

## Estudio para análisis de falla EAF 004/2023

"Falla en la línea 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Tinguiririca C1"

Fecha de Emisión: 25-01-2023

### 1. Descripción pormenorizada de la perturbación

#### a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	04/01/2023
Hora	16:32
Consumos desconectados (MW)	104.16
Demanda previa del sistema (MW)	10739.34
Porcentaje de desconexión	0.970%
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

#### b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Tinguiririca C1 / LT023CI1TR03T002ST01T002
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
Dirección	Orinoco 90, piso 14, Las Condes, Santiago.

#### c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Línea 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Tinguiririca C1 / LT023CI1TR03T002ST01T002
Propietario elemento fallado	Transelec S.A.
RUT	76.555.400-4
Representante Legal	Arturo Le Blanc
Dirección	Orinoco 90, piso 14, Las Condes, Santiago.

### d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de la línea 154 kV Alto Jahuel – Rancagua - Tinguiririca C1, por medio de la operación de sus protecciones, ante una falla monofásica a tierra en la fase “B”.

La empresa Transelec S.A. señala que la falla fue causada por el humo de un incendio que se generó fuera de la franja de servidumbre de la línea y avanzó hacia esta por la acción del viento, afectando a la instalación entre las estructuras N°145 y N°146.

### d.2 Fenómeno Físico:

INC1: Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones.

La empresa Transelec S.A. entrega los siguientes antecedentes probatorios para acreditar el fenómeno físico declarado:

- Registro fotográfico con fecha y hora.
- Bitácora de mantenimientos de la línea.
- Declaración Jurada de los hechos.

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

FALLA-ID	ACCIONES_CORRECTIVAS_CP	ACCIONES_CORRECTIVAS_LP
EAF 327-2021	La empresa CGE S.A. señala: “No Aplica”. La empresa Arauco Bioenergía S.A. señala: “No se necesitan ya que se concluye una correcta operación de las protecciones”. La empresa Transelec S.A. señala: “Entre los vanos N°391 y 392 de la LT 66 kV San Javier - Constitución, se reemplazó el conductor cortado correspondiente a la fase C y, debido a la dilatación sufrida, también se reemplazó el conductor correspondiente la fase A”.	La empresa CGE S.A. señala: “No Aplica”. La empresa Arauco Bioenergía S.A. señala: “No se necesitan ya que se concluye una correcta operación de las protecciones”.
EAF 403-2022	Las empresas Transelec S.A. y CGE Transmisión S.A. señalan que “no aplica” ejecutar acciones correctivas a corto plazo. Enel Generación Chile S.A. indica que “no se contemplan” acciones correctivas a corto plazo. CGE S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo.	Las empresas Transelec S.A. y CGE Transmisión S.A. señalan que “no aplica” ejecutar acciones correctivas a corto plazo. Enel Generación Chile S.A. indica que “no se contemplan” acciones correctivas a corto plazo. CGE S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo.
EAF 494-2022	La empresa Transelec S.A. indica que no aplica. La empresa Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A. indica que no aplica.	La empresa Transelec S.A. indica que no aplica. La empresa Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se ha producido una falla en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 296-2022).

### 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 Alto Jahuel – Rancagua - Tinguiririca C1, la cual, según lo informado por su propietario, posee conductores del tipo ASCR GROSBEAK, AAAC Greeley y CU 400 MCM; una temperatura de operación de al menos 50°C, una capacidad de corriente de 0.683 kA y una longitud de 118.24 km, cuya entrada en operación fue en el año 1955.

La empresa Transelec S.A. envía información de los mantenimientos realizados a la línea indicada durante los últimos 24 meses.

**f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997**

No informado.

**g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla**

Fuerza Mayor.

**h. Comuna donde se presenta la falla**

6115: Rengo.

**i. Fecha de entrega de la información al Coordinador**

Coordinado	Informe de 48 horas (06-101-2023)	Informe de 5 días (11-01-2023)
Transelec S.A.	04-01-2023	11-01-2023
CGE Transmisión S.A.	04-01-2023	17-11-2023
Energía Pacífico S.A.	05-01-2023	No enviado
Compañía General de Electricidad S.A.	No enviado	No enviado

**2. Descripción del equipamiento afectado**

**a. Sistema de Generación**

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	Hora Desc.	Hora Norm.
TER Energía Pacífico	1	15.0 (*)	16:32	04:22 (**)

**Total: 15.0 MW**

- Las horas indicadas corresponden a lo informado por la Energía Pacífico S.A. en su Informe de Falla de 48 horas.
- (\*) Según lo consignado en el Informe Diario del CDC.
- (\*\*) Horario correspondiente al día 05-01-2023.

**b. Sistema de Transmisión**

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Alto Jahuel – Rancagua – Tinguiririca 154 kV	ST Zonal	Alto Jahuel – Tap Paine 154 kV C1	16:32	18:16
Alto Jahuel – Rancagua – Tinguiririca 154 kV	ST Zonal	Tap Paine – Tap Tuniche 154 kV C1	16:32	18:16
Alto Jahuel – Rancagua – Tinguiririca 154 kV	ST Zonal	Tap Tuniche – Rancagua 154 kV C1	16:32	18:16
Alto Jahuel – Rancagua – Tinguiririca 154 kV	ST Zonal	Tap Tuniche – Punta de Cortés 154 kV C1	16:32	18:18 (*)

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Alto Jahuel – Rancagua – Tinguiririca 154 kV	ST Zonal	Punta de Cortés – Tap Tilcoco 154 kV C1	16:32	18:18 (*)
Alto Jahuel – Rancagua – Tinguiririca 154 kV	ST Zonal	Tap Tilcoco – Tap Malloa 154 kV C1	16:32	16:45
Alto Jahuel – Rancagua – Tinguiririca 154 kV	ST Zonal	Tap Malloa – Tinguiririca 154 kV C1	16:32	16:45

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

- (\*) Según el registro histórico del sistema SCADA del Coordinador.

### c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Rengo	Las Nieves / C1	NI	1.80	0.017	NI	16:32	16:36	16:36
Rengo	Esmeralda / C2	NI	8.40	0.078	NI	16:32	16:36	16:36
Rengo	Panquehue / C3	NI	1.20	0.011	NI	16:32	16:36	16:36
Rengo	Condell / C4	NI	2.30	0.021	NI	16:32	16:36	16:36
Rengo	Arranque EFE	Rengo (*)	0.10	0.001	1	16:32	16:36	16:36
Pelequén	Santa Rosa / CT	NI	0.20	0.002	NI	16:32	16:36	16:36
Malloa 66 kV	Santo Domingo / C1	NI	0.00 (*)	0.000	NI	16:32	16:36	16:36
Malloa 66 kV	Santa Inés / C2	NI	3.20	0.030	NI	16:32	16:36	16:36
Hospital	Angostura / C1	NI	2.74	0.026	NI	16:32	18:19	18:19
Hospital	Champa / C2	NI	6.19	0.058	NI	16:32	18:19	18:19
Hospital	Challay / C3	NI	3.45	0.032	NI	16:32	18:19	18:19
Hospital	Aculeo / C4	NI	0.00	0.000	-	16:32	18:19	18:19
Hospital	Arranque EFE	Paine (*)	0.10	0.001	1	16:32	18:19	18:19
San Francisco de Mostazal	Padelpa / C2	NI	8.40 (**)	0.078	1	16:32	18:19	18:22
San Francisco de Mostazal	Santa Blanca / C3	NI	0.00 (*)	0.000	NI	16:32	18:19	18:19
San Francisco de Mostazal	Río Peuco / C4	NI	2.20	0.020	NI	16:32	18:19	18:19
San Francisco de Mostazal	Pilay / C5	NI	0.00 (*)	0.000	NI	16:32	18:19	18:19
Isla de Maipo	Santa Blanca / C2	NI	0.00	0.000	NI	16:32	18:19	18:19
Isla de Maipo	Santélices	NI	2.81	0.026	NI	16:32	18:19	18:19
Isla de Maipo	Trebulco / C4	NI	6.17	0.057	NI	16:32	18:19	18:19
Isla de Maipo	Miraflores / C6	NI	5.63	0.052	NI	16:32	18:19	18:19

Isla de Maipo	Carampangue / E1	NI	8.13	0.076	NI	16:32	18:19	18:19
Isla de Maipo	Las Parcelas / E2	NI	3.83	0.036	NI	16:32	18:19	18:19
Buín	Los Guindos / C4	NI	4.99	0.046	NI	16:32	16:37	16:37
Buín	Arturo Prat / C5	NI	3.00	0.028	NI	16:32	16:37	16:37
Buín	Maipo / C6	NI	9.51	0.089	NI	16:32	16:37	18:30
Buín	Villaseca / C7	NI	0.00	0.000	-	16:32	16:37	16:37
Fátima	Los Aromos / C6	NI	5.60	0.052	NI	16:32	18:19	18:19
Fátima	La Colonia / C1	NI	2.10	0.020	NI	16:32	18:19	18:19
Fátima	Viluco / C2	NI	0.00 (*)	0.000	NI	16:32	18:19	18:19
Fátima	Paine / C3	NI	9.97	0.093	NI	16:32	18:19	18:19
Fátima	Linderos / C4	NI	2.14	0.020	NI	16:32	18:19	18:19
Fátima	La Cervera / C5	NI	0.00	0.000	NI	16:32	18:19	18:19

**Total: 104.16 MW 0.970 % >3**

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.
- NI: No informado por parte de la empresa Compañía General de Electricidad S.A.
- (\*) Se indica "cero" dado que la empresa CGE Transmisión S.A. informa un monto con signo negativo.
- (\*\*\*) Corresponde a la suma de la generación de la central Térmica Energía Pacífico y el monto con signo negativo informado por CGE Transmisión S.A.

### 3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Rengo	Las Nieves / C1	CGE	Regulado	1.80	0.07	0.07	0.12
Rengo	Esmeralda / C2	CGE	Regulado	8.40	0.07	0.07	0.56
Rengo	Panquehue / C3	CGE	Regulado	1.20	0.07	0.07	0.08
Rengo	Condell / C4	CGE	Regulado	2.30	0.07	0.07	0.15
Rengo	Arranque EFE	EFE	Libre	0.10	0.07	0.07	0.01
Pelequén	Santa Rosa / CT	CGE	Regulado	0.20	0.07	0.07	0.01
Malloa 66 kV	Santo Domingo / C1	CGE	Regulado	0.00 (*)	0.07	0.07	0.00
Malloa 66 kV	Santa Inés / C2	CGE	Regulado	3.20	0.07	0.07	0.21
Hospital	Angostura / C1	CGE	Regulado	2.74	1.78	1.78	4.89
Hospital	Champa / C2	CGE	Regulado	6.19	1.78	1.78	11.04
Hospital	Challay / C3	CGE	Regulado	3.45	1.78	1.78	6.15
Hospital	Aculeo / C4	CGE	Regulado	0.00	1.78	1.78	0.00
Hospital	Arranque EFE	EFE	Libre	0.10	1.78	1.78	0.18
San Francisco de Mostazal	Padelpa / C2	Energía Pacífico	Libre	8.40 (**)	1.78	1.83	15.40

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
San Francisco de Mostazal	Santa Blanca / C3	CGE	Regulado	0.00 (*)	1.78	1.78	0.00
San Francisco de Mostazal	Río Peuco / C4	CGE	Regulado	2.20	1.78	1.78	3.92
San Francisco de Mostazal	Pilay / C5	CGE	Regulado	0.00	1.78	1.78	0.00
Isla de Maipo	Santa Blanca / C2	CGE	Regulado	0.00	1.78	1.78	0.00
Isla de Maipo	Santélices	CGE	Regulado	2.81	1.78	1.78	5.01
Isla de Maipo	Trebulco / C4	CGE	Regulado	6.17	1.78	1.78	11.00
Isla de Maipo	Miraflores / C6	CGE	Regulado	5.63	1.78	1.78	10.04
Isla de Maipo	Carampangue / E1	CGE	Regulado	8.13	1.78	1.78	14.50
Isla de Maipo	Las Parcelas / E2	CGE	Regulado	3.83	1.78	1.78	6.83
Buin	Los Guindos / C4	CGE	Regulado	4.99	0.08	0.08	0.42
Buin	Arturo Prat / C5	CGE	Regulado	3.00	0.08	0.08	0.25
Buin	Maipo / C6	CGE	Regulado	9.51	0.08	1.97	18.70
Buin	Villaseca / C7	CGE	Regulado	0.00	0.08	0.08	0.00
Fátima	Los Aromos / C6	CGE	Regulado	5.60	1.78	1.78	9.99
Fátima	La Colonia / C1	CGE	Regulado	2.10	1.78	1.78	3.74
Fátima	Viluco / C2	CGE	Regulado	0.00 (*)	1.78	1.78	0.00
Fátima	Paine / C3	CGE	Regulado	9.97	1.78	1.78	17.78
Fátima	Linderos / C4	CGE	Regulado	2.14	1.78	1.78	3.82
Fátima	La Cervera / C5	CGE	Regulado	0.00	1.78	1.78	0.00

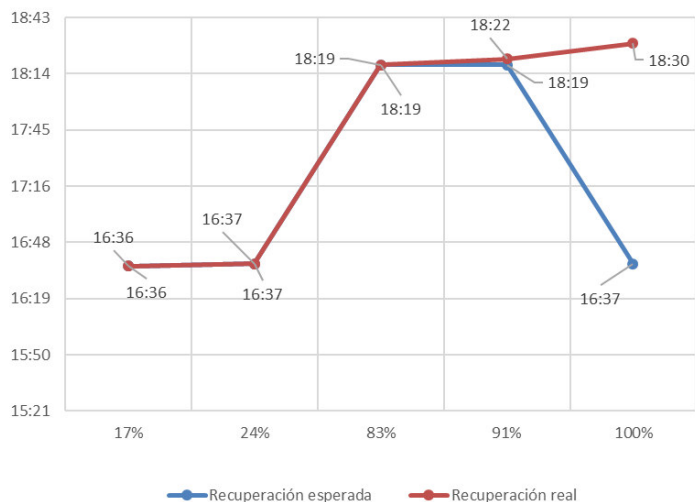
**Clientes Regulados : 129.21 MWh**

**Clientes Libres : 15.59 MWh**

**Total : 144.80 MWh**

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.
- NI: No informado por parte de la empresa Compañía General de Electricidad S.A.
- (\*) Se indica "cero" dado que la empresa CGE Transmisión S.A. informa un monto con signo negativo.
- (\*\*) Corresponde a la suma de la generación de la central Térmica Energía Pacífico y el monto con signo negativo informado por CGE Transmisión S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Se aprecia que el 83% de los consumos se recuperó en un tiempo igual al esperado.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	83.33	1.78	46.73
Último 20 %	20.83	1.97	10.59
100 % Total	104.16	1.97	52.96

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

**Demanda del sistema previo a la falla:** 10739.34 MW

##### Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Atacama 2 (TG2A), Candelaria (U2), Canutillar (U2), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Mejillones (IEM), Norgener (NTO1), Nueva Renca, Quintero (U1 y U2).

##### Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 04 de enero de 2023.

##### Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 04 de enero de 2023.

##### Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 04 de enero de 2023.

##### Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 04 de enero de 2023.

## Estado y configuración previo a la falla

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

- El interruptor 52AS de S/E Malloa 154 kV se encontraba abierto.
- Los interruptores 52A1, 52A2, 52A3, 52A5, 52A9, 52A12 y 52A15 de S/E Punta de Cortés se encontraban abiertos.
- El interruptor 52B2 de S/E Rosario, correspondiente a la línea 66 kV Rosario – Tap Rengo, se encontraba abierto.
- El interruptor 52B2 de S/E San Francisco de Mostazal, correspondiente a la línea 66 kV Rancagua – San Francisco de Mostazal, se encontraba abierto.
- El desconectador 89B2 de S/E Isla de Maipo, correspondiente a la línea 66 kV Isla de Maipo – El Monte, se encontraba abierto.
- Los interruptores 52AT3 y 52BT3 de S/E Fátima, correspondientes al transformador N°3 154/66 kV de dicha subestación se encontraban abiertos (para mayores antecedentes sobre esta condición topológica, ver el EAF 500/2022).
- El interruptor 52BS de S/E Buin se encontraba abierto, con los consumos del transformador N°2 66/15 kV abastecidos desde S/E Paine, por medio de la línea 66 kV Paine – Fátima – Buin.
- El interruptor 52B2 de S/E Hospital, correspondiente a la línea 66 kV Fátima - Hospital, se encontraba abierto.
- Según el registro histórico del sistema SCADA del Coordinador, la central Térmica CMPC Tissue se encontraba inyectando 18 MW, con un excedente de aproximadamente 1 MW hacia el SEN.

## Otros antecedentes relevantes

Según lo señalado por Transelec S.A.:

*"El día 4 de enero de 2023 a las 16:32 horas, se produjo la desconexión forzada del circuito 1 de la línea 154kV Alto Jahuel - Rancagua - Tinguiririca (en adelante la "Línea"), debido a la operación de sus protecciones. Lo anterior, ante un cortocircuito monofásico a tierra en fase B causado por la pluma de humo de un incendio que se generó fuera de la franja de servidumbre de la línea y avanzó hacia esta por acción del viento, afectando a la instalación"*

Según lo señalado por CGE Transmisión S.A.

*"A las 16:32 horas del día miércoles 04 de Enero de 2023, el Centro de Operaciones de Transmisión de CGE SA informa pérdida de suministro eléctrico a nivel de 154kV por parte del proveedor TRANSELEC en SE Paine y SE Malloa 154kV (solo el transformador N°2) por la operación de sus protecciones en el extremo de SE Tinguiririca y SE Alto Jahuel lo que afecto a los consumos asociados a SE Rengo, SE Pelequén, SE Malloa 66/15kV, SE Hospital, SE San Fco Mostazal, SE Isla de Maipo, SE Fátima 66/15kV y T2 de SE Buin. Además, se produce la operación del interruptor 52C2 Cto PADELPA producto de la pérdida de tensión en barra*

*Con esta información y en coordinación con CEN se procede maniobras de recuperación de consumos para lo cual se realiza el cierre del 52AS de SE Malloa recuperando el 100% de los consumos afectados asociados a SE Rengo, Malloa 66/15kV y Pelequén a las 16:36hrs. Los consumos asociados a T2 de SE Buin se recuperan, a excepción de 52C6 Cto Maipo, desde Alto Jahuel a las 16:37hrs. Cabe destacar que el Cto. Villaseca se encontraba transferido hacia el T1 mediante redes de MT producto a control de cargas en SE Paine por estar fuera de servicio el T3 de SE Fátima 154kV.*

*A solicitud del CEN y por seguridad del sistema en 154kV se realiza el cambio de alimentación de SE Malloa hacia el Cto N°1 y SE Pta Cortes es transferido desde el extremo Jahuel (condición normal de alimentación) hacia el extremo Tinguiririca.*



No fue posible realizar recuperación de suministro desde SE Rancagua mediante sistema de 66kV producto a que el tramo de línea L66kV Tap Graneros-Mostazal se encontraba fuera por falla (IF2023000023).

Una vez energizado el tramo en 154kV Cto N°1 A. Jahuel-Pta Cortes, se procede con el cierre del interruptor 52AT de SE Paine a las 18:19hrs recuperando los consumos de SE Fátima 66/15kV, SE I. Maipo, SE San Fco Mostazal y SE Hospital.

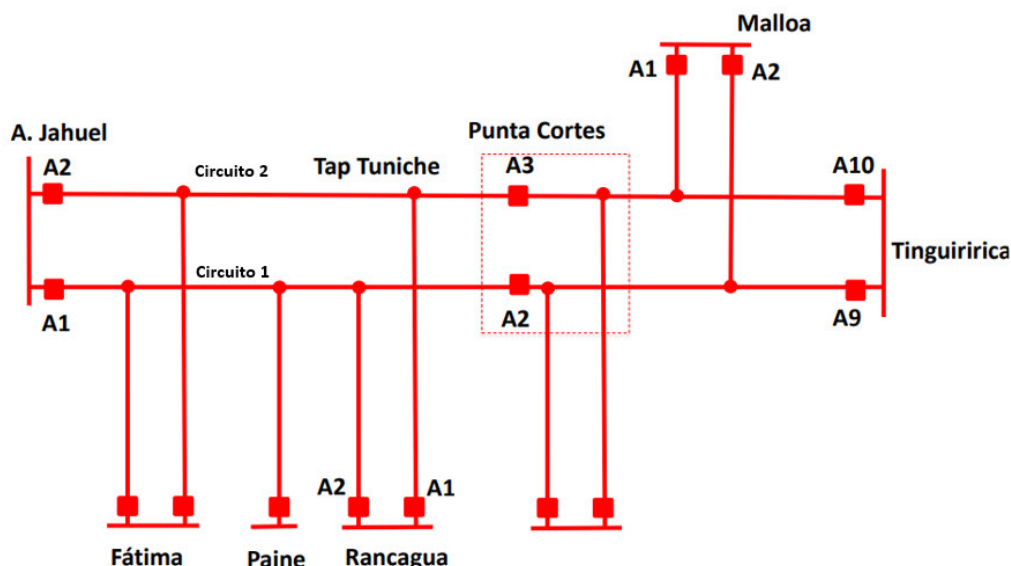
A las 18.22hrs se recupera el 100% de Cto PADELPA y a las 18:30hrs se normalizan los consumos asociados al alimentador 52C6 Cto Maipo de SE Buin esto último a posterior a la normalización de T2 de SE Buin hacia SE Paine.

Es importante mencionar que al momento del envío de este informe, SE Punta de Cortes aún permanece alimentado desde Cto N°2 154kV sector Tinguiririca.”

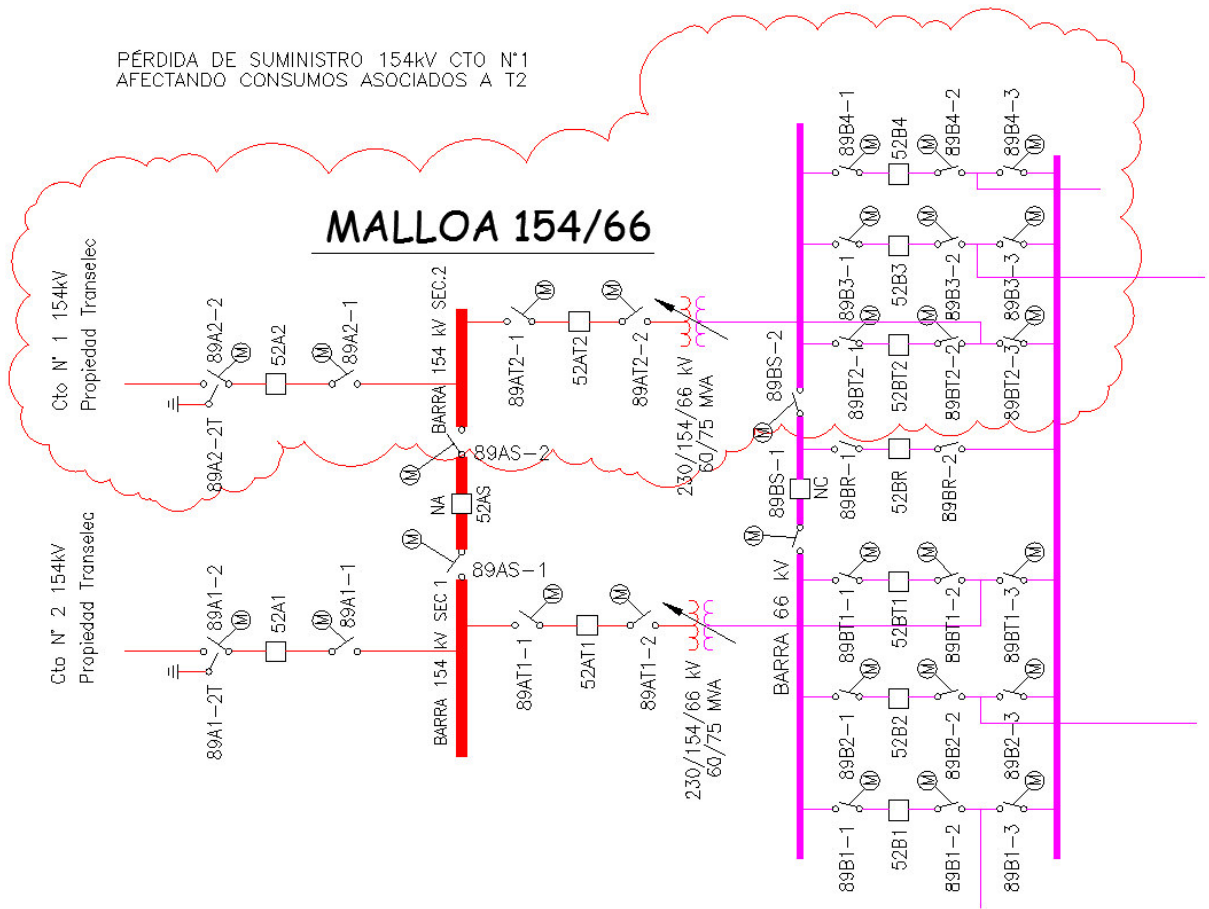
### Acciones preventivas y/o correctivas

- 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:
  - La empresa Transelec S.A. indica que no aplica.
  - La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica.
- c) Acciones correctivas a largo plazo:
  - La empresa Transelec S.A. indica que no aplica.
  - La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica.

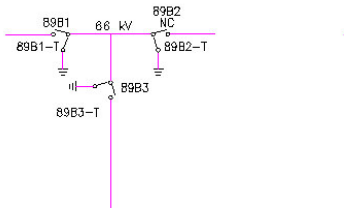
### Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



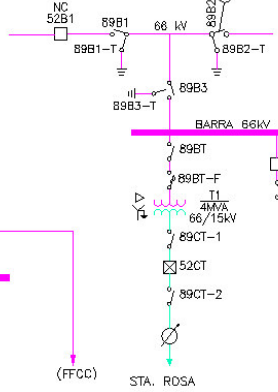
PÉRDIDA DE SUMINISTRO 154kV CTO N°1  
AFECTANDO CONSUMOS ASOCIADOS A T2



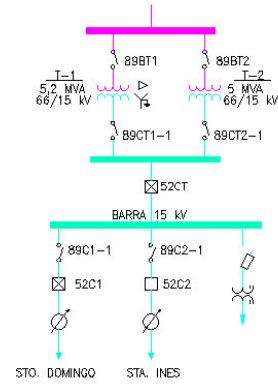
### TAP RENGO



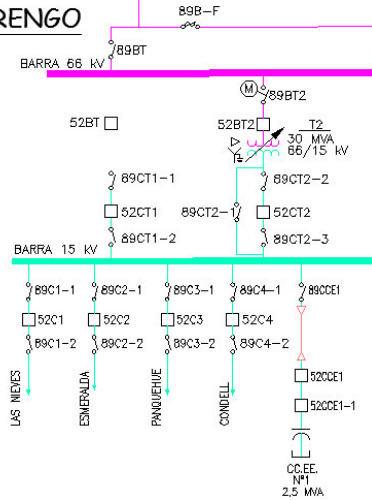
### PELEQUEN



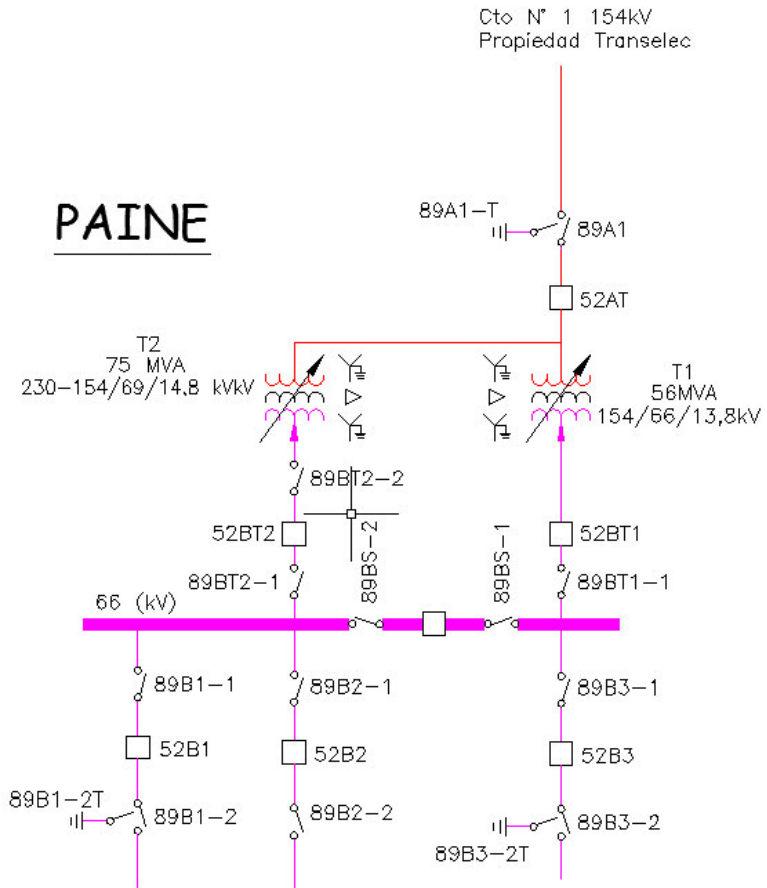
### MALLOA 66/15kV



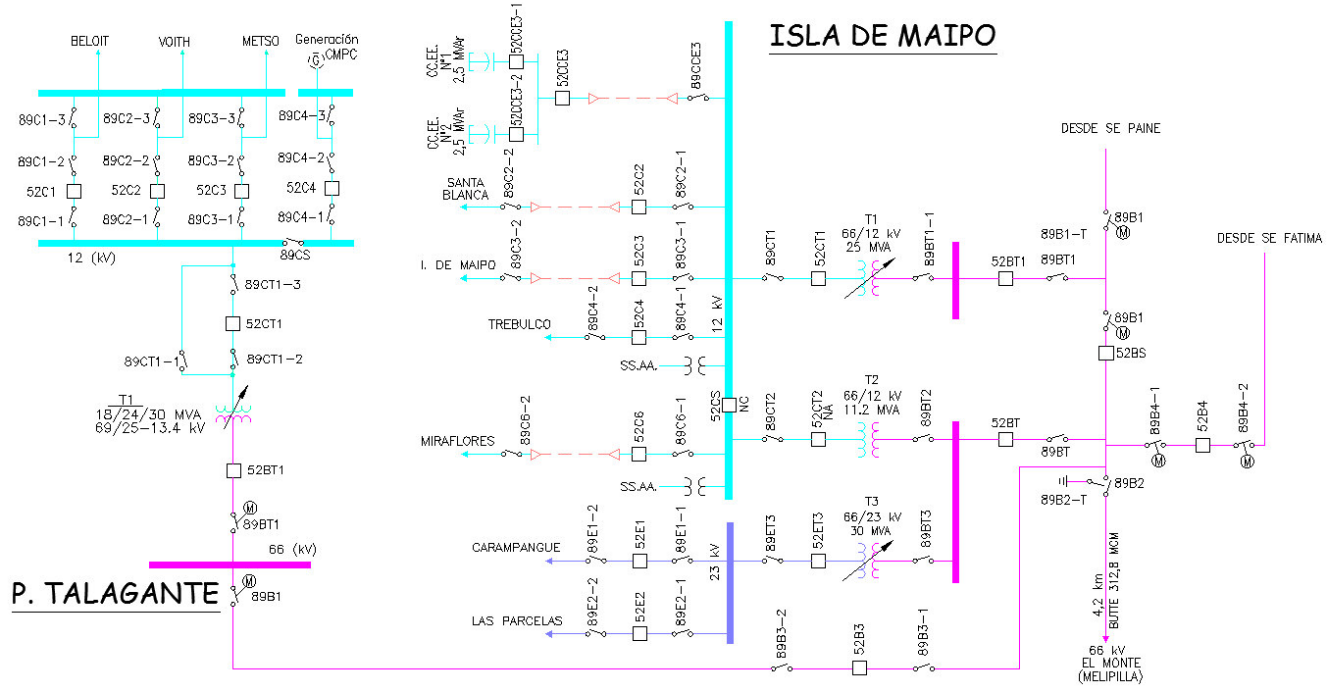
### RENGO



# P A I N E

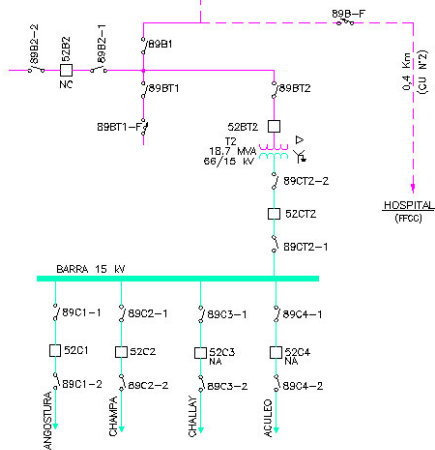


# I S L A D E M A I P O

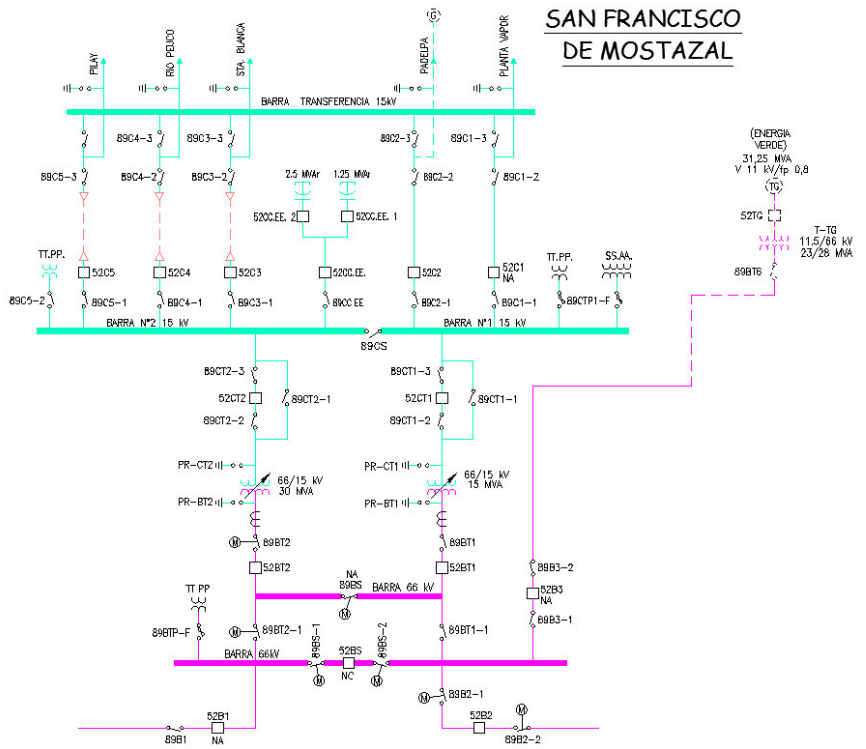


### TAP HOSPITAL

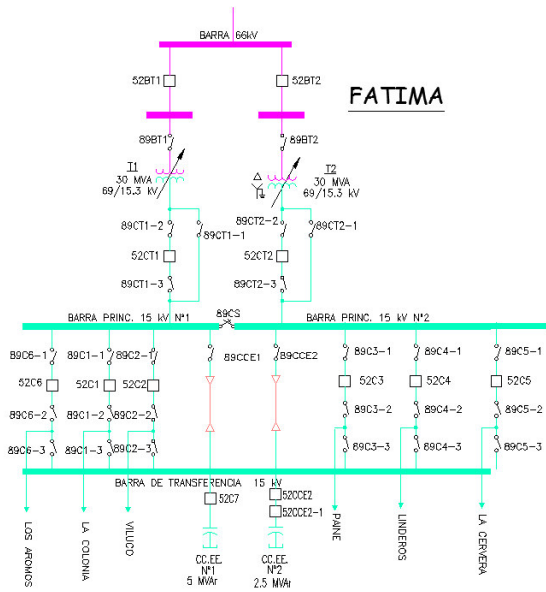
### HOSPITAL



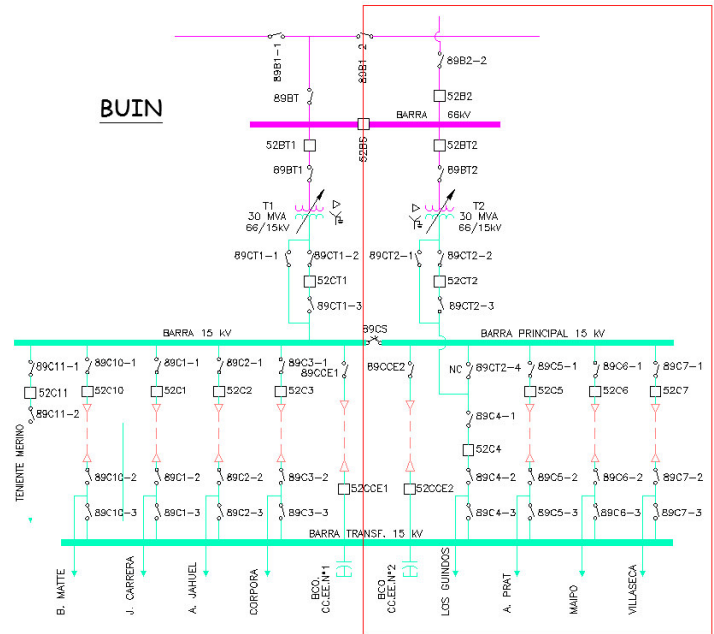
### SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL



### FATIMA



### BUIN



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

Hora	Involucrado	Evento
16:32	Transec	Apertura automática del interruptor A2 de S/E Rancagua, correspondiente a la línea 154 kV Alto Jahuel – Rancagua – Tinguiririca C1, por medio de la operación de la protección de distancia para fallas a tierra en primera zona.
16:32	Transec	Apertura automática del interruptor A9 de S/E Tinguiririca, correspondiente a la línea 154 kV Alto Jahuel – Rancagua – Tinguiririca C1, por medio de la operación de la protección de distancia para fallas a tierra en segunda zona.
16:32	Transec	Apertura automática del interruptor A1 de S/E Alto Jahuel, correspondiente a la línea 154 kV Alto Jahuel – Rancagua – Tinguiririca C1, por medio de la operación de la protección temporizada de sobrecorriente residual.
16:32	CGE Transmisión / Energía Pacífico	Apertura automática del interruptor 52C2 de S/E San Francisco de Mostazal, correspondiente al alimentador Padelpa, por medio de la operación de la función de baja tensión. Central Térmica Energía Pacífico queda indisponible.
16:32+	CGE Transmisión	Apertura automática del interruptor 52CT1 de S/E Papelera Talagante, correspondiente a las barras 12 kV de dicha subestación. La central Térmica CMPC Tissue queda operando en isla con sus consumos internos. (*)

- Las horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas Transec S.A., CGE Transmisión S.A. y Energía Pacífico S.A.

(\*) Según el registro histórico del sistema SCADA del Coordinador y a lo consignado en el Informe Diario del CDC.

## 6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
04-01-2023	CGE Transmisión	16:34	Apertura del interruptor 52B2 de S/E Buin, correspondiente a la línea 66 kV Buin – Fátima.
04-01-2023	CGE Transmisión	16:36	Cierre del interruptor 52AS de S/E Malloa. Se recuperan los consumos de las SS/EE Malloa 66 kV, Pelequén y Rengo.
04-01-2023	CGE Transmisión	16:37	Apertura del interruptor 52A2 de S/E Malloa, correspondiente a la línea 154 kV Malloa – Tap Malloa C1.
04-01-2023	CGE Transmisión	16:37	Apertura del interruptor 52C6 de S/E Buin, correspondiente al alimentador Maipo. Maniobra por control de transferencia.
04-01-2023	CGE Transmisión	16:37	Cierre del interruptor 52BS de S/E Buin. Se recuperan los consumos de los alimentadores C4 Los Guindos y C5 Arturo Prat de dicha subestación.
04-01-2023	Transec	16:43	Apertura del interruptor 52A2 de S/E Punta de Cortés, correspondiente a la línea 154 kV Alto Jahuel – Rancagua – Punta de Cortés C1.
04-01-2023	Transec	16:45	Cierre del interruptor 52A9 de S/E Tinguiririca, correspondiente a la línea 154 kV.
04-01-2023	CGE Transmisión	16:56	Cierre del interruptor 52A2 de S/E Malloa, correspondiente a la línea 154 kV Malloa – Tap Malloa C1.
04-01-2023	CGE Transmisión	16:56	Apertura del interruptor 52A1 de S/E Malloa, correspondiente a la línea 154 kV Malloa – Tap Malloa C2.
04-01-2023	Transec	16:57	Se consulta a CONAF Región de O'Higgins si hay antecedentes de incendio en la zona. CONAF Región de O'Higgins confirma focos de incendio activos en las comunas de Chépica, Peralillo, Doñihue y San Vicente de Tagua Tagua.
04-01-2023	CGE Transmisión	17:00	Apertura del interruptor 52AT de S/E Paine.

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
04-01-2023	Transelec	17:06	Se solicita a CONAF Región de O'Higgins una actualización del estado de los focos activos de incendio. CONAF Región de O'Higgins confirma el despacho de unidades para combatir el incendio en el sector Punta de Cortés.
04-01-2023	Transelec	17:20	Se confirma que hay un incendio bajo la línea en la zona de Punta de Cortés.
04-01-2023	CGE Transmisión	17:54	Cierre del interruptor 52A9 de S/E Punta de Cortés.
04-01-2023	CGE Transmisión	17:55	Apertura del interruptor 52A8 de S/E Punta de Cortés. Transformador N°1 154/66 kV se transfiere hacia S/E Tinguiririca.
04-01-2023	CGE Transmisión	17:56	Cierre del interruptor 52A12 de S/E Punta de Cortés.
04-01-2023	CGE Transmisión	17:56	Apertura del interruptor 52A11 de S/E Punta de Cortés. Transformador N°2 154/66 kV se transfiere hacia S/E Tinguiririca.
04-01-2023	CGE Transmisión	17:57	Cierre del interruptor 52A15 de S/E Punta de Cortés.
04-01-2023	CGE Transmisión	17:57	Apertura del interruptor 52A14 de S/E Punta de Cortés. Transformador N°3 154/66 kV se transfiere hacia S/E Tinguiririca.
04-01-2023	CGE Transmisión	18:10	Apertura del interruptor 52B1 de S/E San Francisco de Mostazal, correspondiente a la línea 66 kV Paine – San Francisco de Mostazal.
04-01-2023	Transelec	18:13	CONAF Región de O'Higgins notifica que el incendio ya fue controlado y que no existe riesgo para la reconexión de la línea.
04-01-2023	Transelec	18:16	Cierre del interruptor A1 de S/E Alto Jahuel, correspondiente a la línea 154 kV Alto Jahuel – Rancagua – Tinguiririca C1.
04-01-2023	Transelec	18:16	Cierre del interruptor A2 de S/E Punta de Cortés, correspondiente a la línea 154 kV Alto Jahuel – Rancagua – Tinguiririca C1.
04-01-2023	Transelec	18:17	Cierre del interruptor A2 de S/E Rancagua, correspondiente a la línea 154 kV Alto Jahuel – Rancagua – Tinguiririca C1.
04-01-2023	CGE Transmisión	18:18	Cierre del interruptor 52B1 de S/E San Francisco de Mostazal, correspondiente a la línea 66 kV Paine – San Francisco de Mostazal. Ello, dado que Transelec S.A. energizó la línea 154 kV Alto Jahuel – Punta de Cortés C1.
04-01-2023	Transelec	18:18 (*)	Cierre del interruptor 52A2 de S/E Punta de Cortés, correspondiente a la línea 154 kV Alto Jahuel – Rancagua – Punta de Cortés C1. Se normaliza la topología de dicha línea.
04-01-2023	CGE Transmisión	18:19	Cierre del interruptor 52AT de S/E Paine. Se recuperan los consumos de las SS/EE Hospital, Isla de Maipo, Fátima y San Francisco de Mostazal (excepto el alimentador 52C2 Padelpa de S/E San Francisco de Mostazal).
04-01-2023	CGE Transmisión	18:22	Cierre del interruptor 52C2 de S/E San Francisco de Mostazal, correspondiente al alimentador Padelpa. Se recuperan los consumos de dicho alimentador.
04-01-2023	CGE Transmisión	18:29	Cierre del interruptor 52B2 de S/E Buin, correspondiente a la línea 66 kV Buin – Fátima.
04-01-2023	CGE Transmisión	18:29	Apertura del interruptor 52BS de S/E Buin. Se abastecen los consumos de los alimentadores C4 Los Guindos y C5 Arturo Prat de dicha subestación desde S/E Paine.
04-01-2023	CGE Transmisión	18:30	Cierre del interruptor 52C6 de S/E Buin, correspondiente al alimentador Maipo. Se recuperan los consumos de dicho alimentador.
04-01-2023	CGE Transmisión	18:40 (*)	Cierre del interruptor 52CT1 de S/E Papelera Talagante. Se sincroniza la central Térmica CMPC Tissue con el SEN.
05-01-2023	CGE Transmisión	10:36	Cierre del interruptor 52A1 de S/E Malloa, correspondiente a la línea 154 kV Malloa – Tap Malloa C2.
05-01-2023	CGE Transmisión	10:37	Apertura del interruptor 52AS de S/E Malloa. Se normaliza la topología de dicha subestación.

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

- (\*) Según el registro histórico del sistema SCADA del Coordinador.

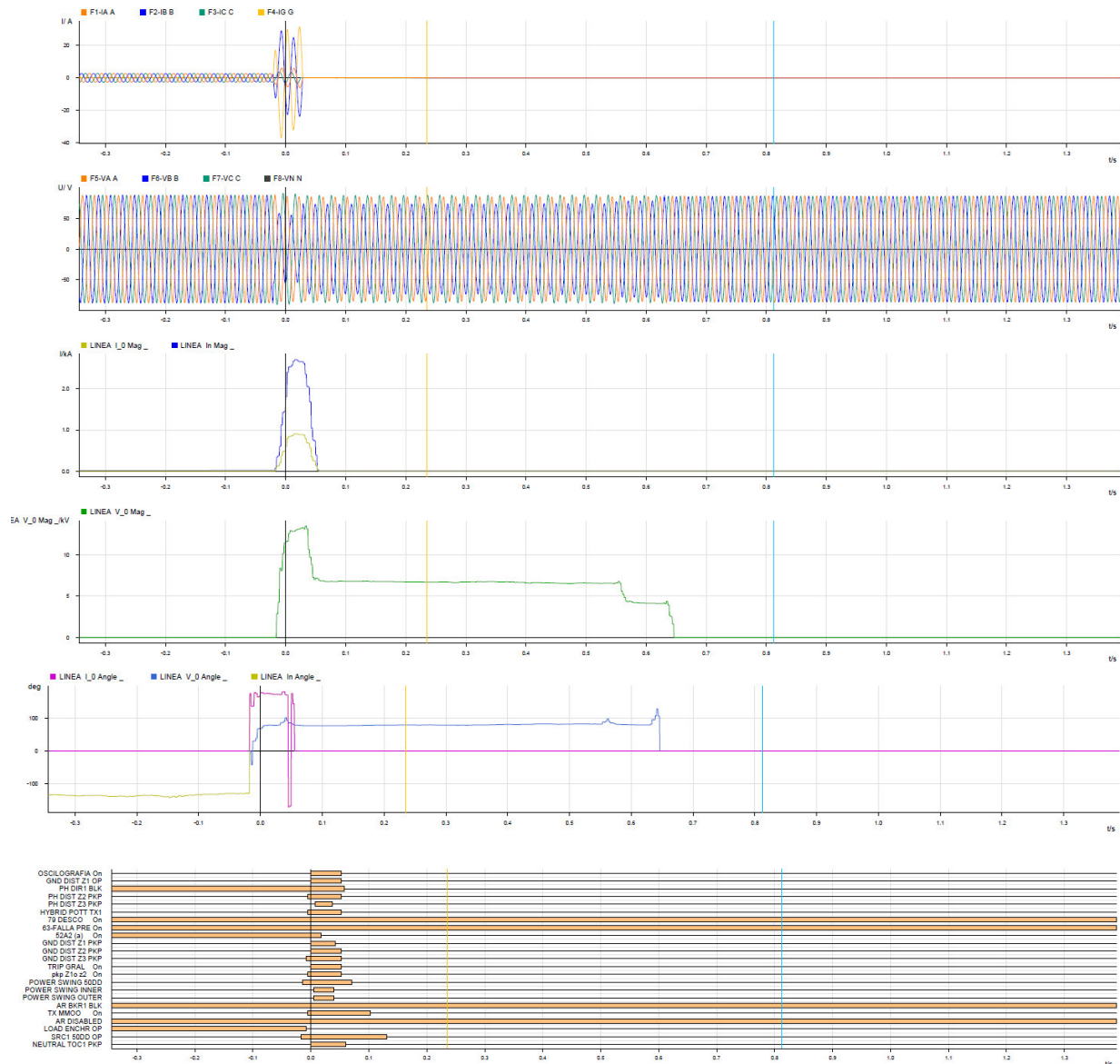
## 7. Análisis de las causas de la falla y de la actuación de los dispositivos de protección y control

Se produjo la desconexión forzada de la línea 154 kV Alto Jahuel – Rancagua - Tinguiririca C1, por medio de la operación de sus protecciones, ante una falla monofásica a tierra en la fase "B".

La empresa Transelec S.A. señala que la falla fue causada por el humo de un incendio que se generó fuera de la franja de servidumbre de la línea y avanzó hacia esta por la acción del viento, afectando a la instalación entre las estructuras N°145 y N°146.

Como consecuencia de lo anterior, se produjo la pérdida de 104.16 MW de consumos asociados a las SS/EE Rengo, Pelequén, Malloa 66 kV, Hospital, San Francisco de Mostazal, Isla de Maipo, Buin y Fátima. Además, se produjo la pérdida de 15 MW de generación de la central Térmica Energía Pacífico.

### Apertura automática del interruptor A2 de S/E Rancagua, correspondiente a la línea 154 kV Alto Jahuel – Rancagua – Tinguiririca C1. Relé GE D60 (Sistema 2).



En el registro oscilográfico se aprecia una sobrecorriente y detrimento de la tensión en la fase "B", con una componente residual, lo que da cuenta de la presencia de una falla monofásica en la mencionada fase. Con respecto a las señales digitales, se registra la activación de la función de distancia para fallas a tierra en primera zona (*GND DIST Z1 PKP = 1*) y su consecuente operación en forma instantánea (*GND DIST Z1 OP = 1*).

En forma gráfica se aprecia que las corrientes de falla se extinguen en aproximadamente 1.5 ciclos desde la emisión de la orden de trip, lo que implica un tiempo máximo de apertura del interruptor de 30 ms.

La empresa Transelec S.A. no remitió el registro secuencial de eventos de esta protección. Sin embargo, se muestra a continuación el reporte del evento:

Fault Report Number = 7  
Device Name = SISTEMA 2 JAHUEL  
Firmware Revision = 4.80  
Date = 2023/01/04  
Time = 19:31:45.664158  
Trigger Operand = 3076: pkp Z1o z2 On  
Line ID = LINEA  
Active Setting Group = 1  
Event Number At Trigger = 207

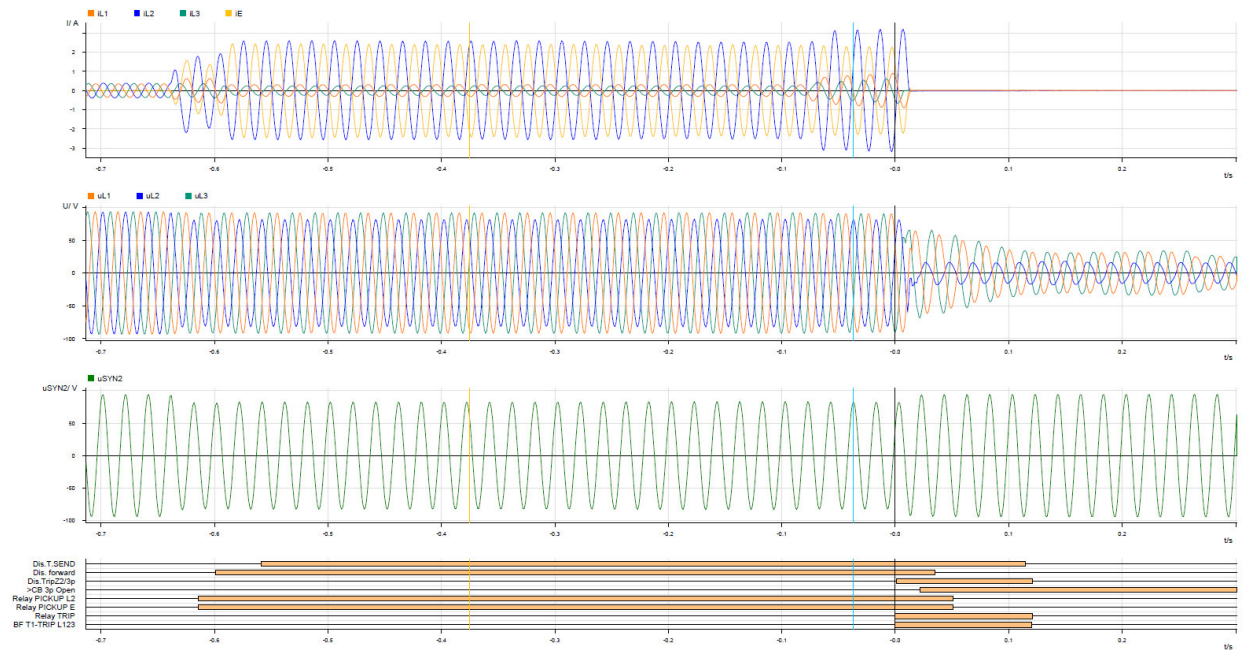
[Fault Location]  
Type = BG  
Location = 25.9 km

En el reporte del evento se registra una falla monofásica a tierra en la fase "B", donde se observa un desfase de tres horas en la stampa de tiempo de la protección con respecto al horario real de la falla (Horario UTC - 0), cumpliendo con la Hora Oficial definida en la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio (NTSyCS).

El sistema 1 de protecciones (relé ABB REL 670) presentó un comportamiento similar al observado para el sistema 2.



## Apertura automática del interruptor A9 de S/E Tinguiririca, correspondiente a la línea 154 kV Alto Jahuel – Rancagua – Tinguiririca C1. Relé Siemens 7SA611 (Sistema 1).



En el registro oscilográfico se aprecia una sobrecorriente y detrimento de la tensión en la fase "B", con una componente residual, lo que da cuenta de la presencia de una falla monofásica a tierra en la mencionada fase. Con respecto a las señales digitales, se registra la activación de la función de distancia ( $DIS.forward = 1$ ) y su consecuente operación en un tiempo aproximado de 600 ms ( $Dis.TripZ2/3p = 1$ ).

Se presenta a continuación el registro secuencial de eventos de la protección:

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	1612 - ON	04.01.2023 20:27:15.067		
00302	Fault Event	1612 - ON	04.01.2023 20:27:15.067		
01358	E/F picked up FORWARD	ON	0 ms		
01337	E/F phase selector L2 selected	ON	0 ms		
01357	E/F 3I0p PICKED UP	ON	0 ms		
03684	Distance Pickup L2E	ON	15 ms		
03702	Distance Loop L2E selected forward	ON	15 ms		
04056	Dis. Telep. Carrier SEND signal	ON	55 ms		
02712	>AR: External trip L1 for AR start	ON	603 ms		
02713	>AR: External trip L2 for AR start	ON	603 ms		
02714	>AR: External trip L3 for AR start	ON	603 ms		
01461	Breaker failure protection started	ON	604 ms		
00536	Relay Definitive TRIP	ON	605 ms		
01476	BF Trip T1 (local trip) - 3pole	ON	614 ms		
03805	Distance TRIP command Phases L123	ON	615 ms		
03817	Distance TRIP 3phase in Z2	ON	615 ms		
00533	Primary fault current IL1	0,50 kA	618 ms		
00534	Primary fault current IL2	1,80 kA	618 ms		
00535	Primary fault current IL3	0,34 kA	618 ms		
01461	Breaker failure protection started	OFF	634 ms		
03671	Distance PICKED UP	OFF	649 ms		
03702	Distance Loop L2E selected forward	OFF	649 ms		
01337	E/F phase selector L2 selected	OFF	664 ms		
01345	Earth fault protection PICKED UP	OFF	664 ms		
01124	Fault Locator Loop L2E	ON	622 ms		
01117	Fit Locator: secondary RESISTANCE	8,77 Ohm	622 ms		
01118	Fit Locator: secondary REACTANCE	14,07 Ohm	622 ms		
01114	Fit Locator: primary RESISTANCE	14,68 Ohm	622 ms		
01115	Fit Locator: primary REACTANCE	23,55 Ohm	622 ms		
01119	Fit Locator: Distance to fault	61,7 km	622 ms		
01120	Fit Locator: Distance [%] to fault	118,6 %	622 ms		

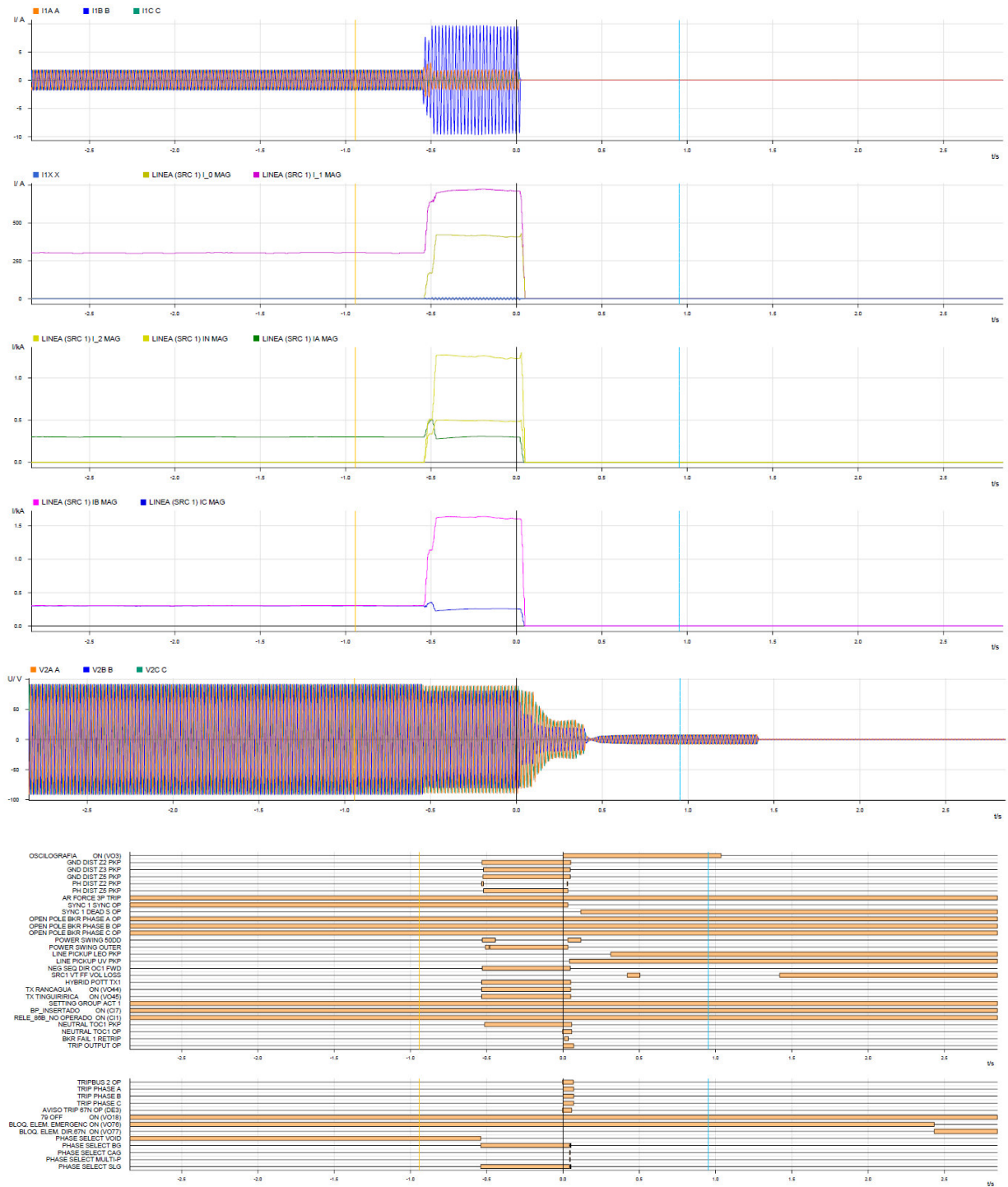
En el registro N°03702 se aprecia la activación de la función de distancia para fallas a tierra (*Distance Loop L2E selected forward On*) y su consecuente operación en un tiempo de 600 ms (*Distance TRIP 3phases in Z2 On*).

No se registra la señal de cambio de estado del interruptor. Sin perjuicio de lo anterior, en forma gráfica se aprecia que las corrientes de falla se extinguen en aproximadamente 1.5 ciclos desde la emisión de la orden de trip, lo que implica un tiempo máximo de apertura del interruptor de 30 ms.

Se registra un desfase de tres horas y 55 minutos en la estampa de tiempo de la protección con respecto al horario real de la falla, sin cumplir con la Hora Oficial (UTC - 0) definida en la NTSyCS.

El sistema 2 de protecciones (relé GE D60) presentó un comportamiento similar al observado para el sistema 1, salvo que la función que emite la orden de trip es la de distancia para fallas a tierra en primera zona, la cual se activa en forma coincidente con la operación de la zona 2 de distancia del sistema 1.

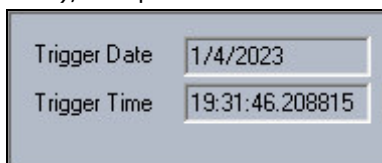
## Apertura automática del interruptor A1 de S/E Alto Jahuel, correspondiente a la línea 154 kV Alto Jahuel – Rancagua – Tinguiririca C1. Relé GE D60 (Sistema 1).



En el registro oscilográfico se aprecia una sobrecorriente y detrimento de la tensión en la fase "B", lo que da cuenta de la presencia de una falla monofásica en la mencionada fase. Con respecto a las señales digitales, se registra la activación de la función temporizada de sobrecorriente residual (*NEUTRAL TOC1 PKP = 1*) y su consecuente operación (*NEUTRAL TOC1 OP = 1*).

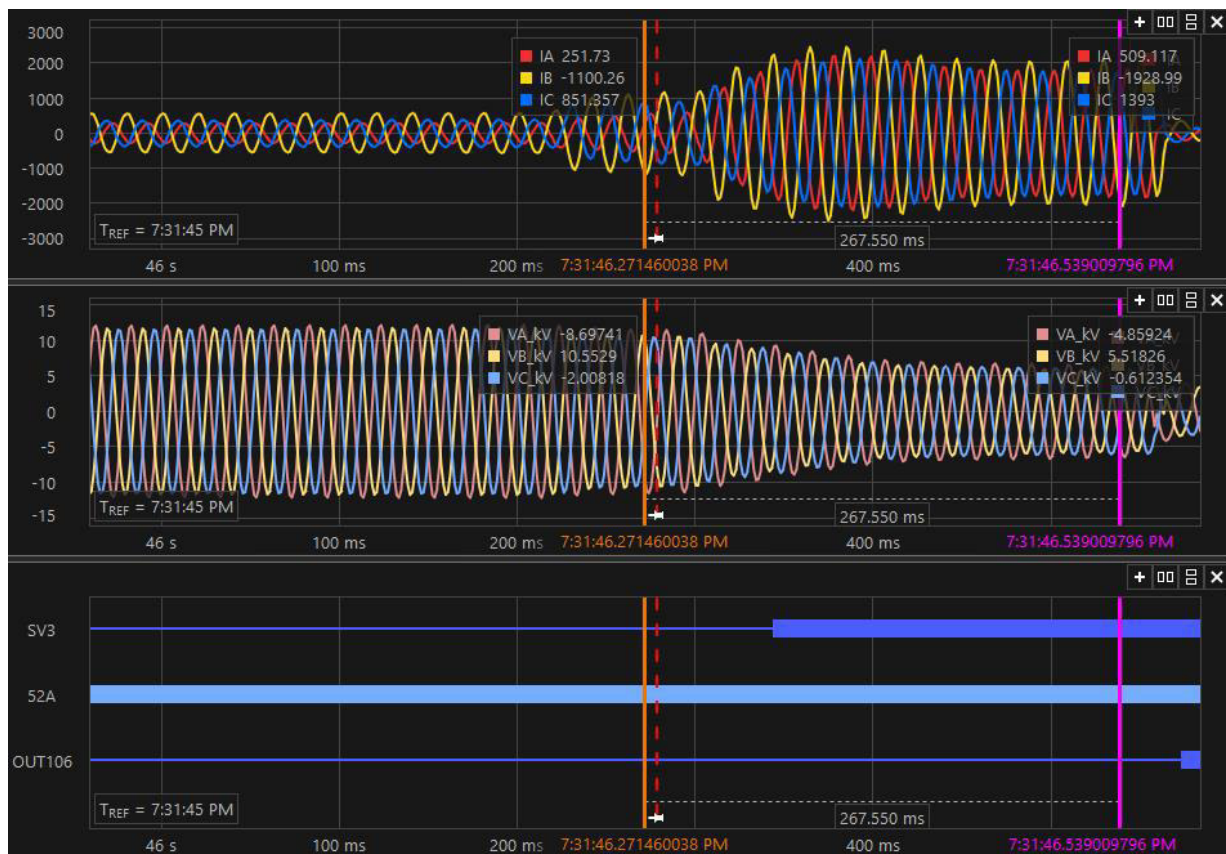
Si bien la empresa Transelec S.A. remitió los registros secuenciales de eventos de la protección, estos vienen en formato pdf y descompaginados, sin coincidir en una misma página las señales con su respectiva estampa de tiempo. Sin perjuicio de lo anterior, en forma gráfica, se aprecia que las corrientes de falla se extinguen en aproximadamente dos ciclos desde la emisión de la orden de trip, lo que implica un tiempo máximo de apertura del interruptor de 40 ms.

En base a la estampa de tiempo de la protección, se registra un desfase de tres horas con respecto al horario real de la falla (Horario UTC - 0), cumpliendo con la Hora Oficial definida en la NTSyCS.

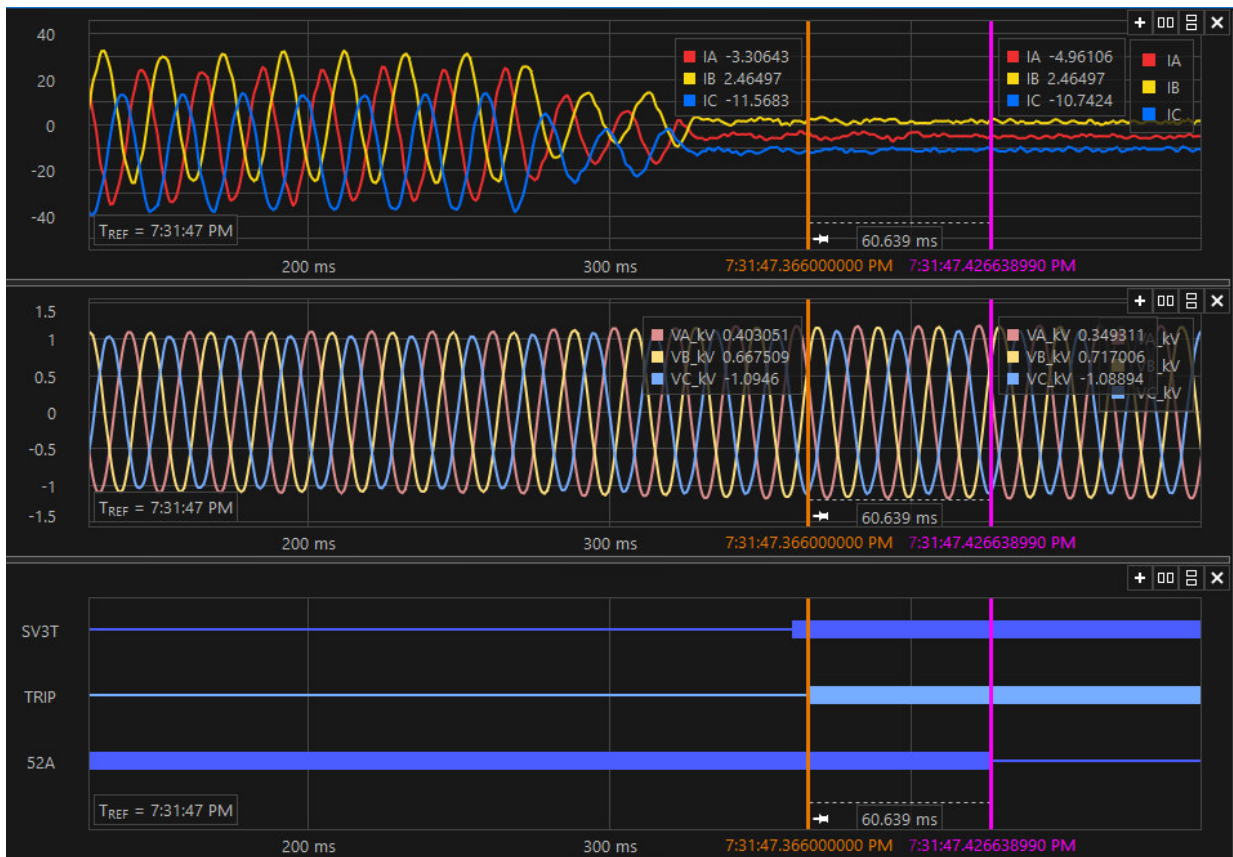


El sistema 2 de protecciones (relé ABB REL 670) presentó un comportamiento similar al observado para el sistema 1.

**Apertura automática del interruptor 52C2 de S/E San Francisco de Mostazal, correspondiente al alimentador Padelpa. Relé SEL 351A.**



En el registro oscilográfico se aprecia una perturbación en las formas de onda de las corrientes y una disminución progresiva de las magnitudes de las tensiones debido a la desconexión de la línea 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Tinguiririca y la generación de la central térmica Energía Pacífico. En relación con las señales digitales, se registra la activación de la variable temporizada SV3 que contiene elementos de baja tensión ( $SV3 = 27AB * 27BC * 27CA$ ), la cual tiene ajustada una temporización de 1 s, cuya operación se verifica en el siguiente registro oscilográfico.



En el registro oscilográfico se aprecia que tanto las corrientes como las tensiones van progresivamente disminuyendo a un valor practicamente cero. En relación con las señales digitales, se registra la operación de la variable temporizada SV3T, cuyo tiempo de operación se verifica en el registro secuencial de eventos de la protección que se presenta a continuación.

52C2 ALIMENTADOR PADELPA 15KV Date: 01/10/23 Time: 12:35:47.229  
 SE SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL  
 FID=SEL-351A-R403-V0-Z009007-D20091028 CID=2F08

#	Date	Time	Element	State
47	12/20/22	06:47:36.452	OUT103	Deasserted
46	01/04/23	19:31:46.254	50P2	Asserted
45	01/04/23	19:31:46.274	50P1	Asserted
44	01/04/23	19:31:46.324	51P	Asserted
43	01/04/23	19:31:46.395	51P	Deasserted
42	01/04/23	19:31:46.485	81D1	Asserted
41	01/04/23	19:31:46.566	3P59	Deasserted
40	01/04/23	19:31:46.566	81D1	Deasserted
39	01/04/23	19:31:46.571	27S	Asserted
38	01/04/23	19:31:46.571	OUT106	Asserted
37	01/04/23	19:31:46.576	50P2	Deasserted
36	01/04/23	19:31:46.576	50P1	Deasserted
35	01/04/23	19:31:47.362	SV3T	Asserted
34	01/04/23	19:31:47.367	OUT101	Asserted
33	01/04/23	19:31:47.367	OUT104	Asserted
32	01/04/23	19:31:47.367	TRIP	Asserted
31	01/04/23	19:31:47.417	IN101	Asserted
30	01/04/23	19:31:47.427	52A	Deasserted
29	01/04/23	19:35:46.163	3P59	Asserted
28	01/04/23	19:35:46.578	SV3T	Deasserted
27	01/04/23	19:35:46.583	OUT101	Deasserted
26	01/04/23	19:35:46.583	OUT104	Deasserted
25	01/04/23	19:35:46.583	TRIP	Deasserted
24	01/04/23	19:36:47.664	81D3	Asserted
23	01/04/23	19:36:47.664	81D2	Asserted
22	01/04/23	19:36:47.664	81D1	Asserted

21	01/04/23	19:36:47.684	3P59	Deasserted
20	01/04/23	19:36:47.684	81D3	Deasserted
19	01/04/23	19:36:47.684	81D2	Deasserted
18	01/04/23	19:36:47.684	81D1	Deasserted
17	01/04/23	19:36:48.651	SV3T	Asserted
16	01/04/23	19:36:48.656	OUT101	Asserted
15	01/04/23	19:36:48.656	OUT104	Asserted
14	01/04/23	19:36:48.656	TRIP	Asserted
13	01/04/23	21:18:38.888	3P59	Asserted

En el registro N°39 se aprecia la activación de la función de baja tensión (27S = *Asserted*) con su consecuente operación por medio de la variable temporizada SV3T en un tiempo de 0.79 s (SV3T = *Asserted*, registro N°35). El tiempo de apertura del interruptor fue de 65 ms (52A = *Deasserted*, registro N°30).

Se observa un desfase de tres horas en la estampa de tiempo de la protección con respecto al horario real del evento, cumpliendo con la Hora Oficial (UTC - 0) definida en la NTSyCS.

### **Apertura automática del interruptor 52CT1 de S/E Papelera Talagante, correspondiente a las barras 12 kV de dicha subestación.**

No se dispone de antecedentes que permitan verificar y analizar el sistema de protecciones operado en S/E Papelera Talagante, dado que, la empresa CGE Transmisión S.A., no remitió los registros oscilográficos y de eventos con el análisis de las protecciones operadas.

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

- Detalle de la generación programada para el día 04 de enero de 2023 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 04 de enero de 2023 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 04 de enero de 2023 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 04 de enero de 2023 (Anexo N°4).
- Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Transelec S.A., CGE Transmisión S.A. y Energía Pacífico S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por las empresas Transelec S.A. y CGE Transmisión S.A. (Anexo N°6).

## **9. Análisis de las actuaciones de protecciones**

### **9.1 Incumplimiento Normativo**

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

#### CGE Transmisión S.A.

- Fecha de envío del Informe de Falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

#### CGE S.A.

- No envío de los Informes de Falla de 48 horas y de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

#### Energía Pacífico S.A.

- No envío del Informe de Falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

#### Transelec S.A.

- Estampa de tiempo del relé Siemens 7SA611 del paño A9 de S/E Tinguiririca, de acuerdo con la Hora Oficial (UTC - 0) definida en la NTSyCS.

### **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:

- o Se concluye una correcta apertura automática del interruptor A2 de S/E Rancagua, correspondiente a la línea 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Tinguiririca C1, por medio de la operación de la protección de distancia para fallas a tierra en primera zona.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52A2 de S/E Rancagua.

- o Se concluye una correcta apertura automática del interruptor A9 de S/E Tinguiririca, correspondiente a la línea 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Tinguiririca C1, por medio de la operación de la protección de distancia para fallas a tierra en segunda zona.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52A9 de S/E Tinguiririca.

- o Se concluye una correcta apertura automática del interruptor A1 de S/E Alto Jahuel, correspondiente a la línea 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Tinguiririca C1, por medio de la operación de la protección temporizada de sobrecorriente residual.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52A1 de S/E Alto Jahuel.

- o Se concluye una correcta operación de las protecciones del paño C2 de S/E San Francisco de Mostazal, correspondiente al alimentador Padelpa, por medio de la función de baja tensión.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52C2 de S/E San Francisco de Mostazal.

- o No se dispone de antecedentes que permitan verificar y analizar el sistema de protecciones operado en el paño CT1 de S/E Papelera Talagante, correspondiente a las barras 12 kV de dicha subestación.

No se dispone de antecedentes que permitan determinar el modo de operación del interruptor 52CT1 de S/E Papelera Talagante.

#### **9.4 Desempeño EDAC**

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

#### **9.5 Desempeño EDAG**

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

### **10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional**

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la desconexión forzada de la línea 154 kV Alto Jahuel – Rancagua - Tinguiririca C1, por medio de la operación de sus protecciones, ante una falla monofásica a tierra en la fase "B", causada por el humo de un incendio que se generó fuera de la franja de servidumbre de la línea y avanzó hacia esta por la acción del viento, afectando a la instalación entre las estructuras N°145 y N°146.

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, se concluye que se produjo un desempeño correcto de las protecciones asociadas a la 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Tinguiririca C1, despejando la falla de manera rápida y selectiva.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 04 de enero de 2023.

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

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

No se solicitarán por el momento.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la empresa Transelec S.A.:

- o Cronograma de trabajo, con fechas definidas, que incluya las tareas necesarias para la normalización de la estampa de tiempo del relé Siemens 7SA611 del paño A9 de S/E Tinguiririca, con el fin de cumplir con la Hora Oficial (UTC – 0) definida en la NTSyCS.



- Aclaración acerca de la diferencia detectada en las funciones de protección operadas en ambos sistemas de protecciones del paño A9 de S/E Tinguiririca, dado que el relé Siemens 7SA611 (sistema 1) registra la operación de la zona 2 de la función de distancia residual, mientras que la protección GE D60 (sistema 2) registra la operación de la primera zona de dicha función, junto con indicar las eventuales acciones correctivas.

Se solicitará a la empresa Energía Pacífico S.A.:

- Informe de Falla de 5 días asociado al evento en cuestión, con el análisis de las protecciones operadas en la central Térmica Energía Pacífico, con el monto tanto de los consumos como generación afectados y las maniobras realizadas para la normalización de las instalaciones.

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

- Registros oscilográficos y de eventos asociados a las protecciones operadas en el paño CT1 de S/E Papelera Talagante, junto con su respectivo análisis en base a sus ajustes.
- Aclaración acerca de las maniobras de recuperación realizadas en S/E Malloa 154 kV, dado que se realiza el cierre del interruptor 52AS aproximadamente un minuto antes de la apertura del interruptor 52A2, donde este último vincula a dicha subestación con la línea 154 kV Alto Jahuel – Rancagua – Tinguiririca C1 que se encontraba fallada.

Se solicitará a la empresa Compañía General de Electricidad S.A. lo siguiente:

- Informes de Falla de 48 horas y de 5 días asociados al evento en cuestión, con el detalle pormenorizado de los consumos afectados en las SS/EE Rengo, Pelequén, Malloa, Hospital, San Francisco de Mostazal, Isla de Maipo, Buin y Fátima por cada alimentador.
- Comuna(s) y número de clientes involucrados para cada alimentador de distribución afectado por el evento en cuestión.
- Calificación urbana o rural de los alimentadores de distribución afectados por la falla bajo análisis, o en su defecto su clasificación de densidad.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 04 de enero de 2023

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 4 de enero de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	633	613	573	586	607	607	592	500	322	244	233	234	248	257	283	297	307	325	344	456	612	630	618	631	10,751
Costos Encendido/Detención	43	0	1	2	0	0	0	6	27	8	0	0	0	0	2	1	19	19	40	2	0	0	0	0	171
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>676</b>	<b>613</b>	<b>575</b>	<b>588</b>	<b>607</b>	<b>607</b>	<b>592</b>	<b>506</b>	<b>348</b>	<b>252</b>	<b>233</b>	<b>234</b>	<b>248</b>	<b>257</b>	<b>285</b>	<b>299</b>	<b>308</b>	<b>343</b>	<b>363</b>	<b>496</b>	<b>614</b>	<b>630</b>	<b>618</b>	<b>631</b>	<b>10,922</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	132.3	127.8	111.3	120.9	122.6	122.3	121.2	102.6	92.6	54.8	68.3	31.5	73.2	74.4	88.7	101.6	109.3	102.3	107.6	141.0	144.4	144.7	144.7	143.4	107.64
Pérdidas [MWh]	218	211	289	266	274	200	201	153	175	190	251	260	289	329	334	336	339	320	299	197	186	183	187	249	5,935
Consumos Propios [MWh]	358	358	357	358	358	358	358	342	328	327	327	327	327	327	328	329	330	329	329	338	339	339	339	339	8,147
Demanda Total [MWh]	9117	8755	8483	8342	8273	8308	8422	8675	9140	9579	9833	9977	10157	10265	10448	10504	10449	10287	10041	9931	9898	10156	10067	9685	228,791
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9694</b>	<b>9324</b>	<b>9128</b>	<b>8966</b>	<b>8905</b>	<b>8866</b>	<b>8982</b>	<b>9170</b>	<b>9643</b>	<b>10095</b>	<b>10411</b>	<b>10565</b>	<b>10773</b>	<b>10921</b>	<b>11110</b>	<b>11169</b>	<b>11118</b>	<b>10936</b>	<b>10669</b>	<b>10465</b>	<b>10423</b>	<b>10678</b>	<b>10592</b>	<b>10273</b>	<b>242,873</b>

Hidroeléctricas de Pasada	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total	
<b>Total</b>	<b>1026</b>	<b>936</b>	<b>936</b>	<b>914</b>	<b>899</b>	<b>889</b>	<b>868</b>	<b>840</b>	<b>690</b>	<b>753</b>	<b>744</b>	<b>741</b>	<b>744</b>	<b>753</b>	<b>769</b>	<b>759</b>	<b>776</b>	<b>771</b>	<b>777</b>	<b>881</b>	<b>953</b>	<b>981</b>	<b>982</b>	<b>974</b>	<b>20,357</b>	
CHAPIQUINA	7	6	6	6	6	6	6	6	6	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	6	10	10	10	135	
COSAPILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	31
PUCLARO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
LOSMOLLES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	41
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
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
CH-HORNITOS	24	24	24	24	24	22	22	22	22	20	20	18	18	20	20	20	20	21	21	21	23	23	23	24	24	520
JUNCAL	15	15	15	15	15	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	14	14	14	14	14	14	14	14	14	330
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	8
COMPANIA-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36
BLANCO	28	28	28	28	28	28	28	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	28	28	28	28	28	28	650
LOSQUILOS	25	25	25	25	25	25	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	25	25	25	25	25	25	25	25	25	590
CHACABUQUITO	15	15	15	15	15	15	15	15	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	15	15	15	15	15	15	15	354
SAUCEANDES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CARENA	7	7	7	7	7	7	7	7	6	5	4	3	3	3	3	4	5	6	7	7	7	7	7	7	7	140
ALFALFAL	81	83	83	79	81	81	80	78	66	67	63	64	61	59	69	69	70	72	74	77	80	81	81	80	80	1778
ALFALFAL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASLAJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAITENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUELTEHUJES	28	28	27	27	28	28	28	27	26	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	28	28	28	28	28	28	657
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
GUAYACAN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	175
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
FLORIDA-2	6	6	6	5	5	5	5	4	3	6	6	6	6	5	5	5	5	5	5	5	4	4	4	4	4	120
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	55
PUNTILLA	12	13	12	13	13	14	14	14	15	15	14	13	13	14	14	14	14	15	14	14	15	15	14	13	13	326
EYZAGUIRRE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
LASVERTIENTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
MALLARAUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSBAJOS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	94
AUXDELMAIPO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
LOSMORROS	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	31
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
CIPRESILLOS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	41
SAUZAL	82	82	82	82	82	82	82	82	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	82	82	82	82	82	1824
SAUZALITO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	240
CHACAYES	109	97	97	97	97	97	88	88	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	88	109	109	109	109	109	1831
SANANDRES	40	40	40	40	40	40	37	35	34	34	33	31	33	39	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	916
CONVENTOVIEJO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	115
LAHIGUERA	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	2037
LACONFLUENCIA	142	72	72	65	62	72	72	68	0	59	59	59	63	68	71	65	67	68	68	73	75	73	73	73	73	1636
ELPASO	15	11	11	11	11	11	11	11	11	11	8	9	9	9	9	6	6	6	6	13	20	26	28	28	28	297



COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 4 de enero de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	633	613	573	586	607	607	592	500	322	244	233	234	248	257	283	297	307	325	344	456	612	630	618	631	10,751
Costos Encendido/Detención	43	0	1	2	0	0	0	6	27	8	0	0	0	0	2	1	19	19	40	2	0	0	0	171	
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>676</b>	<b>613</b>	<b>575</b>	<b>588</b>	<b>607</b>	<b>607</b>	<b>592</b>	<b>506</b>	<b>348</b>	<b>252</b>	<b>233</b>	<b>234</b>	<b>248</b>	<b>257</b>	<b>285</b>	<b>299</b>	<b>308</b>	<b>343</b>	<b>363</b>	<b>496</b>	<b>614</b>	<b>630</b>	<b>618</b>	<b>631</b>	<b>10,922</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	132.3	127.8	111.3	120.9	122.6	122.3	121.2	102.6	92.6	54.8	68.3	31.5	73.2	74.4	88.7	101.6	109.3	102.3	107.6	141.0	144.4	144.7	144.7	143.4	107.64
Pérdidas [MWh]	218	211	289	266	274	200	201	153	175	190	251	260	289	329	334	336	339	320	299	197	186	183	187	249	5,935
Consumos Propios [MWh]	358	358	357	358	358	358	358	342	328	327	327	327	327	327	328	329	330	329	329	338	339	339	339	339	8,147
Demanda Total [MWh]	9117	8755	8483	8342	8273	8308	8422	8675	9140	9579	9833	9977	10157	10265	10448	10504	10449	10287	10041	9931	9898	10156	10067	9685	228,791
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9694</b>	<b>9324</b>	<b>9128</b>	<b>8966</b>	<b>8905</b>	<b>8866</b>	<b>8982</b>	<b>9170</b>	<b>9643</b>	<b>10095</b>	<b>10411</b>	<b>10565</b>	<b>10773</b>	<b>10921</b>	<b>11110</b>	<b>11169</b>	<b>11118</b>	<b>10936</b>	<b>10669</b>	<b>10465</b>	<b>10423</b>	<b>10678</b>	<b>10592</b>	<b>10273</b>	<b>242,873</b>

ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CUMPEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DONWALTERIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DIGUA	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	312
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	46
LICAN	12	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	14	17	17	17	17	116
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
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRANQUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PILMAIQUEN	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	432
RUCATAYO	18	20	20	20	20	20	20	20	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	20	23	23	23	23	23	435
CUMBRES	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	154
PULELFU	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	86
CAPULLO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	108
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PALMAR	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	58
CORRENTOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NALCAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	53
CALLAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
HIDROBONITO-MC1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	53
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
LAARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELCOLORADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
COLLIL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
DONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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
<b>Total</b>	<b>1284</b>	<b>1205</b>	<b>1213</b>	<b>1177</b>	<b>1164</b>	<b>1093</b>	<b>1131</b>	<b>1159</b>	<b>1054</b>	<b>1067</b>	<b>1052</b>	<b>1098</b>	<b>1084</b>	<b>1022</b>	<b>972</b>	<b>904</b>	<b>910</b>	<b>895</b>	<b>900</b>	<b>1137</b>	<b>1279</b>	<b>1184</b>	<b>1061</b>	<b>984</b>	<b>26,027</b>
PE-TCHAMMA	1	11	26	35	35	36	47	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	41	23	16	10	280
PE-SIERRAGORDA	4	4	6	9	15	20	27	31	26	12	7	17	33	42	51	58	65	73	77	87	64	27	8	3	764
PE-VALLEDELOSIENTOS	6	2	1	1	2	3	4	5	4	2	2	8	11	41	0	0	52	0	6	76	74	58	35	16	409
PE-CERROTIGRE	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	50	83	109	128	131	133	139	138	152	139	132	46	0	1387
PE-LLANOSDELVIENTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-CALAMA	2	2	2	2	2	4	5	3	3	2	1	1	9	43	104	105	85	108	103	107	93	58	36	18	896
PE-TALTAL	23	34	44	50	57	55	54	51	46	39	31	25	19	19	29	33	34	34	29	23	11	5	11	28	784
PE-SARCO	14	8	5	3	3	4	6	12	22	33	27	21	13	8	5	3	3	3	4	8	9	4	5	5	226
PE-CABOLEONES-1	13	6	2	2	3	5	7	12	24	38	45	44	34	24	17	12	10	10	10	11	11	13	13	11	376
PE-CABOLEONES-2	17	8	5	3	5	6	9	15	25	42	52	55	47	34	23	17	15	14	14	17	15	12	8	9	465
PE-CABOLEONES-3	19	9	5	2	2	2	3	8	15	26	35	36	28	18	11	7	7	9	11	12	12	14	16	12	319
PE-SANJUAN	29	18	14	11	8	7	8	11	16	23	29	29	21	12	9	7	9	12	12	17	13	11	10	9	347
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	1	0	32
PE-ELARRAYAN	31	23	18	10	6	3	2	2	3	5	7	11	13	12	12	8	6	5	4	4	3	3	3	4	197
PE-TALINAYPONIENTE	9	17	11	5	2	1	1	3	5	7	9	12	14	13	13	10	8	5	4	4	3	2	2	2	179
PE-TALINAYORIENTE	4	5	2	1	1	2	3	5	6	8	9	13	14	13	12	12	12	11	11	10	7	4	3	2	173
PE-PUNTASIERRA	31	23	16	11	7	4	4	6	7	9	14	17	24	23	21	19	15	10	7	6	5	4	3	3	285
PE-LOSURUROS	10	4	2	1	1	0	1	3	5	8	9	15	20	20	17	13	10	7	5	5	5	4	3	3	169
PE-MONTEREDONDO	8	5	3	2	1	1	0	0	1	1	2	3	4	4	4	3	2	1	1	1	1	1	1	0	49
PE-PUNTA PALMERAS	13	9	5	2	1	0	0	1	2	4	8	11	13	12	11	8	5	3	2	2	1	1	1	1	115
PE-CANELA	2	1	1	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	1	1	1	1	0	0	0	0	28

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 4 de enero de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	633	613	573	586	607	607	592	500	322	244	233	234	248	257	283	297	307	325	344	456	612	630	618	631	10,751
Costos Encendido/Detención	43	0	1	2	0	0	0	6	27	8	0	0	0	0	2	1	1	19	19	40	2	0	0	0	171
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>676</b>	<b>613</b>	<b>575</b>	<b>588</b>	<b>607</b>	<b>607</b>	<b>592</b>	<b>506</b>	<b>348</b>	<b>252</b>	<b>233</b>	<b>234</b>	<b>248</b>	<b>257</b>	<b>285</b>	<b>299</b>	<b>308</b>	<b>343</b>	<b>363</b>	<b>496</b>	<b>614</b>	<b>630</b>	<b>618</b>	<b>631</b>	<b>10,922</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	132.3	127.8	111.3	120.9	122.6	122.3	121.2	102.6	92.6	54.8	68.3	31.5	73.2	74.4	88.7	101.6	109.3	102.3	107.6	141.0	144.4	144.7	144.7	143.4	107.64
Pérdidas [MWh]	218	211	289	266	274	200	201	153	175	190	251	260	289	329	334	336	339	320	299	197	186	183	187	249	5,935
Consumos Propios [MWh]	358	358	357	358	358	358	358	342	328	327	327	327	327	327	328	329	330	329	329	338	339	339	339	339	8,147
Demanda Total [MWh]	9117	8755	8483	8342	8273	8308	8422	8675	9140	9579	9833	9977	10157	10265	10448	10504	10449	10287	10041	9931	9898	10156	10067	9685	228,791
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9694</b>	<b>9324</b>	<b>9128</b>	<b>8966</b>	<b>8905</b>	<b>8866</b>	<b>8982</b>	<b>9170</b>	<b>9643</b>	<b>10095</b>	<b>10411</b>	<b>10565</b>	<b>10773</b>	<b>10921</b>	<b>11110</b>	<b>11169</b>	<b>11118</b>	<b>10936</b>	<b>10669</b>	<b>10465</b>	<b>10423</b>	<b>10678</b>	<b>10592</b>	<b>10273</b>	<b>242,873</b>

PE-CANELA-2	14	9	6	3	1	1	1	1	3	6	8	10	11	11	10	7	5	3	3	2	2	2	1	2	120
PE-TOTAL	9	6	4	3	1	0	0	1	1	2	2	4	5	5	5	4	3	2	1	1	1	1	1	1	63
PE-UCUQUER-2	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	2	2	1	1	1	1	35
PE-UCUQUER	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	24
PE-LAESTRELLA	17	14	10	9	7	5	5	4	5	3	4	5	6	6	6	7	7	8	8	10	9	8	7	4	173
PE-LASPENAS	5	5	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	93
PE-CAMPO-LINDO-E1	30	30	30	29	28	26	26	26	24	23	21	19	16	12	10	9	8	9	9	14	18	22	23	22	483
PE-ELMAITEN	8	8	8	7	7	6	6	6	6	5	5	4	4	3	3	2	2	2	3	4	5	5	5	5	119
PE-NEGRETE	29	29	29	28	28	26	26	28	27	26	25	24	21	17	14	12	11	12	12	17	20	24	26	27	536
PE-MESAMAVIDA	54	54	55	54	53	48	48	48	45	45	42	39	33	25	21	19	18	18	19	27	33	37	39	38	911
PE-ALENA	62	62	65	64	63	59	59	61	57	57	50	44	36	27	22	19	19	19	21	28	36	42	42	42	1053
PE-CUJEL	27	28	28	27	26	24	24	24	23	21	19	17	15	12	10	9	8	8	9	12	14	16	17	18	438
PE-LOMASDEDUQUECO	39	38	39	38	37	34	34	35	32	29	26	23	19	14	11	9	8	8	9	13	17	21	24	25	583
PE-LOSOLMOS	76	76	80	80	78	71	71	73	69	68	63	59	53	42	36	31	29	30	32	44	49	50	48	46	1352
PE-RENAICO	76	76	77	75	74	69	70	73	70	68	65	62	58	49	43	39	37	37	39	51	55	57	58	57	1436
PE-RENAICO-2	11	11	12	12	11	10	10	11	10	10	9	9	8	6	5	5	5	5	5	6	7	6	6	6	195
PE-MALLECONORTE	99	99	102	99	99	92	94	95	84	74	63	59	56	46	40	37	36	37	37	45	48	53	62	69	1625
PE-MALLECOSUR	103	104	107	105	104	97	97	98	88	79	69	64	59	49	42	37	36	37	38	47	51	58	67	76	1713
PE-SANGABRIEL	132	128	131	129	129	120	119	121	112	105	100	97	92	79	68	60	56	57	61	81	88	98	104	106	2372
PE-LAFLOR	28	28	28	27	27	24	26	26	25	24	23	22	20	17	15	14	13	13	14	19	20	22	23	23	517
PE-TOLPANSUR	67	64	66	64	63	59	61	65	61	57	56	55	53	46	41	37	35	36	38	50	55	57	59	58	1303
PE-ELNOGAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-LOSBUENOSAIRES	22	22	22	21	21	19	19	20	19	18	17	16	15	13	11	10	10	10	10	13	14	15	16	16	388
PE-LAESPERANZA	9	9	9	9	9	8	8	9	8	8	7	7	6	5	5	4	4	4	5	6	6	7	7	7	166
PE-LEBU-3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	61
PE-LEBU	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	5	4	4	4	4	4	4	4	5	4	5	5	4	108
PE-HUAJACHE	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	70
PE-RAKI	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	4	4	4	4	4	3	4	4	4	5	4	4	4	4	105
PE-ELARREBOL	8	8	8	8	8	8	8	7	4	4	4	4	4	4	4	4	3	4	4	5	4	6	6	7	132
PE-AURORA	27	27	29	31	35	36	38	42	40	44	48	53	57	55	56	56	58	60	58	65	61	61	60	59	1155
PE-PUELCHESUR	45	52	66	73	71	66	69	85	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	124	107	106	101	965	
PE-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-SANPEDRO-2	9	9	10	10	11	11	12	13	13	11	11	10	10	8	7	7	7	8	9	12	13	15	17	17	260

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
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>20</b>	<b>848</b>	<b>2933</b>	<b>4254</b>	<b>4682</b>	<b>4890</b>	<b>4927</b>	<b>4992</b>	<b>4942</b>	<b>4870</b>	<b>4682</b>	<b>4394</b>	<b>3665</b>	<b>1936</b>	<b>242</b>	<b>15</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>52,293</b>
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	60
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	6	6	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0	0	68
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	6	6	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0	0	68
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	9	13	14	14	13	13	13	13	13	12	10	4	0	0	0	0	141
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
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	1	6	11	15	18	19	19	18	18	15	11	6	1	0	0	0	0	156
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	7	29	51	60	62	62	62	62	60	57	52	37	14	1	0	0	0	616
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	6	33	63	73	76	77	76	74	72	68	60	39	14	0	0	0	0	730
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	5	9	7	6	5	6	4	5	2	0	0	0	0	62
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	16	71	117	132	138	138	136	135	130	120	105	76	27	0	0	0	0	1339
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	5	61	84	87	87	88	88	88	88	86	85	70	31	1	0	0	0	950
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	21	73	87	90	92	95	95	95	95	93	89	78	50	1	0	0	0	1055
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	2	11	26	38	48	54	55	53	51	43	32	17	5	0	0	0	0	435
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	103

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 4 de enero de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	633	613	573	586	607	607	592	500	322	244	233	234	248	257	283	297	307	325	344	456	612	630	618	631	10,751
Costos Encendido/Detención	43	0	1	2	0	0	0	0	6	27	8	0	0	0	2	1	1	19	19	40	2	0	0	0	171
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>676</b>	<b>613</b>	<b>575</b>	<b>588</b>	<b>607</b>	<b>607</b>	<b>592</b>	<b>506</b>	<b>348</b>	<b>252</b>	<b>233</b>	<b>234</b>	<b>248</b>	<b>257</b>	<b>285</b>	<b>299</b>	<b>308</b>	<b>343</b>	<b>363</b>	<b>496</b>	<b>614</b>	<b>630</b>	<b>618</b>	<b>631</b>	<b>10,922</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	132.3	127.8	111.3	120.9	122.6	122.3	121.2	102.6	92.6	54.8	68.3	31.5	73.2	74.4	88.7	101.6	109.3	102.3	107.6	141.0	144.4	144.7	144.7	143.4	107.64
Pérdidas [MWh]	218	211	289	266	274	200	201	153	175	190	251	260	289	329	334	336	339	320	299	197	186	183	187	249	5,935
Consumos Propios [MWh]	358	358	357	358	358	358	358	342	328	327	327	327	327	327	328	329	330	329	329	338	339	339	339	339	8,147
Demanda Total [MWh]	9117	8755	8483	8342	8273	8308	8422	8675	9140	9579	9833	9977	10157	10265	10448	10504	10449	10287	10041	9931	9898	10156	10067	9685	228,791
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9694</b>	<b>9324</b>	<b>9128</b>	<b>8966</b>	<b>8905</b>	<b>8866</b>	<b>8982</b>	<b>9170</b>	<b>9643</b>	<b>10095</b>	<b>10411</b>	<b>10565</b>	<b>10773</b>	<b>10921</b>	<b>11110</b>	<b>11169</b>	<b>11118</b>	<b>10936</b>	<b>10669</b>	<b>10465</b>	<b>10423</b>	<b>10678</b>	<b>10592</b>	<b>10273</b>	<b>242,873</b>

PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	0	10	51	50	60	70	79	79	75	64	62	54	17	1	0	0	0	753
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	8	9	9	9	8	8	6	7	2	0	0	0	87
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	5	21	25	25	26	26	26	0	0	0	25	20	7	0	0	0	205
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	4	15	18	19	19	19	0	8	13	0	17	15	6	0	0	0	151
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	8	8	9	9	8	8	6	6	2	0	0	0	82
PFV-SOLDELDESIERTO	0	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-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	7	39	53	55	55	55	55	55	54	53	43	14	0	0	0	0	593
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	5	20	29	33	38	40	40	38	36	37	36	30	14	1	0	0	396
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	96	150	145	158	167	173	173	170	166	156	126	55	0	0	0	0	1734
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	0	26	110	137	137	137	137	137	137	137	137	137	68	4	0	0	0	1580
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	0	7	27	43	47	48	47	0	0	0	0	28	11	0	0	0	0	257
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	8	7	8	9	9	9	8	8	7	7	3	0	0	0	89
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	95
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	58	88	85	91	96	99	98	95	92	87	64	27	1	0	0	983
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	8	42	82	94	96	96	96	95	92	85	80	59	17	0	0	0	1036
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	15	82	107	113	116	119	121	119	117	115	111	96	44	1	0	0	1278
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	18	18	19	20	20	20	20	20	19	16	7	0	0	0	207
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	5	31	42	44	44	44	44	44	44	43	36	17	0	0	0	0	482
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	7	52	74	78	79	77	76	75	75	73	63	30	2	0	0	0	836
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	0	20	60	86	96	99	100	100	100	100	97	89	71	34	4	0	0	1057
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	4	12	16	16	17	17	17	17	17	16	16	14	7	1	0	0	185
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	0	13	43	63	67	68	0	70	70	68	66	63	52	24	2	0	0	669
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	0	14	52	91	110	110	110	110	110	110	108	93	66	26	2	0	0	1112
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	80
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	90
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	6	6	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	74
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	10	34	45	48	48	48	48	49	49	49	46	37	19	2	0	0	531
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	3	11	14	15	15	15	15	15	15	15	14	11	4	0	0	0	164
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	15	48	64	66	66	66	66	66	66	65	60	42	13	1	0	0	703
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	13	64	90	95	95	95	93	92	91	89	83	44	4	0	0	1045
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	0	6	24	36	45	48	48	47	45	48	47	46	42	28	2	0	0	511
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	0	35	142	185	189	190	190	189	190	190	189	188	180	101	8	0	0	2165
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	0	5	28	51	54	55	55	56	55	55	53	47	20	1	0	0	0	590
PFV-SOLDELOSANDES	0	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-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	92
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	0	4	15	23	27	29	30	30	30	29	28	25	18	9	1	0	0	299
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	10	38	56	60	62	62	62	62	62	62	60	51	23	3	0	0	672
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	12	19	22	24	25	25	25	24	23	19	12	5	0	0	0	238
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	5	0	0	0	90
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	38	123	183	205	205	204	201	200	198	194	186	165	99	23	0	0	2225
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	71	24	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	12	15	0	0	221
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	0	13	51	88	104	109	110	110	110	108	104	99	78	38	7	0	0	1128
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	19	56	80	87	89	90	87	87	88	84	72	37	6	0	0	970
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	26	73	96	106	108	109	109	109	109	108	102	90	57	5	0	0	1207
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	0	13	53	71	78	79	80	81	81	81	80	76	68	44	3	0	0	885
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	13	23	27	28	30	30	31	30	30	29	26	11	9	2	0	322
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	41	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	81	16	0	0	0	138
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	44	3	0	0	0	62
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	7	9	9	9	9	9	8	6	3	1	0	0	0	75
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-PEPASOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	99
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	26
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	30

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 4 de enero de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	633	613	573	586	607	607	592	500	322	244	233	234	248	257	283	297	307	325	344	456	612	630	618	631	10,751
Costos Encendido/Detención	43	0	1	2	0	0	0	6	27	8	0	0	0	0	2	1	1	19	19	40	2	0	0	0	171
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>676</b>	<b>613</b>	<b>575</b>	<b>588</b>	<b>607</b>	<b>607</b>	<b>592</b>	<b>506</b>	<b>348</b>	<b>252</b>	<b>233</b>	<b>234</b>	<b>248</b>	<b>257</b>	<b>285</b>	<b>299</b>	<b>308</b>	<b>343</b>	<b>363</b>	<b>496</b>	<b>614</b>	<b>630</b>	<b>618</b>	<b>631</b>	<b>10,922</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	132.3	127.8	111.3	120.9	122.6	122.3	121.2	102.6	92.6	54.8	68.3	31.5	73.2	74.4	88.7	101.6	109.3	102.3	107.6	141.0	144.4	144.7	144.7	143.4	107.64
Pérdidas [MWh]	218	211	289	266	274	200	201	153	175	190	251	260	289	329	334	336	339	320	299	197	186	183	187	249	5,935
Consumos Propios [MWh]	358	358	357	358	358	358	358	342	328	327	327	327	327	327	328	329	330	329	329	338	339	339	339	339	8,147
Demanda Total [MWh]	9117	8755	8483	8342	8273	8308	8422	8675	9140	9579	9833	9977	10157	10265	10448	10504	10449	10287	10041	9931	9898	10156	10067	9685	228,791
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9694</b>	<b>9324</b>	<b>9128</b>	<b>8966</b>	<b>8905</b>	<b>8866</b>	<b>8982</b>	<b>9170</b>	<b>9643</b>	<b>10095</b>	<b>10411</b>	<b>10565</b>	<b>10773</b>	<b>10921</b>	<b>11110</b>	<b>11169</b>	<b>11118</b>	<b>10936</b>	<b>10669</b>	<b>10465</b>	<b>10423</b>	<b>10678</b>	<b>10592</b>	<b>10273</b>	<b>242,873</b>

PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	34
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-PMGD-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	3	11	21	25	25	25	40	41	38	32	24	15	6	0	0	0	0	0	305
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	7	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	74
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	1	0	0	0	0	0	81
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	0	99
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	8	3	0	0	0	0	97
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	6	38	88	134	171	191	195	193	177	153	111	61	17	2	0	0	0	1535	
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	9	57	84	88	93	95	97	96	96	92	80	44	3	0	0	0	0	1031	
PFV-LAHUELLE	0	0	0	0	0	0	0	9	37	62	72	74	75	75	75	74	72	70	55	25	3	0	0	0	777	
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14	
PFV-PMGD-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	8	8	4	0	0	0	0	0	99	
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18	
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	6	6	5	1	3	2	1	0	0	0	0	40	
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20	
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20	
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20	
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	21	
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7	
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18	
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	40	
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	0	96	
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26	
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27	
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	31	
PFV-PRETTYFIELD	0	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	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18	
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	100	
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	18	
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32	
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	12	
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	18	
PFV-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	31	
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22	
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32	
PFV-CHUCHINI	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-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24	
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25	
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	30	
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	29	
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	23	
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20	
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23	
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	22	
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28	



COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 4 de enero de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	633	613	573	586	607	607	592	500	322	244	233	234	248	257	283	297	307	325	344	456	612	630	618	631	10,751
Costos Encendido/Detención	43	0	1	2	0	0	0	6	27	8	0	0	0	0	2	1	1	19	19	40	2	0	0	0	171
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>676</b>	<b>613</b>	<b>575</b>	<b>588</b>	<b>607</b>	<b>607</b>	<b>592</b>	<b>506</b>	<b>348</b>	<b>252</b>	<b>233</b>	<b>234</b>	<b>248</b>	<b>257</b>	<b>285</b>	<b>299</b>	<b>308</b>	<b>343</b>	<b>363</b>	<b>496</b>	<b>614</b>	<b>630</b>	<b>618</b>	<b>631</b>	<b>10,922</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	132.3	127.8	111.3	120.9	122.6	122.3	121.2	102.6	92.6	54.8	68.3	31.5	73.2	74.4	88.7	101.6	109.3	102.3	107.6	141.0	144.4	144.7	144.7	143.4	107.64
Pérdidas [MWh]	218	211	289	266	274	200	201	153	175	190	251	260	289	329	334	336	339	320	299	197	186	183	187	249	5,935
Consumos Propios [MWh]	358	358	357	358	358	358	358	342	328	327	327	327	327	327	328	329	330	329	329	338	339	339	339	339	8,147
Demanda Total [MWh]	9117	8755	8483	8342	8273	8308	8422	8675	9140	9579	9833	9977	10157	10265	10448	10504	10449	10287	10041	9931	9898	10156	10067	9685	228,791
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9694</b>	<b>9324</b>	<b>9128</b>	<b>8966</b>	<b>8905</b>	<b>8866</b>	<b>8982</b>	<b>9170</b>	<b>9643</b>	<b>10095</b>	<b>10411</b>	<b>10565</b>	<b>10773</b>	<b>10921</b>	<b>11110</b>	<b>11169</b>	<b>11118</b>	<b>10936</b>	<b>10669</b>	<b>10465</b>	<b>10423</b>	<b>10678</b>	<b>10592</b>	<b>10273</b>	<b>242,873</b>

PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	8	4	0	0	0	0	98
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	1
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	31
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	3	6	13	20	25	27	28	28	27	23	19	12	5	1	0	0	0	0	236
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	31
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	30
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	59
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	30
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	82
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	33
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	24
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	1	0	0	0	82
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	0	72
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-ELQUELTHEJUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	33
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	31
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	32
PFV-RDCL-SAN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	6	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	0	51
PFV-PMGD-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	8	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	92
PFV-PMGD-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	30
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	9	9	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	91
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	9	9	8	8	8	8	7	3	1	0	0	0	91
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	31
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	31
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	5	4	4	3	2	1	0	0	0	0	0	0	33
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	0	85
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	9	9	9	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	93
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	30
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	64
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	84
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-PMGD-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	104
PFV-PMGD-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0	68
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 4 de enero de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	633	613	573	586	607	607	592	500	322	244	233	234	248	257	283	297	307	325	344	456	612	630	618	631	10,751
Costos Encendido/Detención	43	0	1	2	0	0	0	0	6	27	8	0	0	0	2	1	1	19	19	40	2	0	0	0	171
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>676</b>	<b>613</b>	<b>575</b>	<b>588</b>	<b>607</b>	<b>607</b>	<b>592</b>	<b>506</b>	<b>348</b>	<b>252</b>	<b>233</b>	<b>234</b>	<b>248</b>	<b>257</b>	<b>285</b>	<b>299</b>	<b>308</b>	<b>343</b>	<b>363</b>	<b>496</b>	<b>614</b>	<b>630</b>	<b>618</b>	<b>631</b>	<b>10,922</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	132.3	127.8	111.3	120.9	122.6	122.3	121.2	102.6	92.6	54.8	68.3	31.5	73.2	74.4	88.7	101.6	109.3	102.3	107.6	141.0	144.4	144.7	144.7	143.4	107.64
Pérdidas [MWh]	218	211	289	266	274	200	201	153	175	190	251	260	289	329	334	336	339	320	299	197	186	183	187	249	5,935
Consumos Propios [MWh]	358	358	357	358	358	358	358	342	328	327	327	327	327	327	328	329	330	329	329	338	339	339	339	339	8,147
Demanda Total [MWh]	9117	8755	8483	8342	8273	8308	8422	8675	9140	9579	9833	9977	10157	10265	10448	10504	10449	10287	10041	9931	9898	10156	10067	9685	228,791
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9694</b>	<b>9324</b>	<b>9128</b>	<b>8966</b>	<b>8905</b>	<b>8866</b>	<b>8982</b>	<b>9170</b>	<b>9643</b>	<b>10095</b>	<b>10411</b>	<b>10565</b>	<b>10773</b>	<b>10921</b>	<b>11110</b>	<b>11169</b>	<b>11118</b>	<b>10936</b>	<b>10669</b>	<b>10465</b>	<b>10423</b>	<b>10678</b>	<b>10592</b>	<b>10273</b>	<b>242,873</b>

PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	48
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	4	2	3	3	1	0	0	59
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	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	102
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	28
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	39
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	26	46	66	76	81	84	83	78	65	48	31	14	2	0	0	0	701
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LOGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	96
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	2
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	33
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-PMGD-EL-HUASO	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-PMGD-FARDELA-NEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-PMGD-LITORAL-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
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	95
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	1
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	1	0	0	0	78
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	21
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	30
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	7	7	7	7	6	6	5	3	0	0	0	0	71
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	93
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	1	0	0	89
PFV-SANTA_CAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-EL_ROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	4	1	0	0	0	87
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-PMGD-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	8	7	6	3	1	0	0	0	0	0	75
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	6	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	62
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	7	7	7	7	6	6	5	2	0	0	0	0	0	70
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	98
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	30
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	42

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 4 de enero de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	633	613	573	586	607	607	592	500	322	244	233	234	248	257	283	297	307	325	344	456	612	630	618	631	10,751
Costos Encendido/Detención	43	0	1	2	0	0	0	0	6	27	8	0	0	0	2	1	19	19	40	2	0	0	0	171	
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>676</b>	<b>613</b>	<b>575</b>	<b>588</b>	<b>607</b>	<b>607</b>	<b>592</b>	<b>506</b>	<b>348</b>	<b>252</b>	<b>233</b>	<b>234</b>	<b>248</b>	<b>257</b>	<b>285</b>	<b>299</b>	<b>308</b>	<b>343</b>	<b>363</b>	<b>496</b>	<b>614</b>	<b>630</b>	<b>618</b>	<b>631</b>	<b>10,922</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	132.3	127.8	111.3	120.9	122.6	122.3	121.2	102.6	92.6	54.8	68.3	31.5	73.2	74.4	88.7	101.6	109.3	102.3	107.6	141.0	144.4	144.7	144.7	143.4	107.64
Pérdidas [MWh]	218	211	289	266	274	200	201	153	175	190	251	260	289	329	334	336	339	320	299	197	186	183	187	249	5,935
Consumos Propios [MWh]	358	358	357	358	358	358	358	342	328	327	327	327	327	327	328	329	330	329	329	338	339	339	339	339	8,147
Demanda Total [MWh]	9117	8755	8483	8342	8273	8308	8422	8675	9140	9579	9833	9977	10157	10265	10448	10504	10449	10287	10041	9931	9898	10156	10067	9685	228,791
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9694</b>	<b>9324</b>	<b>9128</b>	<b>8966</b>	<b>8905</b>	<b>8866</b>	<b>8982</b>	<b>9170</b>	<b>9643</b>	<b>10095</b>	<b>10411</b>	<b>10565</b>	<b>10773</b>	<b>10921</b>	<b>11110</b>	<b>11169</b>	<b>11118</b>	<b>10936</b>	<b>10669</b>	<b>10465</b>	<b>10423</b>	<b>10678</b>	<b>10592</b>	<b>10273</b>	<b>242,873</b>

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	0	
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	32
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	4	4	4	4	3	3	2	0	0	0	0	0	0	37
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	0	0	65
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	8	7	7	6	4	1	0	0	0	0	0	89
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	29
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	0	87
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	2	0	0	0	0	0	0	56
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	6	5	4	2	0	0	0	0	0	0	60
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	7	6	7	9	8	7	4	1	0	0	0	0	90
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	29
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	0	101
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0	0	79
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	9	9	9	9	9	7	6	3	1	0	0	0	0	0	74
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	7	7	6	6	4	1	0	0	0	0	0	77
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	35
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	6	1	0	0	0	0	0	105
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	8	7	8	7	6	6	6	3	1	0	0	0	0	0	77
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	4	1	0	0	0	0	0	86
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	0	0
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	0	80
PFV-ALTOSTILITL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	1	15	50	80	92	96	98	107	107	106	97	90	76	42	21	8	0	0	0	1085
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	26
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	33
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	28
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	6	4	1	0	0	0	0	0	96
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	26
PFV-NAZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	30
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	0	0
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	27
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	17
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	28
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	4	1	0	0	0	0	0	95
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	4	1	0	0	0	0	0	95
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	0	0	28
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	33
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	4	1	0	0	0	0	0	88
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	27
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	1	0	0	0	0	0	96
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	29
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	28
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	33

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 4 de enero de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	633	613	573	586	607	607	592	500	322	244	233	234	248	257	283	297	307	325	344	456	612	630	618	631	10,751
Costos Encendido/Detención	43	0	1	2	0	0	0	6	27	8	0	0	0	0	2	1	19	19	40	2	0	0	0	171	
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>676</b>	<b>613</b>	<b>575</b>	<b>588</b>	<b>607</b>	<b>607</b>	<b>592</b>	<b>506</b>	<b>348</b>	<b>252</b>	<b>233</b>	<b>234</b>	<b>248</b>	<b>257</b>	<b>285</b>	<b>299</b>	<b>308</b>	<b>343</b>	<b>363</b>	<b>496</b>	<b>614</b>	<b>630</b>	<b>618</b>	<b>631</b>	<b>10,922</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	132.3	127.8	111.3	120.9	122.6	122.3	121.2	102.6	92.6	54.8	68.3	31.5	73.2	74.4	88.7	101.6	109.3	102.3	107.6	141.0	144.4	144.7	144.7	143.4	107.64
Pérdidas [MWh]	218	211	289	266	274	200	201	153	175	190	251	260	289	329	334	336	339	320	299	197	186	183	187	249	5,935
Consumos Propios [MWh]	358	358	357	358	358	358	358	342	328	327	327	327	327	327	328	329	330	329	329	338	339	339	339	339	8,147
Demanda Total [MWh]	9117	8755	8483	8342	8273	8308	8422	8675	9140	9579	9833	9977	10157	10265	10448	10504	10449	10287	10041	9931	9898	10156	10067	9685	228,791
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9694</b>	<b>9324</b>	<b>9128</b>	<b>8966</b>	<b>8905</b>	<b>8866</b>	<b>8982</b>	<b>9170</b>	<b>9643</b>	<b>10095</b>	<b>10411</b>	<b>10565</b>	<b>10773</b>	<b>10921</b>	<b>11110</b>	<b>11169</b>	<b>11118</b>	<b>10936</b>	<b>10669</b>	<b>10465</b>	<b>10423</b>	<b>10678</b>	<b>10592</b>	<b>10273</b>	<b>242,873</b>

PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	33
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	28
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	7	7	7	6	6	6	5	3	0	0	0	0	69
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	38
PFV-PMGD-PEÑAFLOR-SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	32
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	7	8	8	7	6	5	2	1	0	0	0	0	60
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	29
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	34
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	7	7	7	7	7	7	6	5	3	1	0	0	0	71
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	84
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	48
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-PMGD-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-EL-SHARON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-PMGD-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-PMGD-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	8	4	1	0	0	0	97
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	7	7	6	5	4	2	1	0	0	0	0	54
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	97
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-PMGD-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	7	7	7	6	6	5	3	0	0	0	0	71
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	29
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	7	7	7	7	7	5	3	1	0	0	0	0	75
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	8	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0	0	83
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	102
PFV-SANCARLOS	0	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-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	35
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 4 de enero de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	633	613	573	586	607	607	592	500	322	244	233	234	248	257	283	297	307	325	344	456	612	630	618	631	10,751
Costos Encendido/Detención	43	0	1	2	0	0	0	6	27	8	0	0	0	0	2	1	1	19	19	40	2	0	0	0	171
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>676</b>	<b>613</b>	<b>575</b>	<b>588</b>	<b>607</b>	<b>607</b>	<b>592</b>	<b>506</b>	<b>348</b>	<b>252</b>	<b>233</b>	<b>234</b>	<b>248</b>	<b>257</b>	<b>285</b>	<b>299</b>	<b>308</b>	<b>343</b>	<b>363</b>	<b>496</b>	<b>614</b>	<b>630</b>	<b>618</b>	<b>631</b>	<b>10,922</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	132.3	127.8	111.3	120.9	122.6	122.3	121.2	102.6	92.6	54.8	68.3	31.5	73.2	74.4	88.7	101.6	109.3	102.3	107.6	141.0	144.4	144.7	144.7	143.4	107.64
Pérdidas [MWh]	218	211	289	266	274	200	201	153	175	190	251	260	289	329	334	336	339	320	299	197	186	183	187	249	5,935
Consumos Propios [MWh]	358	358	357	358	358	358	358	342	328	327	327	327	327	327	328	329	330	329	329	338	339	339	339	339	8,147
Demanda Total [MWh]	9117	8755	8483	8342	8273	8308	8422	8675	9140	9579	9833	9977	10157	10265	10448	10504	10449	10287	10041	9931	9898	10156	10067	9685	228,791
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9694</b>	<b>9324</b>	<b>9128</b>	<b>8966</b>	<b>8905</b>	<b>8866</b>	<b>8982</b>	<b>9170</b>	<b>9643</b>	<b>10095</b>	<b>10411</b>	<b>10565</b>	<b>10773</b>	<b>10921</b>	<b>11110</b>	<b>11169</b>	<b>11118</b>	<b>10936</b>	<b>10669</b>	<b>10465</b>	<b>10423</b>	<b>10678</b>	<b>10592</b>	<b>10273</b>	<b>242,873</b>

PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	34
PFV-LOGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	30
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	26
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	31
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	31
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	30
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	33
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	33
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	31
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	29
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	29
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	90
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	8
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	107
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	29
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	32
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	26
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	31
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	28
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	32
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	34
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	5	0	0	100
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	29
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	32
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	30
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	27
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	26
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	6	6	5	5	5	5	4	1	0	0	0	56
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	9	9	9	9	9	9	9	7	4	2	0	0	0	80
PFV-PMGD-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	11
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	30
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	5	1	0	0	102
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	67
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	5	1	0	0	100
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	30
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	23
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	89
PFV-VILLALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	68
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-PMGD-MILAN-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
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	29
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	37
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	29
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	57
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	24
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	15
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	8	7	6	4	2	1	0	0	0	0	62
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	4	2	2	7	7	7	7	5	5	4	1	0	0	66
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	3	3	3	7	7	7	7	5	5	4	1	0	0	62

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 4 de enero de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	633	613	573	586	607	607	592	500	322	244	233	234	248	257	283	297	307	325	344	456	612	630	618	631	10,751
Costos Encendido/Detención	43	0	1	2	0	0	0	6	27	8	0	0	0	0	2	1	1	19	19	40	2	0	0	0	171
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>676</b>	<b>613</b>	<b>575</b>	<b>588</b>	<b>607</b>	<b>607</b>	<b>592</b>	<b>506</b>	<b>348</b>	<b>252</b>	<b>233</b>	<b>234</b>	<b>248</b>	<b>257</b>	<b>285</b>	<b>299</b>	<b>308</b>	<b>343</b>	<b>363</b>	<b>496</b>	<b>614</b>	<b>630</b>	<b>618</b>	<b>631</b>	<b>10,922</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	132.3	127.8	111.3	120.9	122.6	122.3	121.2	102.6	92.6	54.8	68.3	31.5	73.2	74.4	88.7	101.6	109.3	102.3	107.6	141.0	144.4	144.7	144.7	143.4	107.64
Pérdidas [MWh]	218	211	289	266	274	200	201	153	175	190	251	260	289	329	334	336	339	320	299	197	186	183	187	249	5,935
Consumos Propios [MWh]	358	358	357	358	358	358	358	342	328	327	327	327	327	327	328	329	330	329	329	338	339	339	339	339	8,147
Demanda Total [MWh]	9117	8755	8483	8342	8273	8308	8422	8675	9140	9579	9833	9977	10157	10265	10448	10504	10449	10287	10041	9931	9898	10156	10067	9685	228,791
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9694</b>	<b>9324</b>	<b>9128</b>	<b>8966</b>	<b>8905</b>	<b>8866</b>	<b>8982</b>	<b>9170</b>	<b>9643</b>	<b>10095</b>	<b>10411</b>	<b>10565</b>	<b>10773</b>	<b>10921</b>	<b>11110</b>	<b>11169</b>	<b>11118</b>	<b>10936</b>	<b>10669</b>	<b>10465</b>	<b>10423</b>	<b>10678</b>	<b>10592</b>	<b>10273</b>	<b>242,873</b>

PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	22
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	5	2	2	6	7	7	7	5	5	4	1	0	0	0	65
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	3	2	2	7	7	7	7	5	3	1	0	0	0	0	51
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	0	81
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	30

Centrales de concentración solar		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
<b>Total</b>	<b>91</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>81</b>	<b>91</b>	<b>91</b>	<b>91</b>	<b>91</b>	<b>91</b>	<b>91</b>	<b>91</b>	<b>91</b>	<b>91</b>	<b>91</b>	<b>91</b>	<b>91</b>	<b>91</b>	<b>91</b>	<b>91</b>	<b>91</b>	<b>1,807</b>
CS-CERRODOMINADOR	91	30	30	30	30	30	30	30	81	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	1807

Térmicas		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
<b>Total</b>	<b>6335</b>	<b>6237</b>	<b>6024</b>	<b>6033</b>	<b>6064</b>	<b>6069</b>	<b>6031</b>	<b>5328</b>	<b>4017</b>	<b>3110</b>	<b>3048</b>	<b>2942</b>	<b>3125</b>	<b>3268</b>	<b>3526</b>	<b>3716</b>	<b>3832</b>	<b>3956</b>	<b>4287</b>	<b>5034</b>	<b>6206</b>	<b>6333</b>	<b>6247</b>	<b>6335</b>	<b>117,101</b>	
ARICA-GMAR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ARICA-M1AR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ARICA-M2AR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TARAPACA-TGTAR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-3_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-4_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-5_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-6_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CERROPABELLON-G1A_GEO	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	432	
CERROPABELLON-G2A_GEO	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	432	
CERROPABELLON-G3A_GEO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	240	
NORGENER-NTO1_CAR	76	76	76	76	76	76	76	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	76	76	76	78	1556
NORGENER-NTO2_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
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG3_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG3_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG3_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG3_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG3_GNL_INFLEX																										





















COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 4 de enero de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	633	613	573	586	607	607	592	500	322	244	233	234	248	257	283	297	307	325	344	456	612	630	618	631	10,751
Costos Encendido/Detención	43	0	1	2	0	0	0	6	27	8	0	0	0	0	2	1	1	19	19	40	2	0	0	0	171
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>676</b>	<b>613</b>	<b>575</b>	<b>588</b>	<b>607</b>	<b>607</b>	<b>592</b>	<b>506</b>	<b>348</b>	<b>252</b>	<b>233</b>	<b>234</b>	<b>248</b>	<b>257</b>	<b>285</b>	<b>299</b>	<b>308</b>	<b>343</b>	<b>363</b>	<b>496</b>	<b>614</b>	<b>630</b>	<b>618</b>	<b>631</b>	<b>10,922</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	132.3	127.8	111.3	120.9	122.6	122.3	121.2	102.6	92.6	54.8	68.3	31.5	73.2	74.4	88.7	101.6	109.3	102.3	107.6	141.0	144.4	144.7	144.7	143.4	107.64
Pérdidas [MWh]	218	211	289	266	274	200	201	153	175	190	251	260	289	329	334	336	339	320	299	197	186	183	187	249	5,935
Consumos Propios [MWh]	358	358	357	358	358	358	358	342	328	327	327	327	327	327	328	329	330	329	329	338	339	339	339	339	8,147
Demanda Total [MWh]	9117	8755	8483	8342	8273	8308	8422	8675	9140	9579	9833	9977	10157	10265	10448	10504	10449	10287	10041	9931	9898	10156	10067	9685	228,791
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9694</b>	<b>9324</b>	<b>9128</b>	<b>8966</b>	<b>8905</b>	<b>8866</b>	<b>8982</b>	<b>9170</b>	<b>9643</b>	<b>10095</b>	<b>10411</b>	<b>10565</b>	<b>10773</b>	<b>10921</b>	<b>11110</b>	<b>11169</b>	<b>11118</b>	<b>10936</b>	<b>10669</b>	<b>10465</b>	<b>10423</b>	<b>10678</b>	<b>10592</b>	<b>10273</b>	<b>242,873</b>

TRINCAO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total	
<b>Total</b>	<b>958</b>	<b>916</b>	<b>925</b>	<b>812</b>	<b>749</b>	<b>785</b>	<b>902</b>	<b>915</b>	<b>869</b>	<b>818</b>	<b>803</b>	<b>805</b>	<b>807</b>	<b>805</b>	<b>810</b>	<b>828</b>	<b>826</b>	<b>829</b>	<b>949</b>	<b>1387</b>	<b>1652</b>	<b>2069</b>	<b>2199</b>	<b>1889</b>	<b>25,307</b>	
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	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	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	0
RAPEL-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	30	30	26	117
CIPRESES-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	30	30	30	30	140	
CIPRESES-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	30	30	30	120	
OJOSDEAGUA	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	6	6	6	6	87	
LAMINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ISLA	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	32	52	52	52	51	745	
CURILLINQUE	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	36	61	61	61	59	828	
LOMAALTA	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	16	27	27	27	27	375	
LOSHIERROS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	7	11	11	11	11	100	
LOSHIERROS-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	24	
PEHUENCHE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	220	202	202	202	202	825	
PEHUENCHE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	201	201	201	201	602	
COLBUN-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	177	156	0	0	333	
COLBUN-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	154	182	157	156	161	811	
MACHICURA-1	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	576	
MACHICURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CHIBURGO	0	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	0	0	0	0	342	
SANCLLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	84	
SANIGNACIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ELTORO-1	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	1032	
ELTORO-2	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	1390	
ELTORO-3	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	1382	
ELTORO-4	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	1330	
ABANICO	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	686	
ANTUCO-1	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	3478	
ANTUCO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
RUCUE	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	1459	
QUILLECO	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	626	
LAJAI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
RALCO-1	167	167	177	0	0	0	154	167	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	108	209	177	177	177	177	1857	
RALCO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	177	177	177	177	177	886	
PALMUCHO	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	706	
PANGUE-1	80	80	80	80	80	80	80	80	80	20	20	20	20	20	20	20	20	50	80	80	80	80	80	80	1410	
PANGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	80	0	80	
ANGOSTURA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ANGOSTURA-2	0	0	0	103	0	76	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	119	119	119	538	
ANGOSTURA-3	40	40	40	0	40	0	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	0	0	760	
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	60	68	62	66	66	59	61	61	86	59	60	62	0	0	0	0	770	
CANUTILLAR-2	60	0	0	0	0	0	0	0	60	68	59	57	59	64	68	86	59	59	40	0	0	0	71	0	811	



ANEXO N°2  
Detalle de la generación real del día 04 de enero de 2023

04-01-2023

04-01-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
CHAPIQUINA	7.9	8.0	7.1	6.5	5.7	5.1	5.1	4.8	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.4	4.0	4.0	4.0	5.1	9.0	9.0	9.0	9.0	142.7	9.0	5.9
COSAPILLA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.1	0.5	0.5
ELTORONZ	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.2	1.0	1.0
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	22.3	0.9	0.9
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.7	0.5	0.5
RIHUASCO	1.6	1.5	1.5	1.6	1.5	1.5	1.6	1.5	1.6	1.5	1.5	1.6	1.2	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.2	1.1	1.2	1.1	1.1	32.6	1.6	1.4
PUCLARO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	25.4	1.1	1.1
LOSMOLLES	1.7	1.7	1.5	1.9	1.6	1.3	1.6	1.7	1.5	2.0	1.8	1.6	1.7	1.6	1.6	1.8	1.8	1.5	1.2	1.5	1.5	1.1	1.5	1.6	38.4	2.0	1.6
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CH-HORNOTOS	24.0	23.4	22.5	21.8	21.4	20.9	20.4	20.0	19.8	19.6	19.5	19.5	19.3	19.2	19.0	19.2	21.2	24.0	27.1	30.4	33.4	35.9	34.6	27.4	563.5	35.9	23.5
JUNCALITO	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	0.3	0.4	0.5	0.5	0.6	0.6	0.7	0.7	0.5	10.9	0.7	0.5
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	14.8	15.4	15.0	14.6	14.3	14.1	13.9	13.7	13.4	13.3	13.3	13.2	13.2	13.2	13.1	13.0	13.0	14.0	15.2	16.6	17.9	19.3	20.3	19.6	357.4	20.3	14.9
BLANCO	35.7	34.2	33.1	32.0	30.3	29.0	28.2	27.3	26.5	25.9	25.2	24.7	24.3	23.8	23.7	26.8	34.4	41.8	45.3	48.5	49.7	49.8	49.4	49.1	818.7	49.8	34.1
LOSQUILOS	27.0	27.0	26.1	27.1	25.2	23.8	25.2	24.3	24.5	24.8	26.5	26.1	25.7	25.6	25.7	24.9	25.7	27.3	28.5	30.7	30.3	30.7	31.6	30.2	644.5	31.6	26.9
CHACABUQUITO	16.0	16.0	16.1	15.9	16.2	15.7	14.6	14.6	15.1	14.5	14.9	15.4	15.6	15.6	15.4	15.4	15.3	15.3	15.8	16.5	18.0	19.0	18.8	19.2	384.9	19.2	16.0
SAUCEANDES	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	14.0	0.6	0.6
CARENA	7.2	7.2	7.2	7.2	7.1	6.9	7.1	6.5	5.7	4.4	3.7	2.7	2.4	2.4	2.4	4.1	5.0	4.9	5.6	6.7	6.6	6.8	7.0	6.9	133.7	7.2	5.6
MINI_ARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALFALFAL	115.0	102.2	97.9	93.8	90.6	86.1	84.6	82.0	70.8	76.6	77.0	73.6	72.2	63.8	62.7	73.9	81.3	96.5	115.2	116.8	113.8	110.8	121.1	127.0	2205.3	127.0	91.9
ALFALFAL-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	3.4	0.2	0.1
CALIBORO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	23.6	1.0	1.0
MALLARAUCO	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.4	2.4	2.3	2.0	1.8	1.6	1.8	2.1	2.2	2.5	2.5	2.8	2.8	2.7	2.6	56.8	2.8	2.4	
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	86.6	83.0	73.9	74.1	74.0	76.3	78.5	78.6	77.8	76.0	76.0	75.2	74.9	57.1	49.8	51.5	59.0	75.5	87.8	96.2	108.9	106.7	109.0	108.9	1915.3	109.0	79.8
SAUZAL	72.8	71.4	67.1	68.8	54.7	50.7	53.2	53.9	55.5	61.4	60.9	59.6	60.2	58.2	56.0	57.1	48.0	38.8	36.9	38.9	61.2	69.0	77.3	76.4	1408.3	77.3	58.7
CIPRESILLOS	5.1	5.1	5.0	5.0	4.9	4.8	4.8	4.7	4.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	6.6	6.5	6.4	6.3	76.4	6.6	3.2
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZALITO	10.5	10.5	10.4	10.4	10.0	9.6	9.8	9.9	9.8	10.2	10.2	10.1	10.2	10.0	9.2	10.1	9.6	8.1	7.7	8.0	9.5	10.5	10.6	10.7	235.6	10.7	9.8
LA-COMPANIA-II	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.2	1.5	1.6	1.6	34.3	1.6	1.4	
LAHIGUERA	83.3	86.4	99.4	103.4	100.5	98.4	102.8	101.4	102.2	111.0	104.4	99.4	100.6	97.6	96.1	86.0	84.1	81.3	79.2	85.2	98.4	105.6	116.5	117.4	2340.6	117.4	97.5
LACONFLUENCIA	77.5	77.1	75.2	102.6	92.6	91.7	100.0	91.3	83.7	97.0	73.7	74.4	76.5	77.3	78.4	80.4	80.1	78.3	73.0	76.8	79.9	96.9	99.9	94.3	2028.6	102.6	84.5
ELPASO	23.9	18.5	17.2	15.4	14.6	13.4	14.9	14.7	12.7	9.9	9.9	11.3	9.9	9.9	14.6	25.2	38.2	43.9	48.0	47.1	48.0	47.6	42.8	37.0	588.6	48.0	24.5
SANANDRES	42.1	42.1	42.1	42.0	42.0	36.9	28.3	28.0	29.2	28.8	26.6	27.8	32.7	41.4	42.0	38.4	36.6	36.6	36.6	40.0	42.2	42.3	42.3	42.3	889.3	42.3	37.1
CONVENTOVIJO	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	136.2	5.7	5.7
LAMONTANA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAMONTANA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CUMPEO	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.3	2.3	2.3	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	53.3	2.4	2.2
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	69.8	2.9	2.9
ROBLERIA	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	2.1	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.9	2.0	0.7	0.0	0.0	40.7	2.1	1.7	
LIRCAJ	16.3	16.3	16.2	16.3	16.2	16.2	16.3	16.3	16.3	16.3	16.7	16.6	16.6	16.4	16.5	16.5	14.3	14.2	14.2	16.0	16.8	16.7	16.1	16.2	386.5	16.8	16.1
MARIPOSAS	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	45.6	1.9	1.9
PROVIDENCIA	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	19.2	0.8	0.8
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISIMA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	3.7	0.2	0.2
ELGALPON	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.3	0.5	0.4
RIOCOLORADO	4.8	4.8	4.8	4.7	4.7	4.7	4.7	4.6	4.																		



04-01-2023

04-01-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.		
																										MWh	MWh/h	MWh/h	
PE-SARCO	21.9	4.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	48.6	49.5	48.8	27.1	14.7	8.2	5.0	2.5	1.8	2.3	6.3	7.8	4.5	0.5	0.0	0.0	0.0	258.6	49.5	10.8	
PE-SANJUAN	23.8	7.2	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	47.1	58.5	66.7	48.5	20.6	9.4	4.1	1.0	0.9	4.6	10.5	12.3	6.0	1.1	0.0	0.0	0.0	329.4	66.7	13.7	
PE-CABOLEONES	4.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.0	41.0	43.9	43.9	52.8	38.5	22.1	15.1	5.7	0.8	4.7	5.1	9.0	7.0	1.6	0.0	0.0	0.0	298.8	52.8	12.5	
PE-CABOLEONES-2	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.3	24.9	20.5	20.6	29.8	30.1	30.1	26.9	13.3	5.8	10.0	10.8	10.6	3.5	0.2	0.0	0.0	243.6	30.1	10.2	
PE-CABOLEONES-3	16.4	3.1	3.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.5	22.7	25.1	25.1	34.6	27.4	15.9	9.6	1.6	0.8	3.2	5.0	7.0	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	203.7	34.6	8.5	
PE-PUNTAOLORADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	30.3	27.9	6.8	1.5	0.2	0.0	1.2	3.0	0.4	0.4	14.3	44.5	40.7	27.3	10.8	6.3	3.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	218.8	44.5	9.1
PE-LOSCURUROS	0.6	2.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	1.7	6.4	15.5	27.9	41.0	44.3	18.0	0.0	5.4	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	164.3	44.3	6.8
PE-TALINAYORIENTE	7.1	1.6	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	0.3	1.3	10.3	16.1	26.1	26.0	16.4	9.8	7.3	1.5	1.6	1.6	4.6	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	136.2	26.1	5.7
PE-TALINAYPONIENTE	31.6	22.7	6.6	3.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.9	8.8	6.9	1.2	11.1	34.9	28.0	20.7	13.3	6.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	197.6	34.9	8.2
PE-PUNTASIERRA	22.5	9.7	7.5	8.6	3.2	0.0	0.0	0.1	3.0	8.5	25.1	35.1	29.8	30.3	30.7	30.3	15.2	3.1	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	6.6	6.6	270.8	35.1	11.3	
PE-MONTEREDONDO	1.1	1.6	0.8	1.8	0.7	0.0	0.0	0.4	2.3	6.2	12.0	15.8	9.2	20.1	27.1	14.3	3.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	119.3	27.1	5.0		
PE-CANELA	4.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	3.4	4.5	5.9	4.7	5.0	4.1	2.7	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	1.4	40.8	5.9	1.7	
PE-CANELA-2	15.6	4.4	0.0	0.1	0.2	0.0	0.0	0.6	4.5	14.1	16.8	14.7	12.1	10.2	9.1	3.0	2.9	1.3	0.0	0.0	0.0	0.5	3.9	3.7	117.5	16.8	4.9		
PE-TOTAL	17.6	8.7	4.7	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.9	4.1	10.1	16.7	16.3	14.0	13.6	19.6	17.1	9.8	1.4	0.0	0.0	0.0	1.5	1.6	159.1	19.6	6.6		
PE-PUNTA PALMERAS	16.1	5.4	2.4	1.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.9	3.2	14.1	20.7	26.0	18.5	22.7	24.5	16.8	3.2	0.0	0.0	0.0	0.2	2.0	3.0	181.6	26.0	7.6		
PE-UCUQUER	3.6	2.0	1.9	1.0	1.6	1.8	0.7	0.0	0.0	0.2	0.9	2.7	5.0	5.2	5.3	5.1	4.5	4.0	4.1	3.3	2.5	0.5	0.0	0.0	0.0	55.9	5.3	2.3	
PE-UCUQUER-2	3.9	2.7	2.8	1.7	2.2	3.9	1.5	0.0	0.0	0.5	1.8	3.2	4.1	3.9	3.6	3.1	2.6	2.4	2.0	1.5	1.8	1.8	1.7	5.2	4.1	52.4	4.1	2.2	
PE-LA-ESTRELLA	25.7	17.5	16.2	14.3	7.9	11.2	11.5	0.5	0.0	0.0	3.2	9.0	15.1	18.5	21.8	22.1	16.1	13.3	14.9	10.6	12.9	15.4	14.8	14.3	306.6	25.7	12.8		
PE-ELMAITEN	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	7.5	5.2	3.0	3.9	2.2	1.1	1.0	1.4	1.4	4.5	7.4	8.7	8.8	152.8	8.8	6.4	
PE-LASPENAS	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	2.3	2.9	3.7	3.8	3.1	3.3	2.8	3.8	3.9	4.5	5.1	114.8	6.3	4.8		
PE-ALENA	63.9	63.7	66.1	68.5	66.0	63.2	67.2	59.2	56.0	56.0	56.1	55.2	53.0	53.0	60.4	57.0	47.0	36.3	32.8	26.5	25.3	22.3	26.7	40.2	1221.4	68.5	50.9		
PE-CUEL	31.2	30.7	31.0	31.1	28.8	27.3	27.4	27.2	27.2	27.1	25.6	26.3	18.8	11.8	6.8	4.5	3.8	3.6	4.0	5.7	10.2	13.6	16.4	15.4	455.3	31.2	19.0		
PE-LOS-OLMOS	95.3	97.4	97.9	97.6	97.9	97.2	95.4	96.1	89.1	74.2	74.0	68.1	63.7	56.2	36.9	27.1	17.9	17.9	17.9	28.5	49.9	51.2	62.1	70.8	1580.3	97.9	65.8		
PE-LAESPERANZA	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.5	8.7	8.5	8.3	6.8	6.5	4.4	4.7	3.4	3.1	2.7	3.7	4.3	6.2	7.9	8.4	166.1	8.8	6.9		
PE-NEGRETE	31.7	33.3	33.4	32.5	30.1	28.0	28.0	28.0	26.6	22.0	22.0	30.7	29.0	24.8	18.0	14.5	11.4	11.1	10.0	12.9	23.2	24.4	25.1	31.3	581.8	33.4	24.2		
PE-LOSBUENOSAIRES	23.8	23.8	23.1	23.7	22.6	22.1	22.1	22.0	21.8	21.0	22.3	22.4	20.7	17.8	13.7	8.4	6.5	6.3	6.5	8.5	13.2	14.6	16.9	13.5	417.0	23.8	17.4		
PE-MESAMAVIDA	42.2	42.3	45.7	46.4	43.9	40.1	41.3	41.9	40.1	34.7	34.3	33.3	24.9	14.2	10.9	5.7	4.8	4.7	5.8	12.0	22.1	25.0	30.5	31.6	678.4	46.4	28.3		
CAMPO_LINDO_E1_EO	33.7	33.5	32.3	31.3	33.7	33.3	33.3	33.3	33.4	30.4	30.9	28.1	19.7	12.6	7.5	3.7	3.2	2.9	3.1	4.8	17.4	26.4	27.0	32.1	548.1	33.7	22.8		
PE-LEBU	3.5	4.2	6.3	5.9	4.9	4.9	4.5	5.0	5.7	4.3	3.5	2.6	2.9	3.1	4.3	3.4	3.6	3.4	3.5	2.2	1.8	2.3	2.1	1.6	89.4	6.3	3.7		
PE-LEBU-3	1.3	1.3	2.8	2.4	2.1	1.9	2.0	1.5	1.5	1.2	0.9	1.1	1.1	0.9	1.3	1.1	1.2	1.3	1.1	0.9	0.7	0.8	0.9	0.5	31.8	2.8	1.3		
PE-EL-ARRIBOL	6.9	9.0	8.4	8.4	7.7	8.7	7.5	4.8	5.2	6.4	7.2	7.6	6.1	8.7	7.2	7.5	7.9	7.1	6.2	7.4	7.5	7.2	5.9	7.5	174.1	9.0	7.3		
PE-RAKI	7.7	8.8	8.5	6.1	8.4	8.4	8.7	7.9	8.7	7.9	6.4	4.5	5.3	6.6	7.0	6.4	6.2	4.9	4.7	6.0	5.3	5.2	4.7	3.4	157.6	8.8	6.6		
PE-HUAJACHE	5.4	6.0	6.0	6.0	5.9	5.8	6.0	5.7	5.9	5.6	4.8	4.1	4.4	5.1	5.2	4.9	5.4	4.0	3.7	4.5	4.0	4.3	3.9	2.9	119.5	6.0	5.0		
PE-LA-FLOR	28.0	25.9	28.1	27.7	27.1	28.1	28.1	28.0	26.1	20.1	20.1	20.1	20.1	19.7	17.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.9	20.7	21.0	429.1	28.1	17.9			
PE-ELNOGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-TOLPAN-SUR	79.3	75.2	77.2	79.4	75.1	79.6	79.5	78.5	76.5	69.9	69.9	69.9	69.4	67.5	56.9	43.0	37.3	33.4	34.1	43.9	61.2	65.1	67.0	66.8	1555.6	79.6	64.8		
PE-MALLECO-NORTE	104.0	108.0	110.5	108.9	118.3	124.1	124.1	116.9	106.2	87.7	72.8	67.2	61.4	61.0	62.3	39.6	24.0	24.0	24.0	30.3	34.3	35.5	43.6	47.1	1735.8	124.1	74.3		
PE-MALLECO-SUR	122.4	118.5	119.4	120.5	120.8	127.1	126.1	127.0	107.5	99.5	91.6	79.6	82.4	69.7	74.8	57.5	48.8	44.2	42.1	37.0	38.7	40.9	64.7	66.5	2027.4	127.1	82.5		
PE-SANGABRIEL	147.2	146.6	147.1	147.1	146.7	146.5	146.4	143.8	137.1	130.8	129.0	129.4	119.2	105.7	65.4	47.3	31.0	39.8	51.1	63.1	80.8	83.9	110.4	118.3	2613.5	147.2	108.9		
PE-RENAICO	78.9	85.9	86.8	86.9	86.8	85.6	87.0	87.0	85.7	82.9	80.4	79.5	78.8	74.8	57.2	44.7	41.8	36.7	32.8	40.6	49.7	54.2	53.5	45.9	1623.8	87.0	67.7		
PE-RENAICO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.8	0.8	0.8	3.3	0.8	0.1		
PE-LOMAS-DE-DUQUECO	44.0	43.5	43.5	43.1	42.8	41.8	38.3	42.0	42.4	36.8	34.5	27.6	20.5	14.6	8.9	5.7	5.4	4.2	5.7	11.2	20.5	29.0	28.2	37.6	671.7	44.0	28.0		
PE-PUELICHE-SUR	25.6	17.5	28.1	20.8	15.3	19.5	36.4	55.3	16.2	15.9	16.0	53.9	49.9	49.9	49.9	85.3	99.9	99.9	87.9	95.5	119.7	126.9	131.9	120.5	1437.5	131.9	59.9		
PE-AURORA	5.4	12.1	9.7	9.4	11.2	10.4	16.6	26.3	30.9	26.9	27.2	55.5	57.2	91.7	85.1	67.9	65.0	79.4	94.7	102.1	47.8	46.0	41.5	54.7	1074.5	102.1	44.8		
PE-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-SANPEDRO-2	16.5	11.3	9.9	14.5	6.4	0.6	1.0	1.8	2.8	5.8	5.3	6.1	10.7	11.2	9.1	9.6	13.4	12.7	15.9	19.9	24.9	39.9	45.6	36.3	331.2	45.6	13.8		
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.3	1.7	1.9	1.9	1.8	1.4	1.5	1.1											

	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-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.6	84.0	107.0	120.1	120.0	120.0	120.0	123.1	133.8	124.8	96.3	38.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	1320.8	133.8	55.0		
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	83.2	8.7	3.5	
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	29.0	34.2	38.7	41.8	41.8	41.8	41.6	41.1	41.1	38.5	19.1	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	456.7	41.8	19.0	
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	8.6	10.7	12.1	13.1	13.1	13.1	13.0	12.9	12.8	12.8	11.5	5.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	141.0	13.1	5.9	
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	61.4	66.8	66.9	75.1	76.7	76.7	80.1	99.7	99.8	92.3	43.7	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	930.6	99.8	38.8	
PFV-PAMPASALARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	25.5	31.2	35.9	41.2	41.2	41.2	44.8	64.3	64.1	59.5	35.7	3.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	532.1	64.3	22.2	
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8	70.3	101.9	130.2	134.6	156.7	189.4	201.1	197.5	178.5	178.5	174.7	89.6	6.3	0.0	0.0	0.0	0.0	1814.9	201.1	75.6	
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	8.1	35.1	44.2	47.9	48.9	49.3	49.9	48.7	43.9	43.9	43.8	23.3	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	489.6	49.9	20.4	
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	32.4	30.0	30.0	45.1	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	33.0	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	526.0	50.0	21.9	
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	8.0	27.1	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.9	45.0	45.0	26.5	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	440.1	45.0	18.3	
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	5.2	28.1	31.5	32.5	33.1	33.8	33.5	31.3	28.0	28.0	24.7	10.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	321.4	33.8	13.4	
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	29.0	39.9	40.0	40.0	40.0	42.6	49.0	46.4	39.9	39.9	39.0	24.1	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	474.9	49.0	19.8	
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	4.6	16.0	21.6	25.7	28.2	29.2	28.9	27.1	24.3	20.1	14.1	5.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	246.1	29.2	10.3	
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	5.2	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.5	3.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	89.1	9.0	3.7	
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	7.5	8.0	8.2	8.4	8.4	8.4	8.3	8.1	7.8	7.1	4.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	86.8	8.4	3.6	
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	95.4	100.6	143.9	151.6	151.7	173.1	205.0	196.9	152.1	120.0	163.7	75.0	6.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1749.9	205.0	72.9	
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	8.7	40.4	42.2	48.2	52.2	52.2	52.2	52.2	60.6	79.3	76.4	63.6	28.0	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	658.3	79.3	27.4	
PFV-CAMPOSDEL SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	64.0	32.0	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	65.4	12.1	0.0	0.0	0.0	0.0	272.6	65.4	11.4	
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	23.4	84.5	90.0	116.9	119.9	119.9	120.0	120.0	120.8	124.9	123.2	107.1	57.6	4.9	0.0	0.0	0.0	0.0	1333.2	124.9	55.6	
PFV-LLANODELLAMPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.1	54.3	59.4	59.2	67.2	69.3	69.4	69.3	70.1	74.5	74.5	69.4	40.8	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	790.9	74.5	33.0	
PMGD-PFV-PARQUE-JOTABECHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	14.1	77.6	94.0	94.0	106.2	110.0	110.0	110.0	112.1	122.0	122.0	118.5	56.5	4.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1251.0	122.0	52.1	
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	13.2	63.0	67.0	67.0	75.3	77.0	77.0	77.0	78.6	100.0	100.0	93.5	44.5	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0	936.7	100.0	39.1	
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	11.9	31.6	36.4	37.7	38.1	38.1	38.0	36.3	31.0	31.0	30.2	11.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	374.7	38.1	15.6	
PFV-PILOTOCARDONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	0.2	0.1	
PFV-ESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-GUADALAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.2	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	3.0	3.0	2.8	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	33.9	3.0	1.4	
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.3	2.7	1.2	
PFV-LAS-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.7	1.8	1.9	1.9	2.0	2.0	1.9	1.8	1.7	1.5	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.0	0.9	
PFV-LASTERRAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	0.5	0.1	
PFV-LOSLOROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	6.9	11.5	17.3	21.3	23.5	24.4	24.2	22.8	27.2	23.0	11.9	2.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	218.0	27.2	9.1	
PFV-HORNITOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.1	0.0	
PFV-PMGD-TIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.4	1.0	0.5	
PFV-PMGD-MITCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	5.2	7.6	5.8	5.8	5.9	4.1	2.9	2.1	2.8	2.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.9	7.6	2.0
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	2.0	7.3	8.1	8.2	8.1	8.1	7.9	7.7	7.2	5.4	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	72.0	8.2	3.0	
PFV-CACHYUYO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	4.6	8.4	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	8.0	4.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	98.1	9.0	4.1	
PFV-MALAQUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	6.7	8.4	8.9	8.9	7.3	4.7	4.6	4.3	3.8	3.8	6.7	3.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	73.6	8.9	3.1	
PFV-PMGD-ASTILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.5	3.0	8.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.0	3.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	80.6	9.0	3.4	
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.2	1.4	1.6	1.6	1.5	1.3	0.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	1.6	0.5	
PFV-PMGD-PENAFLOR-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.7	7.6	8.5	8.9	9.0	8.9	8.9	9.0	9.0	8.7	6.9	3.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	95.0	9.0	4.0	
PFV-PAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	5.0	7.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.3	7.8	3.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	96.5	9.0	4.0	
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.9	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	1.5	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.7	2.9	1.0	
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RIO-PEUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.1	1.2	2.0	2.5	2.6	2.5	2.4	1.1	0.0	0.0	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.5	2.6	0.7	
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.2	2.4	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	2.6	1.1	
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	6.2	8.2	8.7	8.8	8.7	8.7	8.6	8.5	4.5	0.0	0.0	3.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	75.9			



	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-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	1.9	0.9	
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	3.5	4.3	4.0	2.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	47.5	4.3	2.0	
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.0	5.6	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.9	5.8	5.2	3.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	66.8	6.0	2.8
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-OCOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.2	2.8	3.0	3.0	3.0	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	2.7	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	34.2	3.1	1.4
PFV-LLAYLLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	6.6	8.4	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.0	5.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	102.4	9.0	4.3
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.4	3.3	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.5	3.1	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.8	3.6	1.7
PFV-PMGD-MILAN-A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	1.7	2.2	2.6	2.8	2.9	2.8	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	2.9	0.8
PMGD-PFV-PEQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.0	6.6	7.2	7.2	7.3	7.2	7.3	7.2	7.2	6.9	5.6	2.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	78.2	7.3	3.3
PFV-MEMBRILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	2.4	2.5	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.8	2.5	1.1
PFV-PMGD-LOICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.5	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	2.7	1.2
PMGD-PFV-BERGAMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.0	1.5	2.0	2.4	2.6	2.7	2.6	2.4	2.0	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	2.7	0.9
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	0.7	0.0	0.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	2.5	0.9
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.4	7.7	8.2	8.0	7.3	0.0	0.0	0.0	1.3	7.0	5.9	3.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	56.4	8.2	2.4
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.3	2.6	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	2.1	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	29.2	2.7	1.2
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	2.4	1.1
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ALCON-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	2.2	3.9	3.9	5.0	4.2	8.0	8.9	8.9	8.3	6.5	2.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	64.5	8.9	2.7
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	3.4	5.2	6.6	6.9	6.6	6.5	5.0	3.7	3.0	1.7	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	51.0	6.9	2.1
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.1	2.2	2.3	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	2.3	1.1
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.8	5.6	6.2	6.4	6.5	6.6	6.5	6.5	6.4	6.0	4.9	2.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	69.4	6.6	2.9
PUNTA-DEL-VIENTO	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	70.6	3.0	2.9
PFV-PMGD-NANCAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LAS-CACHAÑAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	4.5	6.4	7.7	8.5	8.8	8.6	8.1	7.1	5.4	3.4	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	72.5	8.8	3.0
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.0	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.1	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	2.4	1.1
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.4	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.4	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	2.7	1.2
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.6	0.7	0.0	1.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	2.7	0.9
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.9	2.0	1.5	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.7	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.9	2.2	1.0
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.2	1.8	2.5	2.5	2.5	2.5	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	2.5	0.7
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.5	4.2	4.2	4.2	4.3	4.3	4.3	4.1	4.1	3.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.8	4.3	1.7
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	32.0	2.8	1.3
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.1	3.1	3.9	4.3	4.6	4.5	4.2	3.6	2.7	1.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	46.2	4.6	1.5
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.6	7.7	8.8	9.0	9.0	8.8	8.7	8.6	8.5	8.3	7.1	4.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	96.6	9.0	4.0
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.9	5.1	5.6	5.7	5.8	5.9	5.9	6.0	6.0	5.8	5.0	2.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	63.5	6.0	2.6
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.2	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.1	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	29.0	2.6	1.2
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.3	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	2.6	1.2
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	1.6	2.5	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.3	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.8	2.6	1.1
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	6.2	7.7	7.7	7.7	7.6	7.1	7.3	7.3	5.1	6.1	6.1	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	80.8	7.7	3.4
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.1	5.0	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.2	4.2	2.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	58.8	5.4	2.5
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.7	2.6	1.2
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.3	7.4	8.0	8.1	8.1	8.0	7.9	7.9	7.8	7.4	6.3	3.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	85.7	8.1	3.6
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.7	5.4	5.9	6.1	6.0	5.9	5.8	5.8	5.6	5.5	5.2	3.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	65.1	6.1	2.7
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.2	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	2.5	1.2
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.9	4.7	5.3	5.4	5.4	5.2	5.0	4.9	4.7	4.9	3.3	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	54.6	5.4	2.3
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.9	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.9	4.9	4.4	2.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	57.1	5.0	2.4
PFV-PMGD-EL-TIQUUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.8	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	1.0	0.4
PFV-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2																





	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	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.3	2.5	2.7	2.7	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.3	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.4	2.8	1.2
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.7	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	1.9	0.8
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.4	7.7	8.3	8.5	8.6	8.6	8.5	8.5	8.3	8.0	7.0	4.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	93.6	8.6	3.9
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	0.3	0.1
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.5	2.1	2.5	2.8	2.9	2.9	2.7	2.4	1.9	1.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	2.9	1.0
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.2	2.2	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	2.6	1.1
PFV-PMGD-PASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.8	4.8	4.2	4.5	5.4	7.1	8.6	9.0	9.0	9.0	8.1	3.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	76.4	9.0	3.2
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.3	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.6	2.7	1.2
PFV-PMGD-LITORAL-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-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.2	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	2.5	1.1
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.7	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	3.0	2.9	2.6	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	32.9	3.0	1.4
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	1.9	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.9	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	23.6	2.1	1.0
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.7	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	2.0	0.9
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.2	6.1	6.8	7.1	7.3	7.4	7.3	7.3	7.1	6.7	5.7	3.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	77.9	7.4	3.2
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.3	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.6	2.7	1.2
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.8	0.8	1.5	1.8	1.8	1.8	1.7	1.4	1.1	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.6	1.8	0.6
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.7	1.9	2.0	2.1	2.1	2.1	2.0	1.9	1.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	2.1	0.9
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.2	2.2	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	2.4	1.1
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	2.7	2.9	2.9	2.9	3.0	2.9	3.0	2.9	2.8	2.3	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.8	3.0	1.3
PFV-PMGD-FARAMALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SOLAR-PALERMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.7	7.8	8.3	8.5	8.8	8.8	8.8	8.7	8.4	8.0	7.1	3.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	94.7	8.8	3.9
PFV-UTFSM-VITACURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	6.4	8.7	8.9	8.9	8.9	9.0	9.0	9.0	8.9	8.6	7.7	4.9	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	101.9	9.0	4.2
PFV-MARAMBO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.0	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	2.5	1.1
PFV-EL-ZORZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.3	2.5	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.4	2.1	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	27.8	2.6	1.2
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.3	1.1	1.9	2.2	2.5	2.5	2.5	2.4	1.9	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	2.5	0.8
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.5	0.6	1.3	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	1.5	0.6
PFV-NAZARINO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.3	2.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.4	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	2.8	1.2
PFV-LA-PALMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	7.3	8.7	8.7	8.8	8.8	8.8	8.8	8.7	8.6	8.2	5.7	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	102.8	8.8	4.3
PFV-TARANTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.2	6.7	7.3	7.4	7.5	7.5	7.4	7.5	7.5	7.3	6.1	3.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	81.2	7.5	3.4
PFV-CONDOR-PELVIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.2	2.2	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	2.5	1.1
PFV-SALERNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.4	2.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.3	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	2.8	1.3
PFV-GUADALUPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.2	4.7	5.4	5.7	5.7	5.7	5.6	5.4	4.9	3.7	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.8	5.7	2.4
PFV-VILLA-ALEMANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAS-TENCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	4.2	6.3	7.8	8.8	9.0	8.9	8.6	7.4	5.7	3.4	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	73.8	9.0	3.1
PFV-REXNER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.8	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.2	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	2.7	1.1
PFV-MELI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-ROMERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.3	6.6	7.1	7.4	7.5	7.5	7.4	7.1	6.8	6.6	5.8	3.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	78.8	7.5	3.3
PFV-SAN-ANTONIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	4.6	4.1	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	3.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.5	4.6	2.1
PFV-GABARDO_VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	1.4	0.0	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.9	2.7	1.0
PFV-SAN_CARLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.3	2.4	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.1	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.6	2.6	1.2
PFV-EL_MONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.3	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.4	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.6	2.7	1.2
PFV-LO_BOZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	0.4	0.1
PFV-PUELCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	2.6	1.2
PFV-LASARAUCARIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CSP-CERRDOMINADOR	28.8	28.6	28.7	28.5	28.3	28.9	29.8	30.2																				

	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	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWhh	MWhh	
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG3_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	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	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	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	6.0	6.0
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	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	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	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	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	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	491.3	492.3	491.5	492.8	492.9	487.8	397.4	425.6	268.2	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	4039.8	492.9
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	0.0
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	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	3.5	3.5
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	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0
ANGAMOS-ANG1_CAR	273.2	275.7	250.5	203.7	253.0	276.7	235.0	124.4	87.6	108.7	103.1	96.9	82.8	80.6	80.6	80.8	86.4	94.5	111.3	213.8	268.0	268.1	254.4	214.3	4124.1	276.7	171.8	
ANGAMOS-ANG2_CAR	275.6	277.8	253.0	144.4	167.4	261.6	239.8	115.4	87.7	109.1	105.6	105.3	82.2	80.7	80.7	90.9	90.5	89.2	111.1	209.1	267.5	268.5	250.6	222.6	3986.3	277.8	166.1	
COCHRANE-CCH1_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
COCHRANE-CCH2_CAR	171.0	174.7	126.4	120.4	156.0	186.9	155.6	118.3	67.5	60.6	60.6	60.6	60.6	60.6	60.5	60.6	60.6	60.6	60.6	90.8	178.8	236.4	210.8	131.9	113.3	2784.1	236.4	116.0
MEJILLONES-CTM1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GNL	150.7	156.7	121.5	125.2	158.5	203.6	122.7	74.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	52.9	81.0	88.9	211.4	169.6	117.2	1846.7	211.4	76.9	
MEJILLONES-CTM3-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-IEM_CAR	233.7	224.2	218.8	229.6	208.5	147.6	146.4	144.6	132.9	138.9	136.8	133.0	134.1	132.8	133.7	137.7	137.7	128.4	150.7	232.2	301.2	306.6	241.8	209.6	4341.5	306.6	180.9	
PLANTA-ACIDOS-SULFURICO-MEJILLONES	0.0	0.0	15.2	15.3	15.2	17.2	18.7	19.5	22.1	22.0	22.0	21.9	22.2	21.9	22.0	21.9	22.1	22.1	22.1	22.3	22.4	22.0	22.0	22.0	454.2	22.4	18.9	
ANDINA-CTA_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HORNITOS-CTH_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+0.5TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+0.5TV1C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	82.4	166.3	164.8	113.7	111.1	68.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	94.4	114.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	915.3	166.3	38.1
TG1A+TG1B+TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+TG1B+TV1C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	292.3	310.7	310.3	309.0	1222.3	310.7	50.9
TG1A_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A_GNL	0.0	0.0	0.0	5.0	20.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.2	20.0	1.7
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	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	0.0
TG1B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.1	27.1
TG2A+0.5TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A+0.5TV2C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	131.9	133.1	130.4	132.7	131.2	159.1	159.3	158.2											

04-01-2023

04-01-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
GUACOLDA-3_CAR	138.0	132.5	128.3	133.8	131.2	115.5	113.1	71.2	47.4	48.5	47.7	47.7	47.7	47.7	47.3	47.2	46.2	45.1	46.7	97.7	133.1	143.8	152.9	147.7	2158.2	152.9	89.9	
GUACOLDA-4_CAR	118.3	128.5	117.4	110.1	123.6	115.0	112.7	70.8	38.1	38.1	38.1	38.1	38.2	38.1	38.2	38.2	38.2	38.2	38.2	55.2	106.0	130.7	134.0	132.0	1969.6	134.0	82.1	
GUACOLDA-5_CAR	119.9	147.5	128.3	52.0	57.0	133.5	118.7	51.9	38.2	38.3	38.3	38.4	38.4	38.4	38.4	38.4	38.4	38.4	53.8	115.2	145.3	146.4	146.8	102.0	1902.0	147.5	79.2	
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	180.0	100.0	92.0	92.0	92.0	92.0	91.0	91.0	90.0	90.0	90.0	90.0	90.0	90.0	90.0	90.0	90.0	90.0	92.0	92.0	95.0	133.0	150.0	151.0	2443.0	180.0	101.8	
NUEVAVENTANAS_CAR	218.0	162.0	84.0	84.0	84.0	84.0	82.0	82.0	82.0	84.0	84.0	82.0	82.0	84.0	82.0	84.0	82.0	82.0	104.0	218.0	266.0	260.0	232.0	200.0	2988.0	266.0	124.5	
CAMPICHE_CAR	119.0	86.0	86.0	86.0	86.0	86.0	87.0	87.0	87.0	87.0	87.0	88.0	88.0	86.0	87.0	87.0	87.0	87.0	107.0	215.0	269.0	270.0	200.0	98.0	2754.0	270.0	114.8	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ACONCAGUA_GOGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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
ELTATORAL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	80.0	92.0	107.0	0.0	92.0	83.0	100.0	102.0	94.0	108.0	90.0	104.0	87.0	88.0	102.0	101.0	98.0	99.0	82.0	107.0	107.0	104.0	107.0	107.0	2241.0	108.0	93.4	
QUINTERO-1_GN	0.0	0.0	0.0	98.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	98.0	98.0	4.1	
QUINTERO-2_GNL	116.0	110.0	95.0	99.0	90.0	77.0	107.0	104.0	90.0	8.0	0.0	0.0	10.0	83.0	99.0	99.0	85.0	82.0	114.0	115.0	115.0	115.0	113.0	1926.0	116.0	80.3		
QUINTERO-2_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-1_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	327.0	326.0	0.0	0.0	0.0	253.0	0.0	252.0	252.0	306.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1968.0	327.0	82.0	
NEHUENCO-1_GNL	323.0	324.0	325.0	326.0	0.0	0.0	327.0	328.0	267.0	0.0	253.0	0.0	0.0	0.0	0.0	312.0	270.0	252.0	252.0	280.0	318.0	320.0	321.0	321.0	5119.0	328.0	213.3	
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	377.0	374.0	0.0	362.0	326.0	326.0	336.0	352.0	324.0	314.0	334.0	0.0	325.0	337.0	334.0	351.0	350.0	325.0	334.0	375.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6156.0	377.0	256.5	
NEHUENCO-2_GNL	0.0	0.0	353.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	299.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	378.0	376.0	377.0	377.0	2160.0	378.0	90.0	
NEHUENCO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-8B_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-8B_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-8B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-1_GNL	324.9	327.3	306.2	328.6	315.4	337.2	348.6	326.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	259.3	0.0	214.0	265.2	350.8	353.1	353.8	354.3	4763.3	354.3	198.5	
SANISIDRO-1_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	236.1	256.8	252.2	238.7	244.7	273.5	289.5	303.2	0.0	236.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2330.7	303.2	97.1	
SANISIDRO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-2_GNL	371.3	370.1																										





ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día  
04 de enero de 2023

04-01-2023																	SSCC	
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comigna	Comigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
00:00	-	RAPÉL	RAPÉL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-		
00:00	-	COBUN	COBUN	-	-	-	-	-	RE	Cambia de combustible GN a a GN E	-	A	-	COBUN	-	-		
00:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TGI+TV1_GNL E	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	PC		
00:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TGI+TV1_GNL E	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-		
00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL E	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002241	ENEL GENERACION	-	PC		
00:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL E	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002241	ENEL GENERACION	-	-		
00:00	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	RE	-	-	-	IL 2022001160	COBUN	-	-		
00:00	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-		
00:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TGI+TV1_GNL C	PC	RO	LC	PC	-	OM	Por cambio de politica de precios	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-		
00:01	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	ENGIE	-	PC		
00:02	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
00:04	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	MTP	RE	-	-	-	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-		
00:06	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COBUN	-	PC		
00:09	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	PC	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-		
00:10	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	IE	MT	-	PCP	OM	-	-	-	-	IL 2022002143	AES ANDES	-	MT		
00:16	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL E	Ø	DF	DLC	FS	-	SIF	-	-	-	IL 2022001285 - IF 2023000016	ENEL GENERACION	-	-		
00:20	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B+D-STV2_GNL E	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV2C	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
00:21	-	COBUN-1	COBUN_sinv	200	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	COBUN	-	-		
00:21	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-		
00:21	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000802	RNE	-	-		
00:21	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	RO	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002416	RNE	-	-		
00:21	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL E	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	PC		
00:21	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
00:21	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TGI+TV1_GNL C	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC		
00:21	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS_CAR	200	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	IL2022002359	AES ANDES	-	-		
00:25	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	PC	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	PC		
00:28	-	COBUN-1	COBUN_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COBUN	-	-		
00:31	-	COBUN-1	COBUN_sinv	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COBUN	-	-		
00:42	-	COBUN-2	COBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COBUN	-	MT		
00:48	-	COBUN-2	COBUN_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COBUN	-	MT		
00:50	-	COBUN-2	COBUN_sinv	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COBUN	-	MT		
00:56	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL2022002359	AES ANDES	-	-		
00:56	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TGI+TV1_GNL C	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC		
01:43	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL E	-	PO	LC	EP	-	SIF	Sincronizada en PO.	-	-	IL 2022001285 - IF 2023000016	ENEL GENERACION	-	-		
01:45	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A TG2A_GNL E	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG2A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
02:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TGI+TV1_GNL C	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN a a GNL C	-	-	IL 2022001172	COBUN	-	PC		
02:03	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL E	-	PO	LC	EP	-	SIF	En Pk comienza hora PO	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
02:13	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	PC		
02:13	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL E	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	PC		
02:13	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	PC		
02:13	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	RO	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002416	RNE	-	-		
02:13	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000802	RNE	-	-		
02:13	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002415	RNE	-	-		
02:13	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	200	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	MT		
02:13	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	150	RO	-	CI	MTP	RE	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	-		
02:20	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL2022002342	ENEL GENERACION	-	PC		
02:25	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL E	MT	N	LC	PMT	-	OM	Acople TG2A.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
02:30	-	PAM	PAM_COGEN	-	PO	-	EP	-	SDCF	-	-	-	IL 2022001293	ENEL GENERACION	-	-		
02:41	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL E	PC	N	LC	PC	-	OM	Llega a MT y sube a PC.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
03:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GNL E a GN A	-	-	IL 2022002241	ENEL GENERACION	-	PC		
03:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TGI+TV1_GNL A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GNL C a GN A	-	-	IL 2022002172	COBUN	-	PC		
03:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL C	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN A a GNL C	-	-	-	COBUN	-	-		
03:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL E	-	RO	LC	MT	-	OM	Cancela el 2023000016	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	-		
03:06	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COBUN	-	-		
03:25	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL	MM	Ø	DLC	MM	-	MM	SDCF 2023000494	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
03:30	-	PAM	PAM_COGEN	PC	RO	-	PC	-	OM	Cancelado SDCF 2022000399.	-	-	IL 2022001306	ENOR CHILE	-	-		
03:41	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A_GNL E	PC	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG1A	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	-		
03:50	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	PC		
03:50	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	Prorrata Charrúa-Los Angeles 154 kv / Monto Prorrata : -20	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	PC		
03:53	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COBUN	-	PC		
03:56	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COBUN	-	-		
03:58	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	200	RO	-	CI	MTP	RE	-	-	-	IL 2022001293	ENEL GENERACION	-	-		
04:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL E	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN A a GN E	-	-	IL 2022002241	ENEL GENERACION	-	PC		
04:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TGI+TV1_GNL A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GNL C a GN A	-	-	IL 2022001852	COBUN	-	-		
04:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GNL C a GN A	-	-	-	COBUN	-	-		
04:07	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	PC		
04:11	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000802	RNE	-	-		
04:11	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	RO	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002416	RNE	-	-		
04:11	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL E	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	PC		
04:11	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL E	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	-		
04:11	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	PC	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	PC		
04:11	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	PC		
04:11	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TGI+TV1_GNL C	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	PC		
04:22	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC		
04:23	-	CDC	Inicio Prorrata Charrúa-Los Angeles 154 kv	20	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Charrúa-Los Angeles 154 kv / Monto Prorrata : -20	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
04:23	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	42	-	-	CI	-	OM	Prorrata Charrúa-Los Angeles 154 kv / Monto Prorrata : -20	-	-	-	AES ANDES	-	-		
04:23	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	22	-	-	CI	-	OM	Prorrata Charrúa-Los Angeles 154 kv / Monto Prorrata : -20	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
04:23	-	PE-CUEL	PE-CUEL	28	-	-	CI	-	OM	Prorrata Charrúa-Los Angeles 154 kv / Monto Prorrata : -20	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
04:23	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	28	-	-	CI	-	OM	Prorrata Charrúa-Los Angeles 154 kv / Monto Prorrata : -20	-	-	-	RNE	-	-		
04:23	-	PE-ALENA	PE-ALENA	56	-	-	CI	-	OM	Prorrata Charrúa-Los Angeles 154 kv / Monto Prorrata : -20	-	-	-	SIEMENS	-	-		
04:23	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	8	-	-	CI	-	OM	Prorrata Charrúa-Los Angeles 154 kv / Monto Prorrata : -20	-	-	-	UCUQUER	-	-		
04:24	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
04:41	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	120	RO	-												

04-01-2023														SS.CC		
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
06:06	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	PC
06:06	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	RO	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
06:06	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
06:06	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
06:06	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
06:06	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	RNE	-	MT
06:06	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	MT
06:06	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	MT
06:06	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	350	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	-
06:12	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	PC
07:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Commuta combustible de GNA a GNLA	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
07:05	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	450	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	-
07:06	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_E	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cancela #F 2023000013	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:08	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DR0	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COBURN	-	-
07:14	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	PC	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COBURN	-	PC
07:19	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	100	RO	-	CI	-	RE	-	-	-	-	COBURN	-	MT
07:33	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	MT	N	LC	PS	-	OM	A programa.	-	-	-	ENGIE	-	-
07:35	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	MT	RO	LC	PS	-	OM	A programa.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:35	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	MT	RO	LC	PS	-	OM	A programa.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:36	-	CDC	Inicio Ctx L-66 kV Unares - Chacahuin	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx L-66 kV Unares - Chacahuin	-	-	-	CDC	-	-
07:42	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	MT	RO	LC	PS	-	OM	A programa.	-	-	-	ENGIE	-	-
07:44	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	0	DR0	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:44	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	0	DR0	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:46	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	MT	N	LC	PS	-	OM	Componente TV F/5.	-	-	-	ENGIE	-	-
07:53	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	MT
07:53	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	MT	RO	LC	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:53	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	MT	RO	LC	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:53	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_E	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:53	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:53	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	MT
07:53	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
07:53	-	SANISORDO-1	SANISORDO-1_TG1+TV1_GNL_E	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:53	-	SANISORDO-2	SANISORDO-2_TG1+TV1_GNL_E	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:53	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	MT
07:53	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	-	COBURN	-	MT
07:53	-	LAIJAVE-1	LAIJAVE-1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
07:53	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
07:53	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT
07:53	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
07:53	-	CILCO	CILCO_BLI COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
07:53	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	MT
07:53	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	ESCUADRON	-	MT
07:53	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KOM	-	MT
07:53	-	ENAPRIIBO COGEN	ENAPRIIBO COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	MT
07:53	-	UCANTEN	UCANTEN_BLI COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
07:53	-	VINALES	VINALES_BLI COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
07:53	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI COGEN EUCA	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
07:53	-	NUEVADEIA	NUEVADEIA_BLI COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
07:53	-	LAIJAVE-2	LAIJAVE-2 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
07:53	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT
07:53	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BLI COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT
07:53	-	CERROPABELLON-G1A GEO	CERROPABELLON-G1A_GEO	MT	RO	-	MT	-	OM	Limitada a 0 MW	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53	-	CERROPABELLON-G2A GEO	CERROPABELLON-G2A_GEO	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53	-	CS-CERRRODOMINADOR	CS-CERRRODOMINADOR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_C	MT	RO	LC	PS	-	OM	Componente TV F/5.	-	-	-	ENGIE	-	-
07:53	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	10	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53	-	PFV-DOMINERO	PFV-DOMINERO	10	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53	-	PFV-VALLE DEL SOL	PFV-VALLE DEL SOL	10	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	10	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53	-	PFV-COYA	PFV-COYA	10	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53	-	PE-CAMPO LINDO	PE-CAMPO LINDO	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53	-	PE-RENAICO II	PE-RENAICO II	75	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53	-	PE-PUELICHE SUR	PE-PUELICHE SUR	16	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:54	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	PS	-	RE	-	-	-	-	COBURN	-	-
07:54	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COBURN	-	MT
07:54	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	0	DN	DLC	FS	-	OM	Componente TG F/5.	-	-	-	ENGIE	-	-
07:55	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	MTP	RE	MT de 20 MW	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:56	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	-	PO	-	PC	PCP	OM	En pruebas sube a PC para levantar limitación.	-	-	-	COBURN	-	-
07:59	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_C	-	DR0	DLC	FS	-	OM	Componente TG F/5.	-	-	-	ENGIE	-	-
08:00	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	MT	RO	LC	PS	-	OM	A programa.	-	-	-	KELAR	-	-
08:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:00	-	SANISORDO-1	SANISORDO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Commuta combustible de GNL E a G N A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
08:00	-	SANISORDO-2	SANISORDO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Commuta combustible de GNL E a G N A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
08:02	-	RALCO-1	RALCO_sinv	0	DR0	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	FS
08:03	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	0	DR0	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COBURN	-	FS
08:08	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	80	PDO	-	EP	-	EP	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:22	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	MT	N	LC	PS	-	OM	Se solicita el retro de TG2B solamente	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
08:38	-	CDC	Finaliza Prorrata Charrúa-Los Angeles 154 kV	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Charrúa-Los Angeles 154 kV	-	-	-	-	-	-
08:38	-	CDC	Inicio Prorrata Generalizada, costo SEN D	-300	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300	-	-	-	-	-	-
08:38	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	130	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
08:38	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	70	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
08:38	-	PFV-ALAMEDA	PFV-ALAMEDA	10	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
08:38	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	35	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
08:38	-	PFV-USUYA	PFV-USUYA	9	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
08:38	-	PFV-MAGARIDA	PFV-MAGARIDA	8	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
08:38	-	PE-LOSALAMOS	PE-LOSALAMOS	75	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:38	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	-	-	CI	-								



04-01-2023														SSCC		
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comigna	Comigna	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	-	-
08:38	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	31	-	-	-	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:38	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	12	-	-	-	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:38	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	33	-	-	-	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:38	-	PFV-SOLDEULA	PFV-SOLDEULA	72	-	-	-	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:38	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	29	-	-	-	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:38	-	PE-VALLEDOSIENTOS	PE-VALLEDOSIENTOS	12	-	-	-	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:38	-	MAMPIL	MAMPIL	25	-	-	-	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
08:38	-	PEUCHEN	PEUCHEN	20	-	-	-	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
08:38	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	40	-	-	-	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
08:38	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	24	-	-	-	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENGL GENERACION	-	-
08:38	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	51	-	-	-	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENGL RENOVBLE	-	-
08:38	-	PFV-LOSORDOS	PFV-LOSORDOS	8	-	-	-	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENGL RENOVBLE	-	-
08:38	-	PE-AURORA	PE-AURORA	27	-	-	-	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	44	-	-	-	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	20	-	-	-	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	25	-	-	-	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PE-CUFL	PE-CUFL	28	-	-	-	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PE-SARCO	PE-SARCO	48	-	-	-	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	75	-	-	-	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	67	-	-	-	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	18	-	-	-	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PFV-LLANDELLAMPLOS	PFV-LLANDELLAMPLOS	59	-	-	-	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	28	-	-	-	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PFV-POZOLMONTES-3	PFV-POZOLMONTES-3	11	-	-	-	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	9	-	-	-	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	30	-	-	-	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	24	-	-	-	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	68	-	-	-	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PFV-NUEUQUILLAGUA	PFV-NUEUQUILLAGUA	58	-	-	-	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	13	-	-	-	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PFV-VALLE ESCONDIDO	PFV-VALLE ESCONDIDO	67	-	-	-	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PFV-PAMPA TIGRE	PFV-PAMPA TIGRE	43	-	-	-	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	47	-	-	-	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	40	-	-	-	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	15	-	-	-	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:38	-	LIRCAJ	LIRCAJ	16	-	-	-	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	HIRO MAULU	-	-
08:38	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	58	-	-	-	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	LAP	-	-
08:38	-	CARILAFQUEN	CARILAFQUEN	12	-	-	-	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	LAP	-	-
08:38	-	CHACAYES	CHACAYES	75	-	-	-	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:38	-	PE-PUNTAHERRA	PE-PUNTAHERRA	30	-	-	-	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:38	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	109	-	-	-	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:38	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	89	-	-	-	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:38	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	22	-	-	-	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:38	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	29	-	-	-	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:38	-	PFV-AVERBA	PFV-AVERBA	8	-	-	-	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:38	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	46	-	-	-	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:38	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	98	-	-	-	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:38	-	PFV-SOLDEDESERTO	PFV-SOLDEDESERTO	94	-	-	-	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:38	-	PE-PUQUECO	PE-PUQUECO	40	-	-	-	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:38	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	51	-	-	-	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:38	-	SANANDRES	SANANDRES	29	-	-	-	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	SAN ANDRES	-	-
08:38	-	PE-ALENA	PE-ALENA	53	-	-	-	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	SIEMENS	-	-
08:38	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	69	-	-	-	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	SIEMENS	-	-
08:38	-	PFV-RIODESCONDIDO	PFV-RIODESCONDIDO	94	-	-	-	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	SIEMENS	-	-
08:38	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	90	-	-	-	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	SUN POWER	-	-
08:38	-	PFV-ELFUCIANO	PFV-ELFUCIANO	62	-	-	-	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	SUN POWER	-	-
08:38	-	PE-LAFLOJ	PE-LAFLOJ	20	-	-	-	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	UCUQUIER	-	-
08:39	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A TG2A+0.5TV2_GNL E	MT	N	LC	MT	-	OM	Desacoplada TG2B	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
08:39	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B_GNL E	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:40	-	KEJAR-TG1	KEJAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_C	MT	RO	LC	PS	-	OM	Desacoplada TG2	-	-	-	KEJAR	-	-
08:40	-	KEJAR-TG2	KEJAR-TG2_TG2_GNL_C	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	KEJAR	-	-
08:45	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B_GNL E	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:47	-	KEJAR-TG1	KEJAR-TG1_TG1_GNL_C	MT	RO	LC	PS	-	OM	Componente TV F/S	-	-	-	KEJAR	-	-
09:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN A	MT	N	LC	PS	-	OM	Finaliza SSCC y se retira.	-	-	-	COBURN	-	-
09:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL E	MT	RO	DLC	PS	-	OM	Finaliza SSCC y se retira.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Commuta combustible de GNL C a GN A	-	-	-	COBURN	-	-
09:12	-	KEJAR-TG2	KEJAR-TG2_TG2_GNL_C	0	DRO	DLC	FS	-	OM	Componente TG2 F/S	-	-	-	KEJAR	-	-
09:13	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL E	0	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:14	-	KEJAR-TG1	KEJAR-TG1_TG1_GNL_C	0	DRO	DLC	FS	-	OM	Componente TG1 F/S	-	-	-	KEJAR	-	-
09:14	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-
09:18	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	-	PO	LC	EP	PCP	EP	-	-	-	-	CRELL	-	-
10:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	MT	RO	LC	MT	OT	OM	Commuta combustible de GN A a GNL C	-	-	-	COBURN	-	-
10:00	-	PFV-ANDRES-2	ERNC	0	DN	OT	CE	-	OM	Inicia maniobras para Inyección al SADI	-	-	-	AS ANDRES	-	-
10:25	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A+0.5TV1_GNL E	MT	RO	LC	PS	-	OM	Operación económica	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:45	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A_GNL E	MT	RO	LC	PS	-	OM	Componente TV F/S	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:45	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_C	-	DF	DLC	FS	-	SDCF	Tubo rotor caldera.	-	-	-	ENGLIE	-	-
10:45	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	-	DIF	DLC	FS	PCP	OM	Cancelado SD 2022117214	-	-	-	CRELL	-	-
10:51	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A_GNL E	0	DRO	DLC	FS	-	OM	Componente TG F/S	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	MT	RO	LC	MT	-	OM	Commuta combustible de GNL C a GN A	-	-	-	COBURN	-	-
11:00	-	NEUVARENCA	NEUVARENCA_TG1+TV1_GN A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Commuta combustible de GNL A a GNL C	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
11:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	MT	RO	LC	MT	-	OM	Commuta combustible de GNL A a GNL C	-	-	-	COBURN	-	MT
12:00	-	NEUVARENCA	NEUVARENCA_TG1+TV1_GNL A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Commuta combustible de GNL A a GNL A	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
12:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Commuta combustible de GNL C a GNL A	-	-	-	COBURN	-	MT
13:00	-	NEUVARENCA	NEUVARENCA_TG1+TV1_GN A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Commuta combustible de GNL A a GNL A	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
13:20	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL E	0	DRO	DLC	PP	-	OM	ppr SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:50	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL E	0	DN	LC	PMT	-								

04-01-2023																	SSCC	
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	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	-	-		
17:25	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B_GNL_E	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
17:39	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cancelada IL 202200312	-	-	-	COLBUN	-	MT		
17:56	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	-	N	LC	PMT	-	OM	Ciclo acoplado	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
17:58	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-		
18:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GNL_E	MT	RO	LC	MT	-	OM	Commuta combustible de GN. A a GN. E	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	MT		
18:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL_E	MT	RO	LC	MT	-	OM	Commuta combustible de GN. A a GN. E	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-		
18:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	Commuta combustible de GN. C a GN. A	-	-	-	COLBUN	-	MT		
18:03	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-		
18:10	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	Llega a MT	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:15	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Sube anticipada por lenta tasa de subida y próxima bajada de recurso ERNC	-	-	-	COLBUN	-	PC		
18:15	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OT	Sube anticipada por lenta tasa de subida y próxima bajada de recurso ERNC	-	-	IL 2022000414 - IL 2022002388	RNE	-	PC		
18:15	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OT	Sube anticipada por lenta tasa de subida y próxima bajada de recurso ERNC	-	-	IL 2022000802 - 202200043 - 2022002415	RNE	-	PC		
18:15	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipada por lenta tasa de subida y próxima bajada de recurso ERNC	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	-		
18:15	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipada por lenta tasa de subida y próxima bajada de recurso ERNC	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	PC		
18:15	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	RO	-	PC	PCP	OT	Sube anticipada por lenta tasa de subida y próxima bajada de recurso ERNC	-	-	IL 2022002416	RNE	-	PC		
18:15	-	NUOVAVENTANAS	NUOVAVENTANAS_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Sube anticipada por lenta tasa de subida y próxima bajada de recurso ERNC	-	-	IL 2022002359	AES ANDES	-	-		
18:15	-	MEILLONES-EM	MEILLONES-EM_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	-	-	-	-	ENGIE	-	-		
18:15	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Sube anticipada por lenta tasa de subida y próxima bajada de recurso ERNC	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	PC		
18:15	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Sube anticipada por lenta tasa de subida y próxima bajada de recurso ERNC	-	-	-	AES ANDES	-	PC		
18:17	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+TV1_GNL_E	-	RO	LC	PMT	-	OM	ESFC	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	-		
18:29	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_C	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TV	-	-	-	ENGIE	-	-		
18:37	-	COLBUN-2	COLBUN-2	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-		
18:43	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM	Llega a MT	-	-	-	ENGIE	-	-		
18:47	-	COLBUN-2	COLBUN-2	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-		
18:50	-	RALCO-2	RALCO-2	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
19:00	-	NUOVEARENCA	NUOVEARENCA TG1+TV1_GNL_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Commuta combustible de GN. A a GN. A	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
19:00	-	RALCO-2	RALCO-2	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2020001251	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
19:14	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_E	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	IL 2020001252	ENEL GENERACION	-	-		
19:18	-	CDC	Finaliza Cx Línea 220 kV Lastarria - Gruelos	-	-	-	-	-	-	Finaliza Cx Línea 220 kV Lastarria - Gruelos	-	-	-	CDC	-	-		
19:18	-	CDC	Finaliza Prorroga Generalizada	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorroga Generalizada	-	-	-	-	-	-		
19:18	-	PPV-ANDES-2	PPV-ANDES-2	PC	N	-	PC	-	OM	Inicia maniobras para inspección hacia Chile	-	-	-	AES ANDES	-	-		
19:22	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC		
19:22	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001738	ARAUCO	-	PC		
19:22	-	LAIJAVE-1	LAIJAVE-1	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC		
19:22	-	LAIJAVE-2	LAIJAVE-2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SDC 202211793	AES ANDES	-	-		
19:22	-	NUOVAALDEA	NUOVAALDEA BL1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC		
19:22	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2+BL3 COGEN EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC		
19:22	-	VINALES	VINALES BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC		
19:22	-	LICANTEN	LICANTEN BL1+BL2 COGEN	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC		
19:22	-	ENAPBIOBIO COGEN	ENAPBIOBIO COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	-		
19:22	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2 BIOGAS	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	KOM	-	PC		
19:22	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	PC		
19:22	-	CMPCLAIA	CMPCLAIA	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Limitada a 0 MW	-	-	IL 2022002349	SANTA FE	-	PC		
19:22	-	CERROPABELLON-G1A GEO	CERROPABELLON-G1A GEO	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002380	ENEL GREEN POWER	-	-		
19:22	-	CERROPABELLON-G2A GEO	CERROPABELLON-G2A GEO	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002380	ENEL GREEN POWER	-	-		
19:22	-	CS-CERRODOMINADOR	CS-CERRODOMINADOR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001988	ENOR CHILE	-	-		
19:22	-	CELCO	CELCO BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC		
19:22	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	CONASA	-	PC		
19:22	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC		
19:22	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002025	ESCUADRON	-	PC		
19:22	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC		
19:22	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3+BL4 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC		
19:22	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GNL_E	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	PC		
19:22	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL_E	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	PC		
19:22	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1_GNL_C	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001692	COLBUN	-	PC		
19:22	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GNL_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Commuta combustible de GN. A a GN. C	-	-	IL 2022001178	COLBUN	-	PC		
19:22	-	NUOVEARENCA	NUOVEARENCA TG1+TV1_GNL_C	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC		
19:27	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	-		
19:27	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	-		
19:30	-	COLMITO	COLMITO GN A	-	DLF	DLC	PP	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000015	CARDONES	-	-		
19:35	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Cx Línea 1-66 kV Linaires - Chacabun	Cx Línea 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	CDC	-	-		
19:41	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	-	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	-		
19:43	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	-	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	-		
19:46	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	MT	RO	LC	MT	-	OM	Llega a MT	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	-		
19:49	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	MT	RO	LC	MT	-	OM	Llega a MT.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
19:50	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
19:51	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
19:51	-	PANGUE-1	RALCO-2	200	RO	-	CI	MTP	RE	-	-	-	IL 2021002293 - 2022000146 - 2022002342	ENEL GENERACION	-	-		
19:51	-	PANGUE-2	RALCO-2	DRO	-	-	PP	MTP	RE	-	-	-	IL 2021002293 - 2022000146 - 2022002342	ENEL GENERACION	-	-		
19:52	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	-	RO	LC	PMT	-	OM	TG1B acopla a CC2	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	-		
19:53	-	COLMITO	COLMITO GN A	LF	LC	PC	PMT	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000015	CARDONES	-	-		
19:58	-	COLMITO	COLMITO GN A	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000015	CARDONES	-	-		
20:00	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	200	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000045	ENEL GENERACION	-	-		
20:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GNL_C	PC	RO	LC	PC	-	OM	Commuta combustible de GN. A a GN. C	-	-	IL 2022002172	COLBUN	-	PC		
20:01	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
20:01	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	PC	RO	LC	PC	-	OM	MT estable y solicitada a PC	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	-		
20:02	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	PC	RO	LC	PC	-	OM	Más SSCC	-	-	IL 2022002241	ENEL GENERACION	-	PC		
20:02	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
20:02	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC		
20:02	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC		
20:02	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	DN	DLC	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-		
20:02	-	TALTAL-1	TALTAL-1_G															

04-01-2023													SSCC			
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	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	-	-
20:38	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BH1+RH2+RL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
20:38	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC
20:38	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC
20:38	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	PC
20:38	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
20:38	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	Finaliza Ctx Línea 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	IL 2022000015	CARDONES	-	-
20:38	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	PC
20:38	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
20:38	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
20:41	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	-	DF	DLC	FS	-	SIF	-	-	-	# 2023000026 - IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	-
20:45	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	-	PD	LC	EP	-	EP	-	-	-	IL 2022002396	CARDONES	-	-
20:45	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
20:50	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	150	LF	-	CI	PCP	OM	Inicia Ctx Línea 110 kV Quillota - San Pedro	Ctx Línea 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	AES ANDES	-	-
20:51	-	COLBUN-1	COLBUN_vsi80	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
20:51	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	-
21:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsi80	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
21:00	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	-
21:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	IL 2022002414 - IL 2022002398	RNE	-	-
21:10	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	MT	RO	-	PS	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	-
21:11	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	0	DRO	DLC	FS	-	OM	Cancela IL 2022002004	-	-	IL 2022002412	RNE	-	-
21:13	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	-
21:38	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
21:38	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
21:38	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	MT
21:38	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
21:38	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-
21:38	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000015	CARDONES	-	PC
22:00	-	NEUVAENCA	NEUVAENCA_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Conmuta combustible de GNL A a GN A	Ctx Línea 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
22:08	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	MT
22:08	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	MT
22:08	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLEBLE_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
22:08	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
22:08	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
22:08	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
22:10	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS_CAR	200	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	IL2022002399	AES ANDES	-	-
22:13	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
22:15	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	Prueba sin éxito	-	-	IL 2022002396	CARDONES	-	-
22:16	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
22:18	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	Cancela IL 2022002398	-	-	IL 2022002414	RNE	-	-
22:20	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
22:22	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL2022002359	AES ANDES	-	-
22:22	-	PERHUENCHE-1	PERHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
22:22	-	PERHUENCHE-2	PERHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
22:22	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2020001251	ENEL GENERACION	-	MT
22:22	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2020001251	ENEL GENERACION	-	MT
22:22	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	MT
22:22	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	RO	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002416	RNE	-	MT
22:22	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	MT
22:22	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	200	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	IL 2022005096	AES ANDES	-	-
22:42	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	200	RO	-	CI	MTP	RE	-	-	-	IL 2022002146 - 2022002342 - 2022002342	ENEL GENERACION	-	-
23:14	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	MTP	RE	-	-	-	IL 2021002293 - 2022002146 - 2022002342	ENEL GENERACION	-	PC
23:29	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	-	PO	LC	EP	-	SIF	Sincroniza en Po	-	-	# 2023000026 - IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	-
23:44	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002243	AES ANDES	-	MT
23:46	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
23:46	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Por control tensión	-	-	-	COLBUN	-	-
23:48	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
23:58	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	-
23:59	-	MOV_CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-

# INFORME DIARIO

Miércoles 04 de Enero del 2023



## DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

### 1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	5.6	GNP		PMG HP San Clemente	84.0	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Angamos	-	8.2	GNP		PMG PE La Esperanza	166.2	166.1	-0.09 %	PMG
BESS Arica	2.0	1.8	-7.89 %		PMG PFV Antay	74.9	72.1	-3.69 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.3	GNP	LF	PMG PFV Caracas II	-	0.0	-	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	0.0	-		PMG PFV Castilla	27.0	22.5	-16.61 %	PMG
CSP Cerro Dominador	1807.3	1493.3	-17.38 %		PMG PFV De los Andes	90.0	88.3	-1.94 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	864.0	955.2	+10.55 %		PMG PFV Del Desierto	73.4	82.4	+12.25 %	PMG
GEO Cerro Pabellon (Ampl.)	240.0	223.4	-6.92 %	P	PMG PFV Loma Los Colorados	8.8	5.4	-38.35 %	PMG
HE Angostura	1297.6	1477.0	+13.83 %	RO	PMG PFV Machicura	61.7	94.7	+53.43 %	PMG
HE Antuco	3476.6	3382.6	-2.70 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Canutillar	1580.1	2378.0	+50.50 %		PMG PFV Pilar Los Amarillos	14.5	0.0	-100.00 %	PMG
HE Cipreses	376.8	169.3	-55.08 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.8	1.5	-14.44 %	PMG
HE Colbún	1144.1	1353.0	+18.26 %		PMG PFV Puerto Seco	95.4	96.2	+0.86 %	PMG
HE El Toro	5134.7	4956.0	-3.48 %	RO	PMG PFV SDGx01	7.1	7.2	+1.41 %	PMG
HE Machicura	576.0	576.0	-	LF	PMG PFV Sol del Norte	80.1	78.1	-2.45 %	PMG
HE Pangué	1490.0	2299.7	+54.34 %	LF	PMG PFV Tenó Solar	0.0	78.2	-	PMG, P
HE Pehuenche	1426.3	1497.5	+4.99 %		PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	432.0	425.3	-1.56 %		PMG TER CMPC Tissue	-	22.9	-	PMG
HE Ralco	2742.6	2865.9	+4.50 %	RO	PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG
HE Rapel	0.0	0.0	-		PMG TER Celco	121.1	35.5	-70.65 %	PMG
HP Abanico	686.0	682.0	-0.58 %		PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Alfalfal	1820.9	2205.3	+21.11 %	RO	PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	RO, DF	PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Ancoa	537.6	509.8	-5.17 %	RO	PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
HP Blanco	650.0	818.7	+25.95 %	RO	PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG, LF
HP Capullo	108.0	112.0	+3.70 %		PMG TER Licantén	152.6	55.6	-63.58 %	PMG
HP Carilafquen	312.0	314.4	+0.77 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacabuquito	354.0	384.9	+8.73 %	RO	PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Chacayes	1831.9	1915.3	+4.55 %	RO	PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP Chapiquina	135.0	142.7	+5.70 %		PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	115.2	124.9	+8.41 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	153.6	196.6	+27.99 %		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
HP Curillinque	827.8	464.1	-43.93 %	RO	TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
HP Digua	312.0	321.7	+3.11 %		TER Angamos-ANG1	4330.8	4124.1	-4.77 %	RO
HP El Paso	297.0	588.6	+98.18 %		TER Angamos-ANG2	4388.6	3986.3	-9.17 %	RO
HP El Pinar	0.0	3.2	GNP	P	TER Antihue	0.0	0.0	-	
HP Florida II	120.0	104.0	-13.33 %		TER Arauco	118.0	3.7	-96.87 %	LF
HP Guayacán	174.6	167.9	-3.81 %		TER Arauco MAPA	0.0	0.0	-	P
HP Hornitos	520.0	563.5	+8.37 %	RO	TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
HP Isla	745.5	516.8	-30.67 %		TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	
HP Itata	0.0	0.0	-		TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Juncal	330.0	357.4	+8.30 %	RO	TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	
HP La Confluencia	1636.3	2028.6	+23.98 %	RO	TER Atacama 1 GNL	6923.0	2204.9	(*) -68.15 %	
HP La Higuera	2037.2	2340.6	+14.89 %	RO	TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP La Mina	0.0	0.0	-		TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Laja I	0.0	21.2	GNP		TER Atacama 2 GNL	7167.0	4759.0	(*) -33.60 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	RO, DF	TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Lican	115.5	89.2	-22.79 %		TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
HP Lircay	408.0	386.5	-5.27 %		TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	LF
HP Loma Alta	375.3	170.8	-54.50 %		TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	DF
HP Los Hierros	100.0	122.7	+22.68 %		TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
HP Los Hierros II	24.0	12.0	-50.04 %		TER CMPC Laja	0.0	34.7	GNP	RO
HP Los Molles	39.9	38.4	-3.90 %		TER CMPC Pacífico	561.1	572.7	+2.07 %	
HP Los Quilos	590.0	644.5	+9.24 %	RO	TER CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF	TER Campiche	2016.0	2754.0	+36.61 %	
HP Malalcahuello	28.8	26.2	-8.92 %		TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Mampil	241.5	212.5	-12.02 %		TER Candelaria 1 GNL	186.2	43.0	-76.90 %	
HP Mocho	40.8	35.2	-13.63 %		TER Candelaria 1 Gas Arg	1271.0	612.0	-51.85 %	
HP Palmucho	706.5	704.5	-0.29 %		TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Peuchen	382.8	305.5	-20.20 %	DF	TER Candelaria 2 GNL	89.7	97.0	+8.08 %	
HP Providencia	24.0	19.2	-20.00 %		TER Candelaria 2 Gas Arg	1730.1	1628.0	-5.90 %	
HP Pullinque	287.0	252.3	-12.11 %		TER Cardones	0.0	0.0	-	RO
HP Puntilla	326.3	261.7	-19.80 %		TER Cenizas	0.0	0.0	-	
HP Queltehues	656.6	685.8	+4.45 %	RO	TER Chagual	25.8	0.0	-100.00 %	
HP Quilleco	627.2	547.0	-12.78 %		TER Cholguán	211.3	253.3	+19.88 %	
HP Río Colorado	108.0	110.6	+2.41 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
HP Río Picoiquen	26.4	23.8	-9.96 %		TER Cochrane-CCH1	0.0	0.0	-	RO, DF
HP Rucatayo	435.0	429.6	-1.23 %		TER Cochrane-CCH2	2738.6	2784.1	+1.66 %	RO
HP Rucue	1459.6	1324.0	-9.29 %		TER Cogeneradora Aconcagua	648.0	0.0	-100.00 %	
HP San Andres	916.0	889.3	-2.92 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1183.5	+140.55 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-		TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	LF, DF
HP Sauzal	1824.0	1408.3	-22.79 %		TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
HP Sauzalito	240.0	235.6	-1.85 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
HP Volcán	0.0	0.0	-	RO, MM	TER Colmito Gas Arg	0.0	134.0	GNP	
PE Alena	1053.1	1221.4	+15.98 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Atacama	-	0.0	-		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE Aurora	1154.9	1074.5	-6.96 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE Cabo Leones 1	375.9	298.8	-20.51 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Cabo Leones 2	465.3	243.6	-47.64 %		TER Degañ	72.0	0.0	-100.00 %	
PE Cabo Leones 3	318.7	203.7	-36.08 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Calama	896.4	0.0	-100.00 %	DF	TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Campo Lindo	482.6	548.2	+13.59 %	P	TER El Peñón	11.7	0.0	-100.00 %	
PE Canela	27.8	40.8	+46.82 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Canela 2	119.6	117.5	-1.70 %	LF	TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	1386.8	1275.0	-8.06 %		TER Energía Pacífico	378.0	239.5	-36.63 %	RO
PE Cuel	437.8	455.3	+4.01 %	LF	TER Escuadrón	0.0	117.8	GNP	
PE El Arrayán	197.0	218.8	+11.09 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	119.3	152.8	+28.15 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	173.0	306.6	+77.25 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE La Flor	517.3	429.1	-17.05 %		TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	
PE Lebu	108.3	89.4	-17.45 %		TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Llanos del Viento	0.0	108.5	GNP		TER Guacolda 3	2036.3	2158.0	+5.98 %	RO
PE Lomas de Duqueco	582.8	671.7	+15.25 %		TER Guacolda 4	1981.8	1969.5	-0.62 %	RO
PE Los Buenos Aires	388.2	417.0	+7.41 %		TER Guacolda 5	1400.8	1901.9	+35.77 %	
PE Los Cururos	168.8	164.3	-2.65 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	1352.0	1580.3	+16.89 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Malleco Norte	1624.7	1735.8	+6.84 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE Malleco Sur	1712.6	2027.4	+18.38 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	911.1	678.4	-25.54 %		TER IEM	3790.1	4341.5	+14.55 %	
PE Monte Redondo	48.7	119.3	+144.94 %		TER Inacal	0.0	0.0	-	DF
PE Negrete	535.5	581.8	+8.64 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	964.8	1437.5	+48.99 %	P	TER Kelar GNL	3970.8	4049.3	+1.98 %	
PE Punta Colorada	31.8	0.0	-100.00 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	LC
PE Punta Palmeras	114.4	181.6	+58.72 %	LF	TER Laja Energía Verde	235.1	116.0	-50.66 %	
PE Punta Sierra	285.4	270.8	-5.12 %	RO	TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
PE Renaico	1436.0	1623.8	+13.08 %		TER Lautaro II	0.0	132.9	GNP	
PE Renaico II	194.7	3.3	-98.32 %	P	TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	2372.0	2613.5	+10.18 %		TER Loma Los Colorados II	336.0	229.7	-31.64 %	
PE San Juan	346.6	329.4	-4.97 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	0.0	0.0	-	DF	TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	259.6	331.2	+27.59 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Sarco	226.5	258.6	+14.20 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	RO
PE Sierra Gorda Este	764.0	988.3	+29.36 %		TER Los Vientos	1006.0	364.0	-63.82 %	MM
PE Talinay Oriente	172.7	136.2	-21.13 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	178.7	197.6	+10.58 %		TER Masisa	0.0	0.0	-	LF, DF
PE Taltal	783.8	1158.4	+47.79 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	279.9	958.0	+242.31 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	1302.9	1555.6	+19.39 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	LF
PE Totoral	62.9	159.1	+152.84 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PE Ucuquer 2	35.3	52.4	+48.62 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	408.6	522.9	+27.97 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	934.4	1846.7	+97.64 %	
PFV Almeyda	510.6	489.6	-4.12 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	185.1	167.4	-9.54 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II	669.5	661.5	-1.19 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Atacama Solar II	1338.8	1320.8	-1.34 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	257.3	450.0	+74.93 %	LF	TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	1277.5	1031.9	-19.22 %		TER Nehuenco I GNL	5465.9	5119.0	-6.35 %	
PFV Campos del Sol	220.3	272.6	+23.73 %	P	TER Nehuenco I Gas Arg	1987.0	1968.0	-0.96 %	
PFV Capricornio	206.7	559.8	+170.79 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	970.2	658.3	-32.15 %		TER Nehuenco II GNL	2201.3	2160.0	-1.87 %	
PFV Cerro Dominador	1036.4	1013.1	-2.25 %		TER Nehuenco II Gas Arg	6178.2	6156.0	-0.36 %	RO
PFV Chañares	298.7	321.4	+7.58 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	1045.0	930.6	-10.95 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Coya	1734.1	799.3	-53.91 %	P	TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	238.1	246.1	+3.36 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	2224.4	1749.9	-21.33 %		TER Norgener-NT01	1556.4	1769.4	+13.68 %	
PFV Domeyko	1056.7	95.0	-91.01 %	P	TER Norgener-NT02	0.0	0.0	-	MM
PFV Doña Carmen	235.9	250.3	+6.08 %		TER Nueva Aldea	1224.0	1021.0	-16.59 %	
PFV ELENA	-	0.0	-		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Aguila	15.5	14.7	-5.16 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	1030.9	986.1	-4.35 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV El Romero	1534.7	1427.4	-6.99 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	1580.3	1135.4	-28.15 %		TER Nueva Renca GNL	3716.8	2612.0	-29.72 %	
PFV Granja Solar	1055.1	965.1	-8.53 %		TER Nueva Renca Gas Arg	3786.9	3960.0	+4.57 %	
PFV Guanchoi	1127.7	0.0	-100.00 %	P	TER Nueva Ventanas	2064.9	2988.0	+44.71 %	
PFV Huatacondo	730.4	635.0	-13.06 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Jama	356.5	493.5	+38.45 %		TER PAS Mejillones	528.0	454.2	-13.98 %	
PFV Javiera	589.8	440.1	-25.38 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	395.4	381.9	-3.42 %	LF	TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	155.8	154.2	-0.97 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	776.7	745.7	-3.99 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV La Silla	14.0	17.1	+21.93 %		TER Quintero 1A GNL	2423.6	2241.0	-7.54 %	
PFV Lalackama	530.7	456.7	-13.95 %		TER Quintero 1A Gas Arg	96.1	98.0	+1.95 %	RO
PFV Lalackama II	163.8	141.0	-13.93 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Llano de Llampos	885.4	790.9	-10.66 %		TER Quintero 1B GNL	1997.5	1926.0	-3.58 %	
PFV Los Loros	305.6	218.0	-28.67 %	LF	TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	39.0	39.7	+1.90 %		TER Renca	0.0	0.0	-	MM
PFV Luz del Norte	1206.9	1333.2	+10.47 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Malgarida	2164.5	1814.9	-16.15 %		TER San Isidro I GNL	5126.1	4763.3	-7.08 %	
PFV María Elena	593.0	469.1	-20.89 %		TER San Isidro I Gas Arg	2453.2	2330.7	-4.99 %	
PFV Nuevo Quillagua	950.0	792.6	-16.57 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Pampa Camarones	60.4	54.1	-10.43 %		TER San Isidro II GNL	5802.5	5245.1	-9.61 %	
PFV Pampa Solar Norte	702.5	532.1	-24.26 %		TER San Isidro II Gas Arg	1864.3	1745.0	-6.40 %	
PFV Pampa Tigre	836.1	613.7	-26.60 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	68.1	74.3	+9.03 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	141.2	152.7	+8.15 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	1084.8	885.5	-18.38 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	137.6	1251.0	+809.30 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	671.9	474.9	-29.31 %		TER Santa Fe	1574.9	1439.5	-8.59 %	
PFV San Andres	321.8	374.7	+16.44 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV San Pedro	753.3	637.7	-15.35 %		TER Santa Marta	360.2	96.9	-73.10 %	LF
PFV Santa Isabel	0.0	0.0	-	DF	TER Santa María	6560.0	6680.0	+1.83 %	
PFV Santiago	701.5	548.2	-21.85 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	1111.9	1118.2	+0.56 %		TER Taltal 1 GNL	1113.2	1072.0	-3.70 %	RO
PFV Sol de los Andes	0.0	526.0	GNP		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	0.0	1670.2	(*)GNP		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	983.2	956.8	-2.69 %		TER Taltal 2 GNL	1108.2	631.0	-43.06 %	
PFV Uribe Solar	482.0	154.2	-68.01 %	LF	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Usya	434.7	428.0	-1.54 %	LF	TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Valle Escondido	61.9	936.7	+1414.54 %		TER Tenó	0.0	0.0	-	
PFV Valle del Sol	615.8	100.8	-83.63 %	P	TER Tenó Gas GLP	238.6	294.5	+23.43 %	
PMG HP Aillin	46.4	41.2	-11.26 %	PMG, P	TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
PMG HP Alto Renaico	19.1	19.3	+1.15 %	PMG	TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PMG HP Callao	7.5	6.7	-10.36 %	PMG	TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PMG HP Carena	140.0	133.7	-4.50 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Chiburgo	342.0	304.0	-11.11 %	PMG, RO	TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Cipresillos	41.5	39.2	-5.44 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Corrales	69.8	69.8	-0.11 %	PMG, P	TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Correntoso	0.0	0.0	-	PMG	TER Tocopilla-U16 GNL	3909.6	2426.5	(*) -37.93 %	DF
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	-	PMG	TER Trapen	0.0	0.0	-	LF



Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG
PMG HP Juncalito	8.0	10.9	+36.25 %	PMG
PMG HP Llauquereo	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP MC1	51.6	46.8	-9.47 %	PMG
PMG HP MC2	15.2	14.8	-2.55 %	PMG
PMG HP MC3	-	7.7	-	PMG
PMG HP Mariposas	48.0	45.6	-5.00 %	PMG
PMG HP Nalcas	53.9	54.4	+0.81 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	86.4	149.2	+72.76 %	PMG
PMG HP Palacios	24.0	43.0	+79.33 %	PMG
PMG HP Piedras Negras	-	66.9	-	PMG
PMG HP Pulelfu	86.4	91.0	+5.32 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	70.6	70.6	+0.04 %	PMG
PMG HP Renaico	75.1	92.4	+23.01 %	PMG
PMG HP Rio Huasco	31.9	32.6	+2.34 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Trincao	0.0	0.0	-	LF
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	658.2	470.9	-28.46 %	
TER Ventanas II	2160.0	2443.0	+13.10 %	
TER Viñales	516.1	422.4	-18.15 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	57.2	GNP	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
<b>Total</b>	<b>228590.9</b>	<b>218924.1</b>	<b>-4.23 %</b>	

## 1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	60.4	59.1	-2.16 %	PMGD PFV Llay Llay	102.3	102.4	+0.05 %
PMGD HP Alto Hospicio	20.7	22.3	+7.80 %	PMGD PFV Lo Boza	4.8	2.2	-54.06 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-	PMGD PFV Lo Chacón	-	18.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	69.6	69.7	+0.16 %	PMGD PFV Lo Miranda	58.7	66.8	+13.78 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-	PMGD PFV Lo Sierra	19.8	19.7	-0.43 %
PMGD HP Bureo	0.0	0.0	-	PMGD PFV Lockma	-	35.5	-
PMGD HP Calíboro	22.5	23.7	+5.29 %	PMGD PFV Loica	29.5	28.9	-2.03 %
PMGD HP Cavanca	0.0	43.5	-	PMGD PFV Lomas Coloradas	12.2	11.0	-10.31 %
PMGD HP Chanleufu II	0.0	28.7	-	PMGD PFV Loreto	27.1	26.6	-1.99 %
PMGD HP Chilco	-	0.0	-	PMGD PFV Los Gorriones	30.7	32.2	+5.02 %
PMGD HP Collil	13.5	21.3	+57.64 %	PMGD PFV Los Jotes	1.3	1.3	-1.49 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-	PMGD PFV Los Lagos	21.7	21.6	-0.47 %
PMGD HP Cosapilla	10.5	11.1	+5.60 %	PMGD PFV Los Libertadores	62.4	51.0	-18.22 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	53.4	-	PMGD PFV Los Lirios	-	0.0	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-	PMGD PFV Los Magnolios	31.1	30.2	-2.70 %
PMGD HP Don Walterio	0.0	29.0	-	PMGD PFV Los Molinos	106.7	105.1	-1.49 %
PMGD HP Dongo	7.8	10.8	+39.21 %	PMGD PFV Los Paltos	27.3	28.0	+2.46 %
PMGD HP Donguil	0.0	2.4	-	PMGD PFV Los Patos	31.9	32.0	+0.25 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-	PMGD PFV Los Perales	20.4	20.9	+2.50 %
PMGD HP Doña Hilda	0.0	0.0	-	PMGD PFV Los Puquios	22.2	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Agrio	7.2	6.8	-5.92 %	PMGD PFV Los Tauretes	21.2	22.6	+6.50 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-	PMGD PFV Los Tordos	57.5	57.1	-0.67 %
PMGD HP El Atajo	21.5	22.3	+3.95 %	PMGD PFV Luce Solar	29.2	28.4	-2.75 %
PMGD HP El Brinco	-	2.0	-	PMGD PFV Luders	29.9	25.7	-13.98 %
PMGD HP El Canelo	49.5	49.9	+0.80 %	PMGD PFV Lumbreras	34.1	33.9	-0.56 %
PMGD HP El Colorado	8.9	8.4	-5.30 %	PMGD PFV Luna	20.9	21.1	+0.71 %
PMGD HP El Diuto	57.5	57.3	-0.24 %	PMGD PFV Luna del Norte	20.3	20.5	+1.17 %
PMGD HP El Galpón	13.1	10.3	-21.47 %	PMGD PFV Malaquita II	99.4	73.5	-26.01 %
PMGD HP El Llano	6.4	6.1	-4.68 %	PMGD PFV Malinke	16.2	16.1	-0.51 %
PMGD HP El Manzano	70.6	72.2	+2.21 %	PMGD PFV Manao	30.1	29.5	-2.03 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-	PMGD PFV Mandinga	0.0	0.1	+309.97 %
PMGD HP El Toro N°2	21.7	24.2	+11.39 %	PMGD PFV Marambio	26.1	25.9	-0.82 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-	PMGD PFV Marchigue II	70.7	84.1	+19.05 %
PMGD HP Ensenada	24.6	19.5	-20.64 %	PMGD PFV Marchigue VII	27.8	20.7	-25.62 %
PMGD HP Eyzaguirre	16.5	16.3	-1.36 %	PMGD PFV Marin	30.0	29.7	-0.84 %
PMGD HP La Arena	0.0	0.0	-	PMGD PFV María Pinto	27.9	27.4	-1.80 %
PMGD HP La Bifurcada	4.5	3.4	-24.06 %	PMGD PFV Meco Chillan	67.1	66.1	-1.58 %
PMGD HP La Compañía II	35.1	34.3	-2.21 %	PMGD PFV Meli	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-	PMGD PFV Membrillo	27.5	26.8	-2.50 %
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-	PMGD PFV Mercurio Sur	14.8	35.1	+137.42 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-	PMGD PFV Milán A	0.0	18.4	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	11.8	12.6	+6.57 %	PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD HP Las Flores	0.0	16.4	-	PMGD PFV Montt	32.1	7.7	-76.02 %
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-	PMGD PFV Mostazal	89.0	76.0	-14.66 %
PMGD HP Los Bajos	93.0	90.0	-3.20 %	PMGD PFV Moya	80.4	79.2	-1.51 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-	PMGD PFV Mutupín	101.6	100.5	-1.07 %
PMGD HP Los Corrales	0.0	6.5	-	PMGD PFV Nahuén	97.4	100.3	+3.05 %
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-	PMGD PFV Nan	-	0.0	-
PMGD HP Los Morros	30.0	27.8	-7.53 %	PMGD PFV Nazarino Verano	29.6	29.1	-1.42 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	1.2	1.1	-10.33 %
PMGD HP Los Portones	29.5	29.1	-1.45 %
PMGD HP MSA-I	0.0	3.1	-
PMGD HP Maisán	4.2	4.2	-0.26 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	56.8	-
PMGD HP María Elena	0.0	0.0	-
PMGD HP Melo	45.4	46.6	+2.73 %
PMGD HP Molinera Villarrica	8.1	3.3	-59.29 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque	0.0	8.5	-
PMGD HP Munilque II	8.9	8.0	-9.57 %
PMGD HP Palmar	57.6	55.5	-3.61 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	3.6	3.6	-1.28 %
PMGD HP Pichilonco	0.0	0.0	-
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	23.8	25.4	+6.50 %
PMGD HP Purísima	4.1	3.7	-9.85 %
PMGD HP Quillaileo	6.5	5.7	-13.36 %
PMGD HP Reca	5.9	5.6	-5.20 %
PMGD HP Roblería	31.5	40.7	+29.32 %
PMGD HP Río Mulchén	4.8	1.8	-62.03 %
PMGD HP Río Trueno	13.7	13.5	-1.14 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	7.8	-
PMGD HP Santa Isabel	7.4	7.1	-3.22 %
PMGD HP Santa Rosa	11.7	11.7	+0.35 %
PMGD HP Sauce Andes	12.5	14.0	+12.21 %
PMGD HP Trailifú	5.1	4.9	-3.68 %
PMGD HP Tranquil	0.0	0.0	-
PMGD HP Truful Truful	18.9	19.2	+1.37 %
PMGD PE El Arrebol	131.7	174.1	+32.18 %
PMGD PE El Nogal	0.0	0.0	-
PMGD PE Huajache	69.5	119.5	+71.87 %
PMGD PE Las Peñas	92.7	114.8	+23.82 %
PMGD PE Lebu III	60.9	31.9	-47.66 %
PMGD PE Raki	104.3	157.6	+51.07 %
PMGD PE Ucuquer	24.1	55.9	+131.67 %
PMGD PFV Albor Solar	-	15.4	-
PMGD PFV Alcaldesa	24.4	24.3	-0.55 %
PMGD PFV Alcon Solar	-	64.5	-
PMGD PFV Alhué	48.3	47.8	-0.95 %
PMGD PFV Alicahue	23.4	22.9	-2.27 %
PMGD PFV Alto Solar	17.2	12.4	-27.71 %
PMGD PFV Altos de Til Til	15.1	12.8	-15.32 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	39.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Amparo del Sol	20.7	26.8	+29.57 %
PMGD PFV Anakena	104.3	100.3	-3.80 %
PMGD PFV Antonia	18.4	14.0	-23.89 %
PMGD PFV Argomedo	69.9	69.4	-0.68 %
PMGD PFV Ariztía	26.9	26.5	-1.55 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Nihue	29.6	32.0	+7.99 %
PMGD PFV Norte Chico	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ocoa	31.2	34.2	+9.49 %
PMGD PFV Olivillo	90.6	88.2	-2.65 %
PMGD PFV Orion	29.8	28.6	-4.02 %
PMGD PFV Ovalle Norte	95.4	90.4	-5.25 %
PMGD PFV Ovejía	84.6	79.9	-5.60 %
PMGD PFV PASE1	67.8	93.9	+38.55 %
PMGD PFV Pachira	100.4	98.8	-1.65 %
PMGD PFV Paine	89.4	96.5	+7.99 %
PMGD PFV Palto Sunlight	84.4	71.4	-15.40 %
PMGD PFV Pama	0.0	14.4	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	56.1	54.6	-2.60 %
PMGD PFV Panquehue II	33.1	42.0	+27.08 %
PMGD PFV Paraguay	65.1	63.5	-2.46 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	23.2	26.6	+14.87 %
PMGD PFV Parque Curicura	0.0	0.0	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	-	0.0	-
PMGD PFV Parque La Colonia	-	0.0	-
PMGD PFV Parque Nancagua	17.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	25.4	31.8	+24.85 %
PMGD PFV Parque San Javier	59.7	58.8	-1.38 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	88.5	85.7	-3.14 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	63.8	63.7	-0.08 %
PMGD PFV Pastrán	91.9	76.4	-16.86 %
PMGD PFV Pedreros	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pegasus	30.5	29.5	-3.09 %
PMGD PFV Penaflo	31.9	95.0	+197.69 %
PMGD PFV Pencahue Este	2.9	2.9	-1.05 %
PMGD PFV Pepa	99.4	78.8	-20.72 %
PMGD PFV Pequen	0.0	0.0	-
PMGD PFV Peralillo	18.9	22.8	+20.69 %
PMGD PFV Pica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Picunche	60.3	39.6	-34.25 %
PMGD PFV Pilpilen	29.0	28.7	-1.16 %
PMGD PFV Piquero	96.1	99.3	+3.30 %
PMGD PFV Pirque	28.1	27.8	-1.26 %
PMGD PFV Pitotoy	7.9	6.1	-23.65 %
PMGD PFV Pitra	24.1	29.4	+22.24 %
PMGD PFV Placilla	94.9	93.6	-1.35 %
PMGD PFV Playerito	30.6	30.3	-1.20 %
PMGD PFV Playero	30.8	30.3	-1.65 %
PMGD PFV Plomo Verano	-	11.3	-
PMGD PFV Población	25.9	25.3	-2.19 %
PMGD PFV Portezuelo	23.6	26.4	+11.94 %
PMGD PFV Pretty Field	0.0	0.0	-
PMGD PFV Puelche	29.4	29.0	-1.50 %
PMGD PFV Puente Solar	26.0	25.7	-1.07 %
PMGD PFV Pullalli	27.9	26.8	-4.15 %
PMGD PFV Punta Baja	18.4	17.7	-3.66 %
PMGD PFV Queltehue	28.1	21.4	-24.08 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Aromo del Verano	14.5	14.5	+0.31 %	PMGD PFV Quetena	81.8	87.6	+7.17 %
PMGD PFV Astillas	98.5	80.6	-18.18 %	PMGD PFV Quillay	29.2	28.2	-3.65 %
PMGD PFV Avel Solar	-	95.3	-	PMGD PFV Quinantu	90.3	95.3	+5.60 %
PMGD PFV Aviles	74.3	71.5	-3.72 %	PMGD PFV Quinta	26.2	30.7	+17.35 %
PMGD PFV Bellavista	61.6	83.2	+35.04 %	PMGD PFV RDCL SAN	51.0	37.0	-27.54 %
PMGD PFV Bellavista	18.3	0.0	-100.00 %	PMGD PFV RLA	28.3	28.1	-0.90 %
PMGD PFV Berrueco	100.3	98.1	-2.17 %	PMGD PFV Ranguil	28.6	26.8	-6.59 %
PMGD PFV Bulnes Barones	0.0	18.7	-	PMGD PFV Rauquen	86.5	84.2	-2.58 %
PMGD PFV Bérigamo	-	22.3	-	PMGD PFV Recoleta	68.4	65.0	-4.88 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	98.3	71.3	-27.50 %	PMGD PFV Rexner	26.0	25.5	-1.92 %
PMGD PFV Cabilsol	26.6	20.5	-22.93 %	PMGD PFV Rinconada	89.9	79.9	-11.03 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	97.3	98.1	+0.80 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	-	70.6	-
PMGD PFV Caimi	1.4	0.7	-53.47 %	PMGD PFV Rinconada Norte	32.6	32.3	-1.18 %
PMGD PFV Calama	103.2	97.5	-5.54 %	PMGD PFV Rodeo	26.4	26.6	+0.68 %
PMGD PFV Calle Larga	29.6	28.8	-2.66 %	PMGD PFV Romería	77.3	78.8	+1.86 %
PMGD PFV Candelaria Solar	28.7	12.1	-57.89 %	PMGD PFV Rovián	77.2	77.3	+0.13 %
PMGD PFV Canelillo	24.5	27.9	+13.75 %	PMGD PFV Río Peuco	-	16.5	-
PMGD PFV Canesa	31.3	31.1	-0.78 %	PMGD PFV SDSI	29.0	30.0	+3.21 %
PMGD PFV Cantera	0.0	18.5	-	PMGD PFV SLK CB Nueve	25.4	27.1	+6.61 %
PMGD PFV Cantillana	94.4	32.9	-65.17 %	PMGD PFV Salerno Solar	30.5	30.0	-1.65 %
PMGD PFV Caracoles	-	0.0	-	PMGD PFV San Antonio	62.2	50.5	-18.87 %
PMGD PFV Casabermeja	69.3	68.4	-1.24 %	PMGD PFV San Camilo	29.6	29.0	-2.21 %
PMGD PFV Casuto	20.8	20.8	-0.05 %	PMGD PFV San Carlos	0.0	14.8	-
PMGD PFV Catemu	19.5	19.6	+0.56 %	PMGD PFV San Emilio I	25.7	25.9	+0.75 %
PMGD PFV Catán	32.6	28.1	-13.90 %	PMGD PFV San Francisco	32.4	28.2	-12.93 %
PMGD PFV Chacabuco	96.4	99.3	+3.07 %	PMGD PFV San Isidro	26.7	28.0	+4.84 %
PMGD PFV Chalinga	29.1	28.4	-2.54 %	PMGD PFV San José II	33.4	34.5	+3.32 %
PMGD PFV Chancon	24.6	26.0	+5.57 %	PMGD PFV San Pedro	20.6	22.3	+8.06 %
PMGD PFV Chimbarongo	22.5	21.6	-4.13 %	PMGD PFV San Ramiro	84.1	84.0	-0.19 %
PMGD PFV Chuchiñi	19.0	21.1	+10.63 %	PMGD PFV Santa Adriana	27.8	27.2	-2.31 %
PMGD PFV Cipres	64.8	50.1	-22.77 %	PMGD PFV Santa Amelia	26.9	26.6	-1.10 %
PMGD PFV Citrino	24.2	23.9	-0.95 %	PMGD PFV Santa Carolina	29.7	29.2	-1.51 %
PMGD PFV Ckilir	-	80.6	-	PMGD PFV Santa Cecilia	11.8	12.7	+7.80 %
PMGD PFV Cocharcas	29.9	28.7	-3.86 %	PMGD PFV Santa Clara	31.2	26.6	-14.70 %
PMGD PFV Cocinillas	23.7	27.0	+13.60 %	PMGD PFV Santa Cruz	0.0	0.0	-
PMGD PFV Coinco	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Elizabeth	-	20.4	-
PMGD PFV Colchagua	-	13.5	-	PMGD PFV Santa Emilia	0.0	11.3	-
PMGD PFV Condor Chépica	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Ester	30.3	29.4	-2.84 %
PMGD PFV Condor Pelvín	0.0	27.4	-	PMGD PFV Santa Francisca	40.4	45.0	+11.46 %
PMGD PFV Condor Petorca	-	8.5	-	PMGD PFV Santa Inés	27.8	28.1	+1.14 %
PMGD PFV Cordillerilla	11.2	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Santa Julia	26.6	33.0	+24.06 %
PMGD PFV Cortijo	80.8	80.6	-0.27 %	PMGD PFV Santa Laura	21.6	21.8	+0.83 %
PMGD PFV Covadonga	91.6	89.1	-2.68 %	PMGD PFV Santa Luisa	28.6	28.5	-0.65 %
PMGD PFV Crucero	26.8	26.0	-3.29 %	PMGD PFV Santa Margarita	30.1	29.4	-2.39 %
PMGD PFV Cruz	33.1	32.8	-0.84 %	PMGD PFV Santa Rita	29.4	28.5	-2.95 %
PMGD PFV Curacavi	28.8	28.3	-1.82 %	PMGD PFV Santuario	31.2	31.2	-0.10 %
PMGD PFV Cuz Cuz	19.8	24.1	+21.54 %	PMGD PFV Saturno Norte	22.0	51.7	+135.22 %
PMGD PFV Dadinco	33.2	31.6	-4.63 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	72.0	70.2	-2.53 %
PMGD PFV Darlín	94.4	71.6	-24.15 %	PMGD PFV Sol del Norte	0.0	20.7	-
PMGD PFV Diego de Almagro	89.8	86.8	-3.41 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Andrónico	27.2	26.3	-3.50 %	PMGD PFV Sunhunter	-	98.8	-
PMGD PFV Don Enrique	-	97.1	-	PMGD PFV Talca	87.3	80.8	-7.44 %
PMGD PFV Don Eugenio	26.2	23.6	-9.75 %	PMGD PFV Talhuén	27.1	31.2	+15.24 %
PMGD PFV Don Jorge	34.9	34.6	-0.73 %	PMGD PFV Tamarugo	20.6	21.6	+4.60 %
PMGD PFV Don Mariano	24.8	22.9	-7.59 %	PMGD PFV Tambo Real	20.1	14.2	-29.19 %
PMGD PFV Don Martín	-	19.4	-	PMGD PFV Taranto	82.4	81.2	-1.56 %
PMGD PFV Don Rodrigo	-	5.7	-	PMGD PFV Techos de Altamira	1.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Doñihue	83.1	83.8	+0.89 %	PMGD PFV Tierra	-	11.4	-
PMGD PFV Duqueco Solar	102.4	102.0	-0.46 %	PMGD PFV Til Til	16.5	13.5	-18.17 %
PMGD PFV Eclipse	54.0	53.3	-1.22 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	28.2	27.5	-2.53 %
PMGD PFV El Boco	31.6	65.4	+107.09 %	PMGD PFV Trebal	18.3	18.1	-1.36 %
PMGD PFV El Castaño	78.2	77.9	-0.42 %	PMGD PFV Trebo	31.8	30.9	-2.73 %
PMGD PFV El Cernicalo	15.3	17.0	+10.86 %	PMGD PFV Trica-Dos	24.0	23.0	-4.36 %
PMGD PFV El Cernicalo II	15.3	15.6	+1.86 %	PMGD PFV Tricahue II	87.8	80.2	-8.66 %
PMGD PFV El Chincol	33.4	33.0	-1.44 %	PMGD PFV Trinidad	31.2	30.8	-1.36 %
PMGD PFV El Chucao	27.2	26.2	-3.73 %	PMGD PFV Tucuquere	32.8	32.9	+0.32 %
PMGD PFV El Cóndor	12.4	12.1	-1.99 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.6	0.1	-81.34 %
PMGD PFV El Divisadero	18.3	37.9	+106.73 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Estero	13.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV UTFSM Viña	0.0	2.3	-
PMGD PFV El Flamenco	89.2	90.3	+1.21 %	PMGD PFV Valle Este II	73.4	46.9	-36.04 %
PMGD PFV El Huaso	23.0	22.5	-2.46 %	PMGD PFV Valle Oeste II	81.2	72.0	-11.35 %
PMGD PFV El Ingenio	-	0.0	-	PMGD PFV Valle de la Luna II	25.8	26.2	+1.55 %
PMGD PFV El Laurel	70.7	70.6	-0.12 %	PMGD PFV Ventisquero	-	97.6	-
PMGD PFV El Litre	92.5	89.1	-3.71 %	PMGD PFV Venturada	100.2	96.5	-3.63 %
PMGD PFV El Monte	28.6	28.6	-0.12 %	PMGD PFV Vicente	17.0	16.7	-1.77 %
PMGD PFV El Picurio	30.0	31.5	+4.97 %	PMGD PFV Victoria	87.3	95.4	+9.30 %
PMGD PFV El Pilpen	32.5	32.6	+0.40 %	PMGD PFV Villa Alegre	67.5	65.1	-3.48 %
PMGD PFV El Pitio	28.4	30.3	+6.69 %	PMGD PFV Villa Cruz	22.9	28.7	+25.43 %
PMGD PFV El Piuquen	32.0	30.9	-3.40 %	PMGD PFV Villa Moscoso	-	24.6	-
PMGD PFV El Queltehue	33.3	32.1	-3.51 %	PMGD PFV Villa Prat	29.6	22.6	-23.67 %
PMGD PFV El Quemado	31.3	31.1	-0.66 %	PMGD PFV Villa Seca	27.6	25.4	-8.10 %
PMGD PFV El Queule	48.5	48.7	+0.42 %	PMGD PFV Villa Solar	23.8	22.9	-3.78 %
PMGD PFV El Resplandor	30.2	29.8	-1.23 %	PMGD PFV Vituco 2B	27.0	26.7	-1.33 %
PMGD PFV El Roble	27.2	95.3	+250.18 %	PMGD PFV Ñihue	5.9	6.3	+5.77 %
PMGD PFV El Romeral	87.4	56.4	-35.48 %	PMGD PFV Ñiquén	27.7	26.6	-4.17 %
PMGD PFV El Salitral	32.5	32.0	-1.77 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV El Sauce	27.2	31.8	+16.73 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV El Sharon	30.1	2.2	-92.75 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV El Tiuque	9.3	9.9	+6.62 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV El Zorzal	28.9	27.8	-3.87 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV Encino	-	15.7	-	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV Encon	82.2	80.6	-2.01 %	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV Erinome	26.9	26.6	-1.34 %	PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD PFV Escorial del Verano	28.0	27.5	-1.89 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV Esfena	14.2	14.2	-0.17 %	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV Esperanza	26.0	0.0	-100.00 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV Faramalla	26.2	0.0	-100.00 %	PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD PFV Fardela Negra	23.2	27.5	+18.33 %	PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD PFV Filomena	25.2	24.6	-2.55 %	PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD PFV Florencia Solar	-	91.0	-	PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Foster	29.9	29.6	-0.92 %	PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD PFV Francisco	33.1	24.7	-25.41 %	PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD PFV Fulgor	11.6	12.2	+5.52 %	PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	36.6	37.9	+3.67 %	PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	93.0	92.8	-0.19 %	PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	105.1	105.2	+0.14 %	PMGD TER Coelemu	-	59.5	-
PMGD PFV GR Rauli	97.5	96.6	-0.92 %	PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	97.3	94.6	-2.69 %	PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	27.9	22.9	-17.80 %	PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD PFV Gabriela	-	102.9	-	PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	26.7	26.0	-2.54 %	PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	91.0	87.9	-3.34 %	PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD PFV Granate	-	62.6	-	PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalaio	34.1	33.9	-0.52 %	PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	56.5	57.8	+2.40 %	PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	38.2	89.8	+135.24 %	PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD PFV Guarana	14.0	13.8	-1.04 %	PMGD TER Doña Javiera	-	0.6	-
PMGD PFV Helios	28.0	27.8	-0.53 %	PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD PFV Homero	33.1	24.7	-25.41 %	PMGD TER El Campesino	-	0.0	-
PMGD PFV Hormiga	13.7	13.0	-4.87 %	PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD PFV Hornitos	1.9	1.0	-45.39 %	PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD PFV Huape	27.1	25.3	-6.78 %	PMGD TER El Molle	-	26.6	-
PMGD PFV ICB	-	0.0	-	PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	8.1	7.8	-4.01 %	PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	30.3	29.4	-3.03 %	PMGD TER Estanciailla	-	0.0	-
PMGD PFV Jahuel	58.8	57.2	-2.66 %	PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	23.5	22.9	-2.41 %	PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD PFV Javiera Carrera	-	76.8	-	PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD PFV José Soler Mallafré	15.2	15.7	+3.35 %	PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD PFV Kaufmann	0.3	0.0	-100.00 %	PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD PFV Konda	25.7	24.9	-2.97 %	PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD PFV La Acacia	78.6	68.6	-12.71 %	PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD PFV La Blanquina	95.6	85.1	-11.07 %	PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD PFV La Chapeana	18.5	18.4	-0.58 %	PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD PFV La Chimba Bis	25.7	23.0	-10.56 %	PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD PFV La Esperanza II	70.7	98.9	+39.97 %	PMGD TER Lomas Coloradas	-	0.0	-
PMGD PFV La Estancia	29.8	29.3	-1.71 %	PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD PFV La Foresta	19.8	25.1	+27.20 %	PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD PFV La Frontera	37.7	36.2	-4.04 %	PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD PFV La Lajuela	80.0	82.9	+3.73 %	PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD PFV La Ligua	22.3	23.2	+3.74 %	PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD PFV La Manga	27.5	18.0	-34.58 %	PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD PFV La Muralla	26.6	26.1	-1.70 %	PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD PFV La Palma Solar	0.0	99.7	-	PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD PFV La Victoria	-	0.0	-	PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD PFV Lagunilla	19.6	15.8	-19.45 %	PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD PFV Las Cabras	26.8	28.6	+6.79 %	PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD PFV Las Cachañas	74.7	72.5	-2.96 %	PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD PFV Las Catitas	50.5	42.1	-16.63 %	PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Chacras	19.3	20.7	+7.39 %
PMGD PFV Las Codornices	34.8	34.3	-1.65 %
PMGD PFV Las Lechuzas	32.8	31.6	-3.66 %
PMGD PFV Las Majadas	100.1	99.5	-0.61 %
PMGD PFV Las Mercedes	28.2	26.9	-4.75 %
PMGD PFV Las Mollacas	18.5	16.9	-8.47 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	-	17.0	-
PMGD PFV Las Palomas	26.4	28.7	+8.67 %
PMGD PFV Las Perdices	28.5	28.3	-0.79 %
PMGD PFV Las Rojas	0.0	16.0	-
PMGD PFV Las Tencas	74.3	73.8	-0.61 %
PMGD PFV Las Terrazas	26.0	1.4	-94.62 %
PMGD PFV Las Torcazas	26.3	26.0	-1.20 %
PMGD PFV Las Tortolas	32.3	31.4	-2.82 %
PMGD PFV Las Turcas	26.2	16.8	-35.84 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	65.9	50.2	-23.88 %
PMGD PFV Lingue	30.4	29.2	-3.98 %
PMGD PFV Lipangue	22.0	21.5	-2.15 %
PMGD PFV Lirio del Campo	29.0	28.7	-0.98 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	0.0	0.0	-
PMGD PFV Llanos de Potroso	41.8	41.8	+0.02 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.6	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
<b>Total</b>	<b>14366.3</b>	<b>15926.3</b>	<b>+10.86 %</b>

## Abreviaturas:

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

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

## JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (\*)

PFV Sol del Desierto	GNP por disponibilidad.
TER Atacama 1 GNL	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Atacama 2 GNL	Menor generación real por limitación.
TER Tocopilla-U16 GNL	Menor generación real por indisponibilidad.

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



## ESTADO DE LAS CENTRALES

### 3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HP Alfalfa 2	0.0	U-1 y U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas.
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas.
PE Calama	0.0	Indisponible, Por operación de protecciones Interruptor 52FT11 (MT) e Interruptor 52J1 (AT), motivo se investiga, según IF 2022000014 y 2022000015.
PFV Santa Isabel	0.0	Indisponible. Causa informada: Por falla en transformador de 220/23 kV, 176 MVA. Causa informada: Incendio en bushing, según IF 2022002905.
TER Cochran-CCH1	0.0	Indisponible. Revisión de lógica de control en válvula de control turbina. según SDCF 2022110433.
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	Indisponible, tubo roto de caldera, según SDCF 2023000417.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	Indisponible, tubo roto de caldera, según SDCF 2023000417.

### 3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Pangué	100.0	U-1 y U-2 limitada. Causa informada: En función de los análisis realizados por los especialistas, se solicita operar U-1 transitoriamente sin su sistema PSS activo hasta el reemplazo del sistema AVR proyectado para los meses de marzo y abril de 2023. La unidad podrá generar a plena capacidad limitada, no participando del control primario ni secundario de frecuencia AGC, y el control de tensión deberá asegurar una potencia reactiva de +15 MVAR para generación mayor a 200 MW, según IL 2022002400 e IL 2022002402.
TER Mejillones-CTM1	84.0	Limitada en 124 MW. Causa informada: Presurización del hogar caldera, según IL 2022002013.

### 3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Los Vientos	0.0	Mantenimiento Mayor
TER Norgener-NTO2	0.0	Mantenimiento Mayor.

### 3.4. Prueba de Puesta en Servicio

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

### 3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	100.0	Limitada a no se apliquen incrementos del caudal effluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2022 hasta el 31 de marzo de 2023. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del río Bio Bio durante la época estival. De acuerdo a carta GM N° 212/2022. No puede participar en SSCC de CPF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs. Según IL 2022002160.
HE Antuco	100.0	C. Antuco U-1 y U-2, tasa de toma de carga de la central Antuco se deberá limitar a 40 MW por cada hora, con 2 escalones máximos por hora de 20 MW cada 15 minutos, lo anterior para no afectar con golpes de agua a las obras hidráulicas de los canales de regadío (Zañartu, Collao, Ríos - Pinochet, Antuco), que se encuentran inmediatamente aguas abajo de la descarga de la central Antuco. El Mínimo Técnico de la unidad N °1, en base a las pruebas realizadas durante la puesta en servicio es 53 MW. Debido a la entrada en vigencia de temporada de riego 2021/ 2022, la unidad deberá generar una potencia mínima de 80 MW, para cumplir compromisos de regadío con las asociaciones de Canalistas del Laja. Para cargas mayores a 80 MW, la Unidad se debe mantener limitada debido al comportamiento anormal en lógica asociada al set-point del controlador SCADA 800M, por lo que en todo su rango de generación (0 a 160 MW) no participa en el control primario, secundario (AGC) ni Terciario de frecuencia, según IL 2021002458 - 2021002459.
HE Cipreses	98.0	C. Cipreses de acuerdo a convenio de riego de la Laguna Maule de 1947, en temporada de riego y cuando el río Maule en Armerillo se encuentra deficitario (actual escenario) se debe al menos generar el caudal afluente a la laguna La Invernada, lo que implica no embalsar. En la práctica, ésta condición se cumple manteniendo la cota de la Laguna en un mismo nivel (con las fluctuaciones aceptables que permite el convenio). Para este periodo de la temporada actual, la cota se ha fijado en: 1309.01 msnm. Como cota objetivo semanal en la laguna de invernada (como periodo semanal se considerara al finalizar el Viernes de cada semana). Según IL 2022002392.
HE El Toro	100.0	C. El Toro con limitación a prestar SS.CC. Causa informada: Debido al término de los trabajos de limpieza en BT Polcura y para el retiro seguro de las maquinarias que se encuentran trabajando en el lugar, se requiere mantener la cota en 731,50 m.s.n.m. sin variaciones. Para cumplir con lo anterior, las unidades deben entregar el caudal solicitado por la DOH en condición de enclavadas, no aportando SSCC de CPF, CSF y CTF, según IL 2022002381.
HE Ralco	100.0	Se requiere mantener unidad 1 en servicio siempre que el sistema lo requiera. Dicho requerimiento se debe a una condición técnica de válvula protección turbina la cual se encuentra trabajando en forma deficiente y por recomendación entregada por especialistas técnicos que indican disminuir los movimientos de apertura y cierre de dicha válvula y así evitar la degradación acelerada y una indisponibilidad de la unidad por un tiempo prolongado, según IL 2022001251.
HP Alfalfal	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001757.
HP Alfalfal 2	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001760.
HP Chacayes	100.0	C. Chacayes limitada a participar en prorratas, la central se encuentra en la cuenca del río Cachapoal aguas arriba de las obras de toma de la Central Sauzal y de los regantes de la Junta de Vigilancia del mismo río, se requiere que la central quede excluida del prorrato de generación en atención a lo siguiente: Cuando se prorratea la generación en Chacayes, se debe verter caudal en la bocatoma, la cual se encuentra 12 km aguas arriba de la central, por lo tanto, se produce un desfase de 2 a 3 horas, entre el momento en que se baja la generación y el momento en que se recupera el caudal normal del río, lo que afecta significativamente el programa de riego de los regantes, quienes no pueden captar todo su derecho durante las horas de desfase, lo cual es particularmente crítico debido a la condición de sequía en la cuenca, según IL 2023000041.
HP La Confluencia	100.0	Mínimo técnico operacional de 100 MW. Causa informada: Posible desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trichahue por altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45 por el alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes de ruta I-45, según IL 2022002140.
HP La Higuera	100.0	Indisponibilidad para participar en CTF debido a seguridad a las personas que transitan en ruta I45 (camino a las Termas del Flaco), esta seguridad está dada por vertimiento en reservorio que podría generar socavamiento de camino, según IL 2022002049 y con mínimo técnico operacional de 130 MW. Causa informada: Posible desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trichahue por altos caudales entrantes, el desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45 por el alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes de ruta I-45, según IL 2022002139.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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.
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada para prestar CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2022000696.
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada para prestar CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2022001546.
TER Cardones	100.0	Limitada a arranques seguidos dentro de 8 horas radica en que el transformador de Servicios Auxiliares tiene potencia nominal de 4 MVA con la capacidad de aumentar a 8 MVA por 1/2 hora cada 8 horas. La capacidad mayor a la nominal es requerida por el SFC (Convertidor Estático de Frecuencia) , SEE (Sistema de Excitación) y bomba principal de combustible durante el arranque de la unidad, según IL 2022000687
TER Cochrane-CCH1	100.0	Con limitación. Causa informada: No puede entregar CPF debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado", según IL 2022000634.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Con limitación. Causa informada: No puede entregar CPF debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado", según IL 2022000639.
TER Guacolda 3	92.6	Limitada a 139 MW. Causa informada: Alta diferencial de temperatura de agua de mar, según IL 2022002398.
TER Guacolda 4	100.0	Limitada a participar en CPF. Causa informada: Problemas de ajuste en válvulas de control que provocan oscilaciones de potencia, según IL 2022000802. Y limitada en 140 MW. Causa informada: Por alta presión de succión del Ventilador de Tiro inducido, según IL 2022002043.
TER Los Pinos	100.0	Debe mantener los SS/AA alimentados desde el sistema de 220 kV (cerrado 52J18 de la línea de 220 kV Los Pinos - Charrúa) cada vez que se encuentre en virado, durante el proceso de detención. Causa informada: Generador de emergencia no cuenta con la capacidad suficiente para mantener dicho sistema en servicio (requiere 5 hrs de virado), según IL 2022001899.
TER Nehuenco 9B GNL	100.0	Limitada a carga base y a operar solo con gas. Causa informada: Causas que se detallan en la carta GM N°216/2022, actualiza condición de operación. Los arranques quedaran limitados a 1 arranque por semana, según IL 2022002187.
TER Nehuenco II Gas Arg	100.0	Limitada a 4 arranques fríos en el período de 12 meses. Este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención del CC (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea > 36 horas y 1 arranque tibio/caliente cada 15 días. Este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención de la Unidad (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea < 36 horas en un plazo de 15 días corridos. Las restricciones anteriores están dadas por la Caldera, según IL 2022002172.
TER Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
TER Quintero 1A Gas Arg	100.0	100 arranques autorizados por el fabricante General Electric (12-12-2022), para ejecutar la próxima boroscopia , en seguimiento del deterioro detectado en la primera fila de álabes móviles de Turbina a Gas. Por lo anterior se debe priorizar detenciones y arranques para la TG*1B. La Unidad TG-1A no tiene restricciones operativas para entregar SSCC, operación en MT o Carga Base producto de esta limitación. Según IL 2022002241.
TER Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260.
TER San Isidro I Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N°2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso y la resolución exenta N°25/97, del director ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N°13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298. Para proceder al despacho de la unidad, se requiere un documento por parte del Coordinador Eléctrico Nacional que indique la condición de emergencia y que no existe disponibilidad de generación de otras fuentes para satisfacer los requerimientos de energía del sistema, según IL 2022001908.
TER San Isidro II Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N°2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso y la resolución exenta N°25/97, del director ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N°13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298. Para proceder al despacho de la unidad, se requiere un documento por parte del Coordinador Eléctrico Nacional que indique la condición de emergencia y que no existe disponibilidad de generación de otras fuentes para satisfacer los requerimientos de energía del sistema, según IL 2022001909.

CENTRALES ( $\geq 100$ MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Taltal 1 GNL	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.

### 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, PE Puelche Sur, PFV Coya, PFV Finis Terrae Fase 3, PFV Guanchoi, Cogeneradora Mapa, PFV Caracas y PE Campo Lindo continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con cota 428.59 m.s.n.m. y un gasto de 10 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 103.89 m.s.n.m. y un gasto de 0 MWh.
00:00	Enel Transmisión	SDAC deshabilitado.
00:16	Enel Generación	C. Taltal 2 sale de servicio en forma intempestiva con 103 MW. Causa informada: Alta temperatura en metal de descanso, según IF 2023000016.
01:02	Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta para regular de tensión.
01:55	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar cerrado.
03:00	Enel Generación	C. Taltal 2 disponible y en servicio, cancelado IF 2023000016.
03:30	Enor Chile	C. PAM (térmica planta de ácido sulfúrico Mejillones) cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023000399.
04:33	Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 abierta para regular tensión.
05:00	Río Colorado	C. Ancoa limitada a 20 MW. Causa informada: A solicitud del GOPE de carabineros para realizar búsqueda de persona desaparecida en el río Ancoa, según IL 2023000023.
05:33	Enel Generación	C. Atacama TV1C sincronizada en pruebas, según IF 2023000013.
06:21	CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 abierto, normalizando topología.
06:27	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 abierto, S/E Monterrico 52B4 abierto y 52BT1 cerrado, normalizando topología.
07:00	Enel Transmisión	SDAC habilitado.
07:06	Enel Generación	C. Atacama TV1C disponible y en servicio, cancelada IF 2023000013.
08:30	CGE	Línea de 66 kV Rancagua - Rosario con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda y roce en franja de servidumbre por emergencia, según SICF 2023000379.
09:18	CGE	S/E Fátima barras 1 y 2 de 154 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Realizar medición de los TT/PP para investigar falla del transformador N°3, según SDCF 2023000392.
09:27	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar abierto por control transferencia línea de 110 kV Quillota - San Pedro
09:32	CGE	Línea de 66 kV Rancagua - Rosario cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023000379.
10:20	AES Andes	C. PFV Andes 2 inicia maniobras para la inyección al SADI.
10:45	Engie Generación	C. Tocopilla U16 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Tubo roto de caldera, según SDCF 2023000417.
11:00	Río Colorado	C. Ancoa cancelada limitación IL 2023000023 a 20 MW y continúa limitada en 22 MW según IL 2022002383
11:16	Pacific Hydro	C. Chacayes limitada a participar en la prorratea. Causa informada: La central se encuentra en la cuenca del río Cachapoal aguas arriba de las obras de toma de la Central Sauzal y de los regantes de la Junta de Vigilancia del mismo río, se requiere que la central quede excluida del prorrateo de generación en atención a lo siguiente: Cuando se prorratea la generación en Chacayes, se debe verter caudal en la bocatoma, la cual se encuentra 12 km aguas arriba de la central, por lo tanto, se produce un desfase de 2 a 3 horas, entre el momento en que se baja la generación y el momento en que se recupera el caudal normal del río, lo que afecta significativamente el programa de riego de los regantes, quienes no pueden captar todo su derecho durante las horas de desfase, lo cual es particularmente crítico debido a la condición de sequía en la cuenca, según IL 2023000041.

Centro de Control	Observación
11:35 CGE	Línea de 66 kV Horcones - Curanilahue Norte con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda de emergencia por árbol con proyección a la línea, según SICF 2023000427.
13:16 CGE	S/E Talcahuano Transformador N° 1 154/66 kV 75 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 56 MW de consumos correspondiente a SS/EE Talcahuano, Latorre, Perales y Tumbes. Causa informada: Falla del relé de flujo inverso de aceite, según IF 2023000019.
13:21 CGE	S/E Talcahuano cerrado interruptor 52BT2 del Transformador N° 2 154/66 kV de 56 MVA, se recuperan todos los consumos.
13:59 Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
14:41 CGE	Línea de 66 kV Horcones - Curanilahue Norte cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023000427.
14:47 Enor Chile	C. PE Cabo Leones II cancelada limitación, según IL 2022002079.
14:48 Codelco Andina	Línea de 220 kV El Llano - SAG con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Probabilidad de descargas atmosféricas, según SDCF 2023000380.
15:13 Comasa	C. Lautaro 2 disponible y en servicio, según SDCF 2023000014.
15:13 CGE	S/E Rancagua 52B3 de línea de 66 kV Rancagua - San Francisco de Mostazal interrupción forzada por protecciones, se pierden 16 MW de consumos correspondiente a las SS/EE Graneros, Tap Indura y EFE Graneros, según IF 2023000023.
15:26 Transelec	S/E Entre Ríos paño J9 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Verificar y normalizar presión de gas SF6 en TCJ9-2 fase 3, según SDCF 2023000566.
15:38 CGE	S/E Rancagua línea de 66 kV Rancagua - Tap Graneros cerrada, se recupera el 100% de los consumos de SS/EE Graneros, Tap Indura y EFE Graneros, Queda abierto tramo de línea Tap Graneros - San Francisco de Mostazal, según IF 2023000023.
15:41 Enor Chile	PFV San Pedro limitada a 80 MW. Causa informada: Circuito 5 y 6 indisponibles, según IL 2023000044 y cancelada IL 2022002406.
16:32 Transelec	Línea de 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Punta de Cortés - Tinguiririca 1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 57 MW de consumos correspondiente a SS/EE Malloa, Fátima, Paine y transformador N°2 de Buín, según IF 2023000021.
16:32 Energía Pacífico	C. Energía Pacífico sale del servicio en forma intempestiva con 15 MW. Causa informada: Falla en línea de 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Tinguiririca 1.
16:32 Santa Fe Energía	C. Tissue queda generando en isla.
16:35 AES Andes	C. Angamos ANG2 limitada sin CSF. Causa informada: Problema de control en válvula turbina de alta presión, según IL 2023000042.
16:36 CGE	S/E Malloa transformador N°2 154/66 kV, se recuperan los consumos desde el circuito 2.
16:52 Celeoredes	S/E Hualqui 52J4 interrupción forzada por protecciones, sin consumos afectados. Causa informada: Anormalidad en sistema de control, según IF 2023000025.
16:57 Colbún	C. Candelaria 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023000352.
17:39 Colbún	C. Santa María cancelada limitación por infiltración de agua de mar en el condensador, según IL 2022002312.
17:53 CGE	S/E Punta de Cortés transfiere sus consumos hacia S/E Tinguiririca para minimizar profundidad en caso de falla en 154 kV.
17:56 CGE	S/E Talcahuano transformador N°1 154/66 kV de 75 MVA con limitación. Causa informada: Falla el relé de flujo inverso. En caso de falla interna en estaque de aceite del transformador, operaría en respaldo el relé buchholz, según IL 2023000043.
17:57 CGE	S/E Talcahuano Transformador N° 1 154/66 kV 75 MVA en servicio y normalizada la topología, según IF 2023000019.
18:05 Celeoredes	S/E Minero paño H10 de línea de 110 kV Minero - El Cobre 1 cancelada limitación por indisponibilidad de telecontrol, según IL 2022001898.
18:07 AES Andes	C. Angamos ANG2 cancelada limitación, según IL 2023000042
18:07 CGE	Línea de 66 kV Tap Graneros - San Francisco de Mostazal en servicio.
18:16 Transelec	Línea de 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Punta de Cortés - Tinguiririca 1 cerrada, cancelado IF 2023000021.
18:19 CGE	SS/EE Fátima, Paine y transformador N°2 de S/E Buín normalizado la totalidad de los consumos.
18:24 Acciona	C. PE San Gabriel cancelada limitación, según IL 2022002405.
18:40 Santa Fe Energía	C. Tissue sincronizada.
19:18 AES Andes	C. PFV Andes 2 inicia maniobras para la inyección hacia SEN.
19:22 CGE	S/E San Carlos 52B1 cerrado por control transferencia del transformador N° 1 de 154/66 kV, 75 MVA de S/E Parral.
19:31 Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
20:00 Enel Generación	C. Atacama 2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL limitada a 260 MW. Causa informada: Alta temperatura de descarga agua de mar, según IL 2023000045.
20:41 Enel Generación	C. Taltal 2 sale del servicio de forma intempestiva y deja de inyectar 112 MW. Causa informada: Alta temperatura aceite drenaje, según IF 2023000026.
20:47 CGE	Línea de 66 kV Monterrico - Parral interrupción forzada por protecciones, se pierden 37 MW de consumos correspondiente a las SS/EE Cocharcas, Hualte, Quirihue, San Gregorio, Ñiquén y San Carlos, según IF 2023000040 - 2023000041.

Hora	Centro de Control	Observación
21:00	CGE	Línea de 66 kV Monterrico - Parral tramo de línea de 66 kV Monterrico - San Carlos en servicio se recuperan los consumos de SS/EE Cocharcas, Hualte y Quirihue, cancelado IF 2023000041.
21:11	RNE	C. Guacolda U-1 cancelada limitada en 145 MW, según IL 2022002004.
21:26	CGE	S/E Parral línea de 66 kV Parral - San Carlos cerrado, recuperado el 100% de los consumos de SS/EE San Carlos, San Gregorio y Ñiquén, cancelado IF 2023000040.
21:34	Celeoredes	S/E Hualqui 52J4 cerrado, cancelado IF 2023000025.
21:36	CGE	S/E Parral transformador N°1 154/66 kV 75 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 82 MW de consumos correspondiente a las SS/EE Cauquenes, Paso Hondo, La Vega, Ñiquén, San Gregorio, San Carlos y transformador N°3 de S/E Parral según IF 2023000037.
21:40	CGE	S/E Parral transformador N°1 154/66 kV 75 MVA cerrado, se recuperan los consumos de las SS/EE Cauquenes Paso Hondo, La Vega, Ñiquén, San Gregorio y San Carlos, según IF 2023000037.
21:47	CGE	S/E Parral transformador N°3 66/13.8 kV de 20 MVA recuperados los consumos a excepción de los alimentadores Retiro y Bullileo por control transferencia del transformador de 154/66 kV de 75 MVA.
22:00	CGE	S/E Parral transformador N°3 alimentador Retiro recuperados los consumos.
22:12	CGE	S/E San Carlos 52B1 cerrado por control transferencia del transformador N° 1 de 154/66 kV de 75 MVA de S/E Parral.
22:16	CGE	S/E Parral transformador N°3 alimentador Bullileo recuperados los consumos.
22:18	RNE	C. Guacolda U-3 cancelada limitación, según IL 2022002398.
23:43	CGE	S/E Villa Alegre interruptor 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
23:48	CGE	S/E San Carlos 52B1 abierto.
23:56	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 cerrado, S/E Monterrico 52B4 cerrado y 52BT1 abierto (consumos son trasferidos hacia S/E Chillán) para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
23:59	Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 cerrada.

#### 4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
01:00	San Andrés	C. San Andrés deja de verter.
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -448.9 [MW].
07:36	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín 17 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:36	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida 5 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:40	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -17.6 [MW/m].
15:45	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 26.6 [MW/m].
15:53	San Andrés	C. San Andrés vierte.
19:35	CGE	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Chacahuín y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:35	Chilquinta	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Panimávida y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 368.5 [MW].

#### 4.3. Primera Energización de Instalaciones

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



## INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
AES Andes	S/E Mantos Blancos sin datos SCADA.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enlasa	S/E Diego de Almagro 220 kV paño J2 y C. San Lorenzo 2 y 3 datos SCADA F/S.	07/08/2020	18:00		
Engie Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Enor Chile	Cs. Esperanza DS1 y DS2 datos SCADA con error (F/S permanente)	01/06/2022	17:26		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Chiloé	C. Chiloé datos scada.	01/08/2022	07:30		
Colbún	C. Carena sin datos scada	25/10/2022	06:50		
CGE	S/E Traiguén 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
CGE	SS/EE Maule y Parral datos SCADA	29/12/2022	17:45		
Colbún	C. PFV Diego de Almagro Sur datos scada.	30/12/2022	00:00		
CGE	S/E Parral datos scada.	04/01/2023	00:00		
Siemens	C. PE Alena datos scada.	04/01/2023	20:00		

## COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Mariposas	Hot line F/S	23/02/2019	05:00		
ENAP BíoBío	Hot line F/S.	31/10/2020	07:30		
SWC	TG Salvador Hot line F/S.	28/02/2021	12:00		
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Potencia	Hot line F/S.	12/02/2022	10:00		
On Group	Hot line F/S	14/12/2022	07:00		
Imelsa -Crell	Hot line F/S.	22/12/2022	14:30		
Enor Chile	Hot line principal	23/12/2022	13:54		
SWC	Hot line principal	02/01/2023	18:00		

ANEXO Nº4  
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 04 de enero  
de 2023

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substn	Origen	Tipo Programación	IDb	Substación	IDC	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Presencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022113421	Subestación	Ejecución Estada	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	2003	S/E DON HECTOR	17388	S/E DON HECTOR L2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE Don Héctor, Paño 02 por investigación anomalía M2 N° 20081765. -1/54 realizó el retiro del registrador que superaba la polarización de la bobina de disparo del interruptor. -2) Pruebas de control carga y apertura de interruptor 5202. -3) Pruebas de control carga y apertura de interruptor 5202. -4) Pruebas de control carga y apertura de interruptor 5202. Se requiere 1000 hacia Acciona por intervención y luego sobre paño 02.	Actividades: Investigar y/o reparar anomalía en interruptor. SE Don Héctor, Paño 02 por investigación anomalía M2 N° 20081765. -1) Se realizó el retiro del registrador que superaba la polarización de la bobina de disparo del interruptor. -2) Pruebas de control carga y apertura de interruptor 5202. -3) Pruebas de control carga y apertura de interruptor 5202. Se requiere 1000 hacia Acciona por intervención y luego sobre paño 02. Restricciones: No hay Instalaciones en Rango: 1.220KV Don Héctor Matamoros, C1 Temperatura de los Rangos: Al término de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de fauna: Subestación Don Héctor, Caseta Diagonal 1. Armario controladores de paños 11, 12 y 13. Subestación zona de trabajo y/o elementos a intervenir: Subestación Don Héctor, Caseta Diagonal 1. Armario protecciones SOB paños 11, 12 y 13. Subestación zona de trabajo y/o elementos a intervenir: Subestación Don Héctor, Caseta Diagonal 1. Armario protecciones 1.220KV Don Héctor Matamoros, C1. Subestación zona de trabajo y/o elementos a intervenir.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 23:00	05-01-23 02:00	04-01-23 23:02	05-01-23 00:04		
2023000566	Subestación	Ejecución Estada	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomoso	2061	S/E ENTRE RIOS	23375	S/E ENTRE RIOS J9	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Entre Rios: Verificar y normalizar presión de gas SF6 en TC20-2 Fase 3. Condiciones: Paño J9, Línea 220 KV Entre Rios - Charria 1, independiente. Instalaciones en Rango: S5AA, C.C. o S5AA, C.A. de S/E Entre Rios. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 14:30	04-01-23 18:00	04-01-23 15:26	10-01-23 21:52	
2023000393	Subestación	Ejecución Estada	ALFA TRANSFORMA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Curso Fomoso	2056	S/E EL LLANO	16332	S/E EL LLANO 01	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Códico Andina, desconexión de la LT 220 KV El Llano - SAG, por probabilidad de descargas atmosféricas en alta cordillera.	Rango de desconexión de la LT 220 KV El Llano - SAG.	Desconexión a solicitud de Códico Andina.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 14:00	09-01-23 18:00	04-01-23 14:48	13-01-23 00:27	
2022114738	Subestación	Ejecución Estada	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	562	S/E CARDONES	81991	S/E CARDONES 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Cardones. Mantenimiento Preventivo Básico (MPB), a Cargador de Baterías N° 2 de 48Vdc.	Actividades: MPB Cargadores de batería, S/E Cardones. Mantenimiento Preventivo Básico (MPB), a Cargador de Baterías N° 2 de 48Vdc. Restricciones: No hay Instalaciones en Rango: S5AA, C.A. Cardones o S5AA, C.C. Cardones Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de fauna: Subestación Cardones, ITM N°13 Cables S5AA CC 48V (Estruc de barra). A disposición del Jefe de Fauna Subestación Cardones, ITM N°13 Cables S5AA CA 400/230 V (Alimentación CBT, 48Vdc) A disposición del jefe de Fauna Subestación Cardones, ITM N°3 Tablero N°2 S5AA CC 48 V (Banco de Baterías N°2) A disposición del jefe de Fauna Subestación Cardones, ITM N°4 Tablero N°3 S5AA CC 48 V (Cargador de Baterías N°2) 48Vdc A disposición del jefe de Fauna Subestación Cardones, ITM N°5 Tablero N°2 S5AA CC 48 V (Alimentación Barra N°2) 48Vdc A disposición del jefe de Fauna Subestación Cardones: Zona de Trabajo Pullman	No tiene consumo afectado	ninguno		04-01-23 13:00	04-01-23 18:00	04-01-23 16:09	04-01-23 20:52			
2022113360	Subestación	Ejecución Estada	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	2061	S/E ENTRE RIOS	23375	S/E ENTRE RIOS J9 23374	S/E ENTRE RIOS J8	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Entre Rios: Verificar y normalizar presión de gas SF6 en Compartimento F del paño J8. Condiciones: Paño Línea U05, ER-Charria y Paño Cent. Diag. 0058-Entre Rios, independientes. Instalaciones en Rango: S5.A, C.A. Entre Rios o S5.A, C.C. Entre Rios. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 12:00	04-01-23 14:00	04-01-23 10:30	04-01-23 11:56
2022116217	Subestación	Ejecución Estada	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21222	S/E ATACAMA J11	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE Atacama: Bloques de protección sistema 1, sistema 2 y trip SOB en forma alternada paño J11, en apoyo a implementación de SLRP.	Paño Transformación T02-Atacama o Barra 220 KV, Sección 1-Atacama. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación Atacama, Trip protección sistema 1, sistema 2 y trip SOB Bloques de seguridad en forma alternada al Bloques entre aplicaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 12:00	04-01-23 13:00	04-01-23 16:00	04-01-23 20:52		
2022116051	Subestación	Ejecución Estada	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21222	S/E ATACAMA J11	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE ATACAMA/ Trabajo asociado al proyecto SLRP/ Configuración de dirección P - Trigger Manual a nivel de protección paño J11.	Paño Transformación T02-Atacama o Barra 220 KV, Sección 1-Atacama. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación Atacama, Armario SLRP Delimitar y/o señalizar zona de trabajo. Subestación Atacama, Protección SOB paño J11 Bloqueado. Subestación Atacama, Protección sistema 1 paño J11 Bloqueado Los Bloques serán realizados de forma alternada entre sistema 1 y 2. Subestación Atacama, Protección sistema 2 paño J11 Bloqueado Los Bloques serán realizados de forma alternada entre sistema 1 y 2.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 12:00	04-01-23 13:00	04-01-23 16:00	04-01-23 20:52		
2022116050	Subestación	Ejecución Estada	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21203	S/E ATACAMA J8	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE ATACAMA/ Trabajo asociado al proyecto SLRP/ Configuración de dirección P - Trigger Manual a nivel de protección paño J8.	Paño Transformación T02-Atacama, C2 o Barra 220 KV, Sección 2-Atacama. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación Atacama, Armario SLRP Delimitar y/o señalizar zona de trabajo. Subestación Atacama, Protección SOB paño J8 Bloqueado. Subestación Atacama, Protección Sistema 1 paño J8 Protección SOB paño J8 Los Bloques serán realizados de forma alternada entre sistema 1 y sistema 2. Subestación Atacama, Protección Sistema 2 paño J8 Protección SOB paño J8 Los Bloques serán realizados de forma alternada entre sistema 1 y sistema 2.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 11:00	04-01-23 12:00	04-01-23 15:29	04-01-23 20:52		
2022116216	Subestación	Ejecución Estada	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21203	S/E ATACAMA J8	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE Atacama: Bloqueo de protección sistema 1, sistema 2 y trip SOB en forma alternada paño J8, en apoyo a implementación de SLRP.	Paño Línea U05, ATACAMA J2 o Barra 220 KV, Sección 2-Atacama. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación Atacama, Trip protección sistema 1, sistema 2 y trip SOB Bloques de seguridad en forma alternada al Bloques entre aplicaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 11:00	04-01-23 12:00	04-01-23 15:29	04-01-23 20:52		
2022114736	Subestación	Ejecución Estada	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	562	S/E CARDONES	252	CARDONES 230/138/113.8KV ATN FEDERAL PACIFIC	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Cardones: Retiro de Muestras de aceite al conjunto tandem AZEC 1,2,3, R, para análisis físico químico y cromatográfico y retiro de muestra de aceite para análisis físico químico y cromatográfico al CTCY y Caba de Federal Pacific PP.	Toma de muestra aceite para análisis Físicoquímico y cromatográfico, S/E Cardones: Retiro de Muestras de aceite al conjunto tandem AZEC 1,2,3, R, para análisis físico químico y cromatográfico y retiro de muestra de aceite para análisis físico químico y cromatográfico al CTCY y Caba de Federal Pacific PP. Restricciones: No hay Nivel de Rango: Rango no significante Bloques del jefe de fauna: Subestación Cardones, Delimitar la Zona de Trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 10:00	04-01-23 18:00	04-01-23 10:09	04-01-23 20:52		
2022116339	Subestación	Ejecución Estada	CHILQUINTA TRANSDIGÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	784	S/E LA CALERA	4553	S/E LA CALERA C2	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Se realizarán pruebas de voltajes dpp3/1000 entre HT/USCADA E-TERRA/Dispachos CTN. Se requiere pasar a nivel todos los selectores localmente de la subestación mientras se ejecuten las pruebas.	Pruebas STN con motivo de proyecto MMN, NCP 3393.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 10:00	04-01-23 13:00	04-01-23 09:55	04-01-23 16:26		
2022116715	Subestación	Ejecución Estada	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	infcu	infcu otros: telecomunicacion accion	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Alto Jahuel: Revisión de alarmas en tarjeta de comunicaciones via MMOD dirección a S/E Cerro Navia.	Actividades: MMOD dirección a S/E Cerro Navia. Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Rango: S/E Alto Jahuel: Sistema SCADA local o telecomunicaciones operacionales. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación Cardones, Delimitar la Zona de Trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 10:00	05-01-23 17:00	04-01-23 14:33	04-01-23 20:52		
2023000392	Subestación	Ejecución Estada	CSE TRANSDIGÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Curso Fomoso	374	S/E FATIMA	16484 16485	S/E FATIMA A1 S/E FATIMA A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Debido a falla en T3 de S/E Fatima se requiere revisar los TTPP de Barra 154 KV, para evitar se repare la apertura de S2A1, BBA1-1, S2A2 y BBA2-1. Asociado a F N° 2022084010.	Rango controlado, aplicando procedimientos internos de CGET.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 09:12	04-01-23 20:00	04-01-23 09:18	05-01-23 18:43		





Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	IDB	Central	IDG	Unidades	Tipo Trabajo	Presencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2022116743	Central Generadora	Ejecución Estata	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	399	HF VINGS TERRAE	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se realizara el cambio de proveedor del enlace de comunicaciones principal. Posible interferencia en las comunicaciones en STR	Riesgo bajo. Se intervendrá en parques de comunicaciones	Parque sin Generación. Personal siempre presente en Parque	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)				04-01-23 20:00	05-01-23 06:00	04-01-23 20:34	04-01-23 22:52	
2023000419	Central Generadora	Ejecución Estata	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Corte Formeo	387	TER TOCOPILLA	1996	TER TOCOPILLA US-FIG-TV	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Reparación de tubos rotos en caldera	Reparación de tubos rotos en caldera.	Se requiere la unidad fuera de servicio para realizar los trabajos de reparación de tubos rotos en caldera.	No tiene consumo afectado	ninguno	D (Desconexión Forzada)				04-01-23 10:45	08-01-23 23:59	04-01-23 10:45	10-01-23 14:30
2022117089	Central Generadora	Ejecución Estata	COBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	159	HP LOS QUILLOS	1145	HP LOS QUILLOS US	Obras Civiles	9.36	Limpieza Pozo 1 y 2 Del Sistema de Refrigeración de la unidad N°3 CH Los Quillos	Limpieza de Pozo 1 y 2 Del Sistema de Refrigeración de la unidad N°3 CH Los Quillos		No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)				04-01-23 09:00	04-01-23 18:00	04-01-23 10:57	05-01-23 18:00
2022116653	Central Generadora	Ejecución Estata	ESUCA MONTE REDONDO SPA	49	Intervención	Origen Externo	Programada	145	PE MONTE REDONDO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	48	Trabajos externos (Transecto) Línea 220 kV, Punta Sierra - Tap Off Monte Redondo - La Cabada C1 y Línea 220 kV, Punta Sierra - La Cabada C2. A solicitud de Transmisión: S02 N° 23 REEMPLAZO DE CRUCETAS GRUETO N°1 y 2 EN ESTR. 244 a 272. INSPECCION ESTRUCTURA COMPLETA EN ESTR. 244 a 259. (No considera crucetas ni esquadras). Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos.	Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos.	No reconocer S201	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)				04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 06:25	04-01-23 13:37	
2022116122	Central Generadora	Ejecución Estata	COBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	104	TER SANTA MARIA	316	TER SANTA MARIA U1	Otro Tipo de Trabajo	370	Ensayos de validación al sistema de monitoreo control de emisiones.	Atm. Central debe realizar mediciones para validar su operación.	Mediciones de bacterias Oficiales. Se requiere unidad > 300 MW durante el transcurso de la prueba	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)				04-01-23 08:00	05-01-23 20:00	04-01-23 07:56	05-01-23 14:45
2022117015	Central Generadora	Ejecución Estata	HERMOCHO S.A.	639	Desconexión	Origen Interno	Programada	613	HP MOCHO	2896	HP MOCHO U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo en Riesgo bajo	la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo en Riesgo bajo	Respaste eléctrico Reparación mecánica Mantenimiento de bombas de refrigeración Limpieza en bocanoma Limpieza de tuberías	No tiene consumo afectado	ninguno	MA (Mantenimiento Mayor)				04-01-23 08:00	06-01-23 23:59	04-01-23 07:43	06-01-23 11:04
2022117465	Central Generadora	Ejecución Estata	MO TRANQUILLO S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	184	HP HORNOTOS	270	HP HORNOTOS U1	Otro Tipo de Trabajo	55	Inspección comunicaciones sistema radiocomunicaciones VHF	nivel bajo	Inspección comunicaciones sistema radiocomunicaciones VHF.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)				04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 08:18	04-01-23 16:47

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 15-01-2023 11:59:05  
 Estado: Ejecución Entera, Ejecución Entera  
 Total registros General: 151  
 Total registros Línea: 84

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Presencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022113420	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	972	DCO HECTOR - MATENCILLO 220KV	1795	DCO HECTOR - MATENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE Don HECTOR, Paño 02 por Investigar anomalía M3 N° 2082185. -15 Se realizará el retiro del registrador que superaba la polarización de la bobina de disparo del interruptor. -2) Pruebas de control cara y apertura de interruptor 5202.	Riesgo bajo.	Actividades: Investigar y/o reparar anomalía en interruptor. SE Don HECTOR, Paño 02 por Investigar anomalía M3 N° 2082185. -15 Se realizará el retiro del registrador que superaba la polarización de la bobina de disparo del interruptor. -2) Pruebas de control cara y apertura de interruptor 5202. Se requiere 5000 hacia Acciona por intervención y reemplazo paño 02. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Don HECTOR-Matencillo, C1 Temporalidad de los trabajos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosenos del jefe de fauna: Subestación Don HECTOR, Caseta Diagrama 1; Armario controladores de paño 11, 12 y 13. Subestación zona de trabajo y/o elementos a intervenir: Subestación Don HECTOR, Caseta Diagrama 1; Armario protecciones SOB paño 11, 12 y 13. Subestación zona de trabajo y/o elementos a intervenir: Subestación Don HECTOR, Caseta Diagrama 1; Armario protecciones 1.220KV Don HECTOR-Matencillo, C1 Subestación zona de trabajo y/o elementos a intervenir.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	04-01-23 23:00	05-01-23 02:00	04-01-23 23:02	05-01-23 00:04
2023000380	Línea	Ejecución Entera	CODELCO CHILE DIVISION ANDINA	357	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	927	TAP EL LLANO - SAG 220KV C1	28 29 30 31	TERMINAL MUFA PONIENTE - TERMINAL MUFA ORIENTE	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Operación de la LT 220 KV Tramo El Llano - Sag, por probabilidad de descargas atmosféricas en la zona.	Riesgo alto, por probabilidad de descargas atmosféricas que puedan dañar equipos e instalaciones.	Actividades: Abrir ambos extremos S22 en S/E SAG y S21 en S/E El Llano.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	04-01-23 14:00	09-01-23 18:00	04-01-23 14:48	13-01-23 00:28
2023000427	Línea	Ejecución Entera	CSE TRANSSON S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Fomento	1354	HORCONES - TAP OFF CARAMANGUE - CURANILAHUE NORTE 66KV C2	1361	HORCONES - TAP OFF CARAMANGUE - CURANILAHUE NORTE 66KV C2	Roca y poder franja servidumbre	Sin limitaciones	Se requiere realizar una poda de emergencia por árbol con proyección a la Línea 66KV Horcones-Curanilahue Norte N° 2.	Riesgo medio y controlado bajo procedimiento CSE Curanilahue Norte.	Para los trabajos se requiere bloqueo de reconexión M3 S/E Horcones y 5289 S/E Curanilahue Norte.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	04-01-23 11:34	04-01-23 15:00	04-01-23 11:35	04-01-23 14:41
2022116033	Línea	Ejecución Entera	CHILQUINTA TRANSMISION S.A.	1884	Intervención	Origen Interno	Programada	571	CHAGRES - LOS ANDES 66KV	868	CATRAM - LOS ANDES 46KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Se realizarán trabajos de lavado de aislación con agua desmineralizada en la línea.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Requiere orden de no reconexión de la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	04-01-23 09:00	04-01-23 17:00	04-01-23 09:43	04-01-23 11:35
2022116781	Línea	Ejecución Entera	SISTEMAS DE TRANSMISION DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	820	CENTRAL SAN PEDRO DE DALCARRÉ - CHILOE 110KV	1607	SAN PEDRO - CHILOE 110KV C1	Roca y poder franja servidumbre	Sin limitaciones	No reconectar Línea 110 KV Central San Pedro de Dalcarre - Chiloel por líneas de roca y sala en la LT 110KV Huata-Quilhue.	Riesgo controlado, se mantendrán las distancias de seguridad con línea 110 KV asignada.	Solicitar su suspensión durante el finalizar la jornada laboral 08:30 a 17:30 hrs, PT 20220744 registro interno 170; Favna coordinada con ALBA SA.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	04-01-23 08:30	04-01-23 17:30	04-01-23 08:12	16-01-23 18:30
2022117227	Línea	Ejecución Entera	CSE TRANSSON S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	808	HUALTE - QURRUHE 66KV	614	HUALTE - QURRUHE 66KV C1	Roca y poder franja servidumbre	Sin limitaciones	Requiere reconexión del interruptor 5271 de S/E Huata por trabajos de poda, roca y sala en la LT 66KV Huata-Quilhue.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda, roca y yafa.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	04-01-23 08:28	04-01-23 18:28	04-01-23 08:50	04-01-23 18:42
2022117223	Línea	Ejecución Entera	CSE TRANSSON S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	285	COCHACHAS - HUASTE 66KV	613	COCHACHAS - HUASTE 66KV C1	Roca y poder franja servidumbre	Sin limitaciones	Requiere reconexión del interruptor 5285 de S/E Cochachas por trabajos de poda, roca y sala en la LT 66KV Cochachas-Huata.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda, roca y yafa.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	04-01-23 08:20	04-01-23 18:20	04-01-23 08:50	04-01-23 18:45
2022117220	Línea	Ejecución Entera	CSE TRANSSON S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	960	MONTERRICO - COCHACHAS 66KV	1580 1581 1582 1583 1584 1585	MONTERRICO - ESTRUCTURA 1 A 66KV C1 ESTRUCTURA 1B - COCHACHAS 66KV C1 MONTERRICO - EST. E16 66KV C1 EST. E16 - COCHACHAS 66KV C1	Roca y poder franja servidumbre	Sin limitaciones	Requiere reconexión del interruptor 5283 de S/E Parol a S/E de Mnterrico, por trabajos de poda, roca y sala en la LT 66KV Monterrico-Parol.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda, roca y yafa.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	04-01-23 08:18	04-01-23 18:18	04-01-23 15:46	04-01-23 18:42
2022115635	Línea	Ejecución Entera	TRANSAMORA MULTIPUJO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1349	ROJ TOLTÉN - CUNCO 110KV	3047	ROJ TOLTÉN - CUNCO 110KV C1	Roca y poder franja servidumbre	Sin limitaciones	Roca, poda, sala menor y limpiar en franja de servidumbre.	Bajo, pero el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off Roj Toltén: S215 puede reconexión automática deshabilitada. S/E Curcio se coordinará con S75 la no reconexión del interruptor 5211 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 08:47	04-01-23 18:55
202205564	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOLIFOS - LAGUNAS 220KV [EN_REVISION]	3602	GEOLIFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Construcción de acceso a campamento 1 de CMDC (ruedas bajo LAT Geolifos-Lagunas 220 KV), entre las estructuras E114 a E119.	Bajo	Actividades: Construcción de acceso a campamento 1 de CMDC (ruedas bajo LAT Geolifos-Lagunas 220 KV), entre las estructuras E114 a E119. Restricciones: Lagunas, S215, S216 No reconectar Geolifos, S212, S219, S215, S216 No reconectar Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Geolifos-Lagunas, C1 y 1.220KV Geolifos-Lagunas, C2 Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosenos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	04-01-23 08:00	04-01-23 20:00	04-01-23 08:37	04-01-23 20:52
202205565	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOLIFOS - LAGUNAS 220KV [EN_REVISION]	3603	GEOLIFOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Construcción de acceso a campamento 1 de CMDC (ruedas bajo LAT Geolifos-Lagunas 220 KV), entre las estructuras E114 a E119.	Bajo	Actividades: Construcción de acceso a campamento 1 de CMDC (ruedas bajo LAT Geolifos-Lagunas 220 KV), entre las estructuras E114 a E119. Restricciones: Lagunas, S215, S216 No reconectar Geolifos, S212, S219, S215, S216 No reconectar Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Geolifos-Lagunas, C1 y 1.220KV Geolifos-Lagunas, C2 Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosenos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	04-01-23 08:00	04-01-23 20:00	04-01-23 08:37	04-01-23 20:52
202207163	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1337 1338	PANGUPILU - LOS LAGOS 66KV C1 PULLINQUE - PANGUPILU 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos coordinados con empresa STS.	Bajo	Actividades: Reemplazo aislador tiempo, instalación de manta protectora y gomas chinos. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Pullinque - Los Lagos, C1. Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosenos del jefe de fauna: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 04:45	04-01-23 20:52
2022116094	Línea	Ejecución Entera	COMPAÑIA MINERA CERRO COLORADO LTDA	334	Intervención	Origen Externo	Programada	1024	POZO ALMONTE - CERRO COLORADO 110KV	1899	POZO ALMONTE - CERRO COLORADO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	A solicitud de ENGE se realizarán trabajos de Lavado de Aislación en la línea 110 KV Pozo Almonte - Cerro Colorado, MP. No reconectar interruptores. SE Cerro Colorado NE S215, SE Pozo Almonte NE S215, NE S216.	Riesgo es bajo debido a la naturaleza del trabajo de lavado y las condiciones de No reconectar interruptores.	A solicitud de ENGE se realizarán trabajos de Lavado de Aislación de 280 de S/E Pozo Almonte - Cerro Colorado, MP. No reconectar interruptores. SE Cerro Colorado NE S215, SE Pozo Almonte NE S215, NE S216.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	04-01-23 08:00	04-01-23 16:00	04-01-23 08:32	04-01-23 12:10
2022116488	Línea	Ejecución Entera	CSE TRANSSON S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	951	NANGAQUA - PANAHUE 66KV	1111	NANGAQUA - PANAHUE 66KV C1	Roca y poder franja servidumbre	Sin limitaciones	Poda y Roca Franja de servidumbre	Riesgo controlado aplicando procedimiento de seguridad interno de CSE Transsón.	Se requiere el bloqueo de la reconexión interruptor 5282 de S/E Puquillay (S75) como medida de precaución entre estas faenas. El bloqueo de la reconexión de equipo S75 S/E Puquillay (S75) como medida de precaución entre estas faenas. No reconectar transformadores de carga o desconexión a clientes finales.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 08:52	04-01-23 18:24
2022113309	Línea	Ejecución Entera	MINERA COLLAPILU S.A.	375	Intervención	Origen Interno	Programada	2098	LAGUNAS - COLLAPILU 220KV	3697 3698 3724 3725 3694 3694 3695 3721 3723	LAGUNAS - EST. 180 220KV C2 EST. 180 - EST. 200 220KV C2 EST. 200 - EST. 216 220KV C2 EST. 216 - EST. 220 220KV C2 LAGUNAS - COLLAPILU 220KV C1 LAGUNAS - EST. 180 220KV C1 EST. 180 - EST. 200 220KV C1 EST. 200 - EST. 216 220KV C1 EST. 216 - COLLAPILU 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	LAVADO DE AISLACION DE LINEA 220 KV LAGUNAS - COLLAPILU CIRCUITOS N° 1 Y 2.	DESCARGA ELÉCTRICA POR LAVADO DE AISLACIÓN	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 08:24	04-01-23 12:10	
2022112877	Línea	Ejecución Entera	ELETRANS S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	143	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV	3256 3258	CARRERA PINTO - EST. 42-1 220KV L2 C2 CARRERA PINTO - EST. 42-1 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación de la LT 220 KV Carrera Pinto - Seccionadora San Andrés, Cion N° 2 y N° 3.	Riesgo bajo, trabajo programado y controlado.	Se considera la precaución de no reconectar en ambos extremos de la línea. Precaución de no reconectar interruptores S216, S217 y S218 en S/E Carrera Pinto y en coordinación con SACSAN por no reconectar interruptores S217, S218, S219 y S211 en S/E San Andrés.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 08:35	04-01-23 12:10
2022113171	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1395	CONDONES - PARNACOTA 220KV	3199	CONDONES - PARNACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	1.220KV Condones-Parnacota, C1. Lavado de aislación, en instalación energizada Dimple (Crucho), Estructura(s): E330 - E417, Total: 286 CAD.	Bajo	Actividades: 1.220KV Condones-Parnacota, C1. Lavado de aislación, en instalación energizada Dimple (Crucho), Estructura(s): E330 - E417, Total: 286 CAD. Fecha de ejecución: 02-10-2023. Pausa Stronge Informe: Pausa los trabajos, GOMM: 823114. Restricciones: Condones, S212 No reconectar Parnacota, S211 No reconectar Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Condones-Parnacota, C1 Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosenos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 08:46	04-01-23 20:52
2022113612	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	438	CHARRUA - HALCO 220KV C2	221 084	CHARRUA - TAP ZONA DE CADA 220KV C2 TAP ZONA DE CADA - HALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No reconectar interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en Franja servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Hualco-Charrua, C1 o 1.220KV Hualco-Palmuco-Charrua, C2. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosenos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 04:45	04-01-23 20:52
2022116108	Línea	Ejecución Entera	MINERA SPENCER S.A.	385	Intervención	Origen Interno	Programada	1530	PALLATA - ENCUNETRO 220KV	1979	EST 70 - ENCUNETRO 220KV C1 [EN_REVISION]	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación método energizado platin remoto a estructuras de línea 220KV ENC PALLATA	Trabajos de lavado aislación, línea 220KV entre S5E Encunetre y yafeta. Dudas Ramer a Christian Diaz -0605386134 Se trabaja con equipo levante. SE Encunetre S210 Sulfater y no reconectar SE S50 S211 Sulfater y no reconectar. En SE Pallaña S211 y S213 Sulfater y no reconectar.	Lavado de aislación a est. cadenas de anclaje, sustitución estructura general, mud de riesgo bajo. Se mantendrá contacto directo con centro de control.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	04-01-23 08:00	04-01-23 19:00	04-01-23 07:14	04-01-23 19:00
2022114317	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	132	ALTO JAHUEL - RANCAQUA - TINGURBERCA 154KV	1374 1374 1375 1376 1407 1407 1410	ALTO JAHUEL - VELLASCA 154KV C2 VELLASCA - TAP TUNCHE 154KV C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 TAP TUNCHE - RANCAQUA 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C2 TAP MALLOA NUEVA - TINGURBERCA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos asociados a proyecto NUP 807666 Seccionamiento S/E Punta de Corría. Para diagnóstico/montaje para Inspección y Normalización reemplazo de TTRP en paño Pallaña AL, AL4 y AL4-.	Riesgo bajo, trabajo programado y controlado.	Actividades: S/E Punta de Corría: Desmontaje/montaje para Inspección y Normalización de transformadores de potencial (después) inductivos asociados a los paños AL, AL4 y AL4 de las Diagramas N° 1 y N° 2 (Punta de Corría). Condiciones: Normalización Suficiente y Coordinada. Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Tingurberca-Ranquagua-A Jahuel, Crucho 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: 1.154KV Tingurberca-Ranquagua-A Jahuel, C1 o 1.154KV Tingurberca-Ranquagua-A Jahuel, C1. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con puntos energizados. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosenos del jefe de fauna: Subestación P. de Corría. Delimitar zona de trabajo mantener distancias eléctricas con equipos energizados. Instalación de tierra provisionales de bloqueo 366 de fauna en transformadores de potencial del Paño AL, AL4 y AL4-.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 04:45	04-01-23 20:52



Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Línea	ID(2)	Tamaño	Tipo Trabajo	Presencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva	Fecha Efectiva Fin
202214518	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	132	ALTO SARHUEL - MANGUELA - TINGUEBERCA 154KV C1	1280	ALTO SARHUEL - VILLASECA - TAP PANE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos asociados a proyecto NUP 897 Seccionamiento S/E Punta de Coruña. Para dimensionar/montar para Inspección y Normalización reemplazo de TTRP en palos PAFOS A1, A2, A4 y A5.	Actividades: S/E Punta de Coruña. Desmontaje/montaje para Inspección y Normalización de Transformadores de potencial (Barriles Inductivos asociados a los pafos A1, A2, A4 y A5 de las Diagramas N°1 y N°2 (Punta de Servicio). Condiciones: Normalización: Nueva a Combinación. Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Tinguiberca-Ranquea a Jabb. Circuito 1 y 2. Instalaciones en Ranque: 1.54KV Tinguiberca-Ranquea A. Jabb, C1 o 1.54KV Tinguiberca-Ranquea A. Jabb, C1. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con puntos energizados. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques de jefe de faena: Subestación P. de Coruña. Delimitar zona de trabajo mantener distancias eléctricas con equipos energizados. Instalación de tarces provisionales de bloqueo Jefe de faena en transformadores de potencial del Pafos A1, A2, A4 y A5.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 04:45	04-01-23 20:52		
202215013	Línea	Ejecución Exitosa	BIOMERGIAS FORESTALES SPA	236	Intervención	Origen Interno	Programada	711	NODO NACIMIENTO - SF ENERGIA 220KV	1176	NODO NACIMIENTO - SF ENERGIA 220KV C1	Lavado de Asblación	Sin limitaciones	Lavado de asblación Tramo TO Nacimiento - S/E Santa Fe Energía desde estructura 401, A04 a A07 y 1 a 14. Se bloqueará la reconexión de todos los interruptores que conforman la línea 32302, SF Choniza; 32312 SF Lado; 32317 Central Santa Fe Energía; 32318 S/E Santa Fe x 32313 S/E PDU.	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de control y seguridad.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	04-01-23 08:00	04-01-23 17:00	04-01-23 10:16	04-01-23 15:15		
202214386	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1011	MANUE - FRUTILAR NORTE 220KV	3799	EST. 336 - EST 1 C1 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Instalación de Perlas y Gomas Chinos 2.0 desde la Estructura 337 a la Estructura 330-1.	Bajo	Restricciones: Reducción a la reconexión. Instalaciones en Ranque: Línea 220 KV Manue - Frutilar Norte C1 - Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques de jefe de faena: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 04:45	04-01-23 20:52	
202214612	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	LA CERRADA - PUNTA SIERRA 220KV	2995	EST. 272A - TAP MONTE REDONDO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reemplazo de cruces (Fermata y Alación) y pernos escalares, próximos a líneas energizadas (doble circuito). Subestación Punta Sierra, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Punta Sierra, 5213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Punta Sierra, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cabada, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cabada, 5216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap off Monte Redondo, 5202 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Ranque: 1. 220KV Punta Sierra - La Cabada C1 o 1. 220KV Punta Sierra - La Cabada C2 Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	Medio	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 04:45	04-01-23 20:52		
202214613	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	LA CERRADA - PUNTA SIERRA 220KV	2997	EST. 272B - EST. 2148 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reemplazo de cruces (Fermata y Alación) y pernos escalares, próximos a líneas energizadas (doble circuito).	Medio	Actividades: Reemplazo de cruces (Fermata y Alación) y pernos escalares, próximos a líneas energizadas (doble circuito). REEMPLAZO DE CRUCES CIRCUITO N° 1 y 2 EN ESTE 244 a 272. INSPECCION ESTRUCTURA COMPLETA EN ESTE 244 a 251. (No considere cruces ni escalares). Nota 2: No asistan cerca de líneas con torques en los torques a intervenir. Nota 3: Existe inspección permanente para estos trabajos. Restricciones: Subestación Punta Sierra, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Punta Sierra, 5213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Punta Sierra, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cabada, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cabada, 5216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap off Monte Redondo, 5202 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Ranque: 1. 220KV Punta Sierra - La Cabada C1 o 1. 220KV Punta Sierra - La Cabada C2 Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	Medio	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 04:45	04-01-23 20:52
202214620	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	185	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C1	1352	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de asblación, en instalación energizada (Doble Circuito). LAVADO DE ASBLACION, ESTRUCTURAS N° 1 a 197A	Bajo	Actividades: Lavado de asblación, en instalación energizada (Doble Circuito). LAVADO DE ASBLACION, ESTRUCTURAS N° 1 a 197A. Restricciones: Subestación Los Vilos, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 5219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 5220 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Ranque: 1. 220KV Los Vilos-Las Palmas, C1 o 1. 220KV Los Vilos-Las Palmas, C2 Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 04:45	04-01-23 15:31	
202214621	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	185	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	1408	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de asblación, en instalación energizada (Doble Circuito). LAVADO DE ASBLACION, ESTRUCTURAS N° 1 a 197A	Bajo	Actividades: Lavado de asblación, en instalación energizada (Doble Circuito). LAVADO DE ASBLACION, ESTRUCTURAS N° 1 a 197A. Restricciones: Subestación Los Vilos, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 5219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 5220 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Ranque: 1. 220KV Los Vilos-Las Palmas, C1 o 1. 220KV Los Vilos-Las Palmas, C2 Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 04:45	04-01-23 15:31	
202214660	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLOMADA 220KV	1248	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLOMADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de asblación, en instalación energizada (Doble Circuito). LAVADO DE ASBLACION, ESTRUCTURAS N° 162 a 248A. LAVADO DE ASBLACION, ESTRUCTURAS PENDIENTE N° 21 a 24, 61 a 63, 148	Bajo	Actividades: Lavado de asblación, en instalación energizada (Doble Circuito). LAVADO DE ASBLACION, ESTRUCTURAS N° 162 a 248A. LAVADO DE ASBLACION, ESTRUCTURAS PENDIENTE N° 21 a 24, 61 a 63, 148. Restricciones: Subestación P. Azúcar, 5225 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, 5226 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, 5227 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, 5228 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, 5229 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Ranque: 1. 220KV Pan de Azúcar-Punta Colomada, C1 o 1. 220KV Pan de Azúcar-Punta Colomada, C2 Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 10:00	04-01-23 20:52	
202214661	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLOMADA 220KV	1355	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLOMADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de asblación, en instalación energizada (Doble Circuito). LAVADO DE ASBLACION, ESTRUCTURAS N° 162 a 248A. LAVADO DE ASBLACION, ESTRUCTURAS PENDIENTE N° 21 a 24, 61 a 63, 148	Bajo	Actividades: Lavado de asblación, en instalación energizada (Doble Circuito). LAVADO DE ASBLACION, ESTRUCTURAS N° 162 a 248A. LAVADO DE ASBLACION, ESTRUCTURAS PENDIENTE N° 21 a 24, 61 a 63, 148. Restricciones: Subestación P. Azúcar, 5225 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, 5226 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, 5227 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, 5228 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, 5229 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Ranque: 1. 220KV Pan de Azúcar-Punta Colomada, C1 o 1. 220KV Pan de Azúcar-Punta Colomada, C2 Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 10:00	04-01-23 20:52	
202214695	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1566	CARDONES - AGARDONDA 220KV	3652	CARDONES - EST 1414 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de asblación, en instalación energizada (Simple Circuito). LAVADO DE ASBLACION, ESTRUCTURAS N° 348 a 358	Bajo	Actividades: Lavado de asblación, en instalación energizada (Simple Circuito). LAVADO DE ASBLACION, ESTRUCTURAS N° 348 a 358. Restricciones: Subestación Agardonda, 5213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Ranque: 1. 220KV Agardonda-Cardones, C1 Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 04:45	04-01-23 15:32	
202215958	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1310	SECCIONADORA LO AGUIRRE - CERRO NAVA (TRANSELEC) 220KV	2995	EST. 224R - EST. 628 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corte y ponde de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y ponde de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Nava circuito 1 y 2. Instalaciones en Ranque: Línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Nava circuito 1 y 2. Temperatura de los Rangos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 04:45	04-01-23 20:52	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Presencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Condiciones Adicionales	Comorro	Empresa Afiliada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Effective	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022115957	Línea	Ejecución Estática	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1130 AGUIRRE - SECCIONADORA LO AGUIRRE - CERRO NAIVA (TRANSELEC) 220KV 1542 EST. 23A - EST. 62A 220 KV C1 1283 SECCIONADORA LO AGUIRRE - EST. 23A 220 KV C1				Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Naiva circuito 1 y 2. Instalaciones en riesgo: Línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Naiva circuito 1 o 2. Temperatura de los riegos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Sulfilación y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo Effective	04-01-23 08:00	04-01-23 08:00	04-01-23 04:45	04-01-23 20:52
2022115074	Línea	Ejecución Estática	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1559 CENTRAL ALFAFAI - TAP CENTRAL MATRENS 110KV C1 3751 CENTRAL ALFAFAI - TAP CENTRAL MATRENS 110KV C1				Roca y poda de franja seguridad	Sin limitaciones	Podas y roca de línea bajo la franja de servidumbre	Riesgo controlado; trabajos se desarticulan con supervisión presente	En caso de operación automática, NO reconectar en SE Apto. Mayor interruptor S2H1 - SE Añahuén interruptor S2H2 - SE Añahuén interruptor S2H3 - SE Añahuén interruptor S2H7.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo Effective	04-01-23 08:00	04-01-23 08:00	04-01-23 09:15	04-01-23 14:58
2022115126	Línea	Ejecución Estática	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134 AMCO - ALTO JAHUEL 500KV L1 1276 AMCO - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1				Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves en varias estructuras - instalaciones en riesgo: 1.500KV Anco Alto Jahuel C1. Temperatura de los riegos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Anco Alto Jahuel C1.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo Effective	04-01-23 08:00	04-01-23 08:00	04-01-23 05:20	04-01-23 20:52
2022115305	Línea	Ejecución Estática	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	176 ITAHUE - TINGURRICA 154KV 1285 ITAHUE - TAP OFF TENO 154KV C1 1286 TAP OFF TENO - TINGURRICA 154KV C1				Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre - instalaciones en riesgo: Línea 154 KV Bahue Convento Viejo, C1 o Línea 154 KV Bahue Tinguerrica, C1. Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Bahue Convento Viejo, C1 o Línea 154 KV Bahue Tinguerrica, C1.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo Effective	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 04:45	04-01-23 20:52
2022115307	Línea	Ejecución Estática	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1550 ITAHUE - SECCIONADORA CONVENTO VIEJO 154 KV 3108 ITAHUE - TAP OFF TENO 154KV C1 3109 TAP OFF TENO - SECCIONADORA CONVENTO VIEJO 154 KV C1				Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre - instalaciones en riesgo: Línea 154 KV Bahue Convento Viejo, C1 o Línea 154 KV Bahue Tinguerrica, C1. Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Bahue Convento Viejo, C1 o Línea 154 KV Bahue Tinguerrica, C1.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo Effective	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 04:45	04-01-23 20:52
2022115571	Línea	Ejecución Estática	CHILENTA TRANSDONSA S.A.	1884	Intervención	Origen Interno	Programada	576 LAGUNA VERDE - SAN ANTONIO 66KV 941 ALGARROBO NORTE - TAP ALGARROBO 66KV C1 ALGARROBO NORTE - TAP ALGARROBO 66KV C2				Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Por trabajo relacionado al proyecto N° 084, se requiere ejecución en las líneas KV Laguna Verde - Tap Algarrobo C1 y C2, se ejecutará el armado de la nueva estructura 123242796.	Nivel de riesgo bajo; trabajo programado	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo Effective	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 09:44	04-01-23 17:00	
2022115689	Línea	Ejecución Estática	TRANSDONSA MELIPUEDU S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341 CUNDO - MELIPUEDU 110KV 2048 CUNDO - MELIPUEDU 110KV C1				Roca y poda de franja seguridad	Sin limitaciones	Roca, poda, talá menor y franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado acorde a normas de seguridad.	S/E Melipuedo: S2H1 posee reconexión automática deshabilitada, S/E Condo se ignoró norma de seguridad.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo Effective	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 08:48	04-01-23 18:15
2022115784	Línea	Ejecución Estática	GUACOLDA ENERGIA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60 GUACOLDA - MATRINCULO 220KV L1 182 GUACOLDA - MATRINCULO 220KV L1 C1				Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación Línea 2x220 Kv Guacolda - Matrinchulo Cirs 1-2.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas de mitigación correspondiente.	SE Matrinchulo: No reconectar interruptores S215 - S216 - S218: No Reconectar interruptor S211 - S212.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo Effective	04-01-23 08:00	04-01-23 16:00	04-01-23 08:21	04-01-23 17:35
2022115816	Línea	Ejecución Estática	GUACOLDA ENERGIA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701 GUACOLDA - MATRINCULO 220KV L2 1089 GUACOLDA - MATRINCULO 220KV L2 C4				Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación Línea 2x220 Kv Guacolda - Matrinchulo Cirs 3-4.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas de mitigación correspondiente.	SE Matrinchulo: No reconectar interruptores S219 - S2210 - S2 Guacolda. No Reconectar interruptor S221 - S224.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo Effective	04-01-23 08:00	04-01-23 16:00	04-01-23 08:21	04-01-23 17:15
2022115843	Línea	Ejecución Estática	AES GENIX	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1104 NORGEMBER - CRUCERO 220KV 2054 TAP OFF BARILET - TAP OFF LA CRUZ 220KV C1 2057 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C1 2058 NORGEMBER - TAP OFF BARILET 220KV C2 2059 TAP OFF BARILET - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 2060 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C2				Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación Línea Norgember - Crucero C1o 1 y C1o 2.	Se consideran las medidas pertinentes para desarmar trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: SE Norgember/Faena; Reconectar F7 S211 y S212 - SE Crucero/Saforán: Reconectar S10 S211 y S212; SE La Cruz/Saforán: RECONECTAR S40 S211 - S212 - S213 - SE Bariles/Faena y N4 S211, S212, S2H11.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo Effective	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 08:18	04-01-23 20:52
2022115900	Línea	Ejecución Estática	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1569 CERRO NAIVA - NUEVA LAMPA 220KV 3541 EST. 402 - CERRO NAIVA 220KV C1				Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Cerro Naiva - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Instalaciones en riesgo: Línea de 220 KV Cerro Naiva - Nueva Lampa circuito 1 o 2. Temperatura de los Riegos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Sulfilación y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo Effective	04-01-23 08:00	04-01-23 08:00	04-01-23 04:45	04-01-23 20:52
2022115901	Línea	Ejecución Estática	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1567 CERRO NAIVA - NUEVA LAMPA 220KV 3546 EST. 402 - CERRO NAIVA 220KV C2				Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Cerro Naiva - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Instalaciones en riesgo: Línea de 220 KV Cerro Naiva - Nueva Lampa circuito 1 o 2. Temperatura de los Riegos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Sulfilación y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo Effective	04-01-23 08:00	04-01-23 08:00	04-01-23 04:45	04-01-23 20:52
2022115920	Línea	Ejecución Estática	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	928 POLPACO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV 1368 SECCIONADORA LO AGUIRRE - POLPACO 500KV C1				Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Lo Aguirre - Polpacoco circuito 1 y 2. Instalaciones en riesgo: Línea de 500 KV Lo Aguirre - Polpacoco circuito 1 o 2. Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo Effective	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 04:45	04-01-23 15:10
2022115921	Línea	Ejecución Estática	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	928 POLPACO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV 3370 POLPACO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C2				Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Lo Aguirre - Polpacoco circuito 1 y 2. Instalaciones en riesgo: Línea de 500 KV Lo Aguirre - Polpacoco circuito 1 o 2. Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo Effective	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 04:45	04-01-23 15:10
2022116030	Línea	Ejecución Estática	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1566 CARDOBES - ALGARROBAL 220KV 3653 EST. 441C - ALGARROBAL 220KV C1				Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación estructuras N° 348 y 368, según 1001 "N". Transmis.	Se toman todas las medidas de seguridad para realizar un trabajo seguro. Riesgo: Bajo.	S/E Algarrobal: No reconectar S215. No reconectar S212.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo Effective	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 06:33	04-01-23 14:22
2022126212	Línea	Ejecución Estática	CSE TRANSDONSA S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	216 SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CARRAS 66KV C1 486 SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CARRAS 66KV C1				Roca y poda de franja seguridad	Sin limitaciones	Podas y roca de línea, fauna planificada y controlada en terreno.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, fauna planificada y controlada en terreno.	Por trabajos de poda y roca en tramo de LT 66KV San Vicente TT los cables, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor S346 de San Vicente. Sin consumo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo Effective	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 09:09	04-01-23 17:07
2022116499	Línea	Ejecución Estática	CSE TRANSDONSA S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	337 LO MIRANDA - LORETO 66KV 358 LO MIRANDA - LORETO 66KV C1				Roca y poda de franja seguridad	Sin limitaciones	Podas y roca de franja de servidumbre	Riesgo controlado aglando procedimiento de seguridad Interno de CSE Transmisión.	Se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 66KV S382 de SE Lo Miranda. Sin consumo afectado.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo Effective	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 09:06	04-01-23 14:24
2022116797	Línea	Ejecución Estática	SOM SALAR S.A [En_Avision]	1762	Intervención	Origen Interno	Programada	1639 ACCESO NORTE - CARBONITO 110KV [EN_REVISION] (EN_REVISION) 3902 ACCESO NORTE - CARBONITO 110KV C1 [EN_REVISION] (EN_REVISION)				Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación Línea 110KV Acceso Norte, incluyen equipos primarios de mitigación necesarios.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E Acceso Norte: No reconectar S2H1; S/E Carbonito: No reconectar S2H11.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo Effective	04-01-23 08:00	04-01-23 17:00	04-01-23 08:02	04-01-23 11:23
2022115803	Línea	Ejecución Estática	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	170 HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV 1330 TAP PFC - LAGUNILLAS 154KV C1 1331 HUALPEN - TAP MARFAL 154KV C1 1332 TAP MARFAL - TAP PFC 154KV C1				Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Inspección de línea por consumo en Línea 220 Guandulagén y Línea 154 KV Hualpen - Lagunillas en estructuras 36 a 19, 26 a 31, 36 a 39, 20 a 25 y 40 a 48. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en riesgo: Línea 154KV Hualpen-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Guandulagén, C1. Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo Effective	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 04:45	04-01-23 12:40
2022115804	Línea	Ejecución Estática	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1652 HUALPEN - GUINDO 220 KV [EN_REVISION] (EN_REVISION) 3961 HUALPEN - EST. 40A 220 KV C1 [EN_REVISION] (EN_REVISION)				Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Inspección de línea por consumo en Línea 220 Guandulagén y Línea 154 KV Hualpen - Lagunillas en estructuras 36 a 19, 26 a 31, 36 a 39, 20 a 25 y 40 a 48. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en riesgo: Línea 154KV Hualpen-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Guandulagén, C1. Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo Effective	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 04:45	04-01-23 12:40
2022117021	Línea	Ejecución Estática	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205 PULINQUE - LOS LAGOS 66KV 1337 PANGAPULPI - LOS LAGOS 66KV C1 1338 PULINQUE - PANGAPULPI 66KV C1				Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos coordinados con empresa 375.	Bajo	Actividades: Reemplazo aislador líneas, instalación de manta protectora y gomas óhmicas. Restricciones: Retención a la reconexión. Instalaciones en riesgo: Línea 66 KV Puliqué - Los Lagos, C1 - Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay - Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo Effective	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 04:45	04-01-23 20:52
2022117131	Línea	Ejecución Estática	CAP CAP	2081	Intervención	Origen Interno	Programada	796 CARDOBES - SECCIONADORA LLANO DE LLAMPROS 220KV C1 1622 CARDOBES - SECCIONADORA LLANO DE LLAMPROS 220KV C1				Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación de estructuras de 176 a 1 220 KV Cardobes - Llano de Llampros con sistema anafrejado. Se solicita no reconectar S238 y SE Cardobes y no reconectar S211 en SE Seccionadora Llano de Llampros.	Bajo nivel de riesgo haciendo uso de los procedimientos de trabajo.	Trabajo rutinario.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo Effective	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 08:11	04-01-23 15:05
2022117137	Línea	Ejecución Estática	CSE TRANSDONSA S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	380 QUELONTAR - LAS ARAÑAS 110KV C1 [EN_REVISION] (EN_REVISION) 4287 QUELONTAR - LAS ARAÑAS 110KV C1 [EN_REVISION] (EN_REVISION) 4288 EST. 308 - EST. 109 110KV C1 [EN_REVISION] (EN_REVISION) 4289 EST. 308 - EST. 111 110KV C1 [EN_REVISION] (EN_REVISION) 5395 EST. 111 - LAS ARAÑAS 110KV C1 [EN_REVISION] (EN_REVISION) 5075 TAP EL LOJA - EST. N° 2 220KV C1 [EN_REVISION] (EN_REVISION) 3076 EST. N° 1 - EST. N° 2 220KV C2 [EN_REVISION] (EN_REVISION) 3077 EST. N° 1 - EST. N° 10 110KV C1 [EN_REVISION] (EN_REVISION) 3078 TAP EL LOJA - EST. N° 1 220KV C1 [EN_REVISION] (EN_REVISION) 3079 EST. N° 1 - EST. N° 2 220KV C1 [EN_REVISION] (EN_REVISION) 3072 EST. N° 2 - EST. C1 18 220KV C1 [EN_REVISION] (EN_REVISION)				Otros Cables	Sin limitaciones	Avenida de obras pendientes de conductor en cercanía de 1 110 KV Quelontar-Las Arañas, asociado a NUP-3471.	Riesgo controlado bajo procedimientos CSE Transmisión.	Se requiere Bloqueo de reconexión automática del S2H1 S/E Quelontar, por trabajos cercanos a la línea de transmisión. S008-187-2022	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo Effective	04-01-23 08:00	04-01-23 20:00	04-01-23 08:22	04-01-23 10:13
2022117163	Línea	Ejecución Estática	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1144	Intervención	Origen Interno	Programada	1289 TICOPILLA - KIMAL 220KV C1 3075 TAP EL LOJA - EST. N° 2 220KV C1 [EN_REVISION] (EN_REVISION) 3076 EST. N° 1 - EST. N° 2 220KV C2 [EN_REVISION] (EN_REVISION) 3077 EST. N° 1 - EST. N° 10 110KV C1 [EN_REVISION] (EN_REVISION) 3078 TAP EL LOJA - EST. N° 1 220KV C1 [EN_REVISION] (EN_REVISION) 3079 EST. N° 1 - EST. N° 2 220KV C1 [EN_REVISION] (EN_REVISION) 3072 EST. N° 2 - EST. C1 18 220KV C1 [EN_REVISION] (EN_REVISION)				Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado aisladores algún retiro.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar S/E Tinguerrica S216A, S217A, SE Añahuén S212, S216, S214, Tap-Off El Loa S211, ENCHUILLADO MANOBRAS Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo Effective	04-01-23 08:00	04-01-23 16:00	04-01-23 08:33	05-01-23 18:30
2022117182	Línea	Ejecución Estática	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	153 CHARRUA - CONCEPCION 220KV C1 1320 CHARRUA - CONCEPCION 220KV C1				Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No reconectar los interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Inspección estructuras y evaluación de las estructuras de acero cortina de la Línea 220 KV Charvua-Concepción. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en riesgo: Línea 220KV Charvua-Concepción, C1. Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo Effective	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 04:45	04-01-23 20:52
2022117211	Línea	Ejecución Estática	CSE TRANSDONSA S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	406 TAP ALTO MELIPILLA - BOLENAR 110KV C1 618 TAP ALTO MELIPILLA - BOLENAR 110KV C1				Roca y poda de franja seguridad	Sin limitaciones	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Bloqueo de Reconexión de interruptor S289H de SE Tap Alto Melipilla.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo Effective	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 08:18	04-01-23 18:36
2022119611	Línea	Ejecución Estática	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	438 CHARRUA - BALCO 220KV 695 CHARRUA - BALCO 220KV C1				Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en franja servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en riesgo: 1 220KV Balco-Charrua, C1 o 1 220KV Balco-Armuña-Charrua, C2. Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo Effective	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 04:45	04-01-23 20:52
2022117395	Línea	Ejecución Estática	CSE TRANSDONSA S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1701 PUNTAQUE - EL SAUCE 66KV 245 PUNTAQUE - EL SAUCE 66KV C1				Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Reemplazo de postes y crucetas de madera en mal estado, por postes de hormigón y crucetas metálicas, en algunas estructuras con detector.	Trabajo de bajo riesgo. Se han realizado los análisis y tomado en cuenta todos las consideraciones necesarias para la actividad, riesgo bajo.	Durante la desconexión, los consumos asociados a S/E El Sauce, serán alimentados desde S/E Combarbalá a través de la línea 66 KV El Sauce - Combarbalá.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo Effective	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 09:38	04-01-23 18:04
2022115858	Línea	Ejecución Estática	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1027 MUELLE - GUAYVARES 110 KV 1885 MUELLE - TAP OFF SARECABUR 110KV C1 1886 ESTOR ENLAZ ANTUCUERA - GUAYVARES 110KV C1 1887 ESTOR ENLAZ ANTUCUERA - TAP OFF ENLAZ ANTUCUERA 110KV C1 1888 TAP OFF SARECABUR - TAP OFF LICANACABUR 110KV C1				Lavado de Aislación	S												

**Reporte Desconexión/Intervención Línea**  
 Fecha generación reporte: 15-03-2023 11:58:05  
 Estación: Estación Entera, Estación Estaca  
 Total registros General: 151  
 Total registros Línea: 84

Número	Tipo	Estado	Empresa	M. Coordinado	Origen	Programa	Obj.	Línea	IDC	Tamaño	Tipo Trabajo	Presencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afiliadas	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202215128	Línea	Ejecución Estaca	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Externo	Programada	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	1943 EST. 1.202 - O'HIGGINS 220KV C1 1944 EST. 1.202 - O'HIGGINS 220KV C2 1945 EST. 1.202 - O'HIGGINS 220KV C2	1943 1944 1945	Lavado de aisladores	Sin limitación	Lavado aisladores a equipos primarios de paflo, paflo #1, aisladores de pedestal aisladores y marca línea, partes de barra principal sección N°1 y N°2 de transferencia en SubEstación Atacama.	Riesgo bajo. Trabajo ya realizado con procedimiento respectivo.	A solicitud de Transmisión se requiere orden de no reconectar LT 220KV Atacama - O'Higgins C1 y C2. S/E Atacama 5213 y 5216 S/E Chiguaguá 5218 y 5216.	No tiene consumo afectado	ninguno		04-03-23 08:00	04-03-23 18:00	04-03-23 08:52	04-03-23 18:24	
202211752	Línea	Ejecución Estaca	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C2 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C2	1360 1361 1362 1363	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Trabaja previo Proyecto "NUP 3729 MAN Reemplazo de la protección sistema 1 del paflo #2 de S/E Ovalle 66 KV". Pruebas de Control y Verificación de Protecciones de Paflo de Línea.	Pruebas de Control y Verificación de Protecciones de Paflo de Línea, SE Ovalle. Trabajo previo Proyecto "NUP 3729 MAN Reemplazo de la protección sistema 1 del paflo #2 de S/E Ovalle 66 KV". -1)Normalización de contactos auxiliares de ITM TBPB correspondiente a potencialidad hacia P51 del paflo #2. -2) Inyección regulatoria aguas abajo de ITM TBPB correspondiente a potencialidad hacia P51 del paflo #2. -3) Reemplazo de armadura entera en implementación de nueva protección sistema 1 del paflo #2. -4) Inyección, normalización y pruebas de control de la reconexión del paflo #2. -5) Pruebas NIT desde la nueva protección sistema 1 ABR, hacia interruptor 5283 y 5288. Nota 1: No probar NIT en conjunto con 5288, se debe de solicitar disposición #5289 y desconectar el paflo #1 y CSE Nota 2: 1. 066KV Los Molles-Ovalle, C2 queda a nivel desde S/E Molles. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Barra 66 KV Ovalle n° 1 066KV Los Molles-Ovalle, C1 Temperatura de los Riesgos Alarma, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bisposes del jefe de faena: Subestación Ovalle, Talleles de control paflo #2 Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo Subestación Ovalle, Sala de Control y Protecciones Transelé, Armarlo protecciones #2 Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo Subestación Ovalle, Caja de agrupamiento 5282 Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo.	Pruebas de Control y Verificación de Protecciones de Paflo de Línea, SE Ovalle. Trabajo previo Proyecto "NUP 3729 MAN Reemplazo de la protección sistema 1 del paflo #2 de S/E Ovalle 66 KV". -1)Normalización de contactos auxiliares de ITM TBPB correspondiente a potencialidad hacia P51 del paflo #2. -2) Inyección regulatoria aguas abajo de ITM TBPB correspondiente a potencialidad hacia P51 del paflo #2. -3) Reemplazo de armadura entera en implementación de nueva protección sistema 1 del paflo #2. -4) Inyección, normalización y pruebas de control de la reconexión del paflo #2. -5) Pruebas NIT desde la nueva protección sistema 1 ABR, hacia interruptor 5283 y 5288. Nota 1: No probar NIT en conjunto con 5288, se debe de solicitar disposición #5289 y desconectar el paflo #1 y CSE Nota 2: 1. 066KV Los Molles-Ovalle, C2 queda a nivel desde S/E Molles. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Barra 66 KV Ovalle n° 1 066KV Los Molles-Ovalle, C1 Temperatura de los Riesgos Alarma, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bisposes del jefe de faena: Subestación Ovalle, Talleles de control paflo #2 Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo Subestación Ovalle, Sala de Control y Protecciones Transelé, Armarlo protecciones #2 Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo Subestación Ovalle, Caja de agrupamiento 5282 Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	04-03-23 08:00	04-03-23 17:00	04-03-23 11:17	04-03-23 18:13		
2022117545	Línea	Ejecución Estaca	SAN JUAN S.A.	341	Intervención	Origen Externo	Programada	PUNTA COLORADA - PARQUE EDUCOL SAN JUAN 220KV	PUNTA COLORADA	1755	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Obras De Montaje de Estructuras y Tendido de Conductor de la Nueva Línea De Transmisión nueva Matricón - Punta Colorado 220KV, 220KVPA y Nueva Línea Nueva Pan de Azúcar - Punta Colorado 220KV Rv, 20000 KVPA.	Solicitud a requerimiento de Estímas, quien debe identificar los riesgos y las medidas para mitigarlos. Sin embargo cabe mencionar que en un cruce de la línea en construcción y la línea de 220 KV Punta Colorado - San Juan. Por tanto LPA LPA mencionada desahabitada la reconexión automática de los paflos #1 y #4 del extremo de SE Punta Colorado y el paflo #1 del extremo de San Juan.	Solicitud a requerimiento de Estímas, quien debe identificar los riesgos y las medidas para mitigarlos. Sin embargo cabe mencionar que en un cruce de la línea en construcción y la línea de 220 KV Punta Colorado - San Juan. Por tanto LPA LPA mencionada desahabitada la reconexión automática de los paflos #1 y #4 del extremo de SE Punta Colorado y el paflo #1 del extremo de San Juan.	No tiene consumo afectado	ninguno	04-03-23 08:00	04-03-20 21:00	04-03-23 09:05	04-03-23 17:59		
2022115109	Línea	Ejecución Estaca	ODDGLD CHILE - DIVISION EL TENENTE	357	Intervención	Origen Interno	Programada	MINIFRO - EL COBRE 110KV	SECCION 1 DE 2 110KV C1 SECCION 2 DE 2 110KV C1 MONTRO - EST 1 110KV C1 (RN REVISION) 1304 - EL COBRE 110KV C1 (RN REVISION)	1654 1655 1656 1304	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Personal de CEED realizará mantenimiento normal en paflo #102 de S/E Minifro, consistiendo en limpiar los siguientes equipos: P#102, P#103, P#104, 8#101-11, TCHD1 y 8#102.	Personal de CEED realizará mantenimiento normal en paflo #102 de S/E Minifro, consistiendo en limpiar los siguientes equipos: P#102, P#103, P#104, 8#101-11, TCHD1 y 8#102.	No tiene consumo afectado	ninguno	04-03-23 08:00	04-03-23 18:00	04-03-23 08:18	04-03-23 18:34			
2022113727	Línea	Ejecución Estaca	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - MIRAE 220KV	ATACAMA - EST. N°30 - 220KV C1 EST. N°30 - MIRAE 220KV C1 EST. N°30 - EST. N°36 220KV C1 EST. N°36 - TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE - EST. N°36 220KV C1	1893 1894 1895 1896 1897	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito).	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, 5215, 5218 No reconectar. Terceros, S/E Tap Off Enlace, 5211 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Atacama-Mirae, C1 o 1.220KV Atacama-Mirae, C2 Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bisposes del jefe de faena: No hay. Actividades: Lavado de aisladores, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° C1 y #0 Restricciones: Subestación Matricón, 5211 con bloque a la reconexión intermitente Subestación Matricón, 5212 con bloque a la reconexión intermitente Subestación Caseros, 5213 con bloque a la reconexión intermitente Subestación Caseros, 5215 con bloque a la reconexión intermitente Tap Off Inyección, 5217 con bloque a la reconexión intermitente Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Matricón-Caseros, C1 o 1.220KV Matricón-Caseros, C2 Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bisposes del jefe de faena: No hay.	Restricciones: Subestación Atacama, 5215, 5218 No reconectar. Terceros, S/E Tap Off Enlace, 5211 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Atacama-Mirae, C1 o 1.220KV Atacama-Mirae, C2 Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bisposes del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	04-03-23 08:00	04-03-23 18:00	04-03-23 04:45	04-03-23 20:52	
2022114675	Línea	Ejecución Estaca	TRANSELEC S.A.	198	Intervención	Origen Interno	Programada	MATENCOLLO - CASERONES 220V L2	MATENCOLLO - ESTRUCTURA 214 220KV L1 C2 ESTRUCTURA 214 - ESTRUCTURA 137 220V L2 C2 ESTRUCTURA 137 - TAP CHIGUAGUA 220V L2 C2 TAP CHIGUAGUA - CASERONES 220V L2 C2	1462 1463 1464 1465	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Lavado de aisladores, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° #1 y #0	Bajo	Restricciones: Subestación Matricón, 5211 con bloque a la reconexión intermitente Subestación Matricón, 5212 con bloque a la reconexión intermitente Subestación Caseros, 5213 con bloque a la reconexión intermitente Tap Off Inyección, 5217 con bloque a la reconexión intermitente Instalaciones en Riesgo: 1.220V Matricón-Caseros, C1 o 1.220V Matricón-Caseros, C2 Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bisposes del jefe de faena: No hay.	Restricciones: Subestación Matricón, 5211 con bloque a la reconexión intermitente Subestación Matricón, 5212 con bloque a la reconexión intermitente Subestación Caseros, 5213 con bloque a la reconexión intermitente Tap Off Inyección, 5217 con bloque a la reconexión intermitente Instalaciones en Riesgo: 1.220V Matricón-Caseros, C1 o 1.220V Matricón-Caseros, C2 Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bisposes del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	04-03-23 08:00	04-03-23 18:00	04-03-23 04:45	04-03-23 19:32	
2022114674	Línea	Ejecución Estaca	TRANSELEC S.A.	198	Intervención	Origen Interno	Programada	MATENCOLLO - CASERONES 220V L1 C1	MATENCOLLO - ESTRUCTURA 214 220V L1 C1 ESTRUCTURA 214 - ESTRUCTURA 137 220V L1 C1 ESTRUCTURA 137 - TAP CHIGUAGUA 220V L1 C1 TAP CHIGUAGUA - CASERONES 220V L1 C1	1468 1469 1470 1461	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Lavado de aisladores, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° #1 y #0	Bajo	Restricciones: Subestación Matricón, 5211 con bloque a la reconexión intermitente Subestación Matricón, 5212 con bloque a la reconexión intermitente Subestación Caseros, 5213 con bloque a la reconexión intermitente Tap Off Inyección, 5217 con bloque a la reconexión intermitente Instalaciones en Riesgo: 1.220V Matricón-Caseros, C1 o 1.220V Matricón-Caseros, C2 Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bisposes del jefe de faena: No hay.	Restricciones: Subestación Matricón, 5211 con bloque a la reconexión intermitente Subestación Matricón, 5212 con bloque a la reconexión intermitente Subestación Caseros, 5213 con bloque a la reconexión intermitente Tap Off Inyección, 5217 con bloque a la reconexión intermitente Instalaciones en Riesgo: 1.220V Matricón-Caseros, C1 o 1.220V Matricón-Caseros, C2 Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bisposes del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	04-03-23 08:00	04-03-23 18:00	04-03-23 04:45	04-03-23 19:32	
2022116398	Línea	Ejecución Estaca	CSE TRANSGASÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	ELAPEL - CHDAPA 110KV	ELAPEL-EST 110KV C1 ELAPEL-EST 110KV C1	3125 3126 3127	Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado de aislación con instalación en servicio. Considera Bloqueo de reconexión en interruptor 5214 de SE Chiqua y 5212 en S/E Elapel.	Lavado de aislación con instalación en servicio. Considera Bloqueo de reconexión en interruptor 5214 de SE Chiqua y 5212 en S/E Elapel.	No tiene consumo afectado	ninguno		04-03-23 08:00	04-03-23 18:00	04-03-23 09:46	04-03-23 15:59		
2022117170	Línea	Ejecución Estaca	CSE TRANSGASÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	LAS ANAÑAS - EL PELUADO 66KV	LAS ANAÑAS - EST. 1 66KV C1 (RN REVISION) EST. 1 - EST. 14 66KV C1 (RN REVISION) EST. 14 - EST. 14 66KV C1 (RN REVISION)	508 509 510	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Aguas de otras LEE. modificaciones de LIT conexión cámara de la fruta como de San Pablo.	Se requiere bloqueo de reconexión de 5283 de SE de Las Anañas. Trabajos asociados a NUP 471. 500H-214-2022	No tiene consumo afectado	ninguno	04-03-23 08:00	04-03-20 21:00	04-03-23 08:22	04-03-23 19:42			
202300296	Línea	Ejecución Estaca	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - HUAPLEN 66KV	CHARRUA - HUAPLEN 220V C1 (RN REVISION) CHARRUA - HUAPLEN 220V C1 CHARRUA - HUAPLEN 220V C1 (RN REVISION)	4327 4328 4329	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Actividades: Trabajo solicitado por Obra Fuente Industrial, para construcción de fundaciones para variador 3A y 4A próximo a la línea Andafogasta-Huaplen, (Hornopungo, etc). Restricciones: Restricción a la reconexión	Instalación con riesgo 1.220V Huaplen-Charra, C1 Temperatura de los Riesgos: Durante la Fase. Nivel de Riesgo: Bajo.	Construcción de fundaciones para Obra Fuente Industrial y para adecuación de calidad y multifuncionalidad de Huaplen, se realizará corte de tránsito para la ejecución de calidad de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	04-03-23 08:00	04-03-23 18:00	04-03-23 08:33	04-03-23 20:52		
202300379	Línea	Ejecución Estaca	CSE TRANSGASÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Formo	RANCAJUA - ROSARIO 66KV	RANCAJUA - TAP MASTRANZA 66KV C1	567	Ros y pódre franja	Sin limitación	Realizar trabajos de podá y rose	Riesgo controlado, trabajo a cargo de terceros.	Por trabajos de podá y rose en tramo de LT 66KV Rancajuá - Fundación Talleres, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 5286 de S/E Rancajuá. Sin consumo afectado. Trabaja a cargo de terceros 5286RN.	No tiene consumo afectado	ninguno		04-03-23 08:00	04-03-26 16:00	04-03-23 08:30	04-03-23 09:32	
2022113728	Línea	Ejecución Estaca	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - MIRAE 220KV	ATACAMA - EST. N°35 220KV C2 EST. N°35 - EST. N°36 220KV C2 EST. N°36 - EST. N°36 220KV C2	1898 1899 1900 1901	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito).	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, 5215, 5218 No reconectar. Terceros, S/E Tap Off Enlace, 5211 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: 1.220V Atacama-Mirae, C1 o 1.220V Atacama-Mirae, C2 Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bisposes del jefe de faena: No hay.	Restricciones: Subestación Atacama, 5215, 5218 No reconectar. Terceros, S/E Tap Off Enlace, 5211 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: 1.220V Atacama-Mirae, C1 o 1.220V Atacama-Mirae, C2 Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bisposes del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	04-03-23 08:00	04-03-23 18:00	04-03-23 04:45	04-03-23 20:52	
2022115555	Línea	Ejecución Estaca	CSE TRANSGASÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	GALLEGUILLOS - CAJEREA 110KV C1	TAP IMBUSSION - CAJEREA 110KV C1 GALLEGUILLOS - EST. 110KV C1 ESTRUCTURA #0 - TAP IMBUSSION 110KV C1	589 1713 1714	Obras Civiles	Sin limitación	Mejoramiento de acceso a estructuras #0, 90, 90 y 2004. EST. N°2 - EST. N°2 220KV C1	Se requiere bloqueo de reconexión del 5293 de SE Galleguillos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno		04-03-23 08:00	04-03-23 18:00	04-03-23 11:23	04-03-23 19:19		
2022119793	Línea	Ejecución Estaca	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	O'HIGGINS - PURI 220KV	EST. N°2 - EST. N°2 220KV C1 EST. N°2 - PURI 220V C1 EST. 1.202 - EST. 1.444 220V C1 O'HIGGINS - EST. 1.202 220V C1 EST. N°2 - EST. N°2 220V C1 EST. N°2 - EST. N°2 220V C1 EST. N°2 - EST. N°2 220V C1	2084 2085 2086 2087 2088 2024 2025	Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado aisladores Línea 220 KV O'Higgins- Puri.	Riesgo bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E O'Higgins 5215, S/E Pur 5211.	No tiene consumo afectado	ninguno	04-03-23 07:30	04-03-23 18:00	04-03-23 08:58	04-03-23 17:13		
2022117076	Línea	Ejecución Estaca	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	FARELON - CHIMBORAZO 220KV	EST. N°2 - EST. N°2 220V C1 EST. N°2 - CHIMBORAZO 220V C1 EST. N°2 - EST. 1.544 220V C1 EST. 1.544 - EST. 1.544 220V C1 EST. 1.544 - EST. N°2 220V C1 FARELON - EST. N°2 220V C1	2026 2027 2028 2029 2030	Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado aisladores Línea 220 KV Farelón - Chimborazo	Riesgo bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Molles 5212, S/E Chimborazo 5211.	No tiene consumo afectado	ninguno	04-03-23 07:30	04-03-23 18:00	04-03-23 08:58	04-03-23 17:13		
2022117177	Línea	Ejecución Estaca	ODDGLD CHILE - DIVISION CAMARATA	357	Desconexión	Origen Interno	Programada	CHUCUCAMATA - 10 220KV	CHUCUCAMATA - 10 100V C1	1826	Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado de aislación paflo externo de S/E 10	Riesgo bajo, cliente toma todas las medidas para realizar un trabajo seguro.	S/E Chucucamata- Alberto 52103, B#110-1, B#110-2 y B#110-3. Cerrado B#110-3T. S/E 10- Alberto 52103, B#110-1, B#110-2 y B#110-3. Cerrado B#110-3T.	No tiene consumo afectado	ninguno		04-03-23 07:00	04-03-23 18:00	04-03-23 07:43	04-03-23 20:32	
2022115790	Línea	Ejecución Estaca	STRATA COPPER - ALTO NORTE	403	Intervención	Origen Interno	Programada	ANTOFAGASTA - TAP OFF LA NEGRA 110KV C1	ANTOFAGASTA - TAP OFF LA NEGRA 110KV C1	1842	Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado de Aislación con método a distancia a equipos de patio en S/E Tap Off La Negra	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de seguridad para realizar un trabajo seguro.	S/E Antofagasta No Reconexión 5210, S/E Altonorte No Reconexión 5210.	No tiene consumo afectado	ninguno		04-03-23 07:00	04-03-23 17:00	04-03-23 07:23	04-03-23 19:59	
2022117151	Línea	Ejecución Estaca	CSE TRANSGASÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	RESIGUANDRA BARRIL - LAS ANAÑAS 66KV	TAP OFF NIPHOE - LAS ANAÑAS 66V C1	616	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Aguas de otras modificaciones de LIT conexión cámara de la fruta como de San Pablo.	Trabajos asociados a NUP 471. 500H-269-2022 línea actualmente se encuentra conetada en vacío.	No tiene consumo afectado	ninguno		04-03-23 07:00	04-03-20 21:00	04-03-23 06:54	04-03-23 19:56		
2022117408	Línea	Ejecución Estaca	CSE TRANSGASÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	ANDALUCIA - ESTRUCTURA 83 66KV C2	ANDALUCIA - ESTRUCTURA 83 66KV C2 ESTRUCTURA 82 - ESTRUCTURA 83 66V C2 ESTRUCTURA 82 - ESTRUCTURA 128 66KV C2 ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66V C2 ESTRUCTURA 128 - O'HIGGINS 66V C2	3027 3028 3029 3030 3031 3032	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Desconexión del tramo Andaluía-Hornos N°2 por trabajos de proyecto NUP 1190 Aumento de Capacidad de Línea Tap Loto Hornos.	Riesgo controlado, trabajos con instalación desconectada y personal calificado.	La carga de la línea será transferida a línea Andalucía-Hornos N°1 a través de barra #6 de S/E Hornos.	No tiene consumo afectado	ninguno	04-03-23 07:00	04-03-23 18:00	04-03-23 07:57	04-03-23 11:43		
2022117410	Línea	Ejecución Estaca	CSE TRANSGASÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	ANDALUCIA - HORNOES 66KV	ANDALUCIA - ESTRUCTURA 82 66V C1	3027	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Trabaja conexión a la línea Andalucía-Hornos N°2 sobre línea Andalucía-Hornos N°2	Riesgo controlado, trabajos con instalación desconectada y personal calificado.	Se requiere bloqueo de reconexión del 5281 de S/E Andalucía y 5287 de S/E Hornos.	No tiene consumo afectado	ninguno		04-03-23 07:00	04-03-23 18:00	04-03-23 07:58	04-03-23 11:45	
2022116104	Línea	Ejecución Estaca	CHILIGUERA TRANSGASÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	TAP ALGARIBADO - SAN SEBASTIAN 66V C2	TAP ALGARIBADO - SAN SEBASTIAN 66V C2 TAP SAN SEBASTIAN - SAN SEBASTIAN 66V C2 TAP SAN SEBASTIAN - SAN ANTONIO 66V C2	844 1412 1413	Obras Civiles	Sin limitación	Obras por NUP 884, se procederá al montaje y hojaje de nueva estructura a ubicarse entre los C1 y C2 de la Lt San Antonio - Tap Algaribado (separar al portal 137 del circuito N°1, cable delectar que ampollos circuitos de la Lt SA Tap Alg, en este punto estar en portales separados). Circuito N°2 se mantendrá en servicio con los consumos de S/E San Sebastián.	Obras por NUP 884, se procederá al montaje y hojaje de nueva estructura a ubicarse entre los C1 y C2 de la Lt San Antonio - Tap Algaribado (separar al portal 137 del circuito N°1, cable delectar que ampollos circuitos de la Lt SA Tap Alg, en este punto estar en portales separados). Circuito N°2 se mantendrá en servicio con los consumos de S/E San Sebastián.	No tiene consumo afectado	ninguno		04-03-23 07:00	04-03-23 19:00	04-03-23 07:03	04-03-23 11:22		
2022116776	Línea	Ejecución Estaca	ONL MULLONES	368	Intervención	Origen Interno	Programada	CHACARA - ONL MULLONES 110KV	CHACARA - EST. N°PS 110KV C1	1865	Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado aislación línea energizada, método a distancia.	Lavado aislación método a distancia, riesgo bajo.	S/E Chacaya 5219 No Reconexión S/E Onl, Mollones 5202 No Reconexión.	No tiene consumo afectado	ninguno		04-03-23 06:30	04-03-23 16:00	04-03-23 08:42	04-03-23 18:30	
2022117513	Línea	Ejecución Estaca	ENGIE	144	Intervención	Origen Interno	Programada	CAPRICORNIO - ALTO NORTE 110KV	EST. N°3A - TAP EL NEGRO 110KV C1 TAP EL NEGRO - EST. N°3A 110KV C1 EST. N°3A - ALTO NORTE 110KV C1	1245 1246 1247	Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado de Aislación con método a distancia.	Riesgo bajo. Se tomarán todas las medidas de control para realizar un trabajo seguro.	S/E Capricornio No Reconexión 5210, S/E Altonorte No Reconexión 5210.	No tiene consumo afectado	ning						

## ANEXO N°5

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

**Número:**

2023000021

**Solicitante:**

TRANSELEC S.A.

**Empresa:**

TRANSELEC S.A.

**Tipo de Origen:**

Interno

**Línea:**

ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV

**Tramo:**

Tipo: secciones\_tramos - ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C1

Nombre : ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C1

Fecha Perturbacion :

Fecha Normaliza :

Protección :

Interruptor :

Consumo :

Comentario :

Tipo: secciones\_tramos - VILLASECA - TAP PAINE 154KV C1

Nombre : VILLASECA - TAP PAINE 154KV C1

Fecha Perturbacion :

Fecha Normaliza :

Protección :

Interruptor :

Consumo :

Comentario :

Tipo: secciones\_tramos - TAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV C1

Nombre : TAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV C1

Fecha Perturbacion :

Fecha Normaliza :

Protección :

Interruptor :

Consumo :

Comentario :

Tipo: secciones\_tramos - TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1

Nombre : TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1

Fecha Perturbacion :

Fecha Normaliza :

Protección :

Interruptor :

Consumo :

Comentario :

Tipo: secciones\_tramos - TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1

Nombre : TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1

Fecha Perturbacion :

Fecha Normaliza :

Protección :

Interruptor :

Consumo :

Comentario :

Tipo: secciones\_tramos - TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C1

Nombre : TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C1

Fecha Perturbacion :

Fecha Normaliza :

Protección :

Interruptor :

Consumo :

Comentario :

Tipo: secciones\_tramos - TAP MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C1

Nombre : TAP MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C1

Fecha Perturbacion :

Fecha Normaliza :

Protección :

Interruptor :

Consumo :

Comentario :

Tipo: secciones\_tramos - TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C1

Nombre : TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C1

Fecha Perturbacion :

Fecha Normaliza :

Protección :

Interruptor :

Consumo :

Comentario :

### Zona Afectada

### Comuna

### Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

### Comentarios Tipo Causa:

Incendio cercano a la Línea al norte de S/E Punta de Cortés

### Causas

**-Fenómeno Físico:** Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones.

**-Elemento:** Conductores

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

**-Operación de los interruptores:** Varios

### Comentarios Causas:

**-Fenómeno Físico:**

**-Elemento:**

**-Fenómeno Eléctrico:**

**-Operación de los interruptores:**

### Observaciones:

**-Observaciones:** .

**-Acciones Inmediatas:** Informar al CEN y recopilar datos de alarmas y protecciones operadas.

**-Hechos Sucridos:** A las 16:32 horas, desconexión forzada por operación de protecciones de Línea 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel C1.

**-Acciones Correctivas a Corto Plazo:** 16:35 Malloa recupera consumos desde el Cto 2.- 16:43 abierto 52A2 de Punta de Cortés.- 16:45 reconexión manual de prueba con éxito del sector Tinguiririca - Punta de Cortés 1.- 18:01 abierto 52A3 de Punta de Cortés, esta queda tomada desde

Tinguiririca.- 18:16 reconexión manual de prueba con éxito del Sector A. Jahuel - Rancagua - P. Cortés 1.-

**-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .**

**Afecta SSCC:**

No

**Afecta Medidores:**

No

**Afecta Protecciones:**

No

**Consumo:**

Consumo Regulado

**Distribuidoras Afectadas**

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 9.3 / Región : / Clientes Afectados:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 55 / Región : / Clientes Afectados:

**Retorno Automatico:**

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

04-01-2023 16:32

**Fecha / Hora Estimada Retorno:**

04-01-2023 18:16


**Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

04-01-2023 18:16

 Archivos Subidos

**Archivo**

**Fecha Subida**

 IF2023000021.rar (/informe\_fallas/download\_file/63b5f1b8ad651f73c7be08e8/IF2023000021.rar)

11/01/2023 16:00:31

**Número:**

2023000030

**Solicitante:**

Felipe Puentes Chávez

**Empresa:**

CGE TRANSMISIÓN S.A.

**Tipo de Origen:**

Externo

**SubEstación:**

S/E MALLOA NUEVA

**Falla Sobre:**

barra

**Elementos**

Tipo: barras - BA S/E MALLOA NUEVA 154KV BP1-2

Nombre : BA S/E MALLOA NUEVA 154KV BP1-2

Fecha Perturbacion : 04-01-2023 16:32

Fecha Normaliza : 04-01-2023 16:36

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

**¿Produce otra indisponibilidad?**

No

**Zona Afectada**

OHiggins

**Comuna**

Malloa

**Tipo Causa**

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

**Comentarios Tipo Causa:**

Se investiga

**Causas**

**-Fenómeno Físico:** Origen no determinado.

**-Elemento:** Transformadores de poder

**-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:** Pérdida de suministro por falla aguas arriba de la S/E Malloa, afectando los consumos de SSEE Pelequén, Rengo y Malloa.

**-Acciones Inmediatas:** Recuperación de consumo en coordinación con CDC de CEN y Transelec.

**-Hechos Sucedidos:** .

**-Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .

**-Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

**Afecta SSCC:**

**Afecta Medidores:**

No

**Afecta Protecciones:**

No

**Consumo:**

Consumo Regulado

**Distribuidoras Afectadas**

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 14.2 / Región : OHiggins / Clientes Afectados: 24887

EMPRESA DE LOS FERROCARRILES DEL ESTADO / Perd. Estm. de Potencia: 0.1 / Región : OHiggins / Clientes Afectados: 1

**Retorno Automatico:**

No Tiene Retorno Automático

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

04-01-2023 16:32

**Fecha / Hora Estimada Retorno:**

04-01-2023 16:36

**Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

04-01-2023 16:36

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Eventos 52C2 PADELPA 04.01.2023.zip (/informe_fallas/download_file/63b63bf9ad651f73bb15cbcd/Eventos 52C2 PADELPA 04.01.2023.zip)	17/01/2023 10:17:32
 IF 2023000028-0030 ANEXO I - SETTING DE PROTECCIONES (PRINT OUT).pdf (/informe_fallas/download_file/63b63bf9ad651f73bb15cbcd/IF 2023000028-0030 ANEXO I - SETTING DE PROTECCIONES (PRINT OUT).pdf)	17/01/2023 10:17:32
 IF 2023000028-0030 ANEXO II - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.pdf (/informe_fallas/download_file/63b63bf9ad651f73bb15cbcd/IF 2023000028-0030 ANEXO II - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.pdf)	17/01/2023 10:17:32
 IF 2023000028-0030 ANEXO V - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf (/informe_fallas/download_file/63b63bf9ad651f73bb15cbcd/IF 2023000028-0030 ANEXO V - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf)	17/01/2023 10:17:32
 IF 2023000028-0030 PDS SE Malloa y SE Paine 154kV 04.01.2023-VF.pdf (/informe_fallas/download_file/63b63bf9ad651f73bb15cbcd/IF 2023000028-0030 PDS SE Malloa y SE Paine 154kV 04.01.2023-VF.pdf)	17/01/2023 10:17:32

**Número:**

2023000064

**Solicitante:**

Rodrigo Alejandro Paredes Neira

**Empresa:**

ENERGÍA PACÍFICO S.A.

**Tipo de Origen:**

Externo

**Central:**

TER ENERGIA PACIFICO

**Afecta a todas las unidades**

**Potencia:**

Desconexión de la unidad(es)

**Unidades:**

**Zona Afectada**

OHiggins

**Comuna**

Mostazal

**Tipo Causa**

Causa Definitiva

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

**Comentarios Tipo Causa:**

16:32 FALLA EN LINEA 154 DE TRANSELEC , DEJANDO SIN ENERGÍA AL COMPLEJO PAPELPA

**Causas**

**-Fenómeno Físico:** Origen no determinado.

**-Elemento:** Interruptores

**-Fenómeno Eléctrico:** Bajo voltaje

**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

**Comentarios Causas:**

**-Fenómeno Físico:** falla en línea 154 de transelec , se produce un blackout eléctrico del complejo dejando sin energía

**-Elemento:** falla en línea 154 de transelec , se produce un blackout eléctrico del complejo dejando sin energía

**-Fenómeno Eléctrico:** se solicita información a CGE del evento

**-Operación de los interruptores:** Según informe 2023000021 de transelec , falla en línea 154 de transelec , se produce un blackout eléctrico del complejo dejando sin energía

**Observaciones:**

**-Observaciones:** se produce un blackout eléctrico del complejo dejando sin energía

**-Acciones Inmediatas:** se llama a CGE Y CEN para solicitar información del evento

**-Hechos Sucidos:** Según informe 2023000021 de transelec , falla en línea 154 de transelec , se produce un blackout eléctrico del complejo dejando sin energía

**-Acciones Correctivas a Corto Plazo:** en investigación

**-Acciones Correctivas a Largo Plazo:** en investigación

**Afecta SCCC:**

**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:**

04-01-2023 16:32

**Fecha / Hora Estimada Retorno:**

04-01-2023 18:20

**Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

05-01-2023 04:22

 Archivos Subidos

**Archivo**

**Fecha Subida**

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por Transelec S.A. y CGE Transmisión S.A.

**Informe de Desconexión Forzada IF 2023000021 del día 4 de enero de 2023. Código 2025.**

**1. Características de la desconexión forzada**

El día 4 de enero de 2023 a las 16:32 horas, se produjo la desconexión forzada del circuito 1 de la línea 154kV Alto Jahuel - Rancagua - Tinguiririca (en adelante la "Línea"), debido a la operación de sus protecciones. Lo anterior, ante un cortocircuito monofásico a tierra en fase B causado por la pluma de humo de un incendio que se generó fuera de la franja de servidumbre de la línea y avanzó hacia esta por acción del viento, afectando a la instalación.

**2. Identificación de la instalación fallada.**

- a. Nombre de la instalación donde se produjo la falla:
  - i. Línea 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Tinguiririca circuito N°1 (ID 132), propiedad de Transelec.
- 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. Circuito N°1 de la línea 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Tinguiririca circuito N°1 (ID 132).
- b. Otras instalaciones afectadas por la desconexión:
  - i. S/E Paine (ID 435), propiedad de CGE S.A.
  - ii. S/E Isla de Maipo (ID 478), propiedad de CGE S.A.
  - iii. S/E San Francisco de Mostazal (ID 405), propiedad de CGE S.A.
  - iv. S/E Malloa (ID 428), propiedad de CGE S.A.
  - v. S/E Pelequén (ID 437), propiedad de CGE S.A.
  - vi. S/E Rengo (ID 402), propiedad de CGE S.A.
- c. Las instalaciones y zonas afectadas se ubican en las siguientes regiones, provincias y comunas:
  - i. Región del Libertador Bernardo O'Higgins, provincia de Cachapoal, comuna de Rengo (código de comuna 6115).

**4. Pérdidas de Generación, indicando monto y horas de desconexión y reposición.**

Transelec no tiene equipos de generación entre sus instalaciones.

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

Previo a la desconexión y de acuerdo con el informe diario emitido por el Centro de Despacho de Carga del Coordinador Eléctrico Nacional, por el circuito 1 de la línea se alimentaban aproximadamente 57 MW de consumo correspondientes a la S/E Malloa, Fátima, Paine y transformador N°2 de S/E Buin.

**6. Cronología de eventos, y descripción de las causas directa de cada evento.**

- a. Eventos (actuaciones automáticas o manuales) ocurridos durante la evolución de la falla.

El día 4 de enero de 2023 a las 16:32 horas, se produjo la desconexión forzada del circuito 1 de la línea 154kV Alto Jahuel - Rancagua - Tinguiririca, debido a la operación de sus protecciones. Lo anterior, ante un cortocircuito monofásico a tierra en fase B causado por la pluma de humo de un incendio que se generó fuera de la franja de servidumbre de la línea y avanzó hacia esta por acción del viento, afectando a la instalación.

**b.** Acciones orientadas a la reposición del servicio y normalización de las instalaciones.Domingo 25-12-2022

- i. A las 16:32 horas, se produce la desconexión forzada del circuito 1 de la línea 154kV Alto Jahuel – Rancagua - Tinguiririca debido a un cortocircuito monofásico a tierra en fase B de la línea. Producto de la desconexión forzada, se reportó la pérdida de 57MW de consumos correspondientes a la S/E Malloa, Fátima, Paine y transformador N°2 de S/E Buin.
- ii. Inmediatamente tras ocurrida la desconexión, se inició la recopilación de alarmas y protecciones operadas para el evento.
- iii. A las 16:40 horas, Transelec informa de la falla a personal de la S/E Fátima y otras instalaciones de terceros involucradas en la falla.
- iv. A las 16:43 horas, el Coordinador Eléctrico Nacional (Coordinador) solicita a Transelec realizar la apertura del interruptor 52A2 de la S/E Punta de Cortés. La apertura se ejecuta de manera exitosa.
- v. A las 16:45 horas, Transelec realiza de manera exitosa una reconexión manual de prueba del interruptor 52A9 de la S/E Tinguiririca (previa autorización del Coordinador).
- vi. A las 16:55 horas, Transelec consulta a CONAF Región Metropolitana si hay antecedentes de incendio desde la zona de Angostura hacia el Norte. La respuesta por parte de CONAF Región Metropolitana es negativa.
- vii. A las 16:57 horas, Transelec consulta a CONAF Región de O'Higgins si hay antecedentes de incendio en la zona. CONAF Región de O'Higgins confirma focos de incendio activos en las comunas de Chépica, Peralillo, Doñihue y San Vicente de Tagua Tagua.
- viii. A las 17:01 horas, CGE confirma la apertura del interruptor 52AT de la S/E Paine.
- ix. A las 17:06 horas, Transelec solicita a CONAF Región de O'Higgins una actualización del estado de los focos activos de incendio. CONAF Región de O'Higgins confirma el despacho de unidades para combatir el incendio en el sector Punta de Cortés.
- x. A las 17:10 horas, Transelec toma contacto con personal de la zona, el cual confirma la presencia de humo atribuible a un incendio en las cercanías.
- xi. A las 17:20 horas, personal de Transelec confirma que hay un incendio bajo la línea en la zona de Punta de Cortés.
- xii. A las 17:41 horas, personal de Transelec en la zona recomienda no reconectar la línea aún. La causa es que se encuentran brigadistas combatiendo el incendio bajo la línea.
- xiii. A las 17:47 horas, CONAF Región de O'Higgins notifica que el incendio aún sigue activo.
- xiv. A las 18:13 horas, CONAF Región de O'Higgins notifica que el incendio ya fue controlado y que no existe riesgo para la reconexión. Se solicita autorización para realizar reconexión manual al Coordinador, el cual la autoriza.
- xv. A las 18:16 horas, Transelec ejecuta de manera exitosa el cierre del interruptor 52A1 de S/E Alto Jahuel.
- xvi. A las 18:16 horas, Transelec ejecuta de manera exitosa el cierre de los interruptores 52A2 y 52A3 de S/E Punta de Cortés.
- xvii. A las 18:17 horas, Transelec ejecuta de manera exitosa el cierre del interruptor 52A2 de S/E Rancagua.
- xviii. A las 18:19 horas, CGE confirma la recuperación de los consumos afectados.
- xix. A las 18:20 horas, Transelec notifica al Coordinador la normalización del sistema.

**7. Esquemas de protección y control involucrados en la falla.**

**a. Detalle de las protecciones operadas**

Línea 154 kV Alto Jahuel – Rancagua - Tinguiririca Circuito 1

**i. Paño A1, 154 kV, de S/E Alto Jahuel:**

Sistema 1: Protección GE D60

- Función (67N), falla monofásica fase B.

Sistema 2: Protección ABB REL 670

- Función (67N), falla monofásica fase B.

**ii. Paño A2, 154 kV, de S/E Rancagua**

Sistema 1: Protección Siemens 7SA611

- Función (21N), zona 1 por falla monofásica fase B.

Sistema 2: Protección GE D60

- Función (21N), zona 1 por falla monofásica fase B.

**iii. Paño A9, 154 kV, de S/E Tinguiririca**

Sistema 1: Protección Siemens 7SA611

- Función (21N), zona 2 por falla monofásica fase B.

Sistema 2: Protección GE D60

- Función (21N), zona 2 por falla monofásica fase B.

**b. Ajustes y características de las protecciones operadas.**

(En archivos adjuntos).

**c. Registros de la falla.**

(En archivos adjuntos).

En el Anexo 3, se muestran los registros oscilográficos y señales digitales generadas por los sistemas de protecciones.

En el Anexo 4 se muestran los reportes de falla obtenidos de las protecciones operadas.

**d. Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control.**

Línea 154 kV Alto Jahuel – Rancagua - Tinguiririca

Paño A1, 154 kV, S/E Alto Jahuel

- Protección GE D60, Sistema 1: De acuerdo con la oscilografía, señales digitales y registro de eventos generados por este sistema, se observa un cortocircuito monofásico a tierra en fase B, el cual es detectado hacia adelante por la función de distancia de fase (21) en zona 2. Transcurridos 530ms luego del pick up de la función de distancia de fase (21), se produce el trip de la protección por la función de sobrecorriente residual de neutro (67N), provocando la apertura inmediata del interruptor 52A1 de la S/E Alto Jahuel, operando de acuerdo con sus ajustes.
- Protección ABB REL670, Sistema 2: De acuerdo con la oscilografía, señales digitales y registro de eventos generados por este sistema, se observa un cortocircuito monofásico a tierra en fase B, el cual es detectado hacia adelante por la función de distancia de fase (21) en zona 2. Transcurridos 470ms luego del pick up de la función de distancia de fase (21), se produce el trip de la protección por la función de sobrecorriente residual de neutro (67N), provocando la apertura inmediata del interruptor 52A1 de la S/E Alto Jahuel, operando de acuerdo con sus ajustes.

Paño A2, 154 kV, S/E Rancagua

- Protección Siemens 7SA611, Sistema 1: De acuerdo con la oscilografía, señales digitales y registro de eventos generados por este sistema, se observa un cortocircuito monofásico a tierra en fase B, el cual es detectado hacia adelante por la función de distancia de fase (21) en zona 1. Inmediatamente luego del pick up de la función de distancia de fase (21), se produce el trip de la protección, provocando la apertura del interruptor 52A2 de la S/E Rancagua, operando de acuerdo con sus ajustes.
- Protección GE D60, Sistema 2: De acuerdo con la oscilografía, señales digitales y registro de eventos generados por este sistema, se observa un cortocircuito monofásico a tierra en fase B, el cual es detectado hacia adelante por la función de distancia de fase (21) en zona 1. Inmediatamente luego del pick up de la función de distancia de fase (21), se produce el trip de la protección, provocando la apertura del interruptor 52A2 de la S/E Rancagua, operando de acuerdo con sus ajustes.

Paño A9, 154 kV, S/E Tinguiririca

- Protección Siemens 7SA611, Sistema 1: De acuerdo con la oscilografía, señales digitales y registro de eventos generados por este sistema, se observa un cortocircuito monofásico a tierra en fase B, el cual es detectado hacia adelante por la función de distancia de fase (21) en zona 2. Luego del pick up de la función de distancia de fase (21), se produce el trip de la protección a los 603ms, provocando la apertura del interruptor 52A9 de la S/E Tinguiririca, operando de acuerdo con sus ajustes.
- Protección GE D60, Sistema 2: De acuerdo con la oscilografía, señales digitales y registro de eventos generados por este sistema, se observa un cortocircuito monofásico a tierra en fase B, el cual es detectado hacia adelante por la función de distancia de fase (21) en zona 2. Luego del pick up de la función de distancia de fase (21), se produce el trip de la protección aproximadamente a los 600ms, provocando la apertura del interruptor 52A9 de la S/E Tinguiririca, operando de acuerdo con sus ajustes.

**8. Análisis conjunto de:**

a. Causas y consecuencias de la falla

El día 4 de enero de 2023 a las 16:32 horas, se produjo la desconexión forzada del circuito 1 de la línea 154kV Alto Jahuel - Rancagua - Tinguiririca, debido a la operación de sus protecciones. Lo anterior, ante un cortocircuito monofásico a tierra en fase B causado por la pluma de humo de un incendio que se generó fuera de la franja de servidumbre de la línea y avanzó hacia esta por acción del viento, afectando a la instalación.

b. Actuación de los dispositivos de protección y control

De acuerdo con los antecedentes disponibles, durante todo el evento, todas las protecciones operaron 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 6.b

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

No hay



**10. Cantidad de fallas de la instalación en los últimos 24 meses.**

No hay

**11. Detalle de instalación, equipo o elemento donde se produjo la falla:**

i. **Tramo Alto Jahuel – Villaseca C1 154 kV.**

Tensión: 154 kV  
Tipo conductor por fase: ASCR GROSBEAK  
N° de conductor por fase: 1  
T° de operación: 65  
Capacidad: 0,683 [kA]  
Cable guardia: No aplica  
Longitud del conductor: 8,99 [km]  
PES: 1955

ii. **Tramo Villaseca – Tap Paine C1 154 kV.**

Tensión: 154 kV  
Tipo conductor por fase: AAAC Greeley  
N° de conductor por fase: 1  
T° de operación: 60  
Capacidad: 0,741 [kA]  
Cable guardia: No aplica  
Longitud del conductor: 9,352 [km]  
PES: 1955

iii. **Tramo Tap Paine – Tap Tuniche C1 154 kV.**

Tensión: 154 kV  
Tipo conductor por fase: AAAC Greeley  
N° de conductor por fase: 1  
T° de operación: 60  
Capacidad: 0,741 [kA]  
Cable guardia: No aplica  
Longitud del conductor: 34,155 [km]  
PES: 1955

iv. **Tramo Tap Tuniche– Tap Punta Cortes C1 154 kV.**

Tensión: 154 kV  
Tipo conductor por fase: CU 400 MCM  
N° de conductor por fase: 1  
T° de operación: 50  
Capacidad: 0,804[kA]  
Cable guardia: No aplica  
Longitud del conductor: 9,97 [km]  
PES: 1955

v. **Tramo Punta Cortes– Tilcoco C1 154 kV.**

Tensión: 154 kV  
Tipo conductor por fase: AAAC Greeley  
N° de conductor por fase: 1  
T° de operación: 65  
Capacidad: 0,683 [kA]

Cable guardia: No aplica  
Longitud del conductor: 18,622 [km]  
PES: 1955

vi. **Tramo Tilcoco – Malloa C1 154 kV.**

Tensión: 154 kV  
Tipo conductor por fase: AAAC Greeley  
N° de conductor por fase: 1  
T° de operación: 65  
Capacidad: 0,683 [kA]  
Cable guardia: No aplica  
Longitud del conductor: 15,347 [km]  
PES: 1955

vii. **Tramo Malloa – Tinguiririca C1 154 kV.**

Tensión: 154 kV  
Tipo conductor por fase: AAAC Greeley  
N° de conductor por fase: 1  
T° de operación: 65  
Capacidad: 0,683 [kA]  
Cable guardia: No aplica  
Longitud del conductor: 19,807 [km]  
PES: 1955

**12. Proposición del propietario respecto al origen de falla.**

Fuerza Mayor, INC1 - Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones.

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

No aplica.

**14. Códigos según DO N° 0815/2014.**

	<b>Código</b>	<b>Descripción</b>
FENOMENO_FISICO_ID	INC1	Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones.
ELEMENTO_ID	TX2	Conductores
FENOMENO_ELECTRICO_ID	DI21	Distancia de fase.
MODO_ID	13	Opera según lo esperado.

**15. Identificación de la empresa propietaria.**

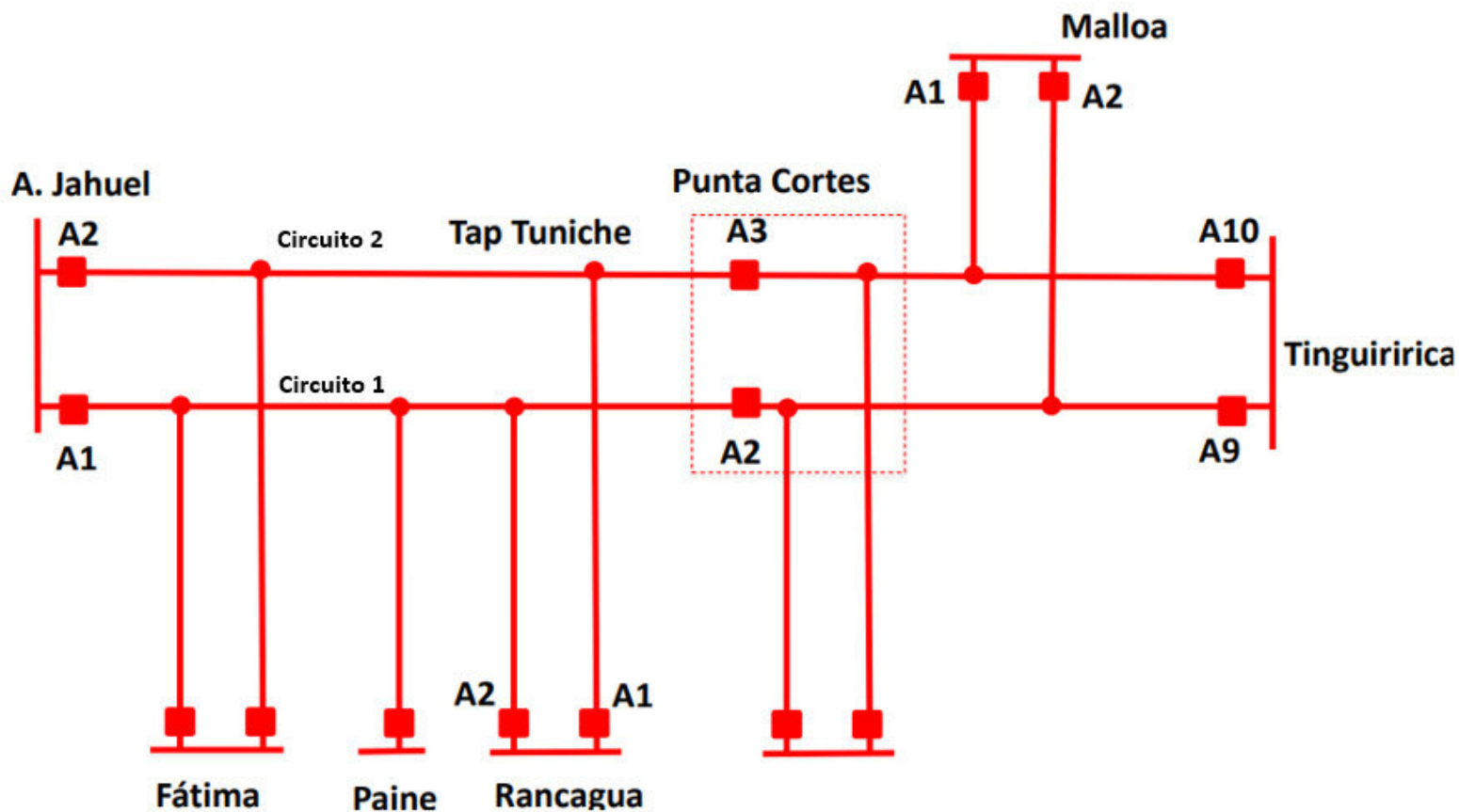
	<b>Datos de la empresa</b>
Nombre de la empresa propietaria u operadora	Transelec S.A.
Rut	76.555.400-4
Representante Legal	Arturo Le Blanc
Dirección	Orinoco 90, piso 14, Las Condes, Santiago

**16. 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 adjunta el informe de interrupción de suministro
- En el **Anexo 3**, se adjuntan los registros oscilográficos y señales digitales generadas por los sistemas de protecciones operados.
- En el **Anexo 4**, se adjunta bitácora de mantenimiento a la línea, incluyendo las podas y roces realizados en los últimos 24 meses de los tramos afectados por el incendio.
- En el **Anexo 5**, se adjunta la Declaración Jurada
- En el **Anexo 6**, se adjunta carta enviada a la Superintendencia de Electricidad y Combustible.
- En el **Anexo 7**, se adjunta registros fotográficos con fecha y hora

**Anexo 1: Diagrama unilineal**

**Figura 1:** Diagrama unilineal de las instalaciones involucradas en la falla.



**Anexo 2: Informe de interrupción de suministro**

**1. Información de la interrupción**

Causa de la interrupción	INC1 Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones.
Instalación ID	Línea 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Tinguiririca circuito N°1 (ID 132)
Propietario de la instalación equipo donde ocurrió la falla	Transelec S.A.
Rut propietario instalación o equipo	76.555.400-4
Nombre de la instalación asociada	Línea 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Tinguiririca circuito N°1
Punto de falla n° (corresponde al de infraestructura Gx Tx)	Falla corresponde a un incendio de amplia extensión que se generó en la zona y avanzó hacia la línea, afectando la línea 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Tinguiririca circuito N°1.
Dispositivo operado (id dispositivo de infraestructura Gx Tx)	SP S/E ALTO JAHUEL A1-S1 SP S/E ALTO JAHUEL A1-S2 SP S/E RANCAGUA A2-S1 SP S/E RANCAGUA A2-S2 SP S/E TINGUIRIRICA A9-S1 SP S/E TINGUIRIRICA A9-S2
Comunas afectadas (corresponde al "código único territorial (cut)" determinado por la subsecretaría de desarrollo regional)	Región del Libertador Bernardo O'Higgins, provincia de Cachapoal, comuna de Rengo (código de comuna 6115).
Cantidad clientes afectados (es la suma de todos los clientes de los bloques de reposición de la interrupción)	57 MW de consumo correspondientes a la S/E Malloa, Fátima, Paine y transformador N°2 de S/E Buin
Fecha y hora inicio interrupción dd/mm/aaaa hh/mm/ss]	El día 4 de enero de 2023 a las 16:32 horas, se produjo la desconexión forzada del circuito 1 de la línea 154kV Alto Jahuel - Rancagua - Tinguiririca, debido a la operación de sus protecciones. Lo anterior, ante un cortocircuito monofásico a tierra en fase B causado por la pluma de humo de un incendio que se generó fuera de la franja de servidumbre de la línea y avanzó hacia esta por acción del viento, afectando a la instalación.
Fecha y hora término interrupción corresponderá al horario de la última reposición por bloque) dd/mm/aaaa hh/mm/ss)	El día 04/01/2022 a las 18:19 horas se logró energizar correctamente la línea

## 2. Descripción de la interrupción

### 2.1. Descripción de los hechos y de las circunstancias

El día 4 de enero de 2023 a las 16:32 horas, se produjo la desconexión forzada del circuito 1 de la línea 154kV Alto Jahuel - Rancagua - Tinguiririca, debido a la operación de sus protecciones. Lo anterior, ante un cortocircuito monofásico a tierra en fase B causado por la pluma de humo de un incendio que se generó fuera de la franja de servidumbre de la línea y avanzó hacia esta por acción del viento, afectando a la instalación.

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

De acuerdo a lo indicado en la legislación vigente, el requisito imprevisibilidad implica que mi representada no posee la capacidad técnica o fáctica de prever la ocurrencia del evento. En particular, el evento que dio origen a la perturbación Sistémica correspondió a una falla producto de un incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones. Al respecto, Transelec no puede hacerse cargo, ni prever técnica ni fácticamente este tipo de eventos con consecuencias en las instalaciones propias.

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

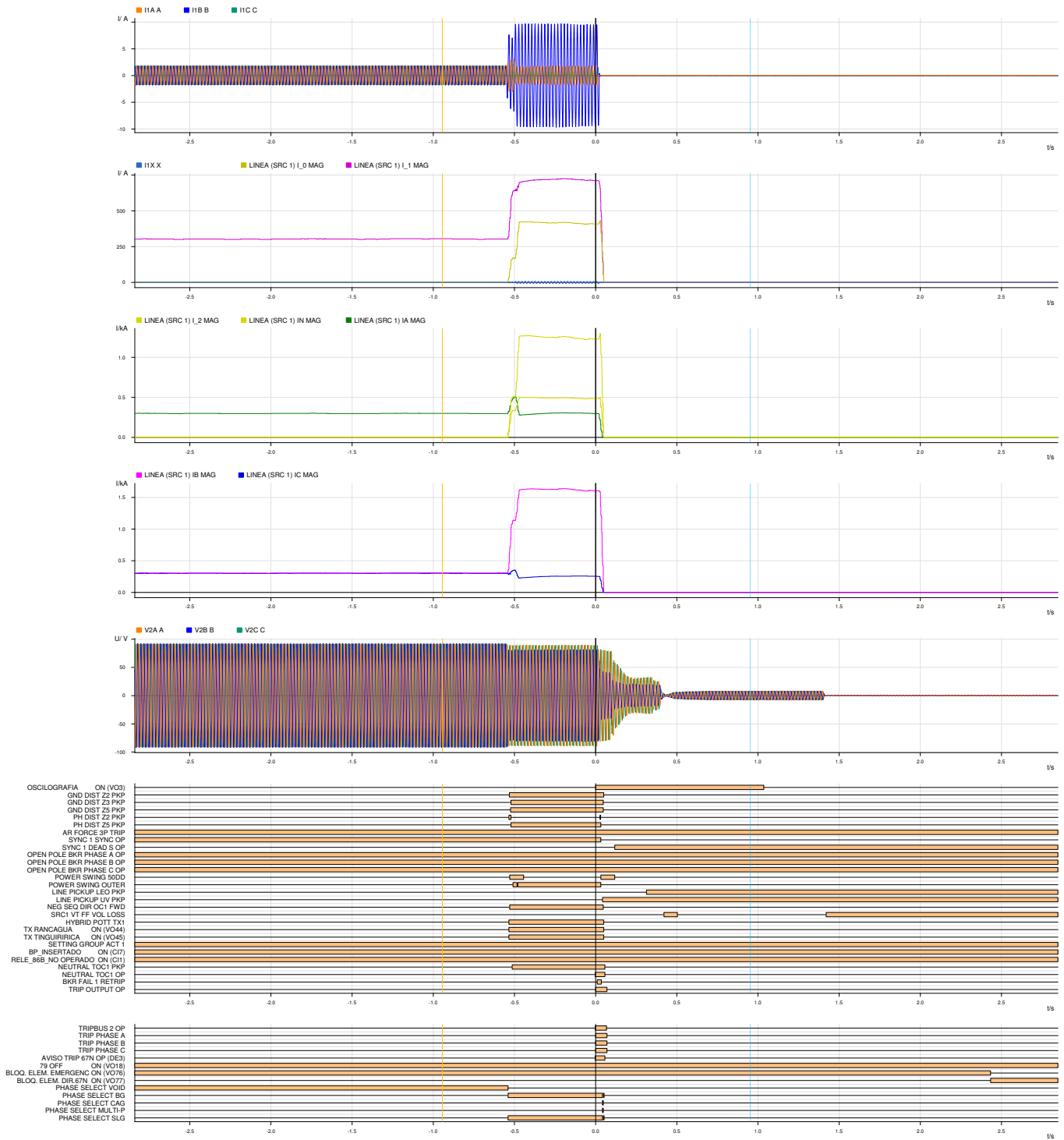
En cuanto a la irresistibilidad de hecho, como aquella circunstancia que no se ha podido evitar su acaecimiento y/o sus consecuencias, es del caso indicar que la desconexión de Transelec se debió a un cortocircuito producto de un incendio en el sector, en donde la ocurrencia de la falla y las consecuencias posteriores eran irresistibles para mi representada al no existir opciones dentro de la esfera de control de Transelec para poder evitar dicha falla.

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

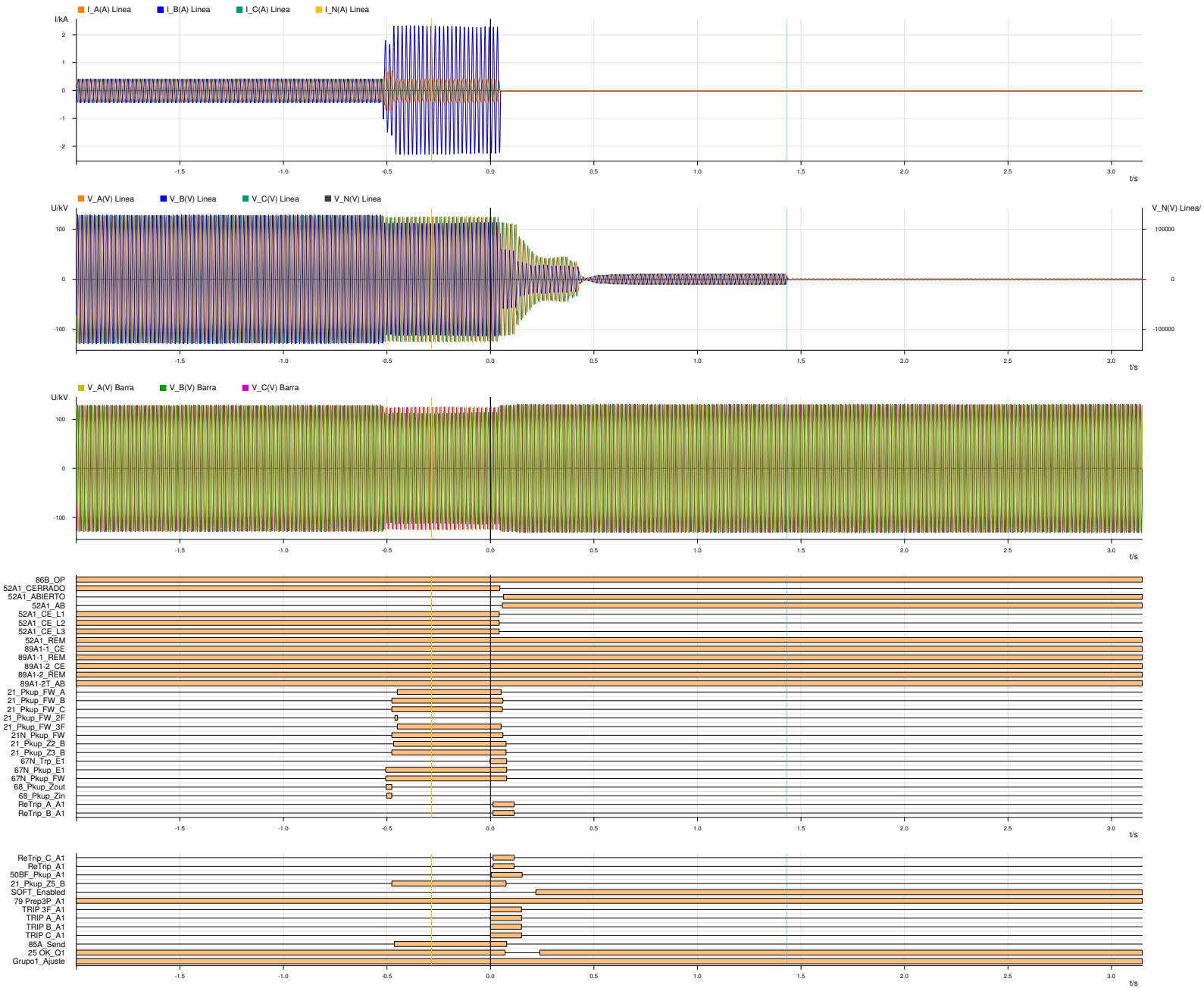
Finalmente, la causa de la falla se debió a un hecho ajeno, donde no existe control alguno por parte de Transelec respecto de aquellas instalaciones, y sin haber contribuido de forma alguna en la ocurrencia de dicha falla. En consecuencia, la desconexión de Transelec se debe en un 100% a un acto de fuerza mayor.

**Anexo 3: Registros oscilográficos y señales digitales recopiladas de las protecciones**

**Figura 2. Registros oscilográficos y señales digitales obtenidas de la protección S1 GE D60 del paño A1 de S/E Alto Jahuel**



**Figura 3.** Registros oscilográficos y señales digitales obtenidas de la protección S2 ABB REL670 del paño A1 de S/E Alto Jahuel





**Figura 4.** Registros oscilográficos y señales digitales obtenidas de la protección S1 Siemens 7SA611 del paño A2 de S/E Rancagua

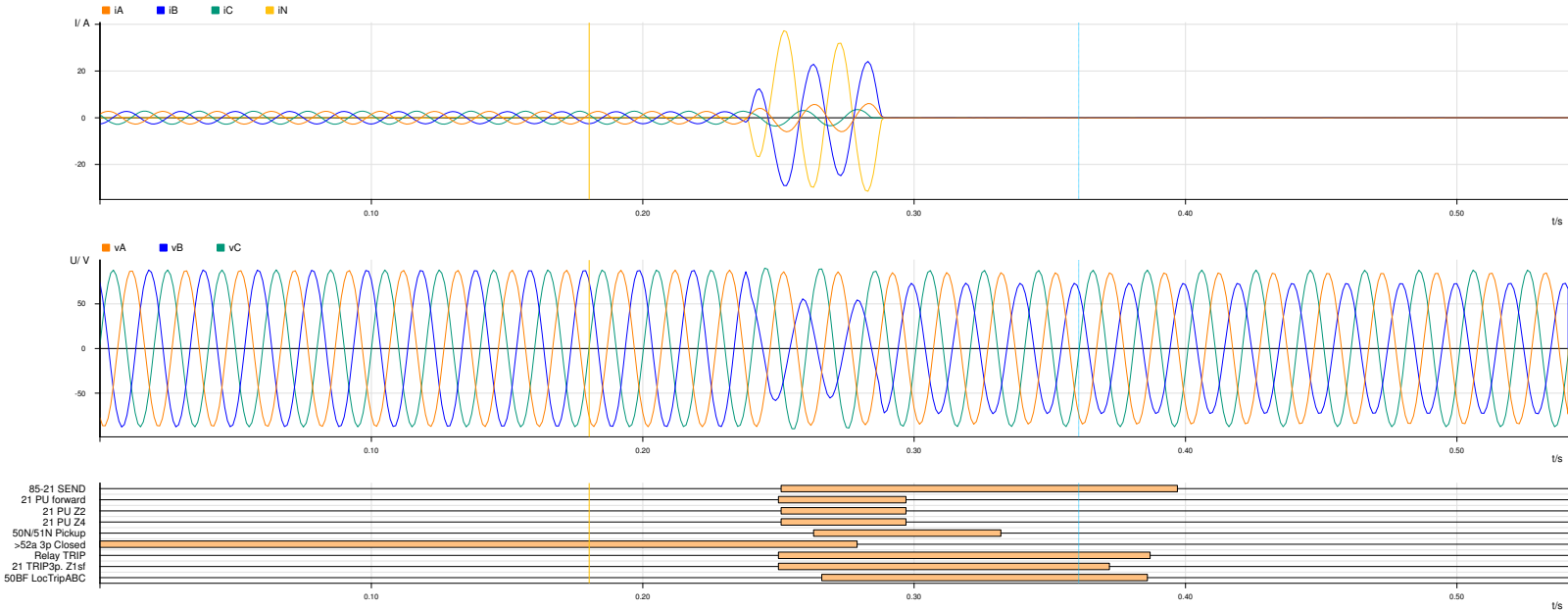
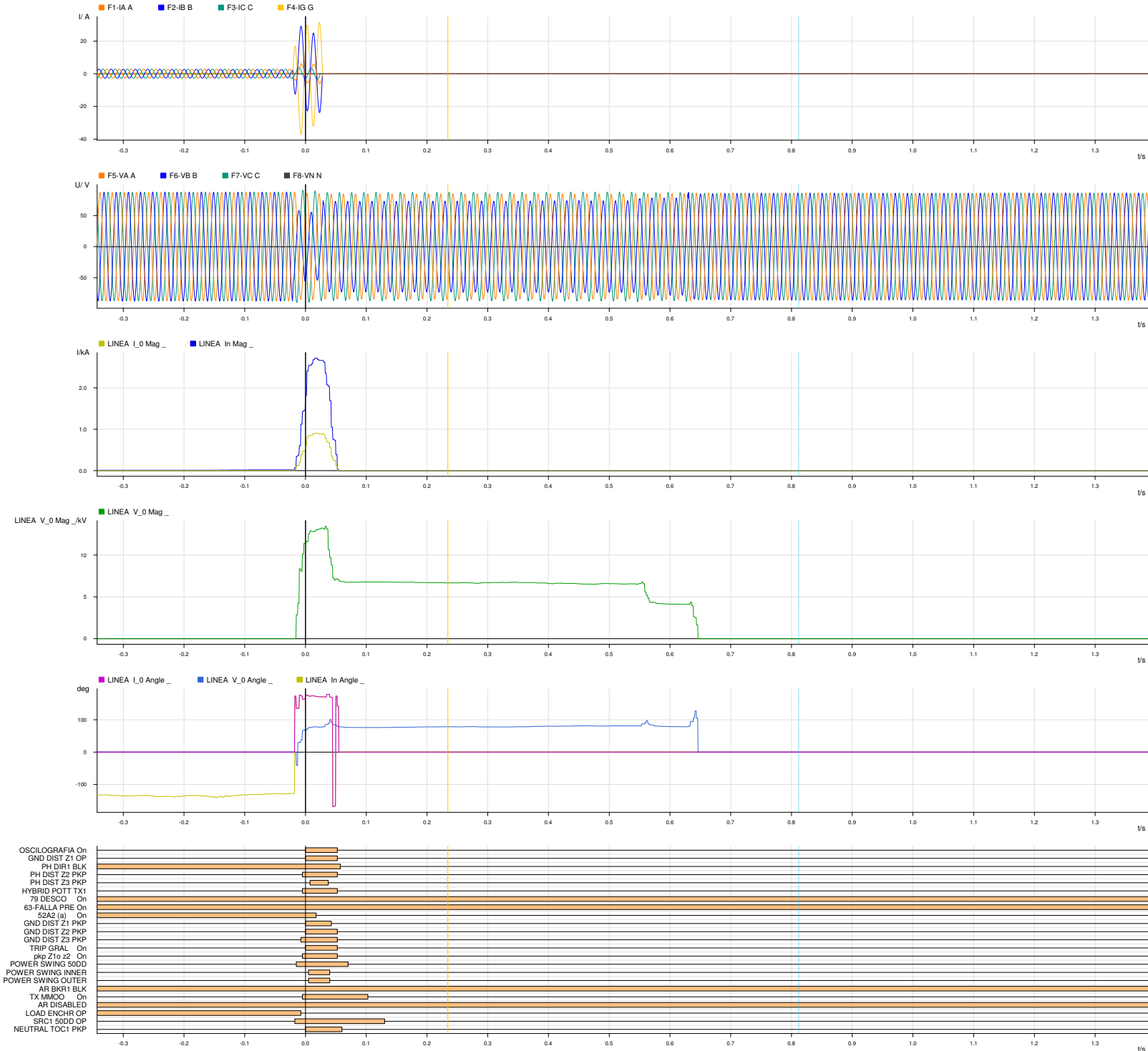
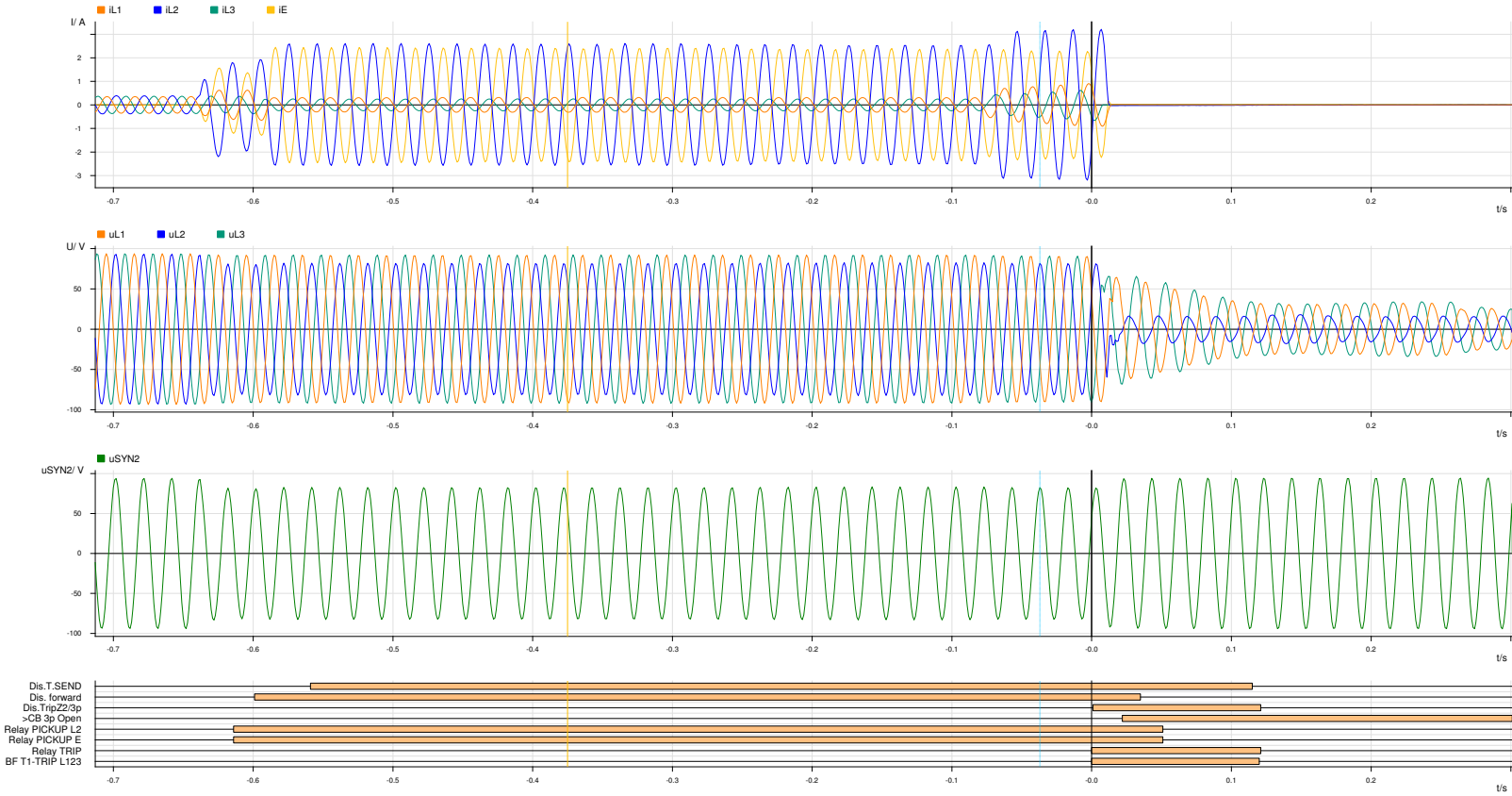


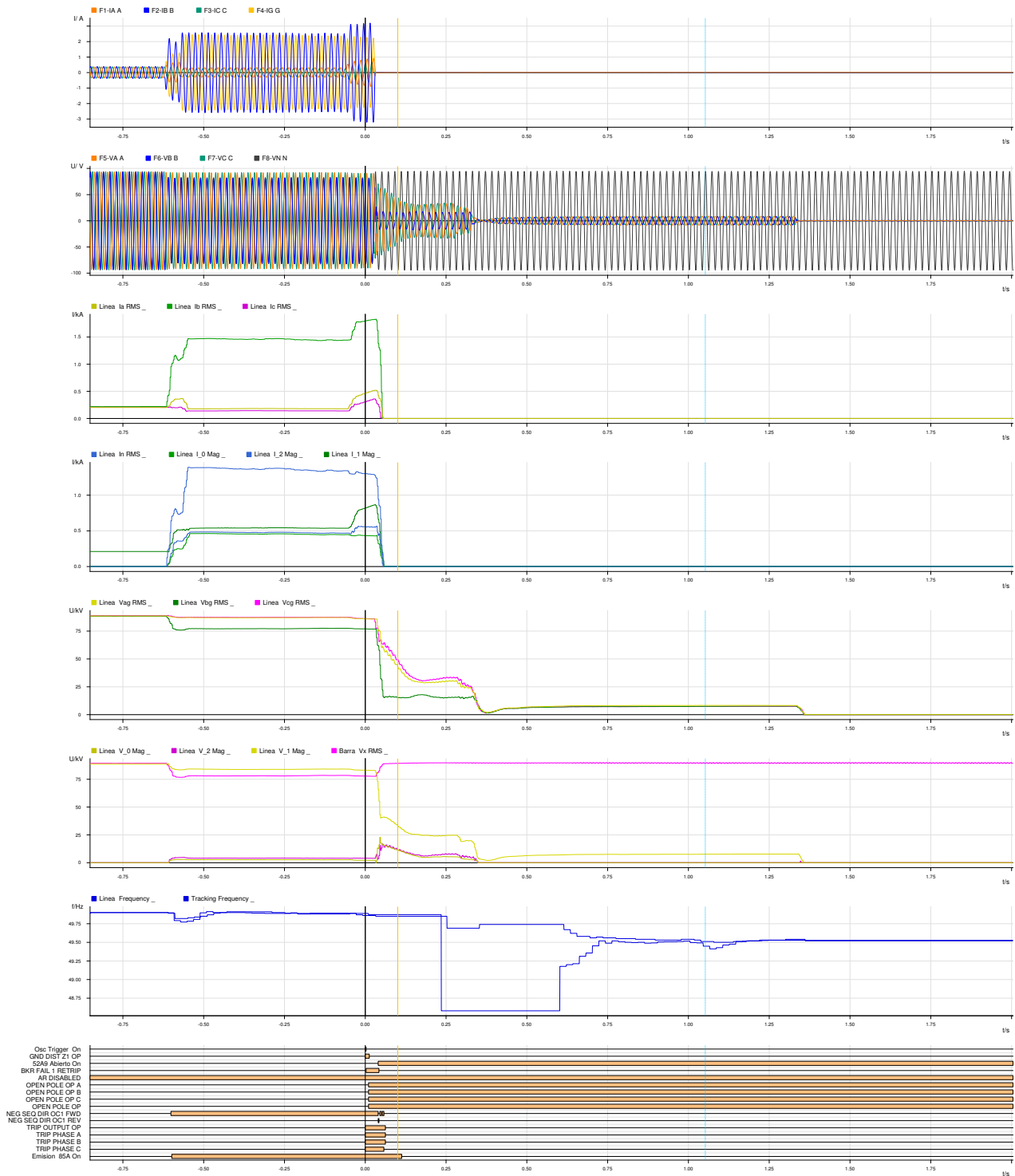
Figura 5. Registros oscilográficos y señales digitales obtenidas de la protección S2 GE D60 del paño A2 de S/E Rancagua




**Figura 6.** Registros oscilográficos y señales digitales obtenidas de la protección S1 Siemens 7SA611 del paño A9 de S/E Tinguiririca



**Figura 7.** Registros oscilográficos y señales digitales obtenidas de la protección S2 GE D60 del paño A9 de S/E Tinguiririca



**Anexo 4: Bitácora de mantenimiento**

BITÁCORA DE MANTENIMIENTO LÍNEAS						
GERENCIA ZONAL:	CENTRO SUR	LÍNEA:	LÍNEA 154 KV TINGUIRIRICA - RANCAGUA - ALTO JAHUEL			
FECHA MANTENIMIENTO (mm/aaaa)	EMPRESA CONTRATISTA	ORDEN DE COMPRA	ORDEN DE MANTENIMIENTO	TIPO MANTENIMIENTO	SECUENCIA ESTRUCTURAS	NOMBRE MANTENIMIENTO (OPERACIÓN)
sept-21	INFRARED	4700063455	5078827	CORTE	47	CORTE DE ÁRBOLES
nov-21	INFRARED	4700063836	5079063	CORTE	150	PODA DE NOGALES
nov-21	INFRARED	4700063837	5079062	CORTE	151 A 153	PODA DE NOGALES
dic-21	TRANSELEC	-	8207087	PREVENTIVO	47 - 65 - 67 - 69 - 75	INSPECCIÓN DE TERMOGRAFÍA
ene-22	INFRARED	4700065418	5080145	CORTE	150 - 151	PODA DE NOGALES
ene-22	INFRARED	4700065424	3044429	CORTE	146 - 152 - 153	CORTE DE RENEUVOS Y PODA DE NOGALES
feb-22	BBOSCH	4700064350	8217820 - 8217826	PREVENTIVO	1 A 172 y 1 A 29	INSPECCIÓN VISUAL PEDESTRE
feb-22	INFRARED	4700065749	5080323	CORTE	61 - 73	CORTE DE RENEUVOS
feb-22	INFRARED	4700065751	3044525	CORTE	57 - 71	CORTE DE RENEUVOS
mar-22	BBOSCH	4700065827	5080359	CORTE	11 - 14 - 26	CORTE DE RENEUVOS
mar-22	BBOSCH	4700065829	5080361	CORTE	149 - 153 - 154	PODA DE FRUTALES Y RENEUVOS
abr-22	BBOSCH	4700065843	5080358	CORRECTIVO	22 - 25 - 26 - 29	REEMPLAZO DE PPM
may-22	INFRARED	4700066910	5080805	CORTE	11 - 20 - 21 - 23	CORTE DE RENEUVOS
jun-22	INFRARED	4700066917	5080811	CORTE	71	CORTE DE ÁRBOLES
jul-22	INFRARED	4700066985	3044814	CORTE	151 - 152	PODA DE NOGALES
jul-22	INFRARED	4700066986	3044815	CORTE	152 - 153	PODA DE NOGALES
jul-22	CONSEL	4700066872	3044778	CORRECTIVO	69 A 75	INSPECCIÓN VISUAL POR FALLA
jul-22	CONSEL	4700066872	3044778	CORRECTIVO	69 A 75	INSPECCIÓN VISUAL CON TREPADO DE ESTRUCTURAS
jul-22	CONSEL	4700067032	5080900	CORRECTIVO	75	REEMPLAZO DE AISLACIÓN CON LÍNEA ENERGIZADA
jul-22	CONSEL	4700067032	5080900	CAPEX	74 - 75 - 76	INSTALACIÓN DE MEDIDAS DE MITIGACIÓN (PEINETAS Y PROTECTORES DE CADENA)
ago-22	CONSEL	4700067015	8217821 - 8217827	PREVENTIVO	1 A 172 Y 1 A 29	INSPECCIÓN VISUAL PEDESTRE
ago-22	INFRARED	4700067160	5080953	CORTE	150	PODA DE NOGALES
ago-22	TRANSELEC	-	8207085	PREVENTIVO	ML - 144B - 144C - V144C - 13	INSPECCIÓN DE TERMOGRAFÍA
ago-22	INFRARED	4700067161	5080954	CORTE	8 y 16	CORTE DE RENEUVOS
sept-22	FRALLESA	4700062608	8238812	PREVENTIVO	5 A 67	ROCE DE VEGETACIÓN EN FRANJA DE SERVIDUMBRE
oct-22	TRANSELEC	-	8207088	PREVENTIVO	1A AUX - 1B AUX - 1C AUX - 2 - 2 AUX - 3 AUX - 5 AUX - 6 AUX - 7 AUX	INSPECCIÓN DE TERMOGRAFÍA
oct-22	CONSEL	4700067550	5081239	CORRECTIVO	29 - 31 - 32 - 33 - 34 - 35	DESPEJE DE BASES DE ESTRUCTURAS
nov-22	TRANSELEC	-	8207542	PREVENTIVO	121 - 124 - 125 - 126 - 128 - 131 - 132	INSPECCIÓN DE CORONOGRFÍA
nov-22	TRANSELEC	-	8207533	PREVENTIVO	160 - 165 - 171	INSPECCIÓN DE CORONOGRFÍA
dic-22	CONSEL	4700068197	8207192 - 8207195	PREVENTIVO	9 - 26 - 60 - 85 - 103 - 151 - 160 - 10	MEDICIÓN RESISTENCIA A TIERRA
dic-22	CONSEL	4700068196	5081238	CORRECTIVO	1 - 2 - 5 - 7 - 8 - 19	REEMPLAZO DE PPM
dic-22	INFRARED	-	-	CORTE	150 - 151 - 152 - 153	PODA DE NOGALES

**Anexo 5: Declaración Jurada**

**ANEXO 5**

**DECLARACIÓN JURADA**

En Itahue, a 10 de enero de 2023, yo Patricio Cancino Rebolledo, Cédula de Identidad N° 17.495.559-K, en mi calidad de Jefe de Líneas de Transmisión de la Zona Centro Sur de la empresa de transmisión eléctrica Transelec S.A., Rut N° 76.555.400-4, con domicilio en Longitudinal Sur, km 212, Itahue, declaro que:

La falla y/o interrupción de suministro ocurrida el 4 de enero del presente año, se debió a un cortocircuito monofásico a tierra en fase causado por la pluma de humo de un incendio que se generó en las cercanías de la línea de transmisión de 154 kV Tinguiririca – Rancagua – Alto Jahuel (en adelante la “Línea”) y se propagó hasta la franja de servidumbre de esta, afectando el vano de la estructura N°145, ubicado en la comuna de Punta de Cortes, Región de O’Higgins.

Concretamente, vengo en indicar que el día de la falla, a las 16:32, el jefe de turno del Centro de Operaciones de Trasmisión de Transelec (“CNOT”), informó que se detectó una falla en la Línea, a la altura de la comuna de Punta de Cortés, Provincia de Cachapoal, Región de O’Higgins.

Debido a lo anterior, instruí al Inspector de líneas de la Gerencia Zonal Sur, don Mauricio Hormazábal, que se dirigiera al lugar específico donde se produjo la falla para verificar en terreno la situación. Una vez en terreno, el mencionado inspector me informó que pudo constatar un incendio en el vano 145 de la Línea. A raíz de esto, se inspeccionó el punto de falla donde se pudo verificar marcas de descarga en el conductor inferior producto del humo, pero no se detectaron daños considerables en las estructuras y/o cables que afectarán o colocarán en riesgo su integridad.

Se formula la presente declaración para ser presentada en el informe de falla para el Coordinador Eléctrico Nacional.



**Patricio Cancino Rebolledo**

**CI N°: 17.495.559-K**

**Cargo: Jefe Líneas de Transmisión**

**Anexo 6: Carta SEC**



**OI-000004-2023**

Rancagua, 09 de enero de 2023

Señor,  
Ricardo Miranda Puebla  
Director Regional de O'Higgins  
Superintendencia de Electricidad y Combustibles  
Bello Horizonte # 869, Oficina 202  
Rancagua

**REFERENCIA: Informa desconexión de línea 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel circuito N° 1.**

**Código Empresa: 902.**

Señor Director Regional:

Informamos a usted que a las 16:32 horas del 04 de enero de 2023, se produjo la desconexión forzada de nuestra línea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel, circuito 1, producto de la correcta operación de sus sistemas de protecciones. La causa de la desconexión fue producto de un incendio que avanzó de poniente a oriente y pasó bajo la línea, en el vano comprendido entre las estructuras N° 145 - 146.

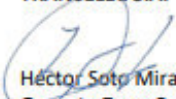
Esta desconexión trajo como consecuencia la pérdida de consumos en las subestaciones Malloa, Paine, Fátima y transformador N°2 de Buin de CGE S.A, con una potencia estimada en 57 MW, según lo publicado en el Informe de Novedades del Centro de Despacho de Carga (CDC) del Coordinador Eléctrico Nacional (Coordinador).

Los consumos de S/E Malloa fueron recuperados a las 16:36 horas, con el cambio de alimentación al circuito 2. Los consumos de subestaciones Fátima, Paine y transformador N°2 de Buin se recuperaron a las 18:19 horas, una vez entregada la zona por Conaf y Bomberos que combatían el siniestro bajo la línea.

Cabe señalar que la línea fue reconectada con éxito, de acuerdo a lo instruido por el Coordinador a las 18:16 horas del mismo día, recuperando con ello la configuración normal de la línea.

Sin otro particular, saludan atentamente a usted,

**TRANSELEC S.A.**

  
P.P. Héctor Soto Miranda  
Gerente Zona Centro Sur  
HSM/fzs

**Anexo 7: Registros fotográficos con fecha y hora**

**Figura 8.** Imagen del incendio en las cercanías de la línea





Figura 9. Imagen del incendio en las cercanías de la línea



Figura 10. Bomberos combatiendo el incendio en las cercanías de la línea



Figura 11. Bomberos combatiendo el incendio en las cercanías de la línea



Figura 12. Tramo afectado por el incendio



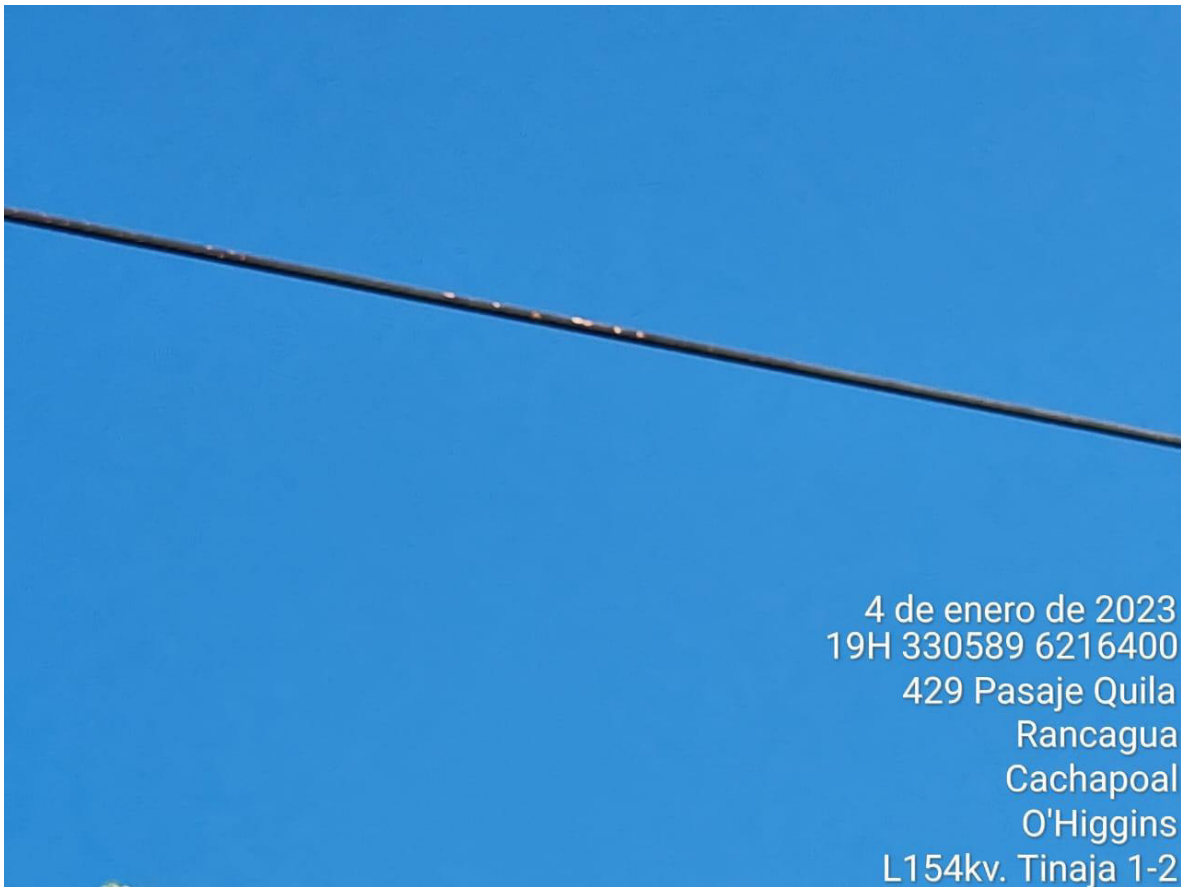
Figura 13. Zona bajo la línea afectada por el incendio



Figura 14. Conductor afectado por el incendio



Figura 15. Conductor afectado por el incendio



BITÁCORA DE MANTENIMIENTO LÍNEAS



<b>GERENCIA ZONAL:</b>	CENTRO SUR	<b>LÍNEA:</b>	LÍNEA 154 kV TINGUIRIRICA - RANCAGUA - ALTO JAHUEL
------------------------	------------	---------------	--

FECHA MANTENIMIENTO (mm/aaaa)	EMPRESA CONTRATISTA	ORDEN DE COMPRA	ORDEN DE MANTENIMIENTO	TIPO MANTENIMIENTO	SECUENCIA ESTRUCTURAS	NOMBRE MANTENIMIENTO (OPERACIÓN)
jul-20	BBOSCH	4700056640	5075667	CORTE	3 - 15 - 20 - 21 - 149 - 150	CORTE DE RENEUVOS
ago-20	BBOSCH	4700057042	8217823 - 8217817	PREVENTIVO	1 A 172 y 1 A 29	INSPECCIÓN VISUAL PEDESTRE
ago-20	BBOSCH	4700057394	5075893	CORTE	8 - 70 - 73 - 106 - 145 - 150 - 152	PODA DE FRUTALES
sept-20	TRANSELEC	-	8207086	PREVENTIVO	5 - 7 - 121 - 131	INSPECCIÓN DE TERMOGRAFÍA
sept-20	BBOSCH	4700058066	5076254 - 5076255	CORRECTIVO	151 - 160	REEMPLAZO DE CRUCETA INFERIOR Y REEMPLAZO DE PRENSAS PARALELAS
oct-20	BBOSCH	4700058446	5076438	CORTE	18 - 51 - 57 - 58 - 60 - 73 - 82	CORTE DE ÁRBOLES Y RENEUVOS
oct-20	BBOSCH	4500135859	-	CAPEX	1 A 10 - 13 - 14 - 17 A 21	INSTALACIÓN DE MEDIDAS DE MITIGACIÓN (PEINETAS Y PROTECTORES DE CADENA)
nov-20	BBOSCH	4700058454	3043331		20	INSTALACIÓN DE ARMADURA PREFORMADA CI
dic-20	BBOSCH	4500135859	-	CAPEX	22 A 28	INSTALACIÓN DE MEDIDAS DE MITIGACIÓN (PEINETAS Y PROTECTORES DE CADENA)
dic-20	INFRARED	4700059007	5076742	CORTE	149 A 153	PODA DE NOGALES
ene-21	INFRARED	4700059279	5076847	CORTE	145 - 146	CORTE DE RENEUVOS
ene-21	INFRARED	4700059280	5076853	CORTE	71 - 73 - 87	CORTE DE RENEUVOS
ene-21	INFRARED	4700059281	5076854	CORTE	57	CORTE DE RENEUVOS
feb-21	BBOSCH	4700059057	8217824 - 8217818	PREVENTIVO	1 A 172 y 1 A 29	INSPECCIÓN VISUAL PEDESTRE
feb-21	INFRARED	4700059795	3043512	CORTE	150 - 153	PODA DE NOGALES
feb-21	INFRARED	4700059796	3043513	CORTE	150 A 152	PODA DE NOGALES
feb-21	INFRARED	4700059797	5077034	CORTE	105 - 106	PODA DE NOGALES
abr-21	INFRARED	4700060376	5077329	CORTE	14 - 15 - 16 - 26	PODA DE FRUTALES Y RENEUVOS
abr-21	FRALLESA	4700049464	8201014	PREVENTIVO	1 A 172 y 1 A 29	ROCE DE VEGETACIÓN EN FRANJA DE SERVIDUMBRE
may-21	INFRARED	4700060985	5077573	CORTE	59	CORTE DE RENEUVOS
may-21	INFRARED	4700061007	5077604	CORTE	S/E RANCAGUA	PODA DE ÁRBOLES
may-21	BBOSCH	4700060177	8207191 - 8207194	PREVENTIVO	29 - 45 - 78 - 113 - 130 - 7 - 12 - 19	MEDICIÓN RESISTENCIA A TIERRA
jun-21	INFRARED	4700061321	5077840	CORTE	47	CORTE DE ÁRBOLES
jun-21	TRANSELEC	-	8207084	PREVENTIVO	9 - 14 - 29	INSPECCIÓN DE TERMOGRAFÍA
jun-21	TRANSELEC	-	8207541	PREVENTIVO	20 - 22 - 23 - 24	INSPECCIÓN DE CORONOGRFÍA
jul-21	INFRARED	4700062273	5078254	CORTE	98 - 129	CORTE DE ÁRBOLES
jul-21	BBOSCH	4700061777	-	CORRECTIVO	151	REEMPLAZO DE CRUCETA INFERIOR
jul-21	TRANSELEC	-	8207532	PREVENTIVO	89 - 91 - 93 - 111 -	INSPECCIÓN DE CORONOGRFÍA
jul-21	INFRARED	4700062602	5078431	CORTE	170 - 171	PODA DE ÁRBOLES
jul-21	INFRARED	4700062604	5078430	CORTE	145	PODA DE ÁRBOLES
jul-21	INFRARED	4700062605	5078429	CORTE	98 - 110	PODA DE ÁRBOLES
ago-21	BBOSCH	4700061745	8217819 - 8217825	PREVENTIVO	1 A 172 y 1 A 29	INSPECCIÓN VISUAL PEDESTRE
sept-21	INFRARED	4700063455	5078827	CORTE	47	CORTE DE ÁRBOLES
nov-21	INFRARED	4700063836	5079063	CORTE	150	PODA DE NOGALES
nov-21	INFRARED	4700063837	5079062	CORTE	151 A 153	PODA DE NOGALES
dic-21	TRANSELEC	-	8207087	PREVENTIVO	47 - 65 - 67 - 69 - 75	INSPECCIÓN DE TERMOGRAFÍA
ene-22	INFRARED	4700065418	5080145	CORTE	150 - 151	PODA DE NOGALES
ene-22	INFRARED	4700065424	3044429	CORTE	146 - 152 - 153	CORTE DE RENEUVOS Y PODA DE NOGALES
feb-22	BBOSCH	4700064350	8217820 - 8217826	PREVENTIVO	1 A 172 y 1 A 29	INSPECCIÓN VISUAL PEDESTRE
feb-22	INFRARED	4700065749	5080323	CORTE	61 - 73	CORTE DE RENEUVOS
feb-22	INFRARED	4700065751	3044525	CORTE	57 - 71	CORTE DE RENEUVOS
mar-22	BBOSCH	4700065827	5080359	CORTE	11 - 14 - 26	CORTE DE RENEUVOS
mar-22	BBOSCH	4700065829	5080361	CORTE	149 - 153 - 154	PODA DE FRUTALES Y RENEUVOS
abr-22	BBOSCH	4700065843	5080358	CORRECTIVO	22 - 25 - 26 - 29	REEMPLAZO DE PPM
may-22	INFRARED	4700066910	5080805	CORTE	11 - 20 - 21 - 23	CORTE DE RENEUVOS
jun-22	INFRARED	4700066917	5080811	CORTE	71	CORTE DE ÁRBOLES
jul-22	INFRARED	4700066985	3044814	CORTE	151 - 152	PODA DE NOGALES
jul-22	INFRARED	4700066986	3044815	CORTE	152 - 153	PODA DE NOGALES
jul-22	CONSEL	4700066872	3044778	CORRECTIVO	69 A 75	INSPECCIÓN VISUAL POR FALLA
jul-22	CONSEL	4700066872	3044778	CORRECTIVO	69 A 75	INSPECCIÓN VISUAL CON TREPADO DE ESTRUCTURAS
jul-22	CONSEL	4700067032	5080900	CORRECTIVO	75	REEMPLAZO DE AISLACIÓN CON LÍNEA ENERGIZADA
jul-22	CONSEL	4700067032	5080900	CAPEX	74 - 75 - 76	INSTALACIÓN DE MEDIDAS DE MITIGACIÓN (PEINETAS Y PROTECTORES DE CADENA)
ago-22	CONSEL	4700067015	8217821 - 8217827	PREVENTIVO	1 A 172 Y 1 A 29	INSPECCIÓN VISUAL PEDESTRE
ago-22	INFRARED	4700067160	5080953	CORTE	150	PODA DE NOGALES
ago-22	TRANSELEC	-	8207085	PREVENTIVO	ML - 144B - 144C - V144C - 13	INSPECCIÓN DE TERMOGRAFÍA
ago-22	INFRARED	4700067161	5080954	CORTE	8 y 16	CORTE DE RENEUVOS
sept-22	FRALLESA	4700062608	8238812	PREVENTIVO	5 A 67	ROCE DE VEGETACIÓN EN FRANJA DE SERVIDUMBRE
oct-22	TRANSELEC	-	8207088	PREVENTIVO	1A AUX - 1B AUX - 1C AUX - 2 - 2 AUX - 3 AUX - 5 AUX - 6 AUX - 7 AUX	INSPECCIÓN DE TERMOGRAFÍA
oct-22	CONSEL	4700067550	5081239	CORRECTIVO	29 - 31 - 32 - 33 - 34 - 35	DESPEJE DE BASES DE ESTRUCTURAS
nov-22	TRANSELEC	-	8207542	PREVENTIVO	121 - 124 - 125 - 126 - 128 - 131 - 132	INSPECCIÓN DE CORONOGRFÍA
nov-22	TRANSELEC	-	8207533	PREVENTIVO	160 - 165 - 171	INSPECCIÓN DE CORONOGRFÍA
dic-22	CONSEL	4700068197	8207192 - 8207195	PREVENTIVO	9 - 26 - 60 - 85 - 103 - 151 - 160 - 10	MEDICIÓN RESISTENCIA A TIERRA
dic-22	CONSEL	4700068196	5081238	CORRECTIVO	1 - 2 - 5 - 7 - 8 - 19	REEMPLAZO DE PPM
dic-22	INFRARED	-	-	CORTE	150 - 151 - 152 - 153	PODA DE NOGALES



hL

W

{ T V X  
W  
5  
{  
. T  
W

w9Cw9b/ L  
/ X

{ T V X 5

L  
Y  
D  
C  
T

9  
t  
W  
9

[  
L  
T

/ L  
W

{  
w

I  
D  
I

p.p.

## ANEXO 5

### DECLARACIÓN JURADA

En Itahue, a 10 de enero de 2023, yo Patricio Cancino Rebolledo, Cédula de Identidad N° 17.495.559-K, en mi calidad de Jefe de Líneas de Transmisión de la Zona Centro Sur de la empresa de transmisión eléctrica Transelec S.A., Rut N° 76.555.400-4, con domicilio en Longitudinal Sur, km 212, Itahue, declaro que:

La falla y/o interrupción de suministro ocurrida el 4 de enero del presente año, se debió a un cortocircuito monofásico a tierra en fase causado por la pluma de humo de un incendio que se generó en las cercanías de la línea de transmisión de 154 kV Tinguiririca – Rancagua – Alto Jahuel (en adelante la “Línea”) y se propagó hasta la franja de servidumbre de esta, afectando el vano de la estructura N°145, ubicado en la comuna de Punta de Cortes, Región de O’Higgins.

Concretamente, vengo en indicar que el día de la falla, a las 16:32, el jefe de turno del Centro de Operaciones de Trasmisión de Transelec (“CNOT”), informó que se detectó una falla en la Línea, a la altura de la comuna de Punta de Cortés, Provincia de Cachapoal, Región de O’Higgins.

Debido a lo anterior, instruí al Inspector de líneas de la Gerencia Zonal Sur, don Mauricio Hormazábal, que se dirigiera al lugar específico donde se produjo la falla para verificar en terreno la situación. Una vez en terreno, el mencionado inspector me informó que pudo constatar un incendio en el vano 145 de la Línea. A raíz de esto, se inspeccionó el punto de falla donde se pudo verificar marcas de descarga en el conductor inferior producto del humo, pero no se detectaron daños considerables en las estructuras y/o cables que afectarán o colocarán en riesgo su integridad.

Se formula la presente declaración para ser presentada en el informe de falla para el Coordinador Eléctrico Nacional.



**Patricio Cancino Rebolledo**

**CI N°: 17.495.559-K**

**Cargo: Jefe Líneas de Transmisión**

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2023000028-0030</b>	FECHA DE FALLA: 04 de Enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE MALLOA Y PAINE 154KV	

**1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:**

**1.1. Fecha y hora de la Falla:**

<b>Fecha</b>	<b>04 de Enero 2023</b>
Hora	16:32hrs

**1.2. Localización de la falla:**

**1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla.**

- Falla en instalaciones de terceros, TRANSELEC

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

- STn (Sistema de Transmisión Nacional)

**1.2.3. Elemento o equipo fallado.**

- Instalaciones de terceros TRANSELEC.

**1.3. Causa origen de la falla:**

Perdida de suministro a nivel de 154kV por parte de TRANSELEC por desconexión forzada de sus instalaciones

**1.4. Proposición de origen de la falla.**

- I. Externa

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2023000028-0030</b>	FECHA DE FALLA: 04 de Enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE MALLOA Y PAINE 154KV	

**1.5. Código de falla.**

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	OPE6	Falla en instalaciones de terceros u en otro segmento
Elemento del Sistema Eléctrico	-	-
Fenómeno Eléctrico	BA27	Bajo Voltaje
Modo	13	Opera según lo esperado

**1.6. Comuna donde se originó la falla.**

Código	Comuna:
*	*

\*Sin antecedentes del lugar donde se originó la falla (falla externa a CGE Transmisión)

**1.7. Comunas afectadas por la falla.**

Código	Comuna:
6102	Codegua
6109	Malloa
6110	Mostazal
6114	Quinta de Tilcoco
6115	Rengo
6117	San Vicente
13402	Buin
13404	Paine
13601	Talagante
13603	Isla de Maipo

**1.8. Reiteración.**

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

1 Falla

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

1 Falla

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2023000028-0030</b>	FECHA DE FALLA: 04 de Enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE MALLOA Y PAINE 154KV	

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

Informe	fecha	hora	Fenómeno Físico
2022002714-2715	16 de Julio 2022	19:40hrs	OPE6

**1.9. Datos de la Empresa.**

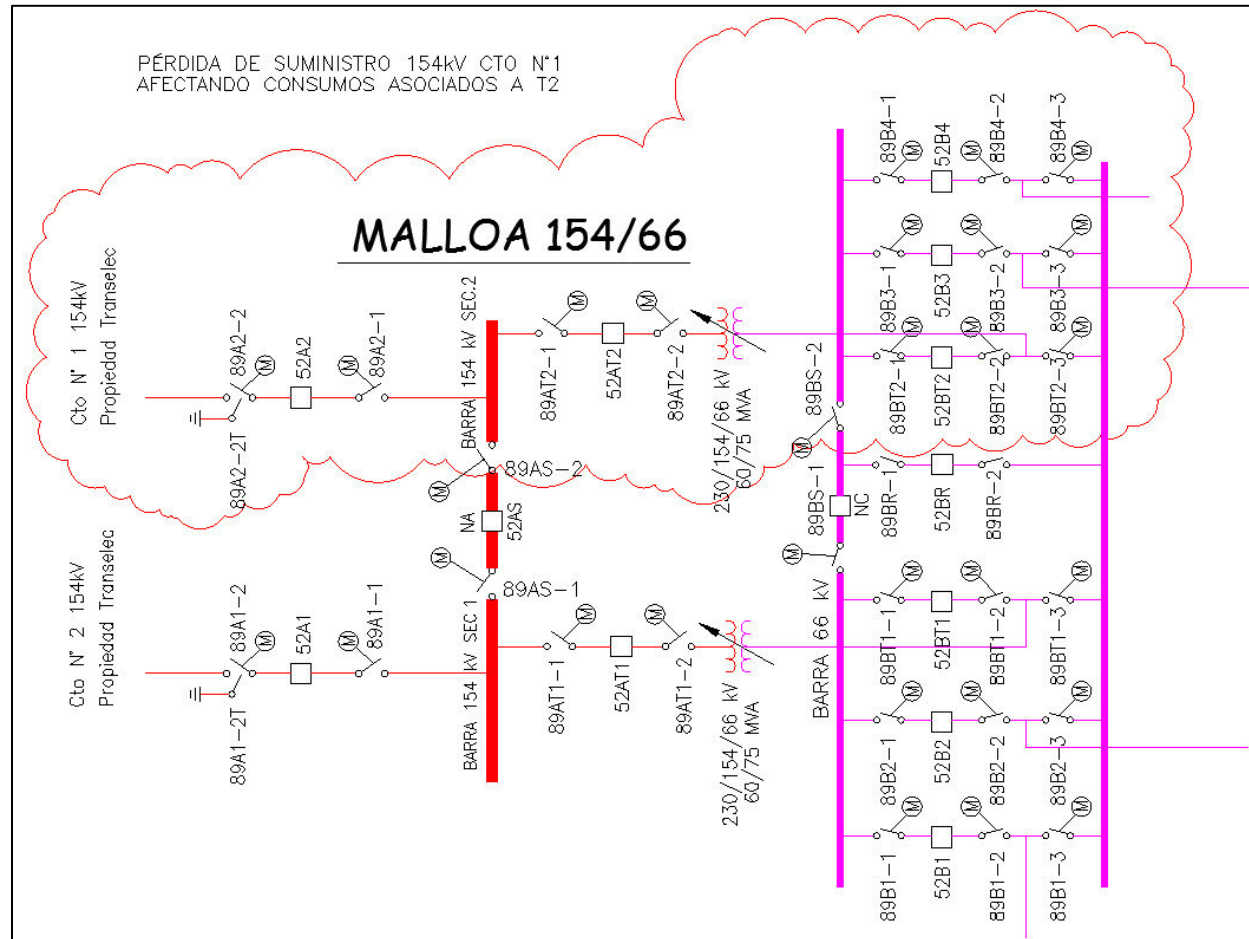
**Nombre Empresa:** CGE TRANSMISIÓN S.A  
**RUT:** 77.465.741-K  
**Representante Legal:** Ivan Arístides Quezada Escobar  
**Dirección:** Av. Presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes, Santiago, Chile.

**2. INSTALACIONES AFECTADAS.**

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	Transformador AT/MT	Barra MT	Hora Desconexión	Hora Normalización
Rengo	Transformador N°2 66/15kV	Barra MT – 15kV	16:32hrs	16:36hrs
Malloa	Transformador N°1//N°2 66/15kV	Barra MT – 15kV	16:32hrs	16:36hrs
Pelequén	Transformador N°1 66/15kV	Barra MT – 15kV	16:32hrs	16:36hrs
Buín	Transformador N°2 66/15kV	Barra MT – 15kV	16:32hrs	16:37hrs
Hospital	Transformador N°2 66/15kV	Barra MT – 15kV	16:32hrs	18:19hrs
San Fco Mostazal	Transformador N°1 66/15kV	Barra MT – 15kV	16:32hrs	18:19hrs
San Fco Mostazal	Transformador N°2 66/15kV	Barra MT – 15kV	16:32hrs	18:19hrs
Isla de Maipo	Transformador N°1 66/12kV	Barra MT – 12kV	16:32hrs	18:19hrs
Isla de Maipo	Transformador N°3 66/23kV	Barra MT – 23kV	16:32hrs	18:19hrs
Papelera Talagante	Transformador N°1 66/12kV	Barra MT – 12kV	16:32hrs	18:19hrs
Fátima	Transformador N°1 y N°2 66/15kV	Barra MT – 15kV	16:32hrs	18:19hrs

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2023000028-0030</b>	FECHA DE FALLA: 04 de Enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE MALLOA Y PAINE 154KV	

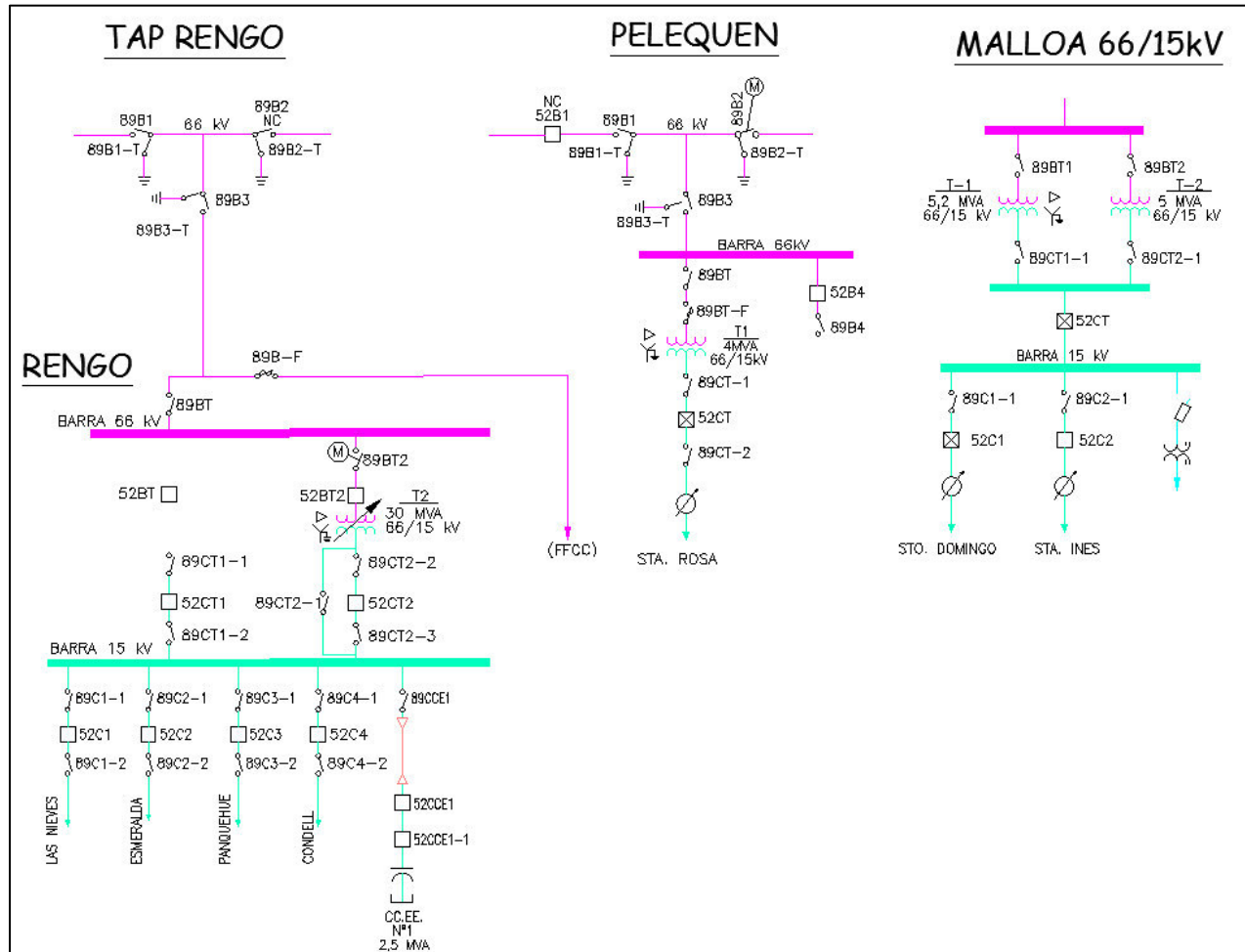
**3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.**



**Figura 1;** Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada, SE Malloa 154kV Transformador N°2 154/66kV

**INFORME DE FALLA**  
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

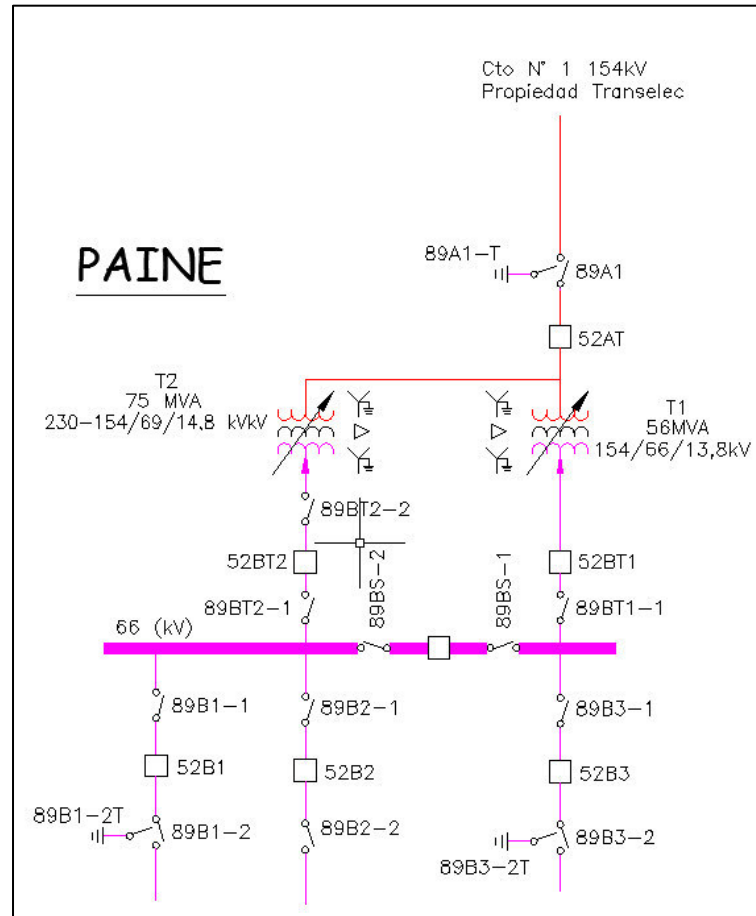
INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: <b>IF 2023000028-0030</b>	FECHA DE FALLA: 04 de Enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE MALLOA Y PAINE 154KV	



**Figura 2;** Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada, SE Malloa 66/15kV, SE Pelequén y SE Rengo

**INFORME DE FALLA**  
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: <b>IF 2023000028-0030</b>	FECHA DE FALLA: 04 de Enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE MALLOA Y PAINE 154KV	



**Figura 3;** Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada, SE Paine 154kV

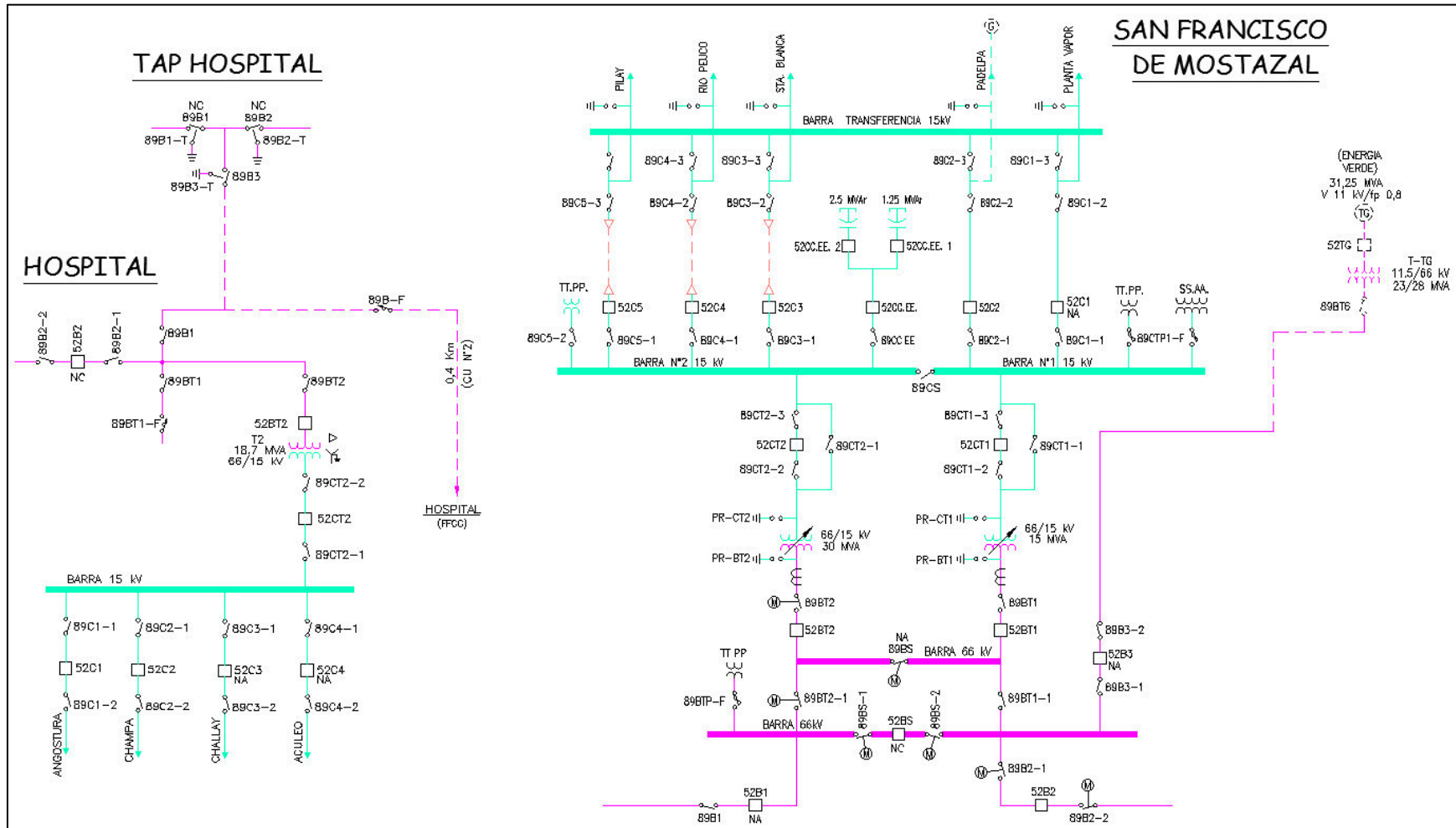


**INFORME DE FALLA**  
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2023000028-0030**

FECHA DE FALLA:  
04 de Enero de 2023

INSTALACIÓN (ES) SE MALLOA Y PAINE 154KV



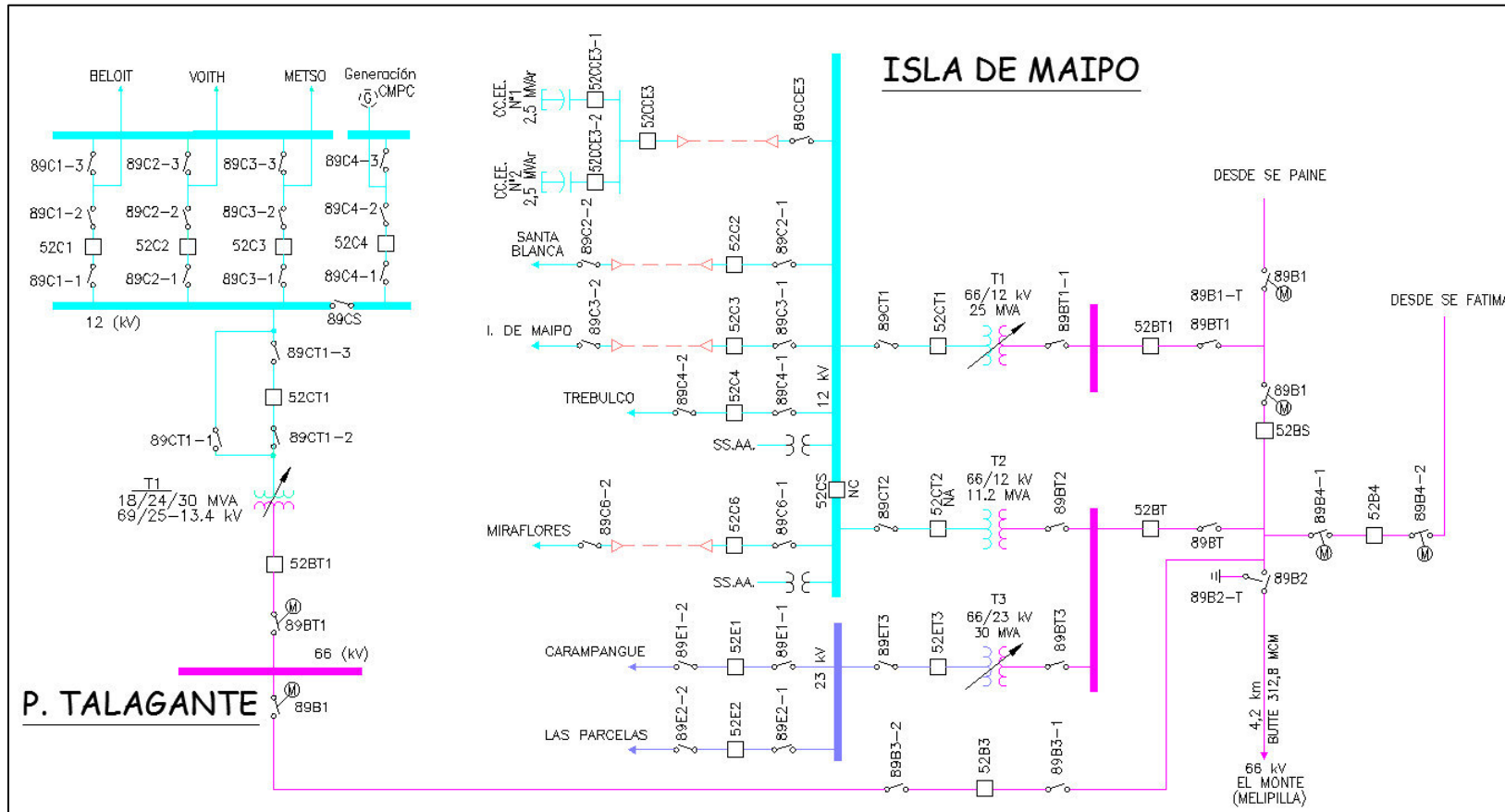
**Figura 4;** Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada, SE Hospital y SE San Francisco de Mostazal

**INFORME DE FALLA**  
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: **IF 2023000028-0030**

FECHA DE FALLA:  
04 de Enero de 2023

INSTALACIÓN (ES) SE MALLOA Y PAINE 154KV



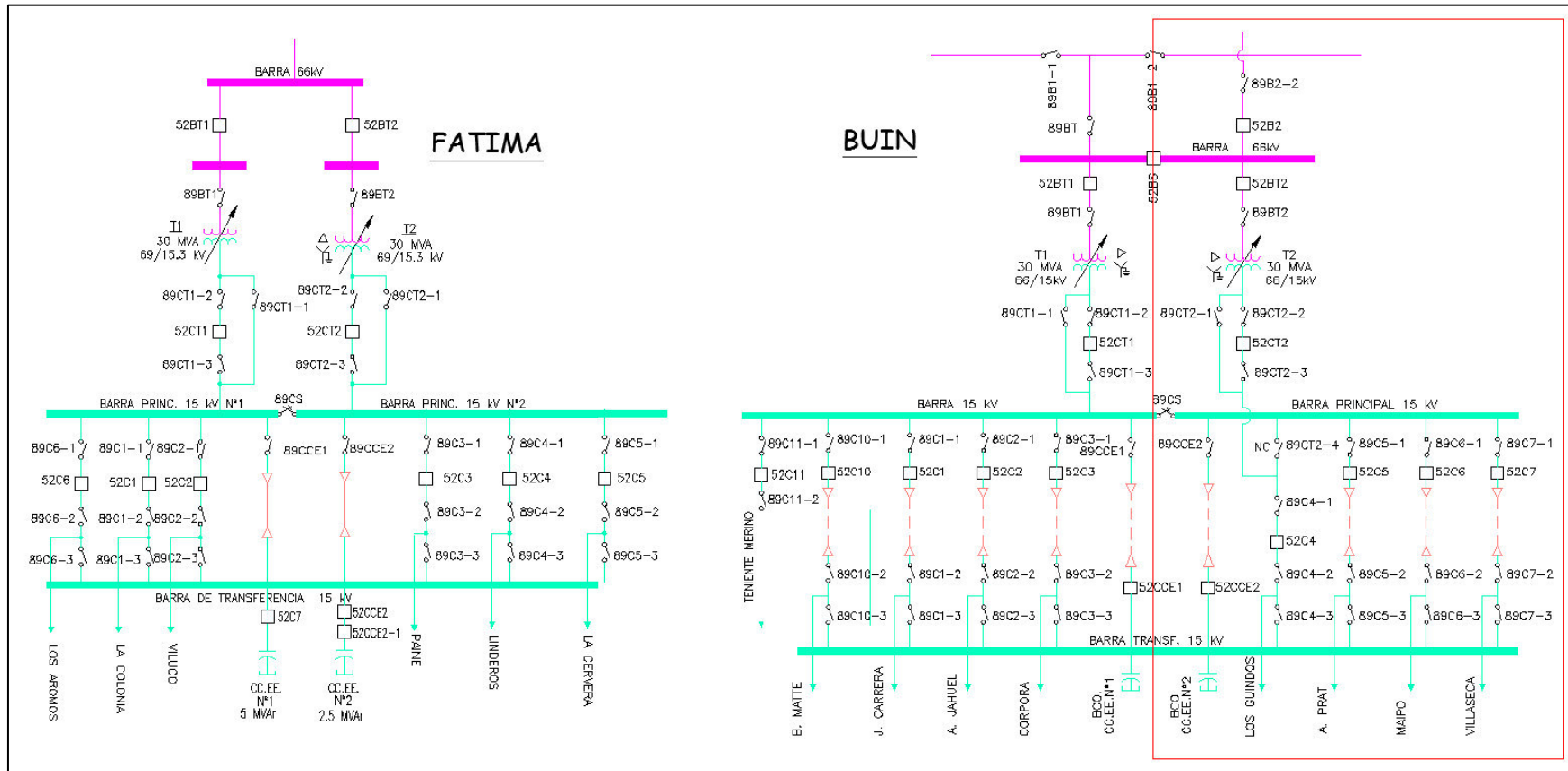
**Figura 5;** Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada, SE Isla de Maipo y SE Papelera Talagante

**INFORME DE FALLA**  
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2023000028-0030**

FECHA DE FALLA:  
04 de Enero de 2023

INSTALACIÓN (ES) SE MALLOA Y PAINE 154KV



**Figura 6;** Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada, SE Fátima y T2 SE Buin

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2023000028-0030</b>	FECHA DE FALLA: 04 de Enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE MALLOA Y PAINE 154KV	

#### **4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.**

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2023000028-0030</b>	FECHA DE FALLA: 04 de Enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE MALLOA Y PAINE 154KV	

### 5. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Instalación	Circuito	NEMA	MW	Hora desconexión	Hora normalización	Observaciones
Rengo	T2	Las Nieves	C1	1,80	16:32	16:36	Consumos de CGE.
		Esmeralda	C2	8,40	16:32	16:36	Consumos de CGE.
		Panquehue	C3	1,20	16:32	16:36	Consumos de CGE.
		Condell	C4	2,30	16:32	16:36	Consumos de CGE.
	89B-F	Arranque EFE	89B-F	0,10	16:32	16:36	Consumos de EFE.
Pelequén	T1	Sta. Rosa	CT	0,20	16:32	16:36	Consumos de CGE.
Malloa 66/15kV	T2//T2	Sto. Domingo	C1	-0,16	16:32	16:36	Consumos de CGE.
		Sta. Inés	C2	3,20	16:32	16:36	Consumos de CGE.
Hospital	T2	Angostura	C1	2,74	16:32	18:19	Consumos de CGE.
		Champa	C2	6,19	16:32	18:19	Consumos de CGE.
		Challay	C3	3,45	16:32	18:19	Consumos de CGE.
		Aculeo	C4	0,00	Equipo normalmente abierto		
	89B-F	Arranque EFE	89B-F	0,10	16:32	18:19	Consumos de EFE.
San Fco Mostazal	T1	Padelpa	52C2	-6,60	16:32	18:19	Consumos de E Pacifico.
	T2	Sta. Blanca	C3	-0,03	16:32	18:19	Consumos de CGE.
		Río Peuco	C4	2,20	16:32	18:19	Consumos de CGE.
		Pilay	C5	-5,40	16:32	18:19	Consumos de CGE.
Isla de Maipo	T1	Sta. Blanca	C2	0,00	16:32	18:19	Consumos de CGE.
		Santelices	C3	2,81	16:32	18:19	Consumos de CGE.
		Trebulco	C4	6,17	16:32	18:19	Consumos de CGE.
		Miraflores	C6	5,63	16:32	18:19	Consumos de CGE.
	T3	Carampangue	E1	8,13	16:32	18:19	Consumos de CGE.
		Las Parcelas	E2	3,83	16:32	18:19	Consumos de CGE.
Buin	T2	Los Guindos	C4	4,99	16:32	16:37	Consumos de CGE.
		Arturo Prat	C5	3,00	16:32	16:37	Consumos de CGE.
		Maipo	C6	9,51	16:32	18:30	Consumos de CGE.
		Villaseca	C7	0,00	Equipo se encontraba abierto		
Fátima 66/15kV	T1	Los Aromos	C6	5,60	16:32	18:19	Consumos de CGE.
		La Colonia	C1	2,10	16:32	18:19	Consumos de CGE.
		Viluco	C2	-3,63	16:32	18:19	Consumos de CGE.
	T2	Paine	C3	9,97	16:32	18:19	Consumos de CGE.
		Linderos	C4	2,14	16:32	18:19	Consumos de CGE.
		La Cervera	C5	0,00	Equipo normalmente abierto		
<b>TOTAL</b>				<b>79,94</b>			

**ENS = 82,765 MWH**

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2023000028-0030</b>	FECHA DE FALLA: 04 de Enero de 2023
<b>INSTALACIÓN (ES) SE MALLOA Y PAINE 154KV</b>	

## 6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTOS	HORARIO
	Pérdida de suministro a nivel de 154kV Cto N°1 154kV Tinguiririca – Pta Cortés – A. Jahuel, de propiedad de TRANSELEC afectando a transformador N°2 de SE Malloa 154kV y SE Paine 154kV y las subestaciones de ellas están alimentadas.	16:32
San Fco. Mostazal	Apertura por protecciones interruptor 52C2 Cto. PADELPA	16:32
Buin	Apertura manual interruptor 52B2 como maniobra de recuperación de suministro.	16:34
Malloa 154kV	Cierre manual del interruptor 52AS, se recuperan en 100% de los consumos de las subestaciones Malloa 66/15kV, Pelequén, Rengo y EFE Rengo.	16:36
Malloa 154kV	Apertura manual interruptor 52A2	16:37
Buin	Apertura manual interruptor 52C6 Cto. Maipo por control de transferencia ante maniobras de recuperación de suministro	16:37
Buin	Cierre manual interruptor 52BS. Se recuperan los consumos del T2 de S/E Buin desde A. Jahuel	16:37
	<i>A solicitud del CEN se realiza cambio de alimentación de SE Malloa 154kV. Confirma energizado Cto N°1 Tinguiririca-Pta Cortes 154kV</i>	
Malloa 154kV	Cierre manual interruptor 52A2	16:56
Malloa 154kV	Apertura manual interruptor 52A1	16:56
Paine	Apertura manual por recuperación interruptor 52AT	17:00
	<i>A solicitud del CEN por seguridad del sistema se transfiere SE Pta Cortes 154kV hacia SE Tinguiririca Cto N°2</i>	17:50
Pta. Cortes 154kV	Cierre manual interruptor 52A9	17:54
Pta. Cortes 154kV	Apertura manual interruptor 52A8, Transformador N°1 154kV transferido hacia SE Tinguiririca	17:55
Pta. Cortes 154kV	Cierre manual interruptor 52A12	17:56
Pta. Cortes 154kV	Apertura manual interruptor 52A11, Transformador N°2 154kV transferido hacia SE Tinguiririca	17:56
Pta. Cortes 154kV	Cierre manual interruptor 52A15	17:57
Pta. Cortes 154kV	Apertura manual interruptor 52A14, Transformador N°3 154kV transferido hacia SE Tinguiririca	17:57
San Fco. Mostazal	Apertura manual interruptor 52B1 como maniobra para recuperar esta subestación desde SE Rancagua	18:10
	<i>Se informa que Transelec energiza L154kV A. Jahuel-Pta Cortes Cto N°1</i>	18:16
San Fco. Mostazal	Cierre manual interruptor 52B1, debido a que Transelec estaba pronto a energizar la LT 154 kV A. Jahuel - Punta de Cortés N°1.	18:18
Paine	Cerrado 52AT en S/E Paine, se recuperan los consumos de las SSEE Paine, Fátima, Isla de Maipo, San Francisco de Mostazal y Hospital.	18:19
San Fco. Mostazal	Cierre manual interruptor 52C2 Cto. PADELPA. Se recupera el 100% de los consumos de este alimentador	18:22
Buin	Cierre manual interruptor 52B2. Anillo entre SE Paine y SE A. Jahuel	18:29
Buin	Apertura manual interruptor 52BS. Termino anillo. Transferido T2 de SE Buin hacia Paine	18:29
Buin	Cierra manual interruptor 52C6 Cto. Maipo. Se recupera el 100% de este alimentador	18:30
	<i>Normalización de topología SE Malloa 154kV (05.01.2023)</i>	
Malloa 154kV	Cierre manual interruptor 52A1 por normalización de topología a nivel de 154kV	10:36
Malloa 154kV	Apertura manual interruptor 52AS. Se normaliza la topología de la subestación.	10:37

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2023000028-0030</b>	FECHA DE FALLA: 04 de Enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE MALLOA Y PAINE 154KV	

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

### 7.1. Resumen de Operación de esquema de protección:

Relé	Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Función de protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
SEL 351A	19:31:47.366	San Fco Mostazal	52C2	27 (SV3T)	Temporizada	Fase A,B,C

### 7.2. Ajustes de protección en Formato Resumido.

#### SE San Francisco de Mostazal – Paño C2 Cto Padelpa.

Proteccion de Sobrecorriente, Frecuencia, sobre y baja tension 52C2, SEL351A.		
Relé		351A
Conductor		
Impedancia sec. Positiva sec.		10 L 62,4°
Impedancia sec. Cero sec.		10 L 81,2°
Longitud línea		0,4
Relación TT/CC		600/5 120
Relación TT/PP Barra		15000/√3-115,43 75
Relación TP Línea		15000/√3-115/√3 130
Reconexión		Sin Reconexión
Reposición		
SOBRECORRIENTES FORWARD (HACIA PACIFICO)		
51P	Pickup	10,05
51PC	Curva	U2
51PTD	Time dial	0,71
51PRS	Reset electromecánico	No
51PTC	Control Torque	32PF
50P2P	Pickup	6
67P2D	Delay	30 ciclos
67P2TC	Control Torque	32PF
50G2P	Pickup	0,5
67G2D	Delay	30 ciclos
67G2TC	Control Torque	32GF
SOBRECORRIENTES REVERSE (HACIA BARRA MT)		
50P1P	Pickup	6,5

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2023000028-0030</b>	FECHA DE FALLA: 04 de Enero de 2023
<b>INSTALACIÓN (ES) SE MALLOA Y PAINE 154KV</b>	

67P1D	Delay	33
67P1TC	Control Torque	32PR
51GP	Pickup	0,1
51GC	Curva	C1
51GTD	Time dial	0,53
51GRS	Reset electromecánico	N
51GTC	Control Torque	32GR
<b>ELEMENTOS DE VOLTAJE</b>		
<b>27PP (bajo voltaje de barra, ajuste L-L)</b>	Pickup	160 V sec (12 kV L-L pri)
	Delay	50 ciclos
	SV3	27AB * 27BC * 27CA
Salida para Apertura	En TRIP	SV3T
<b>27SP (bajo voltaje lado linea)</b>	Pickup	26,8 V sec (3,5 kV pri)
	Delay	0 ciclos
Ecuacion utilizada		SV2 =CC * 27S * 3P59
<b>59PP (sobre voltaje de barra, ajuste L-L)</b>	Pickup	240 V sec (18 kV L-L pri)
	Delay	150 ciclos
	SV4	59AB * 59BC * 59CA
Salida para Apertura	En TRIP	SV4T
<b>59P1P (sobre voltaje de barra, ajuste L-N)</b>	Pickup	47 V sec (6,1 kV L-L pri)
	Delay	0 ciclos
Ecuacion utilizada		SV2 =CC * 27S * 3P59
<b>ELEMENTOS DE FRECUENCIA</b>		
81D1	Pickup	49 Hz
81D1D	Delay	4500 ciclos
81D2	Pickup	48 Hz
81D2D	Delay	750 ciclos
81D3	Pickup	47,5 Hz
81D3D	Delay	5 ciclos
81D4	Pickup	51,1 Hz
81D4D	Delay	4500 ciclos
81D5	Pickup	51,6 Hz
81D5D	Delay	250 ciclos
81D6	Pickup	52,1 Hz
81D6D	Delay	5 ciclos
ECUACION DE SALIDA	SV5	81D1T + 81D2T + 81D3T + 81D4T + 81D5T + 81D6T
Salida para Apertura	En TRIP	SV5T
TRIP Nota: SV6T corresponde a la orden de apertura desde SEL311C 52BT1 por sobretension residual, /SV7T corresponde a la orden de TRIP por apertura del 52CT1 o desde 52CT2 cuando 89CS esta cerrado.		51PT + 67P2T + 67P1T + (67G2T + 51GT) * LT1 + SV3T + SV4T + SV5T+ SV6T + /SV7T



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2023000028-0030</b>	FECHA DE FALLA: 04 de Enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE MALLOA Y PAINE 154KV	

### 7.3. Análisis Actuación de Esquema de Protección.

#### 7.3.1. SE San Fco Mostazal – Paño 52C2.

Protección Principal

Relé SEL 351C.

Elemento protegido (Dir. Adelante): Cto Padelpa.

- Reporte de Evento.

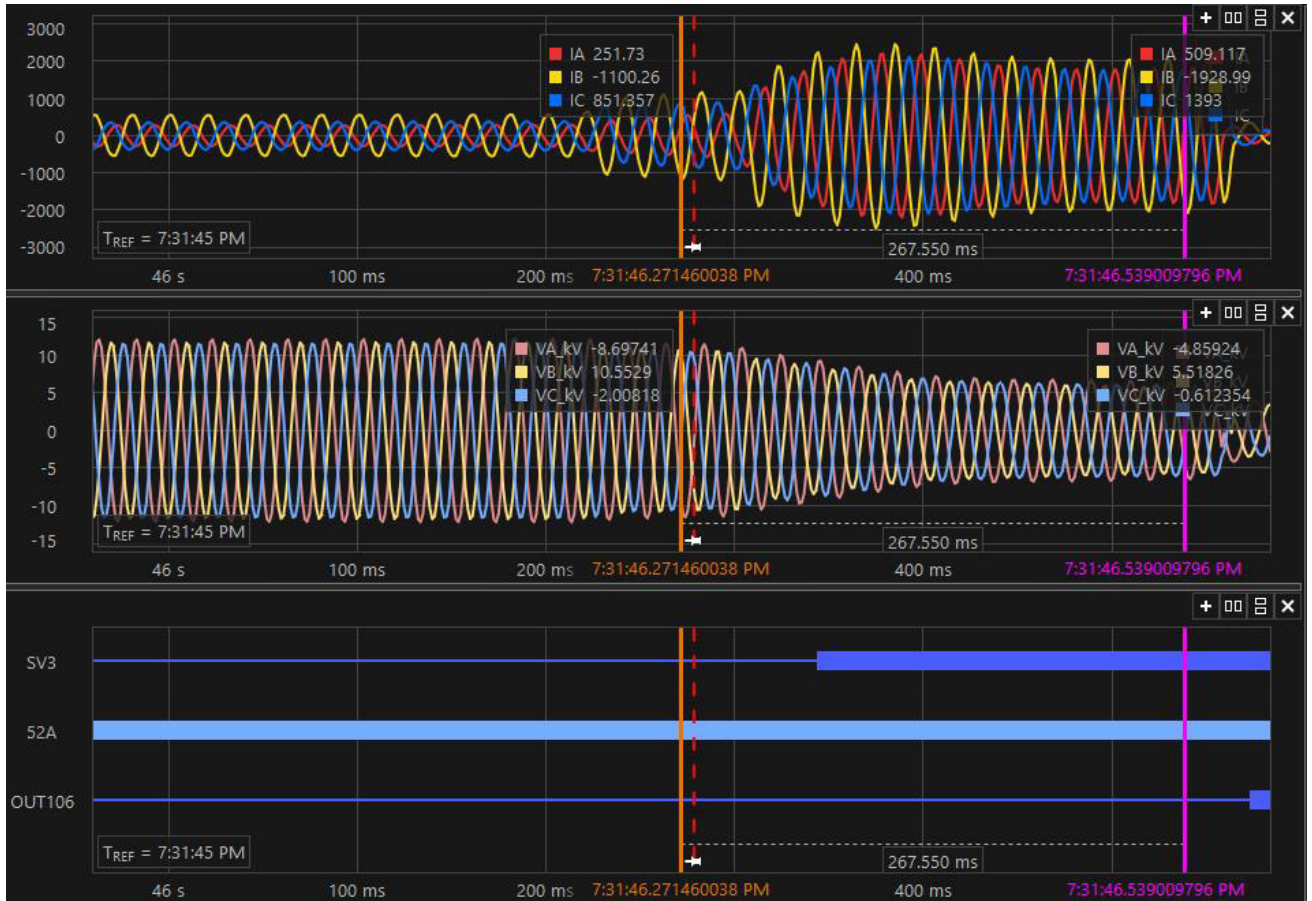
```
SE SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL - 52C2 ALIMENTADOR  
PADELPA 15KV  
Time: 1/4/2023 7:31:46.279000 PM  
File: CEV_R_S16_L30_4.CEV  
FID=SEL-351A-R403-V0-Z009007-D20091028  
Event: ABC  
Fault Location: -0.86  
Frequency: 49.88 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle  
Currents: IA:1486 IB:1729 IC:1441 IN:1 IG:1 3I2:481
```

Reporte de Operación 52C2 SE San Francisco de Mostazal.

En el reporte anterior muestra el horario de la operación del Interruptor 52C2 de SE San Francisco Mostazal por medio de su elemento de bajo voltaje de barra SV3T, afectando fase A, B y C.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2023000028-0030</b>	FECHA DE FALLA: 04 de Enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE MALLOA Y PAINE 154KV	

- **Registro oscilografico de evento.**



**Registro Oscilografico Relé 351A 52C2 SE San Francisco de Mostazal.**

De acuerdo con el registro oscilográfico anterior, se aprecia la activación del elemento de protección de bajo voltaje SV3.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2023000028-0030</b>	FECHA DE FALLA: 04 de Enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE MALLOA Y PAINE 154KV	

- **Registro oscilografico de evento.**



De acuerdo con el registro oscilográfico anterior, se aprecia la orden de trip por medio de la variable SV3T, visualizando la apertura del interruptor por medio de la variable 52A = 0.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2023000028-0030</b>	FECHA DE FALLA: 04 de Enero de 2023
<b>INSTALACIÓN (ES) SE MALLOA Y PAINE 154KV</b>	

**REGISTRO SECUENCIAL DE EVENTOS (SER).**

52C2 ALIMENTADOR PADELPA 15KV Date: 01/10/23 Time: 12:35:47.229

SE SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL

FID=SEL-351A-R403-V0-Z009007-D20091028 CID=2F08

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
50	12/20/22	06:47:36.102	OUT106	Deasserted
49	12/20/22	06:47:36.107	IN101	Deasserted
48	12/20/22	06:47:36.107	52A	Asserted
47	12/20/22	06:47:36.452	OUT103	Deasserted
46	01/04/23	19:31:46.254	50P2	Asserted
45	01/04/23	19:31:46.274	50P1	Asserted
44	01/04/23	19:31:46.324	51P	Asserted
43	01/04/23	19:31:46.395	51P	Deasserted
42	01/04/23	19:31:46.485	81D1	Asserted
41	01/04/23	19:31:46.566	3P59	Deasserted
40	01/04/23	19:31:46.566	81D1	Deasserted
39	01/04/23	19:31:46.571	27S	Asserted
38	01/04/23	19:31:46.571	OUT106	Asserted
37	01/04/23	19:31:46.576	50P2	Deasserted
36	01/04/23	19:31:46.576	50P1	Deasserted
35	01/04/23	19:31:47.362	SV3T	Asserted
34	01/04/23	19:31:47.367	OUT101	Asserted
33	01/04/23	19:31:47.367	OUT104	Asserted
32	01/04/23	19:31:47.367	TRIP	Asserted
31	01/04/23	19:31:47.417	IN101	Asserted
30	01/04/23	19:31:47.427	52A	Deasserted
29	01/04/23	19:35:46.163	3P59	Asserted
28	01/04/23	19:35:46.578	SV3T	Deasserted
27	01/04/23	19:35:46.583	OUT101	Deasserted
26	01/04/23	19:35:46.583	OUT104	Deasserted
25	01/04/23	19:35:46.583	TRIP	Deasserted
24	01/04/23	19:36:47.664	81D3	Asserted
23	01/04/23	19:36:47.664	81D2	Asserted
22	01/04/23	19:36:47.664	81D1	Asserted
21	01/04/23	19:36:47.684	3P59	Deasserted
20	01/04/23	19:36:47.684	81D3	Deasserted
19	01/04/23	19:36:47.684	81D2	Deasserted
18	01/04/23	19:36:47.684	81D1	Deasserted
17	01/04/23	19:36:48.651	SV3T	Asserted
16	01/04/23	19:36:48.656	OUT101	Asserted
15	01/04/23	19:36:48.656	OUT104	Asserted
14	01/04/23	19:36:48.656	TRIP	Asserted
13	01/04/23	21:18:38.888	3P59	Asserted
12	01/04/23	21:18:39.293	SV3T	Deasserted
11	01/04/23	21:18:39.298	OUT101	Deasserted
10	01/04/23	21:18:39.298	OUT104	Deasserted
9	01/04/23	21:18:39.298	TRIP	Deasserted
8	01/04/23	21:21:45.233	OUT103	Asserted
7	01/04/23	21:21:45.233	CC	Asserted
6	01/04/23	21:21:45.238	CC	Deasserted
5	01/04/23	21:21:45.288	27S	Deasserted
4	01/04/23	21:21:45.288	OUT106	Deasserted
3	01/04/23	21:21:45.293	IN101	Deasserted
2	01/04/23	21:21:45.293	52A	Asserted
1	01/04/23	21:21:45.637	OUT103	Deasserted

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2023000028-0030</b>	FECHA DE FALLA: 04 de Enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE MALLOA Y PAINE 154KV	

En el Registro Secuencial de eventos se aprecia la activación del elemento de bajo voltaje SV3T Registro N°35, dando orden de Trip en el registro N°32. Confirmando el estado abierto en el registro N°30 a través de la variable 52A=0. Posterior se procede a recuperar en coordinación con el COT, activando el cierre desde SCADA en el registro N°7 y confirmando el estado cerrado en el registro N°2 a través de la variable 52=1.

## **8. ACCIONES CORRECTIVAS.**

### **8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.**

No aplica.

### **8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo**

No aplica.

## **9. CONCLUSIONES.**

De acuerdo con los antecedentes y registros analizados en los puntos anteriores, se concluye correcta la operación de las protecciones asociadas al paño 52C2 de manera rápida y oportuna para despejar la condición identificada en la instalación.

## **10. ANALISIS CONJUNTO.**

A las 16:32 horas del día miércoles 04 de Enero de 2023, el Centro de Operaciones de Transmisión de CGE SA informa pérdida de suministro eléctrico a nivel de 154kV por parte del proveedor TRANSELEC en SE Paine y SE Malloa 154kV (solo el transformador N°2) por la operación de sus protecciones en el extremo de SE Tinguiririca y SE Alto Jahuel lo que afecto a los consumos asociados a SE Rengo, SE Pelequén, SE Malloa 66/15kV, SE Hospital, SE San Fco Mostazal, SE Isla de Maipo, SE Fátima 66/15kV y T2 de SE Buin. Además, se produce la operación del interruptor 52C2 Cto PADELPA producto de la pérdida de tensión en barra

Con esta información y en coordinación con CEN se procede maniobras de recuperación de consumos para lo cual se realiza el cierre del 52AS de SE Malloa recuperando el 100% de los consumos afectados asociados a SE Rengo, Malloa 66/15kV y Pelequén a las 16:36hrs. Los consumos asociados a T2 de SE Buin se recuperan, a excepción de 52C6 Cto Maipo, desde Alto Jahuel a las 16:37hrs. Cabe destacar que el Cto. Villaseca se encontraba transferido

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2023000028-0030</b>	FECHA DE FALLA: 04 de Enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE MALLOA Y PAINE 154KV	

hacia el T1 mediante redes de MT producto a control de cargas en SE Paine por estar fuera de servicio el T3 de SE Fátima 154kV.

A solicitud del CEN y por seguridad del sistema en 154kV se realiza el cambio de alimentación de SE Malloa hacia el Cto N°1 y SE Pta Cortes es transferido desde el extremo Jahuel (condición normal de alimentación) hacia el extremo Tinguiririca.

No fue posible realizar recuperación de suministro desde SE Rancagua mediante sistema de 66kV producto a que el tramo de línea L66kV Tap Graneros-Mostazal se encontraba fuera por falla (IF2023000023).

Una vez energizado el tramo en 154kV Cto N°1 A. Jahuel-Pta Cortes, se procede con el cierre del interruptor 52AT de SE Paine a las 18:19hrs recuperando los consumos de SE Fátima 66/15kV, SE I. Maipo, SE San Fco Mostazal y SE Hospital.

A las 18.22hrs se recupera el 100% de Cto PADELPA y a las 18:30hrs se normalizan los consumos asociados al alimentador 52C6 Cto Maipo de SE Buin esto último a posterior a la normalización de T2 de SE Buin hacia SE Paine.

Es importante mencionar que al momento del envío de este informe, SE Punta de Cortes aún permanece alimentado desde Cto N°2 154kV sector Tinguiririca

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2023000028-0030</b>	FECHA DE FALLA: 04 de Enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE MALLOA Y PAINE 154KV	

**11. ANEXOS.**

- I. **ANEXO II.**                    **SETTING DE PROTECCIONES (PRINT OUT).**  
Se adjunta
- II. **ANEXO II.**                    **INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.**  
Se adjunta
- III. **ANEXO V.**                    **ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA**  
Se adjunta

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2023000028</b>	FECHA DE FALLA: 04 de Enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) 52C2 SE SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	

**1. Ajustes de Protección en Formato Nativo (Print Out)**

**1.1. SE San Francisco de Mostazal – Paño 52C2.**

**Sistema 1**

**Relé SEL 351A Marca Schweitzer**

```

Group 1
Group Settings:
RID      =52C2 ALIMENTADOR PADELPA 15KV TID      =SE SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL
CTR      = 120          CTRN     = 120
PTR      = 75.00       PTRS     = 130.00    VNOM     = 66.40
Z1MAG    = 10.00       Z1ANG   = 62.40    ZOMAG    = 10.00    ZOANG    = 81.20
LL       = 10.00
E50P     = 2          E50N    = N          E50G     = 2          E50Q     = N
E51P     = 1          E51N    = N          E51G     = 1          E51Q     = N
E32      = AUTO       ELOAD   = N          ESOTF    = N          EVOLT    = Y
E25      = N          EFLOC   = Y          ELOP     = Y
E81      = 6          E79     = N          ESV       = 7          EDEM     = THM
50P1P    = 6.50       50P2P   = 6.00
67P1D    = 33.00      67P2D   = 30.00
50PP1P   = OFF       50PP2P  = OFF
50G1P    = OFF       50G2P   = 0.500
67G1D    = 0.00      67G2D   = 30.00
51PP     = 10.05     51PC    = U2          51PTD    = 0.71     51PRS    = N
51GP     = 0.10      51GC    = C1          51GTD    = 0.53     51GRS    = N
DIR1     = N          DIR2     = N          DIR3     = N          DIR4     = N
ORDER    = QVI       50P32P  = 0.50          Z2F      = 5.00     Z2R      = 5.20
50QFP    = 0.50      50QRP   = 0.25          a2       = 0.10     k2       = 0.20
50GFP    = 0.50      50GRP   = 0.25          a0       = 0.10
ZOF      = 5.00      ZOR      = 5.20
27P1P    = OFF       27P2P   = OFF          59P1P    = 47.00     59P2P    = OFF
59N1P    = OFF       59N2P   = OFF          59QP     = OFF
59V1P    = OFF       27SP    = 26.80        59S1P    = OFF          59S2P    = OFF
27PP     = 160.00    59PP    = 240.00
27B81P   = 48.50     81D1P   = 49.00          81D1D    = 4500.00
81D2P    = 48.00     81D2D   = 750.00        81D3P    = 47.50     81D3D    = 5.00
81D4P    = 51.10     81D4D   = 4500.00       81D5P    = 51.60     81D5D    = 250.00
81D6P    = 52.10     81D6D   = 5.00
DMTC     = 15
PDEMP    = 5.00      NDEMP    = 1.500      GDEMP    = 1.50     QDEMP    = 1.50
TDURD    = 20.00    CFD      = 500.00      3POD    = 1.50     50LP     = 0.25
SV1PU    = 0.00     SV1DO   = 20.00      SV2PU    = 0.00     SV2DO    = 20.00
SV3PU    = 50.00    SV3DO   = 20.00      SV4PU    = 150.00   SV4DO    = 20.00
SV5PU    = 0.00     SV5DO   = 20.00      SV6PU    = 0.00     SV6DO    = 20.00
SV7PU    = 0.00     SV7DO   = 20.00

SELogic group 1
SELogic Control Equations:
TR       =51PT + 67P2T + 67P1T + (67G2T + 51GT) * LT1 + SV3T + SV4T + SV5T
         + SV6T + /SV7T
TRSOTF   =0
DTT      =0
ULTR     =!(51P + 51G)
52A      =!IN101
CL       =0
ULCL     =TRIP
79RI     =0
79RIS    =0
79DTL    =0
79DLS    =0
79SKP    =0
79STL    =0

```



<b>INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023000028</b>	<b>FECHA DE FALLA:</b> <b>04 de Enero de 2023</b>
<b>INSTALACIÓN (ES) 52C2 SE SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL</b>	

```

79BRS =0
79SEQ =0
79CLS =1
SET1 =RB1 + \IN103
RST1 =RB2 + /IN103
SET2 =0
RST2 =0
SET3 =0
RST3 =0
SET4 =0
RST4 =0
SET5 =0
RST5 =0
SET6 =0
RST6 =0
SET7 =0
RST7 =0
SET8 =0
RST8 =0
SET9 =0
RST9 =0
SET10 =0
RST10 =0
SET11 =0
RST11 =0
SET12 =0
RST12 =0
SET13 =0
RST13 =0
SET14 =0
RST14 =0
SET15 =0
RST15 =0
SET16 =0
RST16 =0
67P1TC =32PR
67P2TC =32PF
67P3TC =1
67P4TC =1
67N1TC =1
67N2TC =1
67N3TC =1
67N4TC =1
67G1TC =1
67G2TC =32GF
67G3TC =1
67G4TC =1
67Q1TC =1
67Q2TC =1
67Q3TC =1
67Q4TC =1
51ATC =1
51BTC =1
51CTC =1
51PTC =32PF
51NTC =1
51GTC =32GR
51G2TC =1
51QTC =1
SV1 =OC
SV2 =CC * 27S * 3P59
SV3 =27AB * 27BC * 27CA
SV4 =59AB * 59BC * 59CA
SV5 =81D1T + 81D2T + 81D3T + 81D4T + 81D5T + 81D6T

```

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2023000028</b>	FECHA DE FALLA: 04 de Enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) 52C2 SE SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	

```

SV6      =IN104
SV7      =!(IN102 + IN106)
SV8      =0
SV9      =0
SV10     =0
SV11     =0
SV12     =0
SV13     =0
SV14     =0
SV15     =0
SV16     =0
OUT101   =TRIP
OUT102   =SV1T
OUT103   =SV2T
OUT104   =TRIP
OUT105   =!LT1
OUT106   =27S
OUT107   =0
SS1      =1
SS2      =0
SS3      =0
SS4      =0
SS5      =0
SS6      =0
ER       =/51P + /51G + /50P1 + /50P1 + /81D1 + /81D2 + /81D3 + /81D4 + /81D5
         + /81D6
FAULT    =51P + 51G
BSYNCH   =0
CLMON    =0
BKMON    =0
E32IV    =1
Global Settings:
PTCONN   = WYE          VSCONN = VS          TGR      = 0.00
NFREQ    = 50          PHROT  = ABC          DATE__F = MDY
LER       = 30          PRE    = 15          DCLOP   = OFF          DCHIP   = OFF
IN101D   = 0.50        IN102D = 0.50        IN103D  = 0.50        IN104D  = 0.50
IN105D   = 0.50        IN106D = 0.50
EBMON    = N
EPMU     = N
PARTNO=0351A00414554X1

```

INFORME DE INTERRUPCIÓN DE  
SUMINISTRO  
(RES EX 30989)

FECHA DEL INFORME: **17 de enero de 2023**  
EMPRESA: CGE TRANSMISION SA

**1. INFORMACIÓN DE LA INTERRUPCIÓN**

CAUSA DE LA INTERRUPCIÓN	OPE6 - FALLAS EN INSTALACIONES DE TERCEROS U OTRO SEGMENTO
INSTALACION_ID	INSTALACIONES DE TERCEROS, TRANSELEC
PROPIETARIO DE LA INSTALACION O EQUIPO DONDE OCURRIÓ LA FALLA	CGE TRANSMISIÓN S.A
RUT PROPIETARIO INSTALACIÓN O EQUIPO	77.465.741-K
NOMBRE DE LA INSTALACIÓN ASOCIADA	SE PAINE 154KV Y T2 SE MALLOA 154KV, PÉRDIDA DE SUMINISTRO
PUNTO DE FALLA N°	INSTALACIONES DE TERCEROS, TRANSELEC
DISPOSITIVO OPERADO	52C2 CTO PADELPA SE SAN FCO MOSTAZAL
COMUNAS AFECTADAS	6102 Codegua 6109 Malloa 6110 Mostazal 6114 Quinta de Tilcoco 6115 Rengo 6117 San Vicente 13402 Buin 13404 Paine 13601 Talagante 13603 Isla de Maipo
CANTIDAD CLIENTES AFECTADOS	92.253 Clientes
FECHA Y HORA INICIO INTERRUPCIÓN	04 de Enero 2023 16:32hrs
FECHA Y HORA TÉRMINO INTERRUPCIÓN	04 de Enero 2023 18:30hrs

## **2. DESCRIPCIÓN DE LA INTERRUPCIÓN**

### **2.1 DESCRIPCIÓN DE LOS HECHOS Y DE LAS CIRCUNSTANCIAS**

A las 16:32 horas del día miércoles 04 de Enero de 2023, el Centro de Operaciones de Transmisión de CGE SA informa pérdida de suministro eléctrico a nivel de 154kV por parte del proveedor TRANSELEC en SE Paine y SE Malloa 154kV (solo el transformador N°2) por la operación de sus protecciones en el extremo de SE Tinguiririca y SE Alto Jahuel lo que afectó a los consumos asociados a SE Rengo, SE Pelequén, SE Malloa 66/15kV, SE Hospital, SE San Fco Mostazal, SE Isla de Maipo, SE Fátima 66/15kV y T2 de SE Buin con un total de 92.253 clientes afectados. Además, se produce la operación del interruptor 52C2 Cto PADELPA producto de la pérdida de tensión en barra

Con esta información y en coordinación con CEN se procede maniobras de recuperación de consumos para lo cual se realiza el cierre del 52AS de SE Malloa recuperando el 100% de los consumos afectados asociados a SE Rengo, Malloa 66/15kV Y Pelequén a las 16:36hrs. Los consumos asociados a T2 de SE Buin se recuperan, a excepción de 52C6 Cto Maipo, desde Alto Jahuel a las 16:37hrs. Cabe destacar que el Cto. Villaseca se encontraba transferido hacia el T1 mediante redes de MT producto a control de cargas en SE Paine por estar fuera de servicio el T3 de SE Fátima 154kV.

A solicitud del CEN y por seguridad del sistema en 154kV se realiza el cambio de alimentación de SE Malloa hacia el Cto N°1 y SE Pta Cortes es transferido desde el extremo Jahuel (condición normal de alimentación) hacia el extremo Tinguiririca.

No fue posible realizar recuperación de suministro desde SE Rancagua mediante sistema de 66kV producto a que el tramo de línea L66kV Tap Graneros-Mostazal se encontraba fuera por falla (IF2023000023).

Una vez energizado el tramo en 154kV Cto N°1 A. Jahuel-Pta Cortes, se procede con el cierre del interruptor 52AT de SE Paine a las 18:19hrs recuperando los consumos de SE Fátima 66/15kV, SE I. Maipo, SE San Fco Mostazal y SE Hospital.

A las 18.22hrs se recupera el 100% de Cto PADELPA y a las 18:30hrs se normalizan los consumos asociados al alimentador 52C6 Cto Maipo de SE Buin esto último a posterior a la normalización de T2 de SE Buin hacia SE Paine.

Es importante mencionar que al momento del envío de este informe, SE Punta de Cortes aún permanece alimentado desde Cto N°2 154kV sector Tinguiririca

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

No existe manera de anticipar la ocurrencia de este hecho dado que son instalaciones de terceros

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

No hay forma evitar la ocurrencia de estos tipos de evento dado que las instalaciones

pertenecen a terceros

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

No hay forma evitar la ocurrencia de estos tipos de evento dado que las instalaciones pertenecen a terceros

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: <b>IF 2023000028-0030</b>	FECHA DE FALLA: 04 de Enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE MALLOA Y PAINE 154KV	

**ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA**

**04.01.2023**

04-01-2023 16:31:47	[SCADA_RA]	MO_ESTADO_ABIERTO_52C2	COS	Abierto	Mostazal_15_ST_Abierto_52C2
04-01-2023 16:34:27	[SCADA_BU]	BU_66_ST_ABIERTO_52B2	COS	Abierto	Buin_66_ST_Abierto_52B2
04-01-2023 16:35:46	[SCADA_SF]	ML_ESTADO_CERRADO_52AS	COS	Cerrado	Malloa_154_ST_Cerrado_52AS
04-01-2023 16:36:48	[SCADA_SF]	ML_ESTADO_ABIERTO_52A2	COS	Abierto	Malloa_154_ST_Abierto_52A2
04-01-2023 16:37:00	[SCADA_BU]	BU_ESTADO_ABIERTO_52C6	COS	Abierto	Bun_15_ST_Abierto_52C6
04-01-2023 16:37:29	[SCADA_BU]	BU_ESTADO_CERRADO_52BS	COS	Cerrado	Bun_66_ST_Cerrado_52BS
04-01-2023 16:55:32	[SCADA_SF]	ML_ESTADO_CERRADO_52A2	COS	Cerrado	Malloa_154_ST_Cerrado_52A2
04-01-2023 16:55:54	[SCADA_SF]	ML_ESTADO_ABIERTO_52A1	COS	Abierto	Malloa_154_ST_Abierto_52A1
04-01-2023 17:00:18	[SCADA_BU]	PI_ESTADO_ABIERTO_52AT	COS	Abierto	Paine_154_ST_Abierto_52AT
04-01-2023 17:54:23	[SCADA_RA]	PCOR_A9_52A9_ST_CER	CFN	CERRADO	52A9 CERRADO
04-01-2023 17:55:12	[SCADA_RA]	PCOR_A8_52A8_ST_ABI	CFN	ABIERTO	52A8 ABIERTO
04-01-2023 17:55:58	[SCADA_RA]	PCOR_A12_52A12-ST_CER	CFN	CERRADO	52A12 CERRADO
04-01-2023 17:56:19	[SCADA_RA]	PCOR_A11_52A11_ST_ABI	CFN	ABIERTO	52A11 ABIERTO
04-01-2023 17:56:35	[SCADA_RA]	PCOR_A15_52A15-ST-CER	CFN	CERRADO	52A15 CERRADO
04-01-2023 17:56:50	[SCADA_RA]	PCOR_A14_52A14-ST_ABI	CFN	ABIERTO	52A14 ABIERTO
04-01-2023 18:10:24	[SCADA_RA]	MO_ESTADO_ABIERTO_52B1	COS	Abierto	Mostazal_66_ST_Abierto_52B1
04-01-2023 18:17:31	[SCADA_RA]	MO_ESTADO_CERRADO_52B1	COS	Cerrado	Mostazal_66_ST_Cerrado_52B1
04-01-2023 18:18:39	[SCADA_BU]	PI_ESTADO_CERRADO_52AT	COS	Cerrado	Paine_154_ST_Cerrado_52AT
04-01-2023 18:21:45	[SCADA_RA]	MO_ESTADO_CERRADO_52C2	COS	Cerrado	Mostazal_15_ST_Cerrado_52C2
04-01-2023 18:29:09	[SCADA_BU]	BU_66_ST_CERRADO_52B2	COS	Cerrado	Buin_66_ST_Cerrado_52B2
04-01-2023 18:29:29	[SCADA_BU]	BU_ESTADO_ABIERTO_52BS	COS	Abierto	Bun_66_ST_Abierto_52BS
04-01-2023 18:30:05	[SCADA_BU]	BU_ESTADO_CERRADO_52C6	COS	Cerrado	Bun_15_ST_Cerrado_52C6

**05.01.2023**

05-01-2023 10:36:21	[SCADA_SF]	ML_ESTADO_CERRADO_52A1	COS	Cerrado	Malloa_154_ST_Cerrado_52A1
05-01-2023 10:36:35	[SCADA_SF]	ML_ESTADO_ABIERTO_52AS	COS	Abierto	Malloa_154_ST_Abierto_52AS