	-
PMGD PFV Santa Emilia	-	0.0	-
PMGD PFV Santa Francisca	-	26.4	-
PMGD PFV Santa Rita	12.2	24.3	+98.85 %
PMGD PFV SolarPark Villa Alemana	11.8	11.6	-1.44 %
PMGD PFV TREBO	0.0	0.0	-
PMGD PFV Taranto	56.6	50.0	-11.63 %
PMGD PFV Vicente	9.9	17.6	+77.88 %
PMGD PFV Villa Alegre	48.1	68.0	+41.39 %
PMGD PFV Villa Solar	13.8	13.5	-2.46 %
PMGD TER AGGREKO	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER LOMAS COLORADAS	-	16.6	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Darlin	42.2	0.0	-100.00 %
Don Pedro	-	0.0	-
Don Walterio	0.0	62.2	-
Dongo	8.1	28.3	+248.56 %
Donguil	5.4	4.7	-11.75 %
Doña Hilda	0.0	0.0	-
Doña Javiera	-	0.7	-
Doñihue	31.7	51.9	+63.82 %
EL ROMERAL	19.9	66.6	+234.62 %
ETERSOL	-	0.0	-
Eagon	-	0.0	-
El Agrio	44.2	37.0	-16.40 %
El Campesino 1	-	1.1	-
El Canelo	58.5	53.4	-8.71 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Colorado	16.9	18.0	+6.53 %
El Condor	3.5	12.2	+249.71 %
El Diuto	63.5	31.2	-50.90 %
El Faro	-	0.0	-
El Litre	23.8	54.2	+127.77 %
El Llano	8.8	7.1	-19.64 %
El Manzano	62.3	0.0	-100.00 %
El Mirador	2.0	0.0	-100.00 %
El Molle	-	22.6	-
El Nogal	-	0.0	-
El Piuquen	11.2	16.0	+42.86 %
El Queltehue	-	31.2	-
El Resplandor	11.8	18.8	+58.98 %
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	0.0	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	0.0	0.0	-
Eólica El Arrebol	77.8	0.0	-100.00 %
Eólica Huajache	30.7	61.6	+100.62 %
Eólica Las Peñas	41.1	37.5	-8.76 %
Eólica Raki	46.1	25.3	-45.10 %
Eólico El Nogal	41.1	14.6	-64.53 %
GR Pitao	40.7	101.5	+149.29 %
Galpón	29.4	25.6	-13.08 %
Gami	-	0.0	-
Granada	43.4	92.8	+113.92 %
Guanaco Solar	0.0	8.2	-
HBS	-	0.6	-
HBS-GNL	-	0.0	-
Hidroeléctrica Cumpeo	0.0	84.8	-
Homero	-	27.6	-
Huape	13.3	21.9	+64.44 %
JCE	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Trongol-Curanilahue	-	0.0	-
PRP Las Quemadas	-	0.0	-
Pachira	49.1	77.3	+57.49 %
Paine	73.0	100.9	+38.26 %
Palmar	96.0	102.8	+7.13 %
Panguipulli	-	0.0	-
Pehui	13.6	12.9	-5.58 %
Pichilonco	13.3	16.9	+26.79 %
Picoltué	-	0.0	-
Pilpilen	13.3	26.6	+100.08 %
Pitotoy	11.5	9.5	-17.57 %
Puclaro	21.1	17.4	-17.51 %
Punitaqui	-	0.0	-
Purísima	10.1	8.9	-11.90 %
QUINANTU	46.8	86.6	+85.02 %
QUITRALMAN	-	0.0	-
Quillaileo	11.1	6.8	-39.20 %
Quillay	11.7	26.0	+121.79 %
RAULI	47.6	95.3	+100.15 %
RINCONADA NORTE	11.1	18.4	+66.13 %
Ramadilla	-	0.0	-
Rapaco	-	0.0	-
Raso Power	-	0.0	-
Reca	22.2	26.9	+21.54 %
Rey	-	0.0	-
Robleria	13.1	0.0	-100.00 %
Río Azul	-	0.0	-
Río Mulchén	13.1	12.4	-5.10 %
SANTA CAROLINA	7.5	14.6	+94.93 %
Salmofood 1	-	0.0	-
Santa Elena	0.0	0.0	-
Santa Ester	14.6	24.9	+70.34 %
Santa Irene	-	0.0	-
Santa Isabel	11.8	3.9	-67.06 %
Santa Luisa	17.8	23.4	+31.57 %
Saturno Norte	22.3	29.3	+31.17 %
Sauce Andes	10.8	9.4	-13.24 %
Sepultura	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-
Sol de Septiembre	18.1	33.2	+83.37 %
Solar Alto	13.3	16.1	+20.90 %
Solar Altos de Til Til	5.2	6.0	+15.77 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	37.8	0.0	-100.00 %
Solar Amparo del Sol	23.3	28.7	+23.00 %
Solar Antonia	10.1	15.7	+55.15 %
Solar Ariztía	9.1	14.6	+60.66 %
Solar Bellavista	25.9	0.0	-100.00 %
Solar Cabilsol	22.8	18.2	-20.31 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
LAS TORTOLAS	17.0	20.9	+22.65 %
LLAY LLAY	51.8	90.4	+74.48 %
LUMBRERAS	18.9	16.8	-10.90 %
La Arena	5.3	0.0	-100.00 %
La Bifurcada	4.6	3.3	-27.09 %
La Compañía 2	35.6	21.9	-38.30 %
La Ligua	10.8	18.9	+74.63 %
La Montaña 1	25.8	0.4	-98.56 %
La Montaña 2	12.9	0.2	-98.45 %
La Paloma	0.1	0.5	+200.20 %
La Viña - Alto la Viña	12.1	8.1	-33.52 %
Las Cabras	12.5	26.0	+108.08 %
Las Chacras	12.9	21.1	+63.18 %
Las Flores	38.4	17.6	-54.30 %
Las Lechuzas	17.4	28.1	+61.72 %
Las Pampas	-	0.0	-
Las Vertientes	0.0	0.0	-
Lepanto	-	0.0	-
Linares Solar	47.3	51.4	+8.75 %
Lingue Solar	15.7	27.7	+76.18 %
Lipigas Concón	-	0.0	-
Lirio del campo	11.6	24.1	+108.02 %
Lonquimay	-	0.0	-
Los Bajos	121.0	88.8	-26.62 %
Los Colonos	-	0.0	-
Los Corrales	0.0	18.8	-
Los Corrales 2	13.8	5.0	-63.59 %
Los Molinos	73.4	102.2	+39.22 %
Los Morros	27.9	22.3	-19.84 %
Los Negros	-	0.0	-
Los Padres	0.0	0.0	-
Los Perales	13.1	20.3	+55.11 %
Los Sauces	-	0.0	-
Los Álamos	-	0.0	-
Louisiana Pacific	-	0.0	-
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-
MC3	-	54.2	-
MCH-Dosal	-	0.0	-
MSA-1	0.0	20.7	-
Maisan	6.3	1.7	-73.40 %
Malinke	10.9	15.6	+43.49 %
Mallarauco	71.4	74.9	+4.94 %
María Pinto	14.1	25.3	+79.08 %
Melo	48.1	31.8	-33.85 %
Membrillo	7.8	26.9	+244.49 %
Mimbre	-	0.0	-
Minihidro Alto Hospicio	9.0	13.5	+49.45 %
Minihidro El Toro	22.0	14.5	-33.96 %
Minihidro Santa Rosa	10.8	7.0	-35.68 %
Molinera Villarrica	5.0	8.5	+70.80 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Cachiyuyo 2	74.9	74.4	-0.68 %
Solar Calama 1	73.3	101.2	+38.01 %
Solar Calle Larga	11.8	14.1	+19.41 %
Solar Canesa 1	14.2	20.0	+41.13 %
Solar Casuto	10.4	14.2	+36.25 %
Solar Catemu	12.2	17.0	+39.59 %
Solar Catán	27.7	16.0	-42.09 %
Solar Cernicalo 1	11.7	11.2	-3.93 %
Solar Cernicalo 2	11.7	10.2	-12.74 %
Solar Chalinga	11.1	0.0	-100.00 %
Solar Chancon	22.3	16.0	-28.30 %
Solar Chimbarongo	30.2	0.0	-100.00 %
Solar Chuchiñi	18.0	17.6	-2.06 %
Solar Citrino	10.2	10.3	+1.18 %
Solar Cordillerilla	11.1	0.0	-100.00 %
Solar Covadonga	27.4	3.1	-88.54 %
Solar Crucero	13.1	15.5	+18.40 %
Solar Cruz	17.1	28.3	+65.38 %
Solar Cuz Cuz	18.8	14.8	-21.54 %
Solar Don Eugenio	21.8	13.9	-36.47 %
Solar Don Mariano	7.2	15.0	+108.19 %
Solar Eclipse	28.8	29.5	+2.47 %
Solar El Boco	31.0	54.9	+77.19 %
Solar El Chincol	15.3	17.1	+11.90 %
Solar El Chucao	18.4	23.2	+25.98 %
Solar El Divisadero	25.9	27.5	+6.29 %
Solar El Estero	10.1	10.0	-1.39 %
Solar El Laurel	30.2	49.8	+64.93 %
Solar El Picurio	26.6	17.9	-32.71 %
Solar El Pilpen	30.3	30.3	-0.10 %
Solar El Pito	26.6	26.6	-0.11 %
Solar El Queltehue	30.6	-	-
Solar El Quemado	15.6	14.4	-8.01 %
Solar El Queule	27.8	39.5	+42.05 %
Solar El Roble	20.8	24.4	+17.40 %
Solar El Sauce	20.8	24.8	+19.23 %
Solar Encon	40.9	31.7	-22.42 %
Solar Esperanza	13.0	0.0	-100.00 %
Solar Filomena	10.3	21.6	+110.00 %
Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar GR Lemu	25.1	30.2	+20.20 %
Solar GR Pepa	34.6	0.0	-100.00 %
Solar GR Santa Rosa	36.0	59.2	+64.47 %
Solar Girasoles	11.2	13.2	+17.95 %
Solar Guadalao	17.3	0.0	-100.00 %
Solar Homero	31.8	-	-
Solar Hormiga	13.8	12.9	-6.67 %
Solar Hornitos	1.8	0.9	-50.56 %
Solar Illapel 5X	13.6	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Monte Patria	-	0.0	-
Moya	43.8	61.5	+40.39 %
Muchi	4.3	2.7	-35.92 %
Multiexport 1	-	0.0	-
Multiexport 2	-	0.0	-
Munilque 1	2.5	1.0	-60.35 %
Munilque 2	9.5	0.0	-100.00 %
Mutupin	0.0	89.6	-
Nahuen	37.1	89.4	+140.94 %
OVALLE NORTE	45.2	93.4	+106.62 %
Orafti	-	0.0	-
Orion	24.9	24.8	-0.44 %
PENCAHUE ESTE	2.3	2.6	+13.04 %
PFV Alcaldesa	17.9	23.0	+28.72 %
PFV COCINILLAS	12.1	12.6	+4.30 %
PFV PITRA	15.0	28.7	+91.33 %
PFV PMGD El Flamenco	35.6	58.0	+62.84 %
PFV PMGD Pegasus Solar	13.8	23.1	+67.46 %
PFV PMGD San Camilo	11.8	28.7	+143.31 %
PFV SANTA INES	23.9	40.4	+69.16 %
PINARES	-	0.0	-
PMG PFV PARQUE	-	35.0	-
VALPARAISO			
PMGD Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD HP Chilco	-	0.0	-
PMGD HP El Arrayán	-	8.2	-
PMGD HP El Atajo	23.6	19.8	-16.23 %
PMGD HP Los Portones	41.1	36.6	-10.91 %
PMGD HP Maria Elena	0.4	2.7	+538.68 %
PMGD PE Lebu III	26.9	6.5	-75.72 %
PMGD PE Ucuquer	13.2	3.1	-76.29 %
PMGD PFV ASTILLAS	-	38.1	-
PMGD PFV Alcon Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Alhué	16.7	0.0	-99.94 %
PMGD PFV Anakena	-	0.0	-
PMGD PFV Avel Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV CARACOLES	-	0.0	-
PMGD PFV CONDOR PELVIN	0.0	0.0	-
PMGD PFV CORTIJO	46.7	62.8	+34.43 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	-	0.0	-
PMGD PFV Candelaria Solar	12.5	24.7	+97.76 %
PMGD PFV Canelillo	12.0	25.5	+112.08 %
PMGD PFV Cantera	-	0.0	-
PMGD PFV Chimbarongo Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Cipres	41.5	52.5	+26.51 %
PMGD PFV Ckilir	-	0.0	-
PMGD PFV Coinco	-	0.0	-
PMGD PFV Colchagua	-	7.2	-
PMGD PFV Condor Chepica	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Jahuel	22.2	41.7	+87.93 %
Solar Jaururo	0.8	7.5	+831.25 %
Solar José Soler Mallafré	4.7	15.2	+222.34 %
Solar Konda	12.0	24.7	+106.00 %
Solar La Acacia	76.6	69.1	-9.82 %
Solar La Blanquina	49.3	51.0	+3.51 %
Solar La Chapeana	17.6	13.3	-24.38 %
Solar La Chimba Bis	12.1	27.9	+130.66 %
Solar La Esperanza 2	70.3	79.0	+12.40 %
Solar La Estancia	16.9	15.7	-7.16 %
Solar La Frontera	37.6	36.4	-3.19 %
Solar La Lajuela	40.5	79.0	+95.04 %
Solar La Manga	27.3	16.5	-39.56 %
Solar La Quinta	21.8	26.3	+20.64 %
Solar Lagunilla	18.5	0.0	-100.00 %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Codornices	17.5	24.7	+40.91 %
Solar Las Mercedes 1	10.3	18.4	+78.93 %
Solar Las Mollacas	17.6	8.8	-49.94 %
Solar Las Palomas	20.9	20.5	-1.77 %
Solar Las Perdices	14.4	27.4	+90.56 %
Solar Las Rojas	0.0	22.7	-
Solar Las Terrazas	24.6	0.0	-100.00 %
Solar Las Torcasas	-	24.8	-
Solar Las Turcas	25.4	16.4	-35.43 %
Solar Lipangue	9.5	0.0	-99.89 %
Solar Llanos de Potroso	45.4	44.2	-2.58 %
Solar Lo Miranda	24.2	9.0	-62.77 %
Solar Lo Sierra	10.7	19.5	+81.87 %
Solar Loreto	10.1	14.4	+42.48 %
Solar Los Gorriones	23.4	9.2	-60.51 %
Solar Los Libertadores	52.3	57.8	+10.52 %
Solar Los Paltos	12.5	24.0	+91.76 %
Solar Los Patos	29.3	26.9	-8.12 %
Solar Los Puquios	18.8	0.0	-100.00 %
Solar Luce	15.6	25.0	+60.26 %
Solar Luders	23.2	20.5	-11.68 %
Solar Luna	9.0	17.9	+99.11 %
Solar Luna del Norte	20.5	20.6	+0.63 %
Solar Malaquita 2	65.3	88.4	+35.44 %
Solar Marchigue 2	70.3	32.3	-54.04 %
Solar Marchigue 7	13.1	25.4	+93.74 %
Solar Marin	13.3	26.8	+101.28 %
Solar Montt	0.0	0.0	-
Solar Norte Chico 1	10.2	10.2	+0.20 %
Solar Ocoa	29.1	30.7	+5.57 %
Solar Olivillo	44.1	78.0	+76.94 %
Solar Ovejería	64.5	68.3	+5.94 %
Solar PFV Mostazal	92.5	75.7	-18.16 %
Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Curacavi	15.8	27.0	+71.08 %	Solar PSF Lomas Coloradas	17.2	14.3	-16.92 %
PMGD PFV Dadinco	11.0	25.3	+130.09 %	Solar Pama	0.0	11.2	-
PMGD PFV Don Enrique	-	0.0	-	Solar Panquehue 2	37.2	32.5	-12.55 %
PMGD PFV Don Jorge	17.2	18.3	+6.34 %	Solar Paraguay	26.6	61.5	+131.13 %
PMGD PFV Don Rodrigo	-	0.0	-	Solar Parquer Bicentenario	15.2	24.3	+60.13 %
PMGD PFV Duqueco Solar	-	0.0	-	Solar Pedreros	17.7	28.1	+58.53 %
PMGD PFV ENCINO	-	0.0	-	Solar Peralillo	20.3	20.3	+0.05 %
PMGD PFV El Castaño	42.0	78.2	+86.29 %	Solar Piquero	56.5	92.8	+64.18 %
PMGD PFV El Huaso	-	0.0	-	Solar Pirque	11.7	15.1	+29.32 %
PMGD PFV El Monte	11.3	15.1	+33.19 %	Solar Placilla	35.2	54.1	+53.58 %
PMGD PFV El Salitral	14.6	31.8	+117.67 %	Solar Población	11.3	9.1	-19.47 %
PMGD PFV El Sharon	-	0.0	-	Solar Portezuelo	23.4	2.5	-89.36 %
PMGD PFV El Tiuque	-	0.0	-	Solar Pullalli	9.9	13.7	+38.28 %
PMGD PFV El Zorzal	12.9	17.3	+34.11 %	Solar Punta Baja	11.5	20.9	+82.00 %
PMGD PFV Erinome	13.8	10.1	-27.10 %	Solar Queltehue	11.1	16.1	+45.32 %
PMGD PFV Escorial del Verano	13.4	14.8	+10.30 %	Solar RLA	14.0	23.6	+68.64 %
PMGD PFV Esfena	13.1	13.9	+6.34 %	Solar Ranguil	13.0	27.3	+109.92 %
PMGD PFV FARAMALLA	-	0.0	-	Solar Rodeo	15.1	14.2	-5.89 %
PMGD PFV FARDELA NEGRA	-	14.2	-	Solar Rovián	25.5	50.0	+96.08 %
PMGD PFV Foster	-	0.0	-	Solar San Francisco	49.1	9.7	-80.31 %
PMGD PFV Fulgor	-	0.0	-	Solar San Isidro	10.3	25.6	+148.54 %
PMGD PFV GABARDO	11.1	16.3	+46.67 %	Solar San Pedro	20.6	12.7	-38.35 %
PMGD PFV GR PEUMO	40.3	88.8	+120.30 %	Solar Santa Adriana	10.3	16.5	+60.49 %
PMGD PFV GUARANA	-	7.9	-	Solar Santa Amelia	17.8	18.4	+3.31 %
PMGD PFV Guadalupe	21.8	25.6	+17.52 %	Solar Santa Cecilia	16.7	17.1	+2.16 %
PMGD PFV Guanaco	-	0.0	-	Solar Santa Clara	13.1	26.1	+98.85 %
Ampliación				Solar Santa Julia	22.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Helios	0.0	0.0	-	Solar Santa Laura	21.1	19.6	-7.35 %
PMGD PFV ICB	-	0.0	-	Solar Santuario	29.8	3.2	-89.13 %
PMGD PFV Javiera Carrera	-	0.0	-	Solar Sol	20.5	20.7	+0.83 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-	Solar Talca	32.8	59.5	+81.37 %
PMGD PFV LO BOZA	3.3	2.6	-21.52 %	Solar Talhuén	23.6	4.0	-83.05 %
PMGD PFV LOS MAGNOLIOS	15.6	15.2	-2.76 %	Solar Tambo Real	20.4	21.1	+3.63 %
SOLAR				Solar Techos de Altamira	1.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Foresta	0.0	0.0	-	Solar Til Til	18.5	18.6	+0.54 %
PMGD PFV La Muralla	6.3	14.3	+127.46 %	Solar Trebal	9.5	18.6	+95.79 %
PMGD PFV La Palma Solar	66.4	0.0	-100.00 %	Solar Trica-Dos	9.2	25.9	+181.52 %
PMGD PFV Las Cachañas	-	0.0	-	Solar Tricahue 2	26.7	70.5	+163.93 %
PMGD PFV Las Catitas	-	0.0	-	Solar Tucúquere	18.3	27.2	+48.85 %
PMGD PFV Las Majadas	47.2	95.4	+102.20 %	Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.0	0.6	-
PMGD PFV Las Tencas	40.8	69.8	+71.05 %	Solar UTFSM Viña del Mar	0.0	2.4	-
PMGD PFV Las Tortolas del Verano	-	14.3	-	Solar Valle Este 2	59.6	80.0	+34.28 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-	Solar Valle Oeste 2	60.4	90.4	+49.64 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	-	0.0	-	Solar Valle de la Luna 2	27.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lockma	-	0.0	-	Solar Victoria	71.7	100.1	+39.62 %
PMGD PFV Loica	-	0.0	-	Solar Villa Cruz	11.8	14.0	+18.56 %
PMGD PFV Los Jotes	-	0.0	-	Solar Villa Prat	13.1	25.4	+93.51 %
PMGD PFV Los Lagos	10.7	20.6	+92.24 %	Solar Villa Seca	18.1	23.5	+30.00 %
PMGD PFV Los Tauretes	-	0.0	-	Solar Vituco 2B	13.6	13.4	-1.32 %
				Solar Ñilhue	6.1	4.1	-32.79 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Los Tordos	26.1	32.6	+25.02 %
PMGD PFV MANAO	15.2	16.2	+6.71 %
PMGD PFV MITCHI	-	14.7	-
PMGD PFV Mandinga	-	0.0	-
PMGD PFV Marambio	11.1	12.6	+13.51 %
PMGD PFV Meco Chillan	32.2	46.7	+45.12 %
PMGD PFV Meli	39.7	51.8	+30.55 %
PMGD PFV Mercurio Sur	15.1	22.8	+50.73 %
PMGD PFV Milán A	-	0.0	-
PMGD PFV NANCAGUA	-	0.0	-
PMGD PFV Nazarino del Verano Solar	14.3	16.2	+12.94 %
PMGD PFV Nihue	-	0.0	-
PMGD PFV PARQUE SOLAR CANTILLANA	-	0.0	-
PMGD PFV PAS1	62.8	93.5	+48.93 %
PMGD PFV PENAFLO	-	0.0	-
PMGD PFV PICA	0.0	0.0	-
PMGD PFV Palto Sunlight	-	0.0	-
PMGD PFV Panguilemo	-	0.0	-
Aeropuerto	-	0.0	-
PMGD PFV Parque Curicura	0.0	0.0	-
PMGD PFV Parque PVP Itihue	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Ñiquén	10.0	24.4	+144.00 %
Southern	-	0.0	-
Tamarugo	0.0	0.0	-
Tambores	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	0.0	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	1.0	-
Trailelfú	13.3	11.1	-17.06 %
Tranquil	6.9	0.0	-100.00 %
Trebal Mapocho	-	0.3	-
Trinidad Solar	7.4	12.1	+63.38 %
Trueno	61.2	68.2	+11.51 %
Truful Truful	17.8	15.5	-12.93 %
UTSFM Vitacura	0.0	0.3	-
Venturada	31.7	58.0	+83.09 %
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
equetena	65.5	56.9	-13.11 %
Total	8130.8	9920.7	+22.01 %

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 (*)

PE Cabo Leones 2	Menor generación real por costo marginal.
PFV Finis Terrae	Menor generación real por costo marginal.
PFV Sol del Desierto	Menor generación real por costo marginal.
TER Guacolda 3	Mayor generación real por disponibilidad anticipada.
TER Nehuenco II Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad anticipada.
TER Nueva Renca Gas Arg	Menor generación real por control suministro de gas Argentino.
TER Nueva Renca GNL	Mayor generación real por disponibilidad de GNL.
TER Quintero 1A Gas Arg	Menor generación real por control suministro de gas Argentino.
TER Quintero 1B 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: Revisión de estanque de sales calientes debido a altas vibraciones, según SDCF 2022091649.
PFV Santa Isabel	0.0	Indisponible por falla en transformador de 220/23 kV, 176 MVA. Causa informada: Incendio en bushing, según IF 2022002905.
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla en sistema Excitación EX2K, según IF 2022000465.
TER Nueva Ventanas	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla en la partida, según IF 2022003717.
TER Ventanas II	0.0	Indisponible. Causa informada: Tubo roto de caldera, según SDCF 2022094731.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Cipreses	98.0	C. Cipreses U-3 limitada en 31 MW, su capacidad de absorber o inyectar reactivos quedó limitada en la banda de +/- 2 MVAR aproximadamente, según IL 2022001963. C. Cipreses U-2 limitada no podrá operar permanentemente en el rango de potencia comprendido entre 0 y 20 MW, debido a la elevación de temperatura en los descansos principales del generador, según IL 2022001962.
PE Tchamma	93.0	Limitada a 146 MW. Causa informada: Alimentador 3 y 10 del parque eólico Tchamma indisponibles, según IL 2022002011.
TER Guacolda 2	97.0	Limitada a 146 MW. Causa informada: Máxima posición de la válvula gobernadora, según IL 2022001352.
TER IEM	97.0	Limitada a 335 MW. Causa informa: Alta diferencial del filtro de mangas, según IL 2022002014.
TER Mejillones-CTM1	21.0	Limitada. Causa informada: Mantenerse en servicio hasta vaciar los silos, según IL 2022002018.
TER Mejillones-CTM2	93.0	Limitada a 140 MW. Causa informada: Para evaluar el comportamiento de la caldera (presión), según IL 2022000778.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE El Toro	100.0	U-2 con Mantenimiento Mayor.
TER Angamos-ANG1	100.0	Mantenimiento Mayor.
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Los Vientos	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Norgener-NTO2	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Olivos	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER San Isidro II Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Santa María	66.0	Mantenimiento Mayor.
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Puelche Sur	0.0	En período de puesta en servicio.
PE Renaico II	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Campos del Sol	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV COYA	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Domeyko	0.0	En período de puesta en servicio.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV GUANCHOI	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Valle del Sol	0.0	En período de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Antuco	100.0	C. Antuco U-1 y U-2, tasa de toma de carga de la central Antuco se deberá limitar a 40 MW por cada hora, con 2 escalones máximos por hora de 20 MW cada 15 minutos, lo anterior para no afectar con golpes de agua a las obras hidráulicas de los canales de regadío (Zañartu, Collao, Ríos - Pinochet, Antuco), que se encuentran inmediatamente aguas abajo de la descarga de la central Antuco. El Mínimo Técnico de la unidad N °1, en base a las pruebas realizadas durante la puesta en servicio es 53 MW. Debido a la entrada en vigencia de temporada de riego 2021/ 2022, la unidad deberá generar una potencia mínima de 80 MW, para cumplir compromisos de regadío con las asociaciones de Canalistas del Laja. Para cargas mayores a 80 MW, la Unidad se debe mantener limitada debido al comportamiento anormal en lógica asociada al set-point del controlador SCADA 800M, por lo que en todo su rango de generación (0 a 160 MW) no participa en el control primario, secundario (AGC) ni Terciario de frecuencia, según IL 2021002458 - 2021002459.
HE El Toro	100.0	Durante el periodo de riego. Central El Toro podrá variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean compensadas de manera tal que, al final de cada día, el volumen total de agua extraída desde el embalse Laja sea el mismo que el volumen total de agua solicitada por la DOH, como tasa de extracción, para ese día. O, dicho de otra manera, que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoyo intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. Dado lo anterior, Central El Toro podrá colaborar en control primario de frecuencia (CPF) del Sistema Eléctrico. Considerar para propósito anterior un nivel en bocatoma Polcura cercano a los 735,00 [m.s.n.m.] de manera de disponer de una banda adecuada para reaccionar a las variaciones potenciales producto del CPF.
HE Ralco	100.0	Se requiere mantener unidad 1 en servicio siempre que el sistema lo requiera. Dicho requerimiento se debe a una condición técnica de válvula protección turbina la cual se encuentra trabajando en forma deficiente y por recomendación entregada por especialistas técnicos que indican disminuir los movimientos de apertura y cierre de dicha válvula y así evitar la degradación acelerada y una indisponibilidad de la unidad por un tiempo prolongado, según IL 2022001251.
HP Alfalfa	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001757.
HP Alfalfa 2	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001760.
HP Las Lajas	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001761.
PFV Luz del Norte	100.0	Limitada a prestar servicio de AGC. Causa informada: Problemas en seguir la consigna, por lo cual se deberá realizar una revisión completa del sistema AGC con personal especialista, según IL 2022001473.
TER Angamos-ANG1	100.0	No puede entregar CPF debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue", según IL 2022000696.
TER Cardones	100.0	Limitada a arranques seguidos dentro de 8 horas radica en que el transformador de Servicios Auxiliares tiene potencia nominal de 4 MVA con la capacidad de aumentar a 8 MVA por 1/2 hora cada 8 horas. La capacidad mayor a la nominal es requerida por el SFC (Convertidor Estático de Frecuencia) , SEE (Sistema de Excitación) y bomba principal de combustible durante el arranque de la unidad, según IL 2022000687
TER Cochrane-CCH1	100.0	Con limitación. Causa informada: No puede entregar CPF debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado", según IL 2022000634.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Con limitación. Causa informada: No puede entregar CPF debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado", según IL 2022000639.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Guacolda 3	100.0	Limitada a participar en CPF. Causa informada: Problemas de ajuste en válvulas de control que provocan oscilaciones de potencia, según IL 2022000603.
TER Guacolda 4	100.0	Limitada a participar en CPF. Causa informada: Problemas de ajuste en válvulas de control que provocan oscilaciones de potencia, según IL 2022000802.
TER Los Pinos	100.0	Debe mantener los SS/AA alimentados desde el sistema de 220 kV (cerrado 52J18 de la línea de 220 kV Los Pinos - Charrúa) cada vez que se encuentre en virado, durante el proceso de detención. Causa informada: Generador de emergencia no cuenta con la capacidad suficiente para mantener dicho sistema en servicio (requiere 5 hrs de virado), según IL 2022001899.
TER Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
TER Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260.
TER San Isidro I Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N°2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso y la resolución exenta N°25/97, del director ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exige del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N°13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298. Para proceder al despacho de la unidad, se requiere un documento por parte del Coordinador Eléctrico Nacional que indique la condición de emergencia y que no existe disponibilidad de generación de otras fuentes para satisfacer los requerimientos de energía del sistema, según IL 2022001908.
TER San Isidro II Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N°2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso y la resolución exenta N°25/97, del director ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exige del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N°13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298. Para proceder al despacho de la unidad, se requiere un documento por parte del Coordinador Eléctrico Nacional que indique la condición de emergencia y que no existe disponibilidad de generación de otras fuentes para satisfacer los requerimientos de energía del sistema, según IL 2022001909.
TER Taltal 1 GNL	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcasa, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. Cerro Pabellón G3A, PFV Valle del Sol, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PFV Campos de Sol, PFV Domeyko, PE Renaico 2, Aillín, El Pinar U-1, PFV Capricornio, PE Puelche Sur, PFV Coya, Finis Terrae Fase 3 y PFV Guanchoi continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con la cota 104.01 msnm y un gasto de 40 MWh.
00:05	Enor Chile	S/E Jama Solar interruptor ET1 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: variación de voltaje. Según IF 2022004062.
00:06	Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1 cerrada.
01:08	CGE	S/E Escuadrón interruptor 52B3 cerrado, queda energizada barra de 66 kV. Cancelada IF 2022004049.
01:14	RNE	C. Guacolda 3 sincronizada en pruebas, según SDCF 2022100652.
01:48	Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1 abierta para regular tensión.
02:12	Pacific Hydro	C. Chacayes U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 40 MW, según IF 2022004048.
02:16	Arauco	C. Celco disponible, cancelado IF 2022004038.
02:37	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar cerrado.
04:31	RNE	C. Guacolda 3 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022100652.
04:40	STS	C. Coronel TG disponible, cancelada IF 2022004047.
06:48	CGE	Línea de 66 kV Tres Pinos - Lebu cerrada, quedando normalizado el 100 % de los consumos.
07:00	Enel Generación	C. Quintero 2 limita sus salidas de servicio. Causa informada: Falla la bomba de levante del eje del generador por una sobrecarga eléctrica que se despeja erróneamente, se solicita mantener en servicio la unidad en la medida de lo posible intercambiando la entrega de servicios complementarios con la unidad TG1A, según IL 2022002051.
07:26	CGE	S/E Tres Pinos transformador N°1 de 66/23 kV 5.2 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Normalización de 89BT1-F fase B, según SDCF 2022100714.
07:27	Enor Chile	S/E Jama Solar interruptor ET1 cerrado, cancelado IF 2022004062.
07:34	CGE	S/E Tres Pinos transformador N°1 de 66/23 kV 5.2 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022100714.
07:40	Transelec	Línea de 500 Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta para regular tensión.
07:47	Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 abierta para regular tensión.
07:50	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta para regular tensión.
08:27	Celeoredes	Línea de 220 kV Santa María - Charrúa 2 abierta para regular tensión.
08:27	Celeoredes	Línea de 500 Ancoa - Alto Jahuel 4 abierta para regular tensión.
08:42	Chilquinta	Líneas de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2 y Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2 abiertas para regular tensión.
10:35	CGE	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para control de tensión en zona de Constitución.
12:21	Transelec	Línea de 500 Ancoa - Alto Jahuel 2 cerrada.
12:46	Celeoredes	Línea de 44 kV Carena - CMPC Puente Alto cerrada, según IF 2022004042.
12:46	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 cerrada.
13:12	STS	C. Cementos Bío Bío con desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de falla ubicada dentro de las instalaciones de Cementos Bío Bío (sala principal). Según SDCF 2022100747.
13:18	Colbún	C. Carena disponible y en servicio, cancelado IF 2022004043.
14:58	Pacific Hydro	C. Chacayes U-1 disponible y en servicio. Cancelado IF 2022004048.
15:11	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta para regular tensión.
16:39	Engie Generación	C. Mejillones CTM1 y CTM2 limitadas deben ser despachada con diferencia de 16 horas respecto de CTM1 y viceversa. Causa informada: Se presenta por capacidad de conductor del alimentador de SS.AA, el cual es común para ambas unidades, según IL 2022002058.
16:45	Colbún	C. Nehuenco 2 sincronizada en pruebas, según SDCF 2022100587.
18:31	Transelec	S/E Itahue autotransformador N°4 de 220/154 kV y 300 MVA habilitada función interna 50/51N de protección 87T, cancelada IL 20220021872.

Hora	Centro de Control	Observación
18:32	Enel Transmisión	Línea de 110 kV Cerro Navia - San Cristóbal - El Salto 2 cerrada. Cancelado IF 2022004045 y SICF 2022100703.
19:08	Celeoredes	Línea de 500 Ancoa - Alto Jahuel 4 cerrada.
19:22	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar abierto por control de transferencia de la línea de 110 kV Quillota - San Pedro.
19:55	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 cerrada.
20:44	Codelco Andina	Línea de 220 kV El Llano - SAG cerrada, según SDCF 2022099570.
20:44	Celeoredes	S/E El Llano 52J1 de la línea de 220 kV El Llano - SAG cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022099628.
20:50	CGE	S/E Ejército 52B4 de línea de 66 kV Coronel - Ejército 2 abierto y en S/E Coronel 52B8 de línea de 66 kV Coronel - Ejército 1 abierto para controlar la transferencia en líneas de 220 kV Charrúa - Hualpén y Charrúa - Concepción.
20:53	Transelec	S/E San Vicente 52A1 y 52A2 de líneas de 154 kV Hualpén - San Vicente 1 y 2 abiertos para controlar la transferencia en líneas de 220 kV Charrúa - Hualpén y Charrúa - Concepción.
22:15	Colbún	C. Nehuenco II cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022100587
23:20	STS	C. Cementos Bío Bío disponible, cancelada SDCF 2022100747.
23:25	Celeoredes	S/E Minero sistema Scada con limitación. Causa informada: Pérdida de supervisión y telecontrol con la subestación completa. Se delega operación local con un tiempo de respuesta de 90 minutos, según IL 2022002053.
23:28	Transelec	Línea de 154 kV Hualpén - San Vicente 1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 38 MW de consumos de Petrodow, Eka Chile y Oxy, según IF 2022004063.
23:28	Arauco	C. Arauco TG4/5 sale del servicio en forma intempestiva con 8 MW, según IF 2022004067.
23:28	ENAP BíoBío	C. Enap Bío Bío genera en isla dejando de inyectar 21 MW.
23:28	Escuadrón	C. Escuadrón sale del servicio en forma intempestiva con 4,5 MW, según IF 2022004066.
23:28	CGE	S/E Paniahue barra de 66 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de mecanismo en DDCC 89B1 motorizado el cual presenta falla al momento de maniobra operacional, los consumos son respaldados a través de líneas de MT, según SDCF 2022100749 y 2022100757.
23:41	Arauco	C. Arauco TG4/5 disponible, cancelado IF 2022004067.
23:41	Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1 cerrada.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
07:40	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -28.1 [MW/m].
08:00	CGE	CDC solicita a CGE reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín 12 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
08:00	Chilquinta	CDC solicita a Chilquinta reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida 2 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
08:20	CGE	CDC solicita a CGE reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín 2 MW por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
08:30	Chilquinta	CDC solicita a Chilquinta reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida 1 MW control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -689.6 [MW].
12:12	CGE	CDC solicita a CGE retomar 4 MW de inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
12:12	Chilquinta	CDC solicita a Chilquinta retomar 1 MW de inyección con centrales PMGD en S/E Panimávida por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:45	CGE	CDC solicita a CGE finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Chacahuín y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:45	Chilquinta	CDC solicita a Chilquinta finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Panimávida y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:50	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 28.9 [MW/m].
21:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 854.6 [MW].

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
15:50	STS	STS	S/E Santa Cruz paño 52B1 y Barra principal de 66 kV.
16:00	STS	STS	S/E Santa Cruz paño 52B2.
16:07	STS	STS	S/E Santa Cruz Barra de transferencia.
17:27	Chilquinta	Chilquinta	S/E La Calera interruptor H2 nuevo de reemplazo.

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
AES Andes	S/E Mantos Blancos sin datos SCADA.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enlasa	S/E Diego de Almagro 220 kV paño J2 y C. San Lorenzo 2 y 3 datos SCADA F/S.	07/08/2020	18:00		
Engie Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Engie Transmisión	S/E Chacaya 110 kV sin datos SCADA y telecontrol.	31/08/2021	00:00		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Enor Chile	Cs. Esperanza DS1 y DS2 datos SCADA con error (F/S permanente)	01/06/2022	17:26		
RNE	S/E PFV Javiera datos scada.	28/06/2022	00:00		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Chiloé	C. Chiloé datos scada.	01/08/2022	07:30		
Besalco	C. Convento Viejo datos scada.	02/08/2022	00:00		
Celeoredes	S/E Charrúa paño J18 de C. Los Pinos datos scada.	31/08/2022	08:29		
Colbún	C. Carena sin datos scada	25/10/2022	06:50		
CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 datos scada.	12/11/2022	07:30		
Río Colorado	C. Embalse Ancoa datos scada.	13/11/2022	00:00		

COMUNICACIONES SEN

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

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 13 de noviembre de 2022

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 30-11-2022 08:49:49

Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Entosa, Ejecución Parcial, Ejecución Entosa

Total registros General: 62

Total registros Subestación: 34

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022100749	Subestacion	Ejecución Entosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	649	S/E PANIAHUE	602 603	BA S/E PANIAHUE 13.2KV BP1 BA S/E PANIAHUE 66KV BP1	Otro Tipo de Trabajo		Revisión y reparación de mecanismo en DCCC 89B1 Motorizado el cual presenta falla al momento de maniobra operacional.	Riesgo del Trabajo Medio controlado, aplicando procedimientos internos de CGE.	Sin consumos finales afectados los cuales serán transferidos mediante roles de MT. Se requiere la apertura de los DCCC 5282 y 5283 en S/E Paniahue. Además en coordinación con ETT según SODI de curso forzoso N° 001 se requiere la apertura del paño 5282 en S/E Santa Cruz, LT 66 KV Santa Cruz - Paniahue.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-22 20:46
2022094935	Subestacion	Ejecución Entosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	470	S/E TENO	14515	S/E TENO A9	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de Arauco de acuerdo a SODI N°12/2022, requieren desconexión del Paño A9 en SE Teno, por Mantenimiento a sus instalaciones.	Bajo nivel de riesgo	Al desconectar el Paño A9 queda desenergizada la Línea 354ta Tena-MCP Arauco. Esta solicitud es de acuerdo a SODI N°12/2022. Tiene relación con la solicitud CEN N°20209338 de Arauco.	No tiene consumo afectado		ninguno		13-11-22 19:00	
2022094843	Subestacion	Ejecución Entosa	PV SALVADOR S.A.	278	Desconexión	Origen Interno	Programada	1735	S/E CENTRAL PV SALVADOR	1808	BA S/E PV SALVADOR 110KV BP1	Obras Civiles		Se realizarán trabajos de extensión de sala Eléctrica PVS relacionado con proyecto BESS NUP 3567	Los trabajos a realizar presentarán riesgo bajo ya que se realizarán con la S.E. desenergizada.	Trabajos a realizar fuera de horario de generación.	No tiene consumo afectado		ninguno		13-11-22 18:30	
2022097989	Subestacion	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2275	S/E ALTO JAHUEL I9	Otro Tipo de Trabajo		S/E Alto Jahuel: Modificación de alambrados y pruebas de arranques desde sistema 1 y 2 hacia protección SOB del paño I9.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Modificación de alambrados y pruebas de arranques desde sistema 1 y 2 hacia protección SOB del paño I9. Restricciones: Equipo indisponible. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 2. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación de las zonas de trabajo y bloqueo de la protección SOB del paño I9. Nota: S/E Santa Marta alimentada radial desde S/E Chena. Trabajos se realizarán una vez finalizada la	No tiene consumo afectado		ninguno		13-11-22 15:00	
2022091304	Subestacion	Ejecución Entosa	SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	2363	S/E SANTA CRUZ [EN_REVISION]	31238 31239 31240	S/E SANTA CRUZ B1 [EN_REVISION] S/E SANTA CRUZ B2 [EN_REVISION] S/E SANTA CRUZ BR [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Primera energización y Puesta en Servicio de SE Santa Cruz a través de los paños 5281 y 5282 (contempla pruebas de paño 5282 de Transferencia de paños 5281 y 5282). Esta etapa contempla la primera energización y Puesta en servicio de Bara principal y de Transferencia 66 KV (no contempla energización de Transformador. Con la Pes de SE Santa Cruz, origen al sectoramiento de LAT 66 KV Lihuelmo - Paniahue formándose las nuevas LAT 66 KV Lihuelmo Santa Cruz y LAT 66 KV Santa Cruz Paniahue (LAT propiedad de CGE). Asociado a NUP 2824.	Riesgo controlado y bajo. Pes SE Santa Cruz.	Faenas coordinadas con CGE. Asociado a NUP 2824.	No tiene consumo afectado		ninguno		13-11-22 14:00	
2022097991	Subestacion	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	2707	S/E QUILLOTA IS	Otro Tipo de Trabajo		S/E Quillota: Pruebas de control, medidas de aislación y reapriete de conexiones. Verificación de protección SOB del paño de 220 KV IS - Seccionador.	Medio	Actividades: S/E Quillota: Pruebas de control, medidas de aislación y reapriete de conexiones. Verificación de protección SOB del paño de 220 KV IS - Seccionador. Restricciones: Equipo indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Quillota: Bara de 220 KV sección 1 o 2. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Quillota: Delimitación de la zona de trabajo. Se bloqueará la protección SOB mientras dure la intervención. Nota: A disposición del jefe de Faena al	No tiene consumo afectado		ninguno		13-11-22 10:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 30-11-2022 08:49:49

Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Entosa, Ejecución Parcial, Ejecución Entosa

Total registros General: 52

Total registros Subestación: 34

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022098066	Subestacion	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2264	S/E ALTO JAHUEL KR	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Actividades: S/E Alto Jahuel: Reparación, pruebas de funcionamiento, limpieza y medición de resistencia de contacto a desconector 89KR-1B. Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 500 kV sección B. No tiene consumo afectado Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna S/E Alto Jahuel: Señalización de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales instaladas en equipos a intervenir, previa verificación de ausencia de tensión. Nota: A desconexión del		ninguno				13-11-22 09:00	
2022098065	Subestacion	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	1621	BA S/E ALTO JAHUEL 500KV 8PB	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Actividades: S/E Alto Jahuel: Reparación, pruebas de funcionamiento, limpieza y medición de resistencia de contacto a desconector 89KR-1B. Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 500 kV sección B. No tiene consumo afectado Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna S/E Alto Jahuel: Señalización de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales instaladas en equipos a intervenir, previa verificación de ausencia de tensión. Nota: A desconexión del		ninguno			13-11-22 09:00		
2022098451	Subestacion	Ejecución Entosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	423	S/E LO MIRANDA	183 352	BA S/E LO MIRANDA 15kV 8P1 BA S/E LO MIRANDA 15kV 8P2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	A solicitud de CGE Distribución se requiere precaución solicitada por terceros.	SODI 123005.	No tiene consumo afectado				13-11-22 08:30	
2022094509	Subestacion	Ejecución Entosa	COMPAÑIA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1924	Intervención	Origen Externo	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	15649 24118	S/E CENTRAL LA CEBADA 12 S/E CENTRAL LA CEBADA 14	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Trabajos a solicitud de TRANSELEC. Reempieza de cable FO OPGW en línea y resto de BYPASS a nivel de piso tramo EST 17 281 a N°294 sector I Cebada. Nota 1: No existen cruces de líneas de media tensión o con terceros en los tramos a intervenir. Nota 2: No se realizarán trabajos distintos en una misma estructura o en un mismo tramo de manera simultánea.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones: SE La Cebada: 532J y 532A señalizar y no reconectar.	No tiene consumo afectado			13-11-22 08:00	
2022098153	Subestacion	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAHUE	136	ITAHUE 225/161/69KV 300MVA T4	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Equipos Primarios.	Actividades: S/E Itahue: Cambio de unidad de AT&A, sale de servicio unidad 2 y entra en servicio unidad de reserva. Queda en servicio LIV&P&R. Condiciones: Equipo indisponible. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico OA, 220/15kV Itahue. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fauna Subestación Itahue, Delimitación de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales de bloques.	No tiene consumo afectado			13-11-22 08:00		
2022098178	Subestacion	Ejecución Entosa	MADERAS ARAUCO S.A.	2	Desconexión	Origen Interno	Programada	1616	S/E PLANTA VINALES	13696	S/E PLANTA VINALES BARRA 66KV	Mantenimiento preventivo		Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo a equipos primarios.	Riesgo bajo, se trabajará con equipos desenergizados.	Al momento de la ejecución de estos trabajos, central VINALES estará desconectada por mantenimiento mayor.	No tiene consumo afectado			13-11-22 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 30-11-2022 08:49:49

Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa

Total registros General: 52

Total registros Subestación: 34

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022098175	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAHUE	2520 2518	S/E ITAHUE J2 S/E ITAHUE J1	Otro Tipo de Trabajo		Programa de mantenimiento de Sistema de Control, para atender Limitación Técnica N°2022001872.	Actividades: S/E Itahue: Cambio de cable de control asociados a corrientes de fase 1 de Paño J2, por desbalance generado al inicio de 4- Condiciones: Equipo indisponible.- Restricciones: Con Bloqueos a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico 04, 220/15kV Itahue o 1, 220kV Ancoz Itahue, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena.- Subestación Itahue, Tableros de Protección, Tablero de TC-12 Delimitar zona de trabajo A ejecutar por jefe de faena	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-22 08:00	
2022098176	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAHUE	136	ITAHUE 225/161/69KV 300MVA T4	Otro Tipo de Trabajo		Programa de mantenimiento de Sistema de Control, para atender Limitación Técnica N°2022001872.	Actividades: S/E Itahue: Cambio de cable de control asociados a corrientes de fase 1 de Paño J2, por desbalance generado al inicio de 4- Condiciones: Equipo indisponible.- Restricciones: Con Bloqueos a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico 04, 220/15kV Itahue o 1, 220kV Ancoz Itahue, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena.- Subestación Itahue, Tableros de Protección, Tablero de TC-12 Delimitar zona de trabajo A ejecutar por jefe de faena	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-22 08:00	
2022098394	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1801	S/E 403	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo		Mantenimiento a equipos de comunicación sala de control.	Riesgo Bajo, Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Posible intermitencia de comunicaciones mientras dure la intervención.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-22 08:00
2022099783	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	473	S/E PARRAL	1294	S/E PARRAL B2	Mantenimiento preventivo		Mantenimiento preventivo básico paño B2 S/E PARRAL por plan de mantenimiento anual.	Bajo, Mantenimiento preventivo básico paño B2 S/E PARRAL por plan de mantenimiento anual.	Mantenimiento preventivo básico paño B2 S/E PARRAL por plan de mantenimiento anual.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-22 08:00
2022094913	Subestacion	Ejecución Exitosa	DON GOYO TRANSMISION	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1697	S/E DON GOYO	15568 24146	S/E DON GOYO J3 S/E DON GOYO J5	Otro Tipo de Trabajo		Reemplazo cables de PD OPGW en línea y retro de bypass a nivel de piso en tramo estructura N°281 a N° 294, sector La Cebada. Trabajos realizados por Transiec. Condiciones requeridas: No reconectar S23J, S23S en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de torres.	Reemplazo cable de PD OPGW en línea y retro de bypass a nivel de piso en tramo estructura N°281 a N° 294, sector La Cebada. Trabajos realizados por Transiec. Condiciones requeridas: No reconectar S23J, S23S en S/E Don Goyo.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-22 08:00
2022096023	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISION S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	784	S/E LA CALERA	835	LA CALERA 110/12KV 25MVA 3	Otro Tipo de Trabajo		Se realizan trabajos de PES en paño H2 asociado a NUP 1752, requiere desconexión del transformador 110/12 kv N°3.	Riesgo bajo, programado y controlado.-	Se realizan trabajos de PES en paño H2 asociado a NUP 1752, requiere desconexión del transformador 110/12 kv N°3.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-22 08:00
2022097058	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1861	S/E DOMEYKO	2070 2071 2072	BA S/E DOMEYKO 220KV BP1 BA S/E DOMEYKO 220KV BP2 BA S/E DOMEYKO 220KV BT	Lavado de Aislación		Lavado aisladores S/E Domeyko	Riesgo Bajo, Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	S/E Puril S212. S/E Chimbarazo S212. S/E Excondida S211. S/E Sulfuro S211. S/E Planta Oxidos S217L, S217. S/E Laguna Seca S211L. S/E OCPH S212. S/E Fuelón S211.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-22 07:30
2022100714	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	415	S/E TRES PINOS	180	TRES PINOS 66/13.8KV 5.2MVA 1	Otro Tipo de Trabajo		Normalización de 8987L F S/E Tres Pinos	El Riesgo es bajo, controlado.	Normalización de 8987L F S/E Tres Pinos. Se requiere la desconexión del T1 de S/E Tres Pinos para realizar el cierre del 8987L F Bus B S/E Tres Pinos.	Consumo Regulado	EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A.	ninguno			13-11-22 07:26
2022099829	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISION S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	200	S/E CENTRAL LAGUNA VERDE	156	LAGUNA VERDE 110/66KV 60MVA	Mantenimiento preventivo		Mantenimiento al cambiador de tar bajo carga de las unidades del banco de autotransformadores.	Riesgo bajo al ser un trabajo programado.	Mantenimiento al cambiador de tar bajo carga de las unidades del banco de autotransformadores.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-22 07:00
2022099867	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1857	S/E COLOSO	2058	BA S/E COLOSO 220KV BP2	Mantenimiento preventivo		Limpieza, reapriete, inspección visual y termografía gabinete barra 2.	Riesgo bajo, Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en Subestación Coloso: S212, S217L y S217A.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-22 07:00
2022099870	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1857	S/E COLOSO	22323	S/E COLOSO J5	Mantenimiento preventivo		Limpieza, reapriete, inspección visual y termografía gabinete paño J5.	Riesgo bajo, Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en Subestación Coloso: S215.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-22 07:00
2022093755	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	652	S/E PORTELUEDO	1143	PORTELUEDO 69/24-13.8KV 10MVA 3	Mantenimiento preventivo		Mantenimiento preventivo a transformador N°3 y CDB. Considera destape de la unidad, revisión y reemplazo de piezas	Riesgo del Trabajo medio controlado	Los consumos de este transformador serán transferidos en su totalidad mediante redes de MT mientras se realicen los trabajos, sin clientes finales afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-22 06:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 30-11-2022 08:49:49

Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Entosa, Ejecución Entosa, Ejecución Entosa

Total registros General: 62

Total registros Subestación: 34

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	
202209376	Subestacion	Ejecución Entosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	652	S/E PORTELUJEO	1189 BA S/E PORTELUJEO 23KV BP1		Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a las instalaciones asociadas a T1 y Cto Guadalupe, interruptor S2B3 y S2E1, transformador N°3 y TTCC	Riesgo del Trabajo medio controlado	Trabajos asociados a 30-202209376	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-22	06:00
2022098842	Subestacion	Ejecución Entosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	488	S/E ROSARIO	790 ROSARIO 66/15.3KV 30MVA 1		Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a CMB del transformador N° 1.	Riesgo bajo, trabajos con instalaciones desconectadas.	Para estos trabajos se requiere la desconexión del transformador N° 1 de SE Rosario, los consumos asociados serán requisado desde otras instalaciones a través de redes de media tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-22	05:30
2022098869	Subestacion	Ejecución Entosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	488	S/E ROSARIO	1460 S/E ROSARIO B1 1461 S/E ROSARIO B2 13062 S/E ROSARIO BT1 13064 S/E ROSARIO CT1		Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo, se considera limpieza de aislación, revisión de conexiones y pruebas eléctricas a equipos de estos paños.	Riesgo bajo, trabajos con las instalaciones desconectadas.	Para estos trabajos se requiere de desconexión de SE Rosario y líneas de 65kV adyacentes.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-22	05:30
2022095907	Subestacion	Ejecución Entosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1920	S/E PUKARA	18012 S/E PUKARA 12.8 KV BP1 18013 S/E PUKARA 66 KV 22929 S/E PUKARA C1 22934 S/E PUKARA C3 22925 S/E PUKARA C5 22926 S/E PUKARA C6 22927 S/E PUKARA CT1 22928 S/E PUKARA C2 22929 S/E PUKARA C4 22931 S/E PUKARA CT2 22932 S/E PUKARA B1 22933 S/E PUKARA BT1 22934 S/E PUKARA BT2 22935 S/E PUKARA BT3 22936 S/E PUKARA C7 22937 S/E PUKARA SA/AA-1 23676 S/E PUKARA 13.8 KV BP2		Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizara Pruebas a interruptor S2B1. Pruebas a los Relés de Protección S2C71, S2C72. Pruebas a Desconectores 89871-1 y 89872-1	Trabajo con riesgo bajo, se contrastara mediante el uso de Procedimiento y Epp asignado a cada tarea asignada.	Para esta faena se solicitaran las siguientes condiciones operacionales: S/E Pukara apertura de los interruptores S2B1, S2B71, S2B72, S2C71, S2C72. S/E Pukara Apertura de los desconectores 89871-1, 89871-1 y 89872-1	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-22	02:00
2022097468	Subestacion	Ejecución Entosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	1920	S/E PUKARA	22932 S/E PUKARA B1 22933 S/E PUKARA BT1 22934 S/E PUKARA BT2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión solicitada por STS. Desconexión de línea 66 kV Parinacota Pukara por faenas que consisten en: MEDICION DE AISLACION DE CABLE SUBTERRANEO DIDOR SUBESTACION PUKARA A TORRE N°5. ELIMINACION DE PUNTO CALIENTE EN TORRE N°1. REUBICACION DE EQUIPOS 8981-2, 8981-2T Y TTCC PAÑO B1 EN SE PARINACOTA SEGUN PROYECTO NUP 877, DS N° 438.	No hay riesgo mayores informados por STS.	En SE Pukara abierto: S2B1, 8981-1 y cerrado 8981-1T. Las cargas de SE Pukara, serán transferidas a SE Chinchero y SE Arica de Engle.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-22	02:00
2022096086	Subestacion	Ejecución Entosa	SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Externo	Programada	843	S/E NEGRETE	855 NEGRETE 66/23KV 16MVA T1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de Transformador T1 66/23 KV de S/E Negrete para realizar faenas previas a PES (SD 2022094316) Proyecto NUP 1185 faenas corresponde a Etapa N°5: Instalación de conductores para conexonado del Paño BT1 a nueva Barra 66 KV de S/E Negrete.	Riesgo bajo y controlado, faenas se realizarán con instalaciones desconectadas. Tramo de línea 66 KV Los Buenos Aires - Negrete Tap-Off Remaco y SE Negrete en su totalidad.	Consumos de Frontal afectado alimentador S1E2 Nacimiento 2150 clientes los restantes serán transferido previamente por Red MT Frontal y repasado con generación local. Maniobras serán coordinadas entre Centro de Control de Buenos Aires - Negrete CCE, Grupo SAESA y P E La Esperanza. Nota: Posterior a faenas indicadas se realizará la PES de nuevas instalaciones según Proyecto NUP 1185 y bajo SD 2022094316. (PT 5759 y 5797 registro interno STS).	Consumo Regulado	EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A.	ninguno			13-11-22	00:00
2022096102	Subestacion	Ejecución Entosa	SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Externo	Programada	843	S/E NEGRETE	3279 NEGRETE 66/23KV 40/50MVA T2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de Transformador T2 66/23 KV de S/E Negrete para realizar faenas previas a PES (SD 2022094316) Proyecto NUP 1185 faenas corresponde a conexión definitiva de paño BT2 a nueva Barra 66 KV de S/E Negrete. Faenas asociadas a 2022096086.	Riesgo bajo y controlado, faenas se realizarán con instalaciones desconectadas. Tramo de línea 66 KV Los Buenos Aires - Negrete Tap-Off Remaco y SE Negrete en su totalidad y coordinado con cliente WPD1 y WPD2.	Maniobras serán coordinadas entre Centro de Control de CCE, Grupo SAESA y Parque Edico WPD1 y WPD2. Nota: Posterior a faenas indicadas se realizará la PES de nuevas instalaciones según Proyecto NUP 1185 y bajo SD 2022094316. (PT 5759 y 5797 registro interno STS).	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-22	00:00
2022096106	Subestacion	Ejecución Entosa	SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Externo	Programada	843	S/E NEGRETE	14396 S/E NEGRETE B11 14396 S/E NEGRETE B12		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Apertura de desconectores 8981-2 (en remplazo de 8981-1 desmantelado) y 8981-1 (en remplazo de 8981-2) de S/E Negrete en coordinación con CCE por desconexión Tramo de línea 66 KV Los Buenos Aires - Negrete - Tap-Off Remaco para realizar faenas previas a PES (SD 2022094316) Proyecto NUP 1185 faenas corresponde a Etapa N°5: 1) Retiro del By-Pass: Desconectar el By-Pass del lado del Mutual paño B1 de S/E Negrete. 2) Retiro puentes desde la línea Nahuhutaba hasta el 8981-1 existente (instalados en la etapa 2). 3) Cierre de puentes en ML Nahuhutaba (inyectado). 4) Calibración seccionador 8981-1.	Riesgo bajo y controlado, faenas se realizarán con instalaciones desconectadas. Tramo de línea 66 KV Los Buenos Aires - Negrete Tap-Off Remaco y SE Negrete en su totalidad y faenas coordinadas con CCE.	Maniobras serán coordinadas entre Centro de Control de CCE y Grupo SAESA. Nota: Posterior a faenas indicadas se realizará la PES de nuevas instalaciones según Proyecto NUP 1185 y bajo SD 2022094316. (PT 5759 y 5797 registro interno STS).	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-22	00:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 30-11-2022 08:49:49

Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Entosa, Ejecución Parcial, Ejecución Entosa

Total registros General: 52

Total registros Subestacion: 34

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022098304	Subestacion	Ejecución Entosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	442	S/E PITRUFIQUEN	213	PITRUFIQUEN 69/15KV 10MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión T1 S/E Pitrufluquén, por auditoría de protecciones en los paños 52B71 y 52CT1 de la misma S/E, según carta DE 05042-19 del CEN CGE. Los consumos serán respaldados a través de redes de media tensión. Mientras se realiza la apertura del 52B71-2 en S/E Pitrufluquén, considera momentáneamente el bloqueo de recesión automática del interruptor 52B3 y 52B3 de S/E Pitrufluquén, mientras se realizan las maniobras de desconexión y normalización.	Riesgo bajo. Los trabajos se realizarán bajo procedimientos de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere la desconexión T1 S/E Pitrufluquén, por auditoría de protecciones en los paños 52B7 y 52CT1 de la misma S/E, según carta DE 05042-19 del CEN CGE. Los consumos serán respaldados a través de redes de media tensión.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-22 00:00	
2022098305	Subestacion	Ejecución Entosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	442	S/E PITRUFIQUEN	1355	S/E PITRUFIQUEN C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del paño C2 asociado al alimentador Bilbao de S/E Pitrufluquén, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN CGE. Los consumos serán respaldados a través de redes de distribución.	Riesgo bajo. Los trabajos se realizarán bajo procedimientos de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere la desconexión del paño C2 asociado al alimentador Bilbao de S/E Pitrufluquén, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN CGE. Los consumos serán respaldados a través de redes de distribución.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-22 00:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	
2022092370	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELECTRICA ANGAMOS SPA	354	Intervención	Origen Interno	Programada	377	TER ANGAMOS	1966	TER ANGAMOS UZ	Otro Tipo de Trabajo	280	Cambio de carga en coordinación con centro de control, para verificar ajustes en lógica de control de vapor principal y ajustes en CPF.	Riesgo controlado, trabajos se desactivarán con supervisión presente.	Activación de CPF durante las pruebas, unidad a baja carga entre 280 a 200 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		13-11-22 20:00	
202209853	Central Generadora	Ejecución Exitosa	INVERSIONES HORNITOS SPA	413	Intervención	Origen Interno	Programada	395	TER HORNITOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	165	Verificación de Servicios Complementarios (SSCC)	Todos los riesgos asociados se encuentran controlados.	se requiere rampa de carga de 81MW a 165MW, según adjunto	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		13-11-22 17:00	
2022100747	Central Generadora	Ejecución Exitosa	INACAL S.A.	510	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	214	TER CEMENTOS BIO BIO CENTRO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la apertura y desapeje de los interruptores 52CS y 52CE de curso forzoso en 5/6 TENO, para realizar reparación de falla ubicada dentro de las instalaciones de Cementos Bio Bio (sala principal).	Riesgo controlado, se requiere la apertura y desapeje de los interruptores 52CS y 52CE de curso forzoso en 5/6 TENO, para realizar reparación de falla ubicada dentro de las instalaciones de Cementos Bio Bio (sala principal).	No hay	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		13-11-22 13:12	
2022098565	Central Generadora	Ejecución Exitosa	INVERSIONES HORNITOS SPA	413	Intervención	Origen Interno	Programada	395	TER HORNITOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación y retiro de la instrumentación por trabajos asociados a verificación de SSCC.	Todos los riesgos asociados controlados.	Instalación y retiro de la instrumentación por trabajos asociados a verificación de SSCC.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		13-11-22 09:30	
2022096367	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WPD NEGRETE SPA	1700	Desconexión	Origen Externo	Programada	1667	PE NEGRETE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de Transformador T2 66/23 KV de 5/6 Negrete para realizar pruebas previas a Proyecto NUP 1185 faenas corresponde a Etapa N°5: 1) Retiro del By-Pass: Desconectar el By-Pass de lado del MIdel paño B1 3/6 Negrete. 2) Retiro puentes desde la línea Nahueltuta hasta el 8981-1 existente (instalados en la etapa 2). 3) Cierre de puentes en ML Nahueltuta (proyectado). 4) Calibración seccionador 8981-1. 5) Instalación de conductores para conexiones del Paño BT1 a nueva Barra 66 KV de 5/6 Negrete. 6) conexión definitiva de paño BT2 a nueva Barra 66 KV de 5/6 Negrete.	Riesgo en bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	C. Eólica WPD 1: Central Eólica WPD circuito 1 Fuera de servicio. C. Eólica WPD 2: Central Eólica WPD circuito 2 Fuera de servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Programada)		13-11-22 00:00	
202209438	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EOUCA LA ESPERANZA S.A.	336	Desconexión	Origen Externo	Programada	360	PE LA ESPERANZA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión autorizada por Sistema de Transmisión Sur mediante SDO N°2088, por trabajos programado por terreno. Los trabajos a realizar por STS: Desconexión de Transformador T1 66/23 KV de 5/6 Negrete para realizar faenas previas a PES (SO 2022094316) Proyecto NUP 1185 faenas: Bajo, debido a que la corresponde a Etapa N°5: 1) Retiro del By-Pass: Desconectar el By-Pass del lado del MIdel paño B1 3/6 Negrete. 2) Retiro puentes desde la línea Nahueltuta hasta el 8981-1 existente (instalados en la etapa 2). 3) Cierre de puentes en ML Nahueltuta (proyectado). 4) Calibración seccionador 8981-1. 5) Instalación de conductores para	El riesgo en bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	apertura del reconector 24E1 de la central, se realiza de forma remota	Asociadas a SO 2022096086-2022096106.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Programada)		13-11-22 00:00

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022091269	Línea	Ejecución Entosa	MADERAS ARAUCO S.A.	2	Desconexión	Origen Interno	Programada	807	PLANTA MDP TEND - TENO 154KV	1585 1586	PLANTA MDP TENO - ESTRUCTURA 23 154KV C1 ESTRUCTURA 23 - ESTRUCTURA 5 154KV C1	Mantenimiento preventivo		Sin Limitaciones	Nivel de riesgos bajo debido a que trabajos se realizan con equipos desenergizados.	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-22 19:00
2022098620	Línea	Ejecución Entosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	661	Desconexión	Origen Interno	Programada	45	SAN PEDRO - LAS VEGAS 110KV	1148 3380 3378	TAP FACHACAMA - LAS VEGAS 110KV C2 TAP OFF LA PALMA - TAP OFF FACHACAMA 110KV C2 SAN PEDRO - TAP OFF LA PALMA 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Se requieren operaciones del interruptor 110 KV [52H] en la S/E San Pedro de la LT 110KV San Pedro Las Vegas cto N°2 con interruptor 110 KV [52H] abierto en S/E Las Vegas, para realizar pruebas de energización y puesta en servicio por proyecto asociado a NUP 1752 paño H2 en S/E La Cañera.	Riesgo bajo, programado y controlado.	No tiene consumo afectado		ninguno		13-11-22 16:00	
2022094118	Línea	Ejecución Entosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	388	PANIAHUE - LHUEIMO 66KV	604 1648 1649	PANIAHUE - ESTRUCTURA 284 66KV C1 ESTRUCTURA 284 - ESTRUCTURA 290 66KV C1 ESTRUCTURA 290 - LHUEIMO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Desconexión de la línea 66 KV Lhuaimo - Panihue por trabajos de primera energización y puesta en servicio de S/E Santa Cruz propiedad de STS.	Trabajos a cargo de terceros.	Se respaldarán los consumos desde otras instalaciones a nivel de 66 KV mediante microcorte.	No tiene consumo afectado		ninguno		13-11-22 14:00
2022097988	Línea	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1416 1417	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C1 EL RODEO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Chena: Investigación de anomalías en circuitos de protecciones por doble alimentación en sistema 2. S/E Alto Jahuel: Modificación de alambrados y pruebas de arranques desde sistema 1 y 2 hacia protección S08B del paño III.	Bajo	Actividades: S/E Chena: Investigación de anomalías en circuitos de protecciones por doble alimentación en sistema 2. S/E Alto Jahuel: Modificación de alambrados y pruebas de arranques desde sistema 1 y 2 hacia protección S08B del paño III. Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra de 220 KV sección 2 en S/E Chena o barra de 220 KV sección 1 en S/E Alto Jahuel. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de S/E Chena II.	No tiene consumo afectado		ninguno		13-11-22 09:00
2022094255	Línea	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	3316	DON GOYO - LA CEBADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Reemplazo cable OPGW, SE REALIZARA REEMPLAZO DE CABLE FO OPGW EN LINEA Y RETIRO DE BYPASS A NIVEL DE PISO TRAMO EST N°281 A N°294 SECTOR LA CEBADA.	Bajo	Reemplazo cable OPGW, SE REALIZARA REEMPLAZO DE CABLE FO OPGW EN LINEA Y RETIRO DE BYPASS A NIVEL DE PISO TRAMO EST N°281 A N°294 SECTOR LA CEBADA. Nota 1: No existen cruces de líneas de media tensión o con terceros en los tramos a intervenir. Nota 2: No se realizarán trabajos distintos en una misma estructura o en un mismo tramo de manera simultánea. Restricciones: Subestación La Cebada, S212 con bloqueo a la reconexión. Sensibilizado Subestación La Cebada, S214 con bloqueo a la reconexión.	No tiene consumo afectado		ninguno		13-11-22 08:00
2022094256	Línea	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	2988 3312	DON GOYO - TAP TALINAY 220KV C2 TAP TALINAY - LA CEBADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Reemplazo cable OPGW, SE REALIZARA REEMPLAZO DE CABLE FO OPGW EN LINEA Y RETIRO DE BYPASS A NIVEL DE PISO TRAMO EST N°281 A N°294 SECTOR LA CEBADA.	Bajo	Reemplazo cable OPGW, SE REALIZARA REEMPLAZO DE CABLE FO OPGW EN LINEA Y RETIRO DE BYPASS A NIVEL DE PISO TRAMO EST N°281 A N°294 SECTOR LA CEBADA. Nota 1: No existen cruces de líneas de media tensión o con terceros en los tramos a intervenir. Nota 2: No se realizarán trabajos distintos en una misma estructura o en un mismo tramo de manera simultánea. Restricciones: Subestación La Cebada, S212 con bloqueo a la reconexión. Sensibilizado Subestación La Cebada, S214 con bloqueo a la reconexión.	No tiene consumo afectado		ninguno		13-11-22 08:00

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022094117	Línea	Ejecución Entosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	368	PANIAHUE - LIHUIMMO 66KV	604 1648 1649	PANIAHUE - ESTRUCTURA 284 66KV C1 ESTRUCTURA 284 - ESTRUCTURA 290 66KV C1 ESTRUCTURA 290 - LIHUIMMO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de la línea 66 KV Lihulimo - Paniahue por trabajos en S/E Santa Cruz, que consisten en Tendido de Alumbrado desde Poste Tubular E276 A a Marco de Línea Pafos E1 y E2 S/E Santa Cruz. Faenas asociadas a Seccionamiento LT 66 KV Lihulimo - Paniahue, propiedad de CGE.	Trabajos a cargo de terceros.	Se respaldarán los consumos desde otras instalaciones a nivel de 66 kv mediante microcorte.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-22 07:00
2022099135	Línea	Ejecución Entosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	387	RANCAGUA - ROSARIO 66KV	365	CHUMAQUITO - ROSARIO 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a estructuras de LT 66KV Chumaguato - Rosario.	Riesgo bajo, trabajos con las instalaciones desconectadas	Para estos trabajos se requiere la desconexión de S/E Rosario, los consumos serán respaldados por otras instalaciones a través de redes de media tensión.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-22 05:30
2022099137	Línea	Ejecución Entosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	387	RANCAGUA - ROSARIO 66KV	365	CHUMAQUITO - ROSARIO 66KV C1	Roco y pde franja servidumbre	Sin Limitaciones	Trabajos de poda y roce dentro y fuera Franja de seguridad de LT 66KV Chumaguato - Rosario.	Riesgo bajo, trabajos con las instalaciones desconectadas	Para estos trabajos se requiere la desconexión de S/E Rosario, los consumos serán respaldados por otras instalaciones a través de redes de media tensión.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-22 05:30
2022096036	Línea	Ejecución Entosa	COMPAÑIA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	661	Desconexión	Origen Interno	Programada	45	SAN PEDRO - LAS VEGAS 110KV	1348 3380 3378	TAP PACHACAMA - LAS VEGAS 110KV C2 TAP OFF LA PALMA - TAP OFF PACHACAMA 110KV C2 SAN PEDRO - TAP OFF LA PALMA 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de la línea para efectuar operaciones sin tensión en Tap Pachacama para la desconexión de la LT 110 KV Tap Pachacama - La Calera Cto 2.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Desconexión de la línea para efectuar operaciones sin tensión en Tap Pachacama para la desconexión de la LT 110 KV Tap Pachacama - La Calera Cto 2.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-22 07:00
2022096032	Línea	Ejecución Entosa	COMPAÑIA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	661	Desconexión	Origen Interno	Programada	1461	TAP PACHACAMA - LA CALERA 110KV	1146	TAP PACHACAMA - LA CALERA 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de la LT 110 KV Tap Pachacama - La Calera Cto 2 por PES de desconectores 110KV asociado a la normalización del pafio H1 en S/E La Calera. Proyecto NLP 1752.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Requiere orden de no reconexión para la LT 110 KV San Pedro - Las Vegas cto N°1.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-22 05:00
2022098407	Línea	Ejecución Entosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	1747	CENTRAL PARQUE EDIFICIO LOS BUENOS AIRES - NEGRETTE 66KV	502 1739 4200	ESTRUCTURA 129 - ESTRUCTURA 130 66KV C1 CENTRAL PARQUE EDIFICIO LOS BUENOS AIRES - EST 129 66KV C1 ESTRUCTURA 130 - ESTRUCTURA 134 66KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de línea 66 kv Los Buenos Aires - Negrete-Nahuelbuta, a solicitud de STS, por puesta en servicio pafios B1 y B2 y barra de 66 kv de S/E Negrete de su propiedad.	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	Consumos de línea Los Buenos Aires - Negrete-Nahuelbuta serán respaldados desde subestación 66 kv Los Pafios-Angel. S/E FFCC Renaco será respaldada desde red de EFE. Desconexión coordinada con Enel y EFE.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-22 03:45
2022098408	Línea	Ejecución Entosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	1746	NEGRETTE - NAHUELUBUTA 66KV	503 4203 504	NEGRETTE - TAP RENACO 66KV C1 ESTRUCTURA 135 - TAP RENACO 66KV C1 [EN_REVISION] TAP RENACO - NAHUELUBUTA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de línea 66 kv Los Buenos Aires - Negrete-Nahuelbuta, a solicitud de STS, por puesta en servicio pafios B1 y B2 y barra de 66 kv de S/E Negrete de su propiedad.	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	Consumos de línea Los Buenos Aires - Negrete-Nahuelbuta serán respaldados desde subestación 66 kv Los Pafios-Angel. S/E FFCC Renaco será respaldada desde red de EFE. Desconexión coordinada con Enel y EFE. Relacionada con SD 2022098407.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-22 03:45
2022095674	Línea	Ejecución Entosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSSEMEL S.A.	400	Desconexión	Origen Interno	Programada	1141	PARINACOTA - PUKARA 66KV	2335 2336	EST N°5 - PUKARA 66KV C1 PARINACOTA - EST N°5 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere desconectar línea 66 kv Pukara Pukara por faena que consisten en: IMPLICACION DE AISLACION DE CABLE SUBTERRAÑEO DESDE SUBESTACION PUKARA A TORRE N°5. ELIMINACION DE PUNTO CALIENTE EN TORRE N°5. REUBICACION DE EQUIPOS 8981-2, 8981-21 Y TICC MÓDULO EN 36 PARINACOTA SEGUN PROYECTO NUP 877, OS N° 438.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	FAENAS COORDINADAS CON CGE. PT 69038 69055. SIN GROSOS REGISTROS INTERIENOS DE TRANSEMEL.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-22 02:00

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por Transelec S.A., Occidental Chemical Chile Ltda., EKA Chile S.A., ENAP Refinerías S.A., Eléctrica Nueva Energía S.A., Arauco Bioenergía S.A. y Parque Eólico Lebu-Toro SpA

Resumen - Línea

Resumen

Número:

2022004063

Solicitante:

TRANSELEC S.A.

Empresa:

TRANSELEC S.A.

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

HUALPEN - SAN VICENTE 154KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - HUALPEN - TAP PETROQUIMICAS 154KV C1

Nombre : HUALPEN - TAP PETROQUIMICAS 154KV C1

Fecha Perturbacion :

Fecha Normaliza :

Protección :

Interruptor :

Consumo :

Comentario :

Tipo: secciones_tramos - TAP PETROQUIMICAS - SAN VICENTE 154KV C1

Nombre : TAP PETROQUIMICAS - SAN VICENTE 154KV C1

Fecha Perturbacion :

Fecha Normaliza :

Protección :

Interruptor :

Consumo :

Comentario :

Zona Afectada**Comuna****Tipo Causa**

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Falla en arranque petroquímicas, de propiedad de EKA Chile.

Causas

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

-Elemento: Cables aislados o de poder línea

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

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

- Observaciones: .
- Acciones Inmediatas: Recopilar alarmas operadas, informar al CEN y petroquímicas.
- Hechos Sucuidos: A las 23:28 horas, desconexión forzada por acción de protecciones propias de la línea 154 kV Hualpén - San Vicente C1.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo: Recorrido de la instalación fallada para buscar causa.
- Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Libre

Distribuidoras Afectadas

EKA CHILE S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 37.7 / Región : / Clientes Afectados:

Retorno Automatico:**Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:**

13-11-2022 23:28

Fecha / Hora Estimada Retorno:

14-11-2022 14:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

14-11-2022 11:17

Resumen - Línea

Resumen

Número:

2022004104

Solicitante:

Gisola

Empresa:

OCCIDENTAL CHEMICAL CHILE LTDA.

Tipo de Origen:

Interno

Correlativo Asociado:

10

Línea:

TAP OXY - OXY 154KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - TAP OXY - OXY 154KV C1

Nombre : TAP OXY - OXY 154KV C1

Fecha Perturbacion : 13-11-2022 23:28

Fecha Normaliza : 14-11-2022 11:17

Protección : NA

Interruptor : NA

Consumo : 21 MW

Comentario : Desprendimiento de 21 MW

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Talcahuano

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

A las 23:28 hrs del domingo 13.11.2022 personal de turno de OXY presencia destello en estructura de línea 154 kV de EKA y pérdida de energía total en planta, se coordinan trabajos de inspección y limpieza con Transelec, encontrándose contaminación y evidencias de descargas en cadenas de aisladores. Se limpian manualmente, se programa con EKA cambio de cadenas de aisladores para próxima detención. Se energiza a las 11:17 del 14.11.2022 sin novedades.

Causas

-Fenómeno Físico: Pérdida de aislación.

-Elemento: Conjunto aislación línea

-Fenómeno Eléctrico: Detector falla aislación a tierra

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Falla eléctrica a tierra por contaminación de aisladores

-Elemento: Falla eléctrica a tierra por contaminación de aisladores

-Fenómeno Eléctrico: Falla eléctrica a tierra por contaminación de aisladores

-Operación de los interruptores: Interruptor con funcionamiento correcto, no hay operación de interruptor de Oxy. Interruptor de Oxy aguas abajo de la falla

Observaciones:

-Observaciones: A las 23:28 hrs del domingo 13.11.2022 personal de turno de OXY presencia destello en estructura de línea 154 kV de EKA y pérdida de energía total en planta, se coordinan trabajos de inspección y limpieza con Transelec, encontrándose contaminación y evidencias de descargas en cadenas de aisladores. Se limpian manualmente, se programa con EKA cambio de cadenas de aisladores para próxima detención. Se energiza a las 11:17 del 14.11.2022 sin novedades.

-Acciones Inmediatas: Inspección de línea y limpieza manual de aisladores

-Hechos Sucidos: A las 23:28 hrs del domingo 13.11.2022 personal de turno de OXY presencia destello en estructura de línea 154 kV de EKA y pérdida de energía total en planta, se coordinan trabajos de inspección y limpieza con Transelec, encontrándose contaminación y evidencias de descargas en cadenas de aisladores. Se limpian manualmente, se programa con EKA cambio de cadenas de aisladores para próxima detención. Se energiza a las 11:17 del 14.11.2022 sin novedades.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Cambio de cadenas de aisladores en detención del 20.11.2022

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Aumento frecuencia de lavado de aislación de semestral a trimestral

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Libre

Distribuidoras Afectadas

OCCIDENTAL CHEMICAL CHILE LTDA. / Perd. Estm. de Potencia: 21 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

13-11-2022 23:28

Fecha / Hora Estimada Retorno:

14-11-2022 11:17

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2022004073

Solicitante:

Angelo Lagos Clfuentes

Empresa:

EKA CHILE S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E EKA CHILE

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E EKA CHILE 154KV BP1

Nombre : BA S/E EKA CHILE 154KV BP1

Fecha Perturbacion : 13-11-2022 23:30

Fecha Normaliza : 14-11-2022 11:30

Protección : SIN INFORMACION

Interruptor : SIN INFORMACION

Consumo : 30 MW

Comentario : SIN COMENTARIO

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Talcahuano

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Falla eléctrica a tierra

Comentarios Tipo Causa:

FALLA DE AISLACION EN CADENA DE AISLADORES ESTRUCTURA 5 154KV

Causas

-Fenómeno Físico: Pérdida de aislación.

-Elemento: Conjunto aislación línea

-Fenómeno Eléctrico: Protección de tierra

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Pérdida de aislación en cadena de aislador por contaminación ambiental

-Elemento:

-Fenómeno Eléctrico:

-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: Falla de aislación en cadena de aislador estructura 5 se produce previo a mantenimiento programado-coordinado y autorizado para el día 20 de noviembre 2022, EKA-OXY-TRANSELEC autorizado por CEN

-Acciones Inmediatas: Inspeccion visual pedestre de la línea, identificación punto de falla. Limpieza mecánica cadena de aisladores en estructura 5

-Hechos Sucuididos: Falla a tierra por contaminación ambiental

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Realizar mantenimiento programado para el 20 de noviembre 2022

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Estudiar mejoras de la línea, planes de mantenimiento

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

13-11-2022 23:30

Fecha / Hora Estimada Retorno:

14-11-2022 11:30

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

14-11-2022 11:17

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2022004076

Solicitante:

David Labra

Empresa:

ENAP REFINERÍAS S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E PETROPOWER

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E PETROPOWER P

Nombre : S/E PETROPOWER P

Fecha Perturbacion : 13-11-2022 23:22

Fecha Normaliza : 14-11-2022 00:21

Protección : 67 PU

Interruptor : 52P

Consumo : 0

Comentario : Debido a falla de la línea de transmisión 154 kV Hualpén - San Vicente 1, (perturbación externa) se produce apertura del interruptor 52P de la Subestación Petropower por activación de protección 67 PU (contracorriente direccional), con esto el complejo autoproduccion Refinería Biobío quedo en modo isla alimentando los consumos de Refinería a través de Cogeneradora BioBío, sin conexión al SEN.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Hualpén

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Debido a falla de la línea de transmisión 154 kV Hualpén - San Vicente 1, se produce apertura del interruptor 52P de la Subestación Petropower por activación de protección 67 PU (contracorriente direccional), con esto el complejo autoproduccion Refinería Biobío quedo en

modo isla alimentando los consumos de Refinería a través de Cogeneradora BioBío, sin conexión al SEN.

Causas

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

-Elemento: Sistema protecciones

-Fenómeno Eléctrico: Detector de sobre intensidad

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Debido a falla de la línea de transmisión 154 kV Hualpén - San Vicente 1, se produce apertura del interruptor 52P de la Subestación Petropower por activación de protección 67 PU (contracorriente direccional), con esto el complejo autoprodutor Refinería Biobío quedo en modo isla alimentando los consumos de Refinería a través de Cogeneradora BioBío, sin conexión al SEN.

-Elemento: Debido a falla de la línea de transmisión 154 kV Hualpén - San Vicente 1, se produce apertura del interruptor 52P de la Subestación Petropower por activación de protección 67 PU (contracorriente direccional), con esto el complejo autoprodutor Refinería Biobío quedo en modo isla alimentando los consumos de Refinería a través de Cogeneradora BioBío, sin conexión al SEN.

-Fenómeno Eléctrico: Debido a falla de la línea de transmisión 154 kV Hualpén - San Vicente 1, se produce apertura del interruptor 52P de la Subestación Petropower por activación de protección 67 PU (contracorriente direccional), con esto el complejo autoprodutor Refinería Biobío quedo en modo isla alimentando los consumos de Refinería a través de Cogeneradora BioBío, sin conexión al SEN.

-Operación de los interruptores: Debido a falla de la línea de transmisión 154 kV Hualpén - San Vicente 1, se produce apertura del interruptor 52P de la Subestación Petropower por activación de protección 67 PU (contracorriente direccional), con esto el complejo autoprodutor Refinería Biobío quedo en modo isla alimentando los consumos de Refinería a través de Cogeneradora BioBío, sin conexión al SEN.

Observaciones:

-Observaciones: Debido a falla de la línea de transmisión 154 kV Hualpén - San Vicente 1, (perturbación externa) se produce apertura del interruptor 52P de la Subestación Petropower por activación de protección 67 PU (contracorriente direccional), con esto el complejo autoprodutor Refinería Biobío quedo en modo isla alimentando los consumos de Refinería a través de Cogeneradora BioBío, sin conexión al SEN.

-Acciones Inmediatas: Se procede a dar aviso por inter-plantas de Refinería Biobío. Se solicita apoyo de especialistas. Se realiza una revisión de las condiciones y se solicita autorización para reconectar (sincronización con el SEN Cogeneradora Biobío posterior a cierre del interruptor 5P) .

-Hechos Sucidos: 13-nov-22: 23:22 horas: Se produce apertura del interruptor 52P de la Subestación Petropower por activación de protección 67 PU (contracorriente direccional), con esto el complejo autoprodutor Refinería Biobío quedo en modo isla alimentando los consumos de Refinería a través de Cogeneradora BioBío, sin conexión al SEN, debido a perturbación externa (falla de la línea de transmisión 154 kV Hualpén - San Vicente 1). 13-nov-22 23:25:00 horas: Se informa por Inter-plantas condición de modo ISLA del complejo. 13-nov-22 23:35:01 horas: Se pregunta a CEN por condiciones de sistema indicando que está sin perturbaciones. 13-nov-22 23:45:00 horas: CEN informa de causa de perturbación (apertura de circuito 1 San Vicente / Hualpén). Falla a tierra en circuito de 154 KV 14-nov-22 00:10:00 horas: Electricistas revisan / reconocen alarmas en S/E Petropower 14-nov-22 00:15:01 horas: CEN / Jefe Turno autorizan Sincronización complejo autoprodutor Refinería Biobío.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Se procede a la revisión de lo ocurrido, para posterior cierre de interruptor 52P de subestación Petropower.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Revisar las frecuencia y alcance de las actividades de mantenimiento programado.

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

13-11-2022 22:22

Fecha / Hora Estimada Retorno:

14-11-2022 00:21

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

14-11-2022 00:21

Resumen - Central Generadora

Resumen

Número:

2022004066

Solicitante:

Cristian Muñoz

Empresa:

ELÉCTRICA NUEVA ENERGÍA S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Central:

TER ESCUADRON

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Nombre: **TER ESCUADRON U1**
Potencia: 0 MW
Fecha Perturbacion: 13-11-2022 23:28
Fecha Normaliza: 14-11-2022 02:30
Protección: 59N
Interruptor: A1
Consumo: 0
Comentario: NO

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Coronel

Tipo Causa

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

Comentarios Tipo Causa:

Apertura de Interruptor A1 en subestación ocasionado por una perturbación en línea 154 kV Hualpén - Lagunillas. Perturbación que tubo su origen en una falla en línea de terceros

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Sistema protecciones
-Fenómeno Eléctrico: Diferencial de tierra
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** Se desconoce la causa de la falla en línea de terceros
- Elemento:** Operaron las protecciones de acuerdo a lo esperado
- Fenómeno Eléctrico:** Operación protección de sobrevoltaje residual SEL 311C (59N)
- Operación de los interruptores:** NO

Observaciones:

- Observaciones:** Apertura de Interruptor fue gatillado por una perturbación en línea de terceros
- Acciones Inmediatas:** Se confirma con Transelec y despacho CEN
- Hechos Sucedidos:** Previa coordinación con Transelec y despacho CEN, se restablece el suministro
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** NO
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** NO

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Estado Operativo:

DF (Desconexión Forzada)

Estado Operativo Efectivo:

FE (Falla Externa)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

13-11-2022 23:28

Fecha / Hora Estimada Retorno:

14-11-2022 02:30

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

14-11-2022 02:30

Resumen - Central Generadora

Resumen

Número:

2022004067

Solicitante:

CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.

Empresa:

CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Central:

TER ARAUCO

Afecta a todas las unidades

Potencia:

Generación en Isla

Unidades:

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Arauco

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Perturbación de voltaje en la zona.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Equipo generador

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico:

-Elemento:

-Fenómeno Eléctrico:

-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: Central Arauco genera en isla debido a perturbación en la Zona. Operó protección de bajo voltaje.

-Acciones Inmediatas: Aviso al CDC

-Hechos Sucuidos: Central Arauco genera en isla debido a perturbación en la Zona. Deja de inyectar 8 MW al SEN.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Revisión de alarmas y protecciones.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No hay.

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Estado Operativo Efectivo:

FE (Falla Externa)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

13-11-2022 23:26

Fecha / Hora Estimada Retorno:

13-11-2022 23:41

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

13-11-2022 23:41

Resumen - Central Generadora

Resumen

Número:

2022004064

Solicitante:

Oscar Guzman

Empresa:

PARQUE EÓLICO LEBU-TORO SPA

Tipo de Origen:

Externo

Central:

PMGD PE LEBU III

Afecta a todas las unidades

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Lebu

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Corte energía externo.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Reconectador

-Fenómeno Eléctrico: Protección de tierra

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Incidencia en las líneas, se investiga.

-Elemento: Sin comentarios

-Fenómeno Eléctrico: Sin comentarios

-Operación de los interruptores: Sin comentarios

Observaciones:

-Observaciones: Corte energía externo.

-Acciones Inmediatas: No corresponde por ser un corte de energía externo.

-Hechos Sucidos: Incidencia en las líneas, corte energía externo.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No corresponde por ser un corte de energía externo.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No corresponde por ser un corte de energía externo.

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Estado Operativo Efectivo:

FE (Falla Externa)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

13-11-2022 23:26

Fecha / Hora Estimada Retorno:

13-11-2022 23:28

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

13-11-2022 23:28

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por Transelec S.A. y Occidental Chemical Chile Ltda.

Informe de Desconexión Forzada IF2022004063 día 13 de noviembre de 2022. Código 2011.

1. Características de la desconexión forzada

A las 23:28 horas del 13 de noviembre de 2022, se produjo la desconexión de la línea 154 kV Hualpén – San Vicente C1, de propiedad de Transelec, por actuación de sus protecciones, producto de un cortocircuito monofásico a tierra en la fase A, debido a una falla en instalaciones de terceros, operando de manera correcta según sus ajustes, otorgando un adecuado respaldo a las instalaciones en falla.

2. Identificación de la instalación fallada

- a. Nombre de la instalación donde se produjo la falla:
 - i. Tramo línea 154 kV TAP OXY - TAP EKA CHILE 154KV C1 (ID 6)
- b. Segmento al cual pertenece el equipo o elemento donde se produjo la falla:
 - i. Transmisión Zonal

3. Instalaciones afectadas directa o indirectamente por la falla indicando horas de desconexión y reposición.

- a. Las siguientes instalaciones de TRANSELEC fueron afectadas por la desconexión:
 - i. Sección tramo Hualpén – Tap Petroquímicas 154 kV C1 (ID 1328)
 - ii. Sección tramo Tap Petroquímicas – San Vicente 154kV C1 (ID 1329)
- b. Otras instalaciones afectadas por la desconexión:
 - i. S/E OXY (ID 980), propiedad de Occidental Chemical Chile Ltda.
 - ii. S/E Petrodow (ID 983), propiedad de Enap refinería S.A.
 - iii. S/E EKA Chile (ID 946), propiedad de EKA Chile SPA.
 - iv. S/E Petropower (ID 312), propiedad de Enap refinería S.A.

Las instalaciones y las zonas afectadas se ubican en la Región del Biobío, provincia de Concepción, comuna de Hualpén, código de comuna 8112.

4. Calificación de la ubicación de la instalación donde se produjo la falla, de acuerdo con la indicado en el Decreto 327 del año 1997 del Ministerio de Minería, Título IX, Artículo 25.

No aplica, dado que dicha norma aplica a las empresas de Distribución.

5. Pérdidas de Generación, indicando monto y horas de desconexión y reposición.

Transelec no tiene equipos de generación entre sus instalaciones.

6. Pérdidas de Consumos, indicando el detalle por subestación de los montos, horas de desconexión y reposición.

De acuerdo con los registros de SCADA de Transelec, previo a la desconexión de la línea 154 kV Hualpén – San Vicente C1, se transmitían 37,7 MW por el circuito 1 de la LT 154 kV Hualpén – San Vicente, desde la S/E Hualpén (paño A1) hacia la S/E San Vicente (paño A2).

7. Cronología de eventos, y descripción de las causas directas de cada evento.

- a. Eventos (actuaciones automáticas o manuales) ocurridos durante la evolución de la falla.
 - i. A las 23:28 horas del 13 de noviembre de 2022, se produjo la desconexión de la línea 154 kV Hualpén – San Vicente C1, de propiedad de Transelec, por actuación de sus protecciones, producto de un cortocircuito monofásico a tierra en la fase A, debido a una falla en instalaciones de terceros, operando de manera correcta según sus ajustes, otorgando un adecuado respaldo a las instalaciones en falla.
- b. Acciones orientadas a la reposición del servicio y normalización de las instalaciones.
 - i. A las 23:28 horas, Transelec detectó la desconexión forzada de la Línea 154 kV Hualpén – San Vicente C1, con la apertura del interruptor 52A1 en el paño A1 de la S/E Hualpén. Al momento de la falla la Línea 154 kV Hualpén – San Vicente C1 se encontraba energizada radial desde S/E Hualpén (Paño A2 en S/E San Vicente abierto).
 - ii. Inmediatamente tras ocurrida la desconexión, se recopilan alarmas y los registros de las protecciones operadas.
 - iii. A las 23:31 horas, Transelec envió personal en turno para realizar la inspección de la falla.
 - iv. A las 23:33 horas, EKA informó a Transelec que se encuentran sin suministro de energía.
 - v. A las 23:35 horas, Transelec informó a OXY de la desconexión de la Línea 154 kV Hualpén – San Vicente y la observación de chispas en la torre de alta tensión dentro del predio de Oxy.
 - vi. A las 23:42 horas, Oxy confirmó a Transelec que la torre que presenta la falla es de su propiedad.
 - vii. A las 23:43 horas, Oxy señaló a Transelec que la falla habría ocurrido en la línea en dirección hacia EKA Chile. Personal de Transelec se dirige para realizar la obtención de los registros de protecciones y para realizar el recorrido de la línea.
 - viii. A las 23:49 horas, Transelec detectó la apertura del interruptor 52A3 en el paño A3 de la S/E Hualpén, asociada a la falla OXY. Luego Transelec informó a Petropower sobre la falla, siendo ésta la empresa con suministro afectado de 12 MW, y quedó generando en modo isla.
 - ix. A las 23:54 horas, el Coordinador Eléctrico Nacional informó a Transelec la pérdida de generación de la Central Escuadrón a causa de la falla.
 - x. A las 00:00 horas del día siguiente, 14 de noviembre, Transelec verificó la operación de protección de distancia del paño A1 en la zona 2.
 - xi. A las 00:22 horas del 14 de noviembre, Petropower informó a Transelec de su sincronización en la S/E.
 - xii. A las 00:35 horas del 14 de noviembre, Transelec verificó que el evento se trató de una falla monofásica a tierra en la fase A y que operó la protección de distancia, indicando una localización de falla a 4,3 km de la S/E Hualpén.
 - xiii. A las 02:07 horas del 14 de noviembre, OXY solicitó la desconexión de la Línea 154 kV Hualpén – San Vicente a Transelec por trabajos de reparación.
 - xiv. A las 02:56 horas del 14 de noviembre, Transelec puso en vigencia la solicitud de OXY para inspección y reparación de la falla en la estructura N°4, arranque de la petroquímica.
 - xv. A las 11:17 horas del 14 de noviembre, con la previa autorización del Coordinador Eléctrico Nacional, Transelec efectuó el cierre del interruptor 52A1 en la S/E Hualpén, y se realizó exitosamente la reconexión manual de prueba de la Línea 154 kV Hualpén – San Vicente C1.

8. Esquemas de protección y control involucrados en la falla.

- a. Detalle de las protecciones operadas

Línea 154 kV Hualpén – San Vicente C1.

- i. Paño A1 S/E Hualpén.
Sistema 1: Micom P444, función distancia 21/21N.
Sistema 2: Micom P437, función distancia 21/21N.

- b. Ajustes y características de las protecciones operadas.
En archivo adjunto.
- c. Registros de la falla.
En el anexo 2, se muestran los registros oscilográficos y señales digitales generados por los sistemas de protección operados.
En el anexo 3, se muestran los registros de eventos generados por los sistemas de protección operados.
- d. Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control.

Paño A1 S/E Hualpén 154 kV.:

- **Sistema 1, Micom P444, paño A1 S/E Hualpén 154 kV:** De acuerdo a las oscilografías, señales digitales y registros de eventos generados por este sistema de protección, se observa un cortocircuito monofásico a tierra en la fase A, en dirección hacia adelante, el cual es detectado por la función de distancia 21N en zona 2. Luego de aproximadamente 498 (ms) después del arranque de la función 21N, con una corriente de falla de 4,20 (kA) registrada en la fase A en el lado primario del TC, genera la señal de trip de modo tripolar, dando orden de apertura al interruptor 52A1 de la S/E Hualpén. El sistema de protección opera de acuerdo con sus ajustes.
- **Sistema 2, Micom P437, paño A1 S/E Hualpén 154 kV:** De acuerdo a las oscilografías, señales digitales y registros de eventos generados por este sistema de protección, se observa un cortocircuito monofásico a tierra en la fase A, en dirección hacia adelante, el cual es detectado por la función de distancia 21N en la zona 2. Luego de aproximadamente 500 (ms) después del arranque de la función 21N, con una corriente de falla de 4,20 (kA) registrada en la fase A en el lado primario del TC, genera la señal de trip de modo tripolar, dando orden de apertura al interruptor 52A1 de la S/E Hualpén. El sistema de protección opera de acuerdo con sus ajustes.

9. Análisis conjunto de:

- a. Causas y consecuencias de la falla
A las 23:28 horas del 13 de noviembre de 2022, se produjo la desconexión de la línea 154 kV Hualpén – San Vicente C1, de propiedad de Transelec, por actuación de sus protecciones, producto de un cortocircuito monofásico a tierra en la fase A, debido a una falla en instalaciones de terceros, operando de manera correcta según sus ajustes, otorgando un adecuado respaldo a las instalaciones en falla.
- b. Actuación de los dispositivos de protección y control.
De acuerdo con los antecedentes disponibles, las protecciones del paño A1 de S/E Hualpén, efectuaron la apertura correctamente de acuerdo con sus ajustes.
- c. Medidas o acciones adoptadas para mitigar los efectos de la falla y para normalización del suministro.
 - i. Ver punto 7.b.

10. Reiteración de la falla según código de descripción en los últimos 24 meses.

No se registraron fallas del mismo código 2011 en los últimos 24 meses en la Línea 154 kV Hualpén – San Vicente.

11. Cantidad de fallas de la instalación en los últimos 24 meses.

Número	Instalación	Fecha de la falla
2021000912	Línea 154 kV Hualpén – San Vicente	24-03-2021

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

No aplica. Falla en instalaciones de terceros.

13. Proposición del propietario respecto al origen de la falla.

Fuerza mayor.

14. Acciones correctivas de corto y largo plazo en caso de comportamiento erróneo de instalaciones.

En el caso particular de la falla en cuestión, no existió un comportamiento erróneo de las instalaciones. En consecuencia, no existen acciones correctivas que informar.

15. Códigos según DO N° 0815/2014.

	Código - Descripción
FENOMENO_FISICO_ID	OPE6 – Fallas en instalaciones de terceros o en otro segmento
ELEMENTO_ID	TX2 - Conductores
FENOMENO_ELECTRICO_ID	DI21 – Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
MODO_ID	13 - Opera según lo esperado

16. Identificación de la empresa propietaria

	Datos de la empresa
Nombre de la empresa propietaria u operadora	Transelec S.A.
Rut	76.555.400-4
Representante Legal	Arturo Le Blanc
Dirección	Orinoco 90, piso 14, Las Condes, Santiago

17. Otros antecedentes que la empresa considere relevantes para el análisis y respaldo de las conclusiones.

- En el **Anexo 1**, se adjunta el diagrama unilineal de las instalaciones involucradas en la falla.
- En el **Anexo 2**, se adjuntan los registros oscilográficos y señales digitales generados por las protecciones operadas.
- En el **Anexo 3**, se adjuntan los registros de eventos generados por las protecciones operadas.
- En el **Anexo 4**, se adjunta informe de desconexión de suministro.
- En el **Anexo 5**, se adjunta la documentación asociada a la causal de fuerza mayor de la desconexión.

Anexo 2: Oscilografías y señales digitales

Figura 2: Registro de oscilografías y señales digitales Sistema 1: Micom P444, paño A1 S/E Hualpén 154 kV.

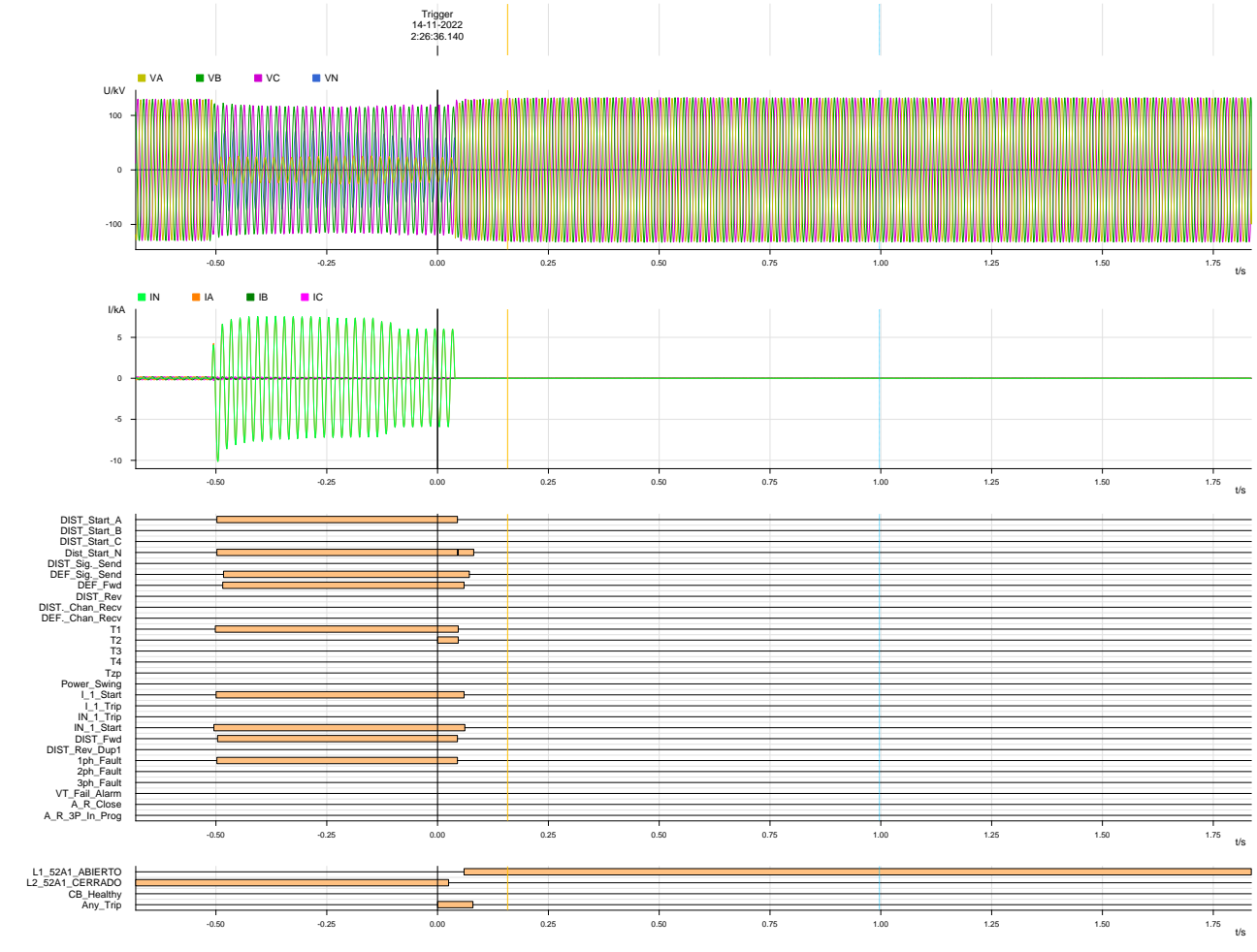
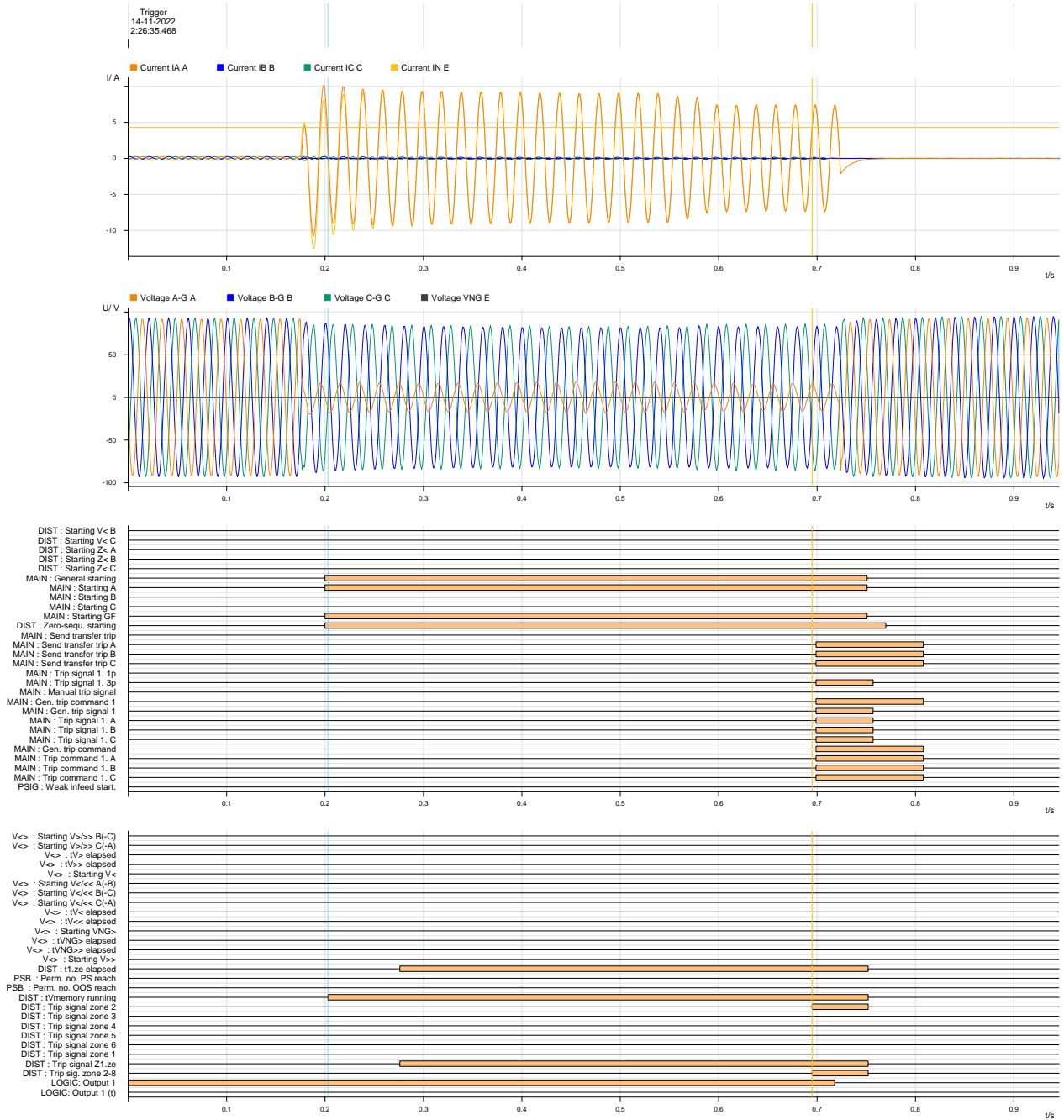


Figura 3: Registro de oscilografías y señales digitales Sistema 2: Micom P437, paño A1 S/E Hualpén 154 kV.





Anexo 3: Registros de eventos

Parameter	Value
Monday 14 November 2022 02:26:36.216	3P Trip OFF
Monday 14 November 2022 02:26:36.216	Output Contacts1
Monday 14 November 2022 02:26:36.216	Any Trip C OFF
Monday 14 November 2022 02:26:36.216	Any Trip B OFF
Monday 14 November 2022 02:26:36.208	DEF Sig. Send OFF
Monday 14 November 2022 02:26:36.208	Output Contacts1
Monday 14 November 2022 02:26:36.198	IN>1 Start OFF
Monday 14 November 2022 02:26:36.198	Any Start OFF
Monday 14 November 2022 02:26:36.196	DEF Fwd OFF
Monday 14 November 2022 02:26:36.196	DEF Start A OFF
Monday 14 November 2022 02:26:36.196	I>1 Start OFF
Monday 14 November 2022 02:26:36.196	I> Start Any A OFF
Monday 14 November 2022 02:26:36.191	Logic Inputs 1
Monday 14 November 2022 02:26:36.183	Dist Start N ON
Monday 14 November 2022 02:26:36.183	A/R Lockout OFF
Monday 14 November 2022 02:26:36.181	DIST Trip A OFF
Monday 14 November 2022 02:26:36.181	DIST Fwd OFF
Monday 14 November 2022 02:26:36.181	DIST Trip C OFF
Monday 14 November 2022 02:26:36.181	DIST Trip B OFF
Monday 14 November 2022 02:26:36.181	Dist Start N OFF
Monday 14 November 2022 02:26:36.181	DIST Start A OFF
Monday 14 November 2022 02:26:36.181	Z2 OFF
Monday 14 November 2022 02:26:36.173	Check Synch. OK OFF
Monday 14 November 2022 02:26:36.173	Output Contacts1
Monday 14 November 2022 02:26:36.157	Logic Inputs 1
Monday 14 November 2022 02:26:36.137	DIST Trip A ON
Monday 14 November 2022 02:26:36.137	DIST Trip B ON
Monday 14 November 2022 02:26:36.137	Check Synch. OK ON
Monday 14 November 2022 02:26:36.137	3P Trip ON
Monday 14 November 2022 02:26:36.137	A/R Lockout ON
Monday 14 November 2022 02:26:36.137	DIST Trip C ON
Monday 14 November 2022 02:26:36.137	Any Trip C ON
Monday 14 November 2022 02:26:36.137	Output Contacts1
Monday 14 November 2022 02:26:36.137	Any Trip B ON
Monday 14 November 2022 02:26:36.137	Any Trip ON
Monday 14 November 2022 02:26:36.137	Any Trip A ON
Monday 14 November 2022 02:26:36.047	I>3 Start OFF
Monday 14 November 2022 02:26:35.917	Output Contacts1
Monday 14 November 2022 02:26:35.917	Check Synch. OK OFF
Monday 14 November 2022 02:26:35.655	Z2 ON
Monday 14 November 2022 02:26:35.654	Output Contacts1
Monday 14 November 2022 02:26:35.654	DEF Sig. Send ON
Monday 14 November 2022 02:26:35.652	DEF Fwd ON
Monday 14 November 2022 02:26:35.652	DEF Start A ON
Monday 14 November 2022 02:26:35.647	I>3 Start ON
Monday 14 November 2022 02:26:35.640	DIST Fwd ON
Monday 14 November 2022 02:26:35.639	Dist Start N ON
Monday 14 November 2022 02:26:35.639	DIST Start A ON
Monday 14 November 2022 02:26:35.637	I>1 Start ON
Monday 14 November 2022 02:26:35.637	I> Start Any A ON
Monday 14 November 2022 02:26:35.632	Any Start ON
Monday 14 November 2022 02:26:35.632	IN>1 Start ON
Tuesday 08 November 2022 09:01:12.948	Output Contacts1

Figura 5: Registro de eventos Sistema 2: Micom P437, paño A1 S/E Hualpén 154 kV.

Fault signals				
tAbs	tRel(s)	xxx.yyy	Description	Value
2:26:35.468	0.000	038.209	CBF Start enable EXT	Present
2:26:35.468	0.000	036.051	MAIN CB closed 3p EXT	Present
2:26:35.468	0.000	036.090	PSS PS 1 active	Present
2:26:35.468	0.000	035.075	PSIG Z1 extended	Present
2:26:35.468	0.000	004.069	ARC Blocked	Present
2:26:35.468	0.000	037.008	ARC Not ready	Present
2:26:35.468	0.000	042.032	LOGIC Output 1	Present
2:26:35.468	0.000	042.044	LOGIC Output 7	Present
2:26:35.468	0.000	015.008	PSIG Enabled	Present
2:26:35.468	0.000	023.070	GSCSG Enabled	Present
2:26:35.468	0.000	040.093	BUOC Enabled	Present
2:26:35.468	0.000	040.094	MCMON Enabled	Present
2:26:35.468	0.000	040.095	PSB Enabled	Present
2:26:35.468	0.000	034.046	LOGIC Enabled	Present
2:26:35.468	0.000	042.004	V<> Not ready	Present
2:26:35.468	0.000	038.048	MCMON Meas. voltage o.k.	Present
2:26:35.468	0.000	002.067	DIST Zone 1,ze starting	Present
2:26:35.468	0.000	036.104	DIST Enabled	Present
2:26:35.468	0.000	036.065	DIST Zone extension	Present
2:26:35.468	0.000	001.094	DIST Zone 1 starting	Present
2:26:35.468	0.000	001.095	DIST Zone 2 starting	Present
2:26:35.468	0.000	001.096	DIST Zone 3 starting	Present
2:26:35.468	0.000	001.097	DIST Zone 4 starting	Present
2:26:35.468	0.000	001.098	DIST Zone 5 starting	Present
2:26:35.468	0.000	001.099	DIST Zone 6 starting	Present
2:26:35.468	0.000	001.100	DIST Zone 7 starting	Present
2:26:35.468	0.000	001.101	DIST Zone 8 starting	Present
2:26:35.468	0.000	040.025	CBF Not ready	Present
2:26:35.468	0.000	038.094	GFSC Enabled	Present
2:26:35.468	0.000	034.075	LOGIC 1 set externally	Present
2:26:35.468	0.000	034.076	LOGIC 2 set externally	Present
2:26:35.468	0.000	034.077	LOGIC 3 set externally	Present
2:26:35.468	0.000	034.078	LOGIC 4 set externally	Present
2:26:35.468	0.000	034.079	LOGIC 5 set externally	Present
2:26:35.468	0.000	034.080	LOGIC 6 set externally	Present
2:26:36.158	0.690	036.089	FT_RC Trigger EXT	Start
2:26:36.159	0.691	037.076	FT_RC Trigger	Start
2:26:36.163	0.695	041.084	DIST Trip signal zone 2	Start
2:26:36.163	0.695	035.073	DIST Trip sig. zone 2-8	Start
2:26:36.163	0.695	036.009	DIST Trip signal	Start
2:26:36.163	0.695	036.027	DIST t2 elapsed	Start
2:26:36.167	0.699	001.208	MAIN Send transfer trip A	Start
2:26:36.167	0.699	001.209	MAIN Send transfer trip B	Start
2:26:36.167	0.699	001.210	MAIN Send transfer trip C	Start
2:26:36.167	0.699	037.253	MAIN Trip signal 1, 3p	Start
2:26:36.167	0.699	036.071	MAIN Gen. trip command 1	Start
2:26:36.167	0.699	036.005	MAIN Gen. trip signal 1	Start
2:26:36.167	0.699	036.006	MAIN Trip signal 1, A	Start
2:26:36.167	0.699	036.007	MAIN Trip signal 1, B	Start
2:26:36.167	0.699	036.008	MAIN Trip signal 1, C	Start
2:26:36.167	0.699	035.071	MAIN Gen. trip command	Start
2:26:36.167	0.699	036.072	MAIN Trip command 1, A	Start
2:26:36.167	0.699	036.073	MAIN Trip command 1, B	Start
2:26:36.167	0.699	036.074	MAIN Trip command 1, C	Start
2:26:36.179	0.711	036.051	MAIN CB closed 3p EXT	End
2:26:36.184	0.716	031.035	MAIN CB closed A	End
2:26:36.184	0.716	031.036	MAIN CB closed B	End
2:26:36.184	0.716	031.037	MAIN CB closed C	End
2:26:36.184	0.716	031.039	MAIN CB open >=1p	Start
2:26:36.184	0.716	031.042	MAIN CB closed 3p	End
2:26:36.186	0.718	042.032	LOGIC Output 1	End
2:26:36.200	0.732	036.012	PSB IP> triggered	End
2:26:36.204	0.736	031.028	MAIN CB open 3p EXT	Start
2:26:36.219	0.751	040.064	DIST Starting I>> A	End
2:26:36.219	0.751	036.000	MAIN General starting	End
2:26:36.219	0.751	036.001	MAIN Starting A	End
2:26:36.219	0.751	036.004	MAIN Starting GF	End
2:26:36.219	0.751	036.240	DIST General starting	End
2:26:36.219	0.751	036.011	PSB Ineg> triggered	End
2:26:36.220	0.752	035.079	DIST t1,ze elapsed	End
2:26:36.220	0.752	040.034	DIST tMemory running	End
2:26:36.220	0.752	041.084	DIST Trip signal zone 2	End
2:26:36.220	0.752	035.074	DIST Trip signal Z1,ze	End
2:26:36.220	0.752	035.073	DIST Trip sig. zone 2-8	End
2:26:35.468	0.000	034.081	LOGIC 7 set externally	Present
2:26:35.468	0.000	034.082	LOGIC 8 set externally	Present
2:26:35.468	0.000	031.035	MAIN CB closed A	Present
2:26:35.468	0.000	031.036	MAIN CB closed B	Present
2:26:35.468	0.000	031.037	MAIN CB closed C	Present
2:26:35.468	0.000	031.038	MAIN CB closed >= 1p	Present
2:26:35.468	0.000	031.042	MAIN CB closed 3p	Present
2:26:35.665	0.197	040.052	DIST Start. switch. to PG	Start
2:26:35.665	0.197	038.096	GFSC Starting	Start
2:26:35.665	0.197	039.090	GFSC Fault forward / LS	Start
2:26:35.665	0.197	039.088	GFSC IN> triggered	Start
2:26:35.665	0.197	039.089	GFSC VNG> triggered	Start
2:26:35.665	0.197	043.059	GSCSG Send signal	Start
2:26:35.665	0.197	043.063	GSCSG Tripping time elaps.	Start
2:26:35.665	0.197	043.061	GFSC Direct.determ.enabl.	Start
2:26:35.668	0.200	040.064	DIST Starting I>> A	Start
2:26:35.668	0.200	036.000	MAIN General starting	Start
2:26:35.668	0.200	036.001	MAIN Starting A	Start
2:26:35.668	0.200	036.004	MAIN Starting GF	Start
2:26:35.668	0.200	036.021	DIST Zero-sequ. starting	Start
2:26:35.668	0.200	036.240	DIST General starting	Start
2:26:35.668	0.200	002.002	FT_RC Record. trig. active	Start
2:26:35.668	0.200	035.004	FT_RC System disturb. runn	Start
2:26:35.668	0.200	035.000	FT_RC Record. in progress	Start
2:26:35.668	0.200	036.012	PSB IP> triggered	Start
2:26:35.671	0.203	040.034	DIST tMemory running	Start
2:26:35.688	0.220	038.010	DIST Fault forwd. / LS, A	Start
2:26:35.688	0.220	037.200	DIST Impedance in zone 6	Start
2:26:35.688	0.220	036.018	DIST Fault forward / LS	Start
2:26:35.688	0.220	038.047	DIST Dir.using Vmem Sys1	Start
2:26:35.688	0.220	036.026	DIST t1 elapsed	Start
2:26:35.692	0.224	042.038	LOGIC Output 4	Start
2:26:35.693	0.225	036.035	PSIG Send	Start
2:26:35.700	0.232	036.010	PSB IN> triggered	Start
2:26:35.700	0.232	036.011	PSB Ineg> triggered	Start
2:26:35.744	0.276	035.079	DIST t1,ze elapsed	Start
2:26:35.744	0.276	035.074	DIST Trip signal Z1,ze	Start
2:26:36.158	0.690	036.089	FT_RC Trigger EXT	Start
2:26:36.220	0.752	038.010	DIST Fault forwd. / LS, A	End
2:26:36.220	0.752	037.200	DIST Impedance in zone 6	End
2:26:36.220	0.752	002.067	DIST Zone 1,ze starting	End
2:26:36.220	0.752	036.018	DIST Fault forward / LS	End
2:26:36.220	0.752	038.047	DIST Dir.using Vmem Sys1	End
2:26:36.220	0.752	036.009	DIST Trip signal	End
2:26:36.220	0.752	036.065	DIST Zone extension	End
2:26:36.220	0.752	036.026	DIST t1 elapsed	End
2:26:36.220	0.752	036.027	DIST t2 elapsed	End
2:26:36.220	0.752	001.094	DIST Zone 1 starting	End
2:26:36.220	0.752	001.095	DIST Zone 2 starting	End
2:26:36.220	0.752	001.096	DIST Zone 3 starting	End
2:26:36.220	0.752	001.097	DIST Zone 4 starting	End
2:26:36.220	0.752	001.098	DIST Zone 5 starting	End
2:26:36.220	0.752	001.099	DIST Zone 6 starting	End
2:26:36.220	0.752	001.100	DIST Zone 7 starting	End
2:26:36.220	0.752	001.101	DIST Zone 8 starting	End
2:26:36.221	0.753	031.032	MAIN CB open A	Start
2:26:36.221	0.753	031.033	MAIN CB open B	Start
2:26:36.221	0.753	031.034	MAIN CB open C	Start
2:26:36.221	0.753	031.038	MAIN CB closed >= 1p	End
2:26:36.221	0.753	031.040	MAIN CB open 3p	Start
2:26:36.225	0.757	037.253	MAIN Trip signal 1, 3p	End
2:26:36.225	0.757	036.005	MAIN Gen. trip signal 1	End
2:26:36.225	0.757	036.006	MAIN Trip signal 1, A	End
2:26:36.225	0.757	036.007	MAIN Trip signal 1, B	End
2:26:36.225	0.757	036.008	MAIN Trip signal 1, C	End
2:26:36.225	0.757	038.096	GFSC Starting	End
2:26:36.225	0.757	039.090	GFSC Fault forward / LS	End
2:26:36.225	0.757	039.088	GFSC IN> triggered	End
2:26:36.225	0.757	039.089	GFSC VNG> triggered	End
2:26:36.225	0.757	043.059	GSCSG Send signal	End
2:26:36.225	0.757	043.063	GSCSG Tripping time elaps.	End
2:26:36.225	0.757	043.061	GFSC Direct.determ.enabl.	End
2:26:36.236	0.768	036.089	FT_RC Trigger EXT	End
2:26:36.238	0.770	036.021	DIST Zero-sequ. starting	End
2:26:36.238	0.770	040.052	DIST Start. switch. to PG	End
2:26:36.238	0.770	037.076	FT_RC Trigger	End



2:26:36.238	0.770	036.010	PSB	IN> triggered	End
2:26:36.242	0.774	036.035	PSIG	Send	End
2:26:36.242	0.774	042.038	LOGIC	Output 4	End
2:26:36.276	0.808	001.208	MAIN	Send transfer trip A	End
2:26:36.276	0.808	001.209	MAIN	Send transfer trip B	End
2:26:36.276	0.808	001.210	MAIN	Send transfer trip C	End
2:26:36.276	0.808	036.071	MAIN	Gen. trip command 1	End
2:26:36.276	0.808	035.071	MAIN	Gen. trip command	End
2:26:36.276	0.808	036.072	MAIN	Trip command 1, A	End
2:26:36.276	0.808	036.073	MAIN	Trip command 1, B	End
2:26:36.276	0.808	036.074	MAIN	Trip command 1, C	End
2:26:36.288	0.820	002.002	FT_RC	Record. trig. active	End
2:26:36.288	0.820	035.004	FT_RC	System disturb. runn	End
2:26:36.288	0.820	035.000	FT_RC	Record. in progress	End

Anexo 4: Informe de interrupción de suministro

1. Información de la interrupción

Causa de la interrupción	OPE6 – Fallas en instalaciones de terceros o en otro segmento
Instalación ID	LT 154 kV Hualpén – San Vicente C1
Propietario de la instalación o equipo donde ocurrió la falla	Transelec
Rut propietario instalación o equipo	76.555.400-4
Nombre de la instalación asociada	Línea 154 kV Hualpén – San Vicente C1 (ID 171)
Punto de falla n° (corresponde al de infraestructura Gx Tx)	A las 23:28 horas del 13 de noviembre de 2022, se produjo la desconexión de la línea 154 kV Hualpén – San Vicente C1, de propiedad de Transelec, por actuación de sus protecciones, producto de un cortocircuito monofásico a tierra en la fase A, debido a una falla en instalaciones de terceros, operando de manera correcta según sus ajustes, otorgando un adecuado respaldo a las instalaciones en falla.
Dispositivo operado (id dispositivo de infraestructura Gx Tx)	Protecciones de distancia paño A1 S/E Hualpén: ID 1597 sistema 1: Micom P444. ID 1598 sistema 2: Micom P437.
Comunas afectadas (corresponde al "código único territorial (cut)" determinado por la subsecretaría de desarrollo regional)	Región del Biobío, provincia de Concepción, comuna de Hualpén, código de comuna 8112.
Cantidad clientes afectados (es la suma de todos los clientes de los n bloques de reposición de la interrupción)	De acuerdo con los registros de SCADA de Transelec, hubo una transferencia de potencia de 37,7 MW por el paño A1 de la S/e Hualpén previo a la desconexión.
Fecha y hora inicio interrupción [dd/mm/aaaa hh/mm/ss]	13-11-2022 a las 23:28 horas
Fecha y hora termino interrupción (corresponderá al horario de la última reposición por bloque) [dd/mm/aaaa hh/mm/ss]	14-11-2022 a las 11:17 horas

2. Descripción de la interrupción

2.1. Descripción de los hechos y de las circunstancias

A las 23:28 horas del 13 de noviembre de 2022, se produjo la desconexión de la línea 154 kV Hualpén – San Vicente C1, de propiedad de Transelec, por actuación de sus protecciones, producto de un cortocircuito monofásico a tierra en la fase A, debido a una falla en instalaciones de terceros, operando de manera correcta según sus ajustes, otorgando un adecuado respaldo a las instalaciones en falla.

2.2. Elementos mínimos requeridos que acreditan imprevisibilidad (según R.Ex. N° 15704/2016)

De acuerdo con lo indicado en la legislación vigente respecto del requisito imprevisibilidad, implica que mi representada posee una incapacidad técnica o fáctica de prever la ocurrencia del evento. En particular, el evento que dio origen a la falla correspondió a una falla en torre de alta tensión de terceros, cuyas consecuencias produjeron la desconexión en las instalaciones de mi representada ante la operación de sus sistemas de protecciones. Al respecto, no puede hacerse cargo de las ocurrencias de este tipo de eventos con consecuencias en las instalaciones de Transelec.

2.3. Elementos mínimos requeridos que acreditan irresistibilidad (según R.Ex. n° 15704/2016)

En cuanto a la irresistibilidad del hecho, entendido como aquella circunstancia que no se ha podido evitar su acaecimiento y/o sus consecuencias, es del caso indicar que la desconexión en la Línea 154 kV Hualpén – San Vicente C1 de Transelec se debió a una falla en torre de alta tensión de terceros, lo que ocasionó el accionamiento de sus sistemas de protecciones en la S/E Hualpén. Dicha circunstancia es irresistible para mi representada al no existir opciones dentro de la esfera de control de Transelec para poder controlar las transferencias por la línea en cuestión.

2.4. Elementos mínimos requeridos que acreditan exterioridad (según R.Ex. n° 15704/2016)

Conforme a lo ya señalado, la causa de la falla se debió a un hecho ajeno y externo, donde no existe posibilidad de control alguno por parte de Transelec en relación con la eventualidad particular respecto de este tipo de hechos, pues se trata de una acción y efecto del cortocircuito monofásico a tierra debido a la falla en instalaciones de terceros por la S/E OXY, y dicha circunstancia es completamente externa a mi representada, sin haber contribuido de forma alguna en la ocurrencia de la misma.

Anexo 5: Anexo de probatorios

Causa: 2011-Fallas en instalaciones de terceros o en otro segmento

- 1. Secuencia de operación de las protecciones.**
Ver punto 8. d.

- 2. Falla corresponde a la misma empresa propietaria, pero en distinto segmento (SI/NO).**
No.

INFORME DE FAENA - ATENCION DE FALLA EN ARRANQUE L154 KV / ESTRUCTURA N° 5

DESCARGA ELECTRICA POR CONTAMINACION

14/11/2022

Contratista ECM y Construcción E.I.R.L.

Edgardo Andres Castillo., Administrador de Contratos / Bastian Poblete M., Jefe de Operaciones

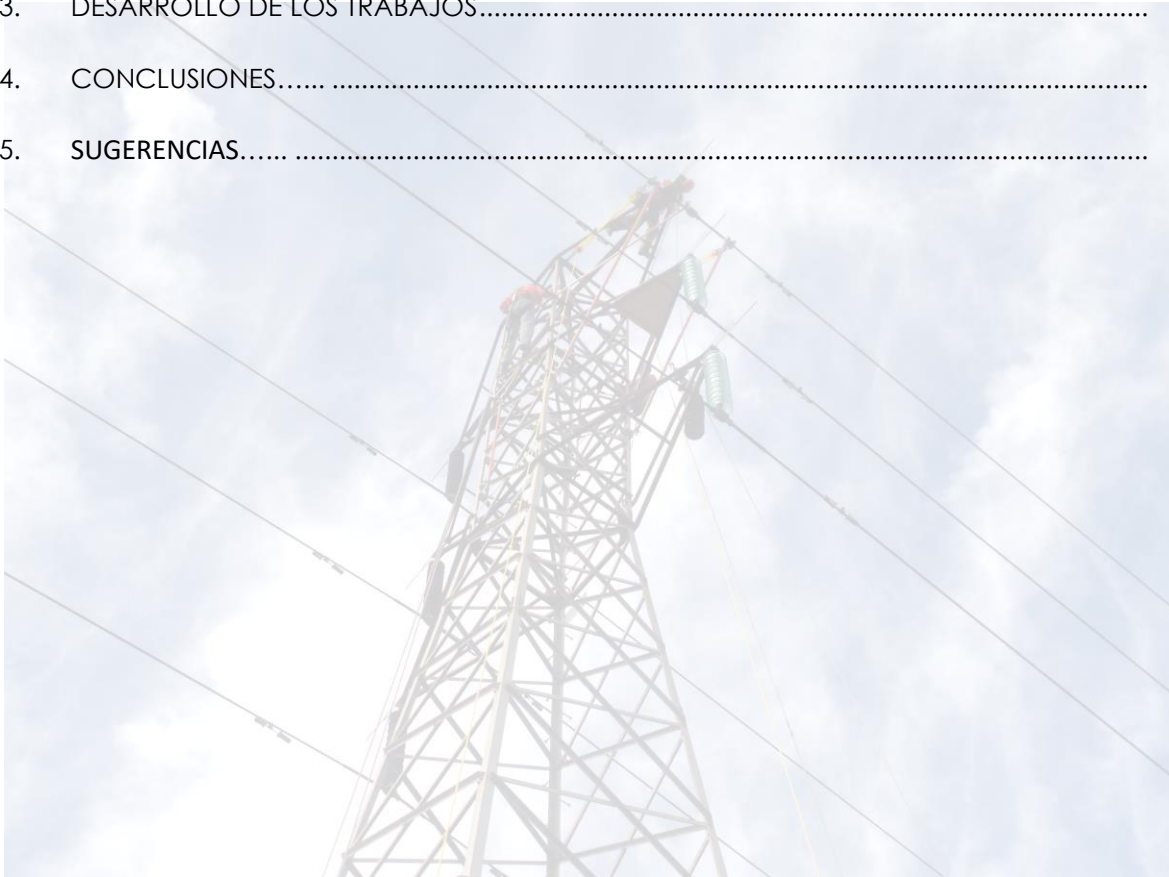


CONTRATISTA Y CONSTRUCCION
ECM

ÍNDICE

Contenido

1. DESCRIPCIÓN DE LOS TRABAJOS.....
2. OBJETIVO
3. DESARROLLO DE LOS TRABAJOS.....
4. CONCLUSIONES.....
5. SUGERENCIAS.....



1. DESCRIPCIÓN DE LOS TRABAJOS

Siendo las 23:49 horas del domingo 13 de noviembre, se recibe el aviso de falla en la línea 154 KV "Arranque OXY-EKA". Al momento de recibir el llamado de emergencia por parte de OXY, se informa que la línea de alta tensión se encuentra fuera de servicio debiendo inspeccionar y despejar la falla en la instalación.

Recibido el llamado, se solicita el despeje de la falla para lo cual se activa plan de atención de emergencias y se dispone a desplazar el personal de reparación.

2. OBJETIVO

El presente informe tiene como objetivo entregar un resumen de las actividades realizadas en la atención de falla para la reposición segura del servicio eléctrico del arranque de 154KV.

3. DESARROLLO DE LOS TRABAJOS

Recibida la solicitud de atención de emergencia se procede a reunir el personal liniero y los equipos de trabajo para atender una falla menor, con los que se permitiría reparar conductores y energizar la línea para una posterior reparación definitiva.

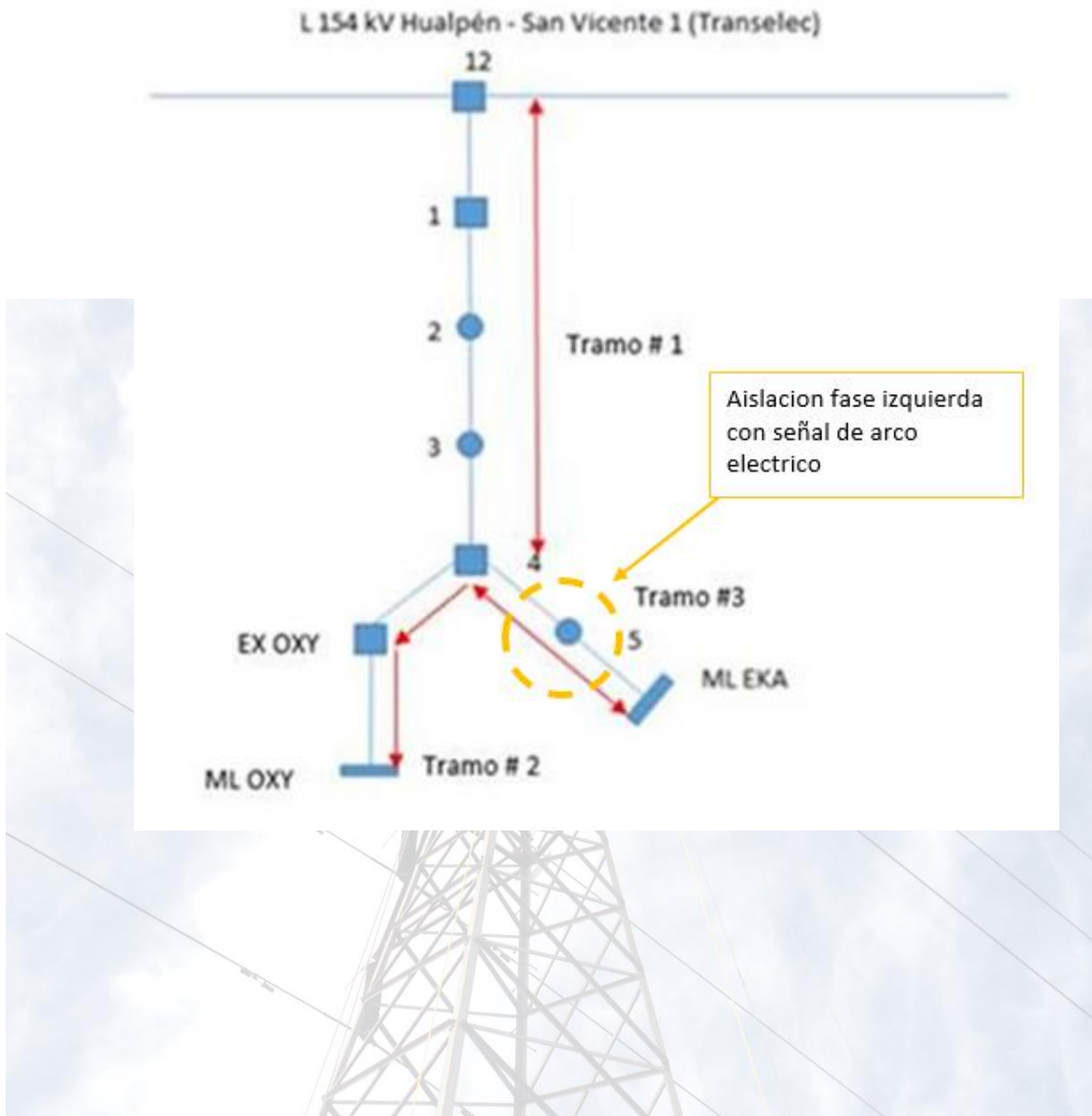
Una vez en terreno, la brigada procede a inspeccionar la condición de la instalación, procediendo a limpiar la aislación de la estructura N° 4, no encontrando causa evidente de descarga eléctrica.

Seguido de lo anterior, se procede con la inspección y limpieza de la estructura N° 5, encontrando la causa de falla en la fase izquierda con señal de descarga eléctrica en la cadena de aislación.

Evaluada la condición de la cadena de aislación con señal de arco eléctrico se informa de esta condición al jefe de faena encargado de dirigir los trabajos de normalización.

Identificada la causa de falla, se informa a la ITO de OXY Chile en terreno y se procede con la limpieza de aislación de todas las fases de la torre N° 5, quedando limpias sus 3 fases para la energización y posterior reemplazo de las cadenas.

Con los equipos retirados de la estructura se da por finalizado el despeje de la línea de alta tensión.



REGISTRO FOTOGRAFICO:



4. CONCLUSIONES

Como principal objetivo de los trabajos realizados se realizó la limpieza de aislación de las estructuras intervenidas con el fin de evitar nuevas fallas eléctricas.

Con la limpieza de las cadenas de aislación en la estructura N° 5, en la cual se encontró señal de arco eléctrico por descarga eléctrica con contaminación, se da por despejada la causa de falla en el arranque 154KV.

5. SUGERENCIAS

- Se sugiere realizar limpieza manual de aislación a la extensión de línea completa y lavado de aislación periódica.
- Se sugiere el reemplazo de todas las cadenas de aislación que tengan una data de instalación mayor a 10 años en operación.
- Adicional se indica realizar una verificación de perfiles a las estructuras del arranque 154 KV con la finalidad de reemplazar todos de ángulos que presenten daños estructurales.

