

## Estudio para análisis de falla EAF 469/2022

### “Falla en la línea 154 kV Maule - Parral”

Fecha de Emisión: 09-01-2023

#### 1. Descripción pormenorizada de la perturbación

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

Fecha	16/12/2022
Hora	02:17
Consumos desconectados (MW)	6.50
Demanda previa del sistema (MW)	9002.51
Porcentaje de desconexión	0.072 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

##### b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 154 kV Maule - Parral / LT119CI1TR02----T002
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	154 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	Transelec S.A.
RUT	76.555.400-4
Representante Legal	Arturo Le Blanc Cerda
Dirección	Orinoco N°90, piso 14, Las Condes

##### c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Conductores del tramo Yervas Buenas – Linares de la línea 154 kV Maule - Parral / LT119CI1TR02----T002
Propietario elemento fallado	Transelec S.A.
RUT	76.555.400-4
Representante Legal	Arturo Le Blanc Cerda
Dirección	Orinoco N°90, piso 14, Las Condes

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

Se produjo la apertura automática del interruptor 52A2 de S/E Maule, correspondiente a la línea 154 kV Maule – Parral. Además, la apertura automática del interruptor 52AT1 de S/E Linares.

La causa de la falla es atribuida al robo de conductor del tramo Yervas Buenas – Linares de la línea 154 kV Maule - Parral, entre las estructuras N°211 y N°212.

#### d.2 Fenómeno Físico:

VAN3: Robo o hurto.

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

- Registro fotográfico, con fecha, hora y coordenadas.
- Denuncia ante Carabineros de Chile.
- Declaración Jurada de los hechos.
- Número de eventos similares en la instalación.

#### d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación sí ha sido afectada por el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 206-2022, EAF 242-2022, EAF 318-2022, EAF 323-2022, EAF 359-2022, EAF 363-2022, EAF 386-2022, EAF 390-2022, EAF 411-2022, EAF 421-2022 y EAF 447-2022).

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Sí se han producido fallas en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	FENOMENO_FISICO	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 318-2021	Falla en línea 13.2 kV San Vicente - Molycop	22-10-2021	VAN3: Robo o hurto	La empresa Transelec S.A. señala que el reemplazo de los actuales relés electromecánicos se encuentra en plan quinquenal de reemplazo de protecciones, y se encuentra evaluando su ejecución para el año 2023 en función de las prioridades que se tengan respecto a otras protecciones dentro del plan.
EAF 206-2022	Falla en línea 154 kV Maule - Parral	29-05-2022	VAN3: Robo o hurto	La empresa Transelec S.A. indica que no aplican acciones correctivas de corto ni largo plazo.
EAF 242-2022	Falla en línea 154 kV Maule - Parral	29-06-2022	VAN3: Robo o hurto	No aplica.
EAF 318-2022	Falla en línea 154 kV Maule - Parral	01-08-2022	VAN3: Robo o hurto	La empresa Transelec S.A. señala que no aplica. La empresa CGE Transmisión S.A. señala que se realizará mejora en los reportes de registros seriados, agregando entre otros los siguientes elementos al relé SEL 311C: TRIP, SOTFT, 50G2 y 50P2. Relé SEL 311L: 50G2 y 50P2. Para ello, se ingresa SD N°2022070002 para el 11 de agosto de 2022.
EAF 323-2022	Falla en línea 154 kV Maule - Parral	10-08-2022	VAN3: Robo o hurto	CGE Transmisión S.A. señala que con fecha 11-08-2022, con permiso de intervención del CEN N°2022070002, se realizaron mejoras en los reportes seriados agregando entre otros los siguientes elementos en los relés del paño A2 de la S/E Maule: Relé SEL 311C: TRIP, SOTFT, 50G2 y 50P2. Relé SEL 311L: 50G2 y 50P2. Esta acción fue posterior a la falla de este informe, por lo que no se reflejó en los registros SER.
EAF 325-2022	Falla en línea 154 kV Pueblo Seco - Parral	11-08-2022	VAN3: Robo o hurto	La empresa Transelec S.A. señala que no aplica.
EAF 359-2022	Falla en línea 154 kV Maule - Parral	23-09-2022	VAN3: Robo o hurto	La empresa Transelec S.A. señala que no aplica.
EAF 363-2022	Falla en línea 154 kV Maule - Parral	28-09-2022	VAN3: Robo o hurto	No se indican.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	FENOMENO_FISICO	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 380-2022	Falla en línea 154 kV Charrúa - Parral	16-10-2022	VAN3: Robo o hurto	La empresa Transelec S.A. señala que los trabajos de normalización de la función de distancia en el sistema 2 de protección se realizaron de manera exitosa durante la madrugada del día 19 de octubre (solicitud N°2022092503). La empresa Arauco Bioenergía S.A. señala que se concluye una correcta operación de las protecciones, de acuerdo con sus ajustes.
EAF 386-2022	Falla en línea 154 kV Maule - Parral	19-10-2022	VAN3: Robo o hurto	No aplica.
EAF 390-2022	Falla en línea 154 kV Maule - Parral	21-10-2022	VAN3: Robo o hurto	La empresa Transelec S.A. señala que no aplica.
EAF 408-2022	Falla en línea 66 kV Charrúa - Cholguán	07-11-2022	VAN3: Robo o hurto	La empresa Transelec S.A. señala que "no hay" acciones correctivas a corto plazo.
EAF 411-2022	Falla en línea 154 kV Maule - Parral	08-11-2022	VAN3: Robo o hurto	Transelec S.A. señala que "no aplica". Chilquinta Transmisión S.A. no señala acciones correctivas. No obstante, esta empresa indica que "La actualización de este equipo (respeto del relé EDAC BF de S/E Linares Norte), se encuentra contenida dentro del plan de inversiones 2023 de la compañía."
EAF 421-2022	Falla en línea 154 kV Maule - Parral	15-11-2022	VAN3: Robo o hurto	Transelec S.A. señala que "no aplica".
EAF 447-2022	Falla en línea 154 kV Maule - Parral	09-12-2022	VAN3: Robo o hurto	La empresa Transelec S.A. señala que "No aplica".

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido diez fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 206-2022, EAF 242-2022, EAF 318-2022, EAF 323-2022, EAF 359-2022, EAF 363-2022, EAF 386-2022, EAF 390-2022, EAF 411-2022, EAF 421-2022 y EAF 447-2022).

#### d.4 Fenómeno eléctrico

DI21: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia) (\*)

(\*) Fenómeno Eléctrico indicado por la empresa CGE Transmisión S.A. en sus informes de falla de 48 horas, asociados al evento analizado en este Estudio.

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

La falla se originó en el tramo 154 kV Yerbas Buenas - Linares de la línea 154 kV Maule - Parral, cuya longitud es de 18.42 km, posee un conductor del tipo Cu 152 mm<sup>2</sup> por fase, una capacidad nominal de 106.9 MVA (a 25°C con sol y tensión nominal) y fue puesta en servicio en el año 1955, de acuerdo con la información técnica disponible en la plataforma Infotécnica del Coordinador

La empresa Transelec S.A. remitió antecedentes respecto de los mantenimientos realizados a este elemento durante los últimos 24 meses.

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

La empresa Chilquinta Transmisión S.A. señala: "Rural".

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

Fuerza Mayor.

La empresa Transelec S.A. remite los siguientes antecedentes en respaldo a la proposición del origen de la falla:

- Declaración jurada.
- Informe de Probatorios con registro fotográfico.
- Informe de interrupción de suministro.

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

7408: Yerbas Buenas.

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

Coordinado	Informe de 48 horas (18-12-2022)	Informe de 5 días (23-12-2022)
Transec S.A.	16/12/2022	23/12/2022
CGE Transmisión S.A.	16/12/2022	No enviado
Chilquinta Transmisión S.A.	16/12/2022	24/12/2022
Luzlinares S.A.	No enviado	No enviado

## 2. Descripción del equipamiento afectado

### a. Sistema de Generación

### b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Línea 154 kV Maule - Parral	ST Zonal	Maule - Yervas Buenas	02:17	02:47
Línea 154 kV Maule - Parral	ST Zonal	Yervas Buenas - Linares	02:17	11:37
Línea 154 kV Maule - Parral	ST Zonal	Linares - Parral	02:17	02:58
S/E Linares	ST Zonal	Transformador 154/66 kV	02:17	03:04

### c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador /Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E Yervas Buenas	Peñuelas	Yervas Buenas	3.00	0.033	4367	02:17	02:50	02:50
S/E Yervas Buenas	Llano Blanco	Yervas Buenas	3.50	0.039	4959	02:17	02:50	02:50

**Total: 6.50 MW 0.072 % 9326**

- Las fechas, horas y montos señalados corresponden a lo informado por la empresa Chilquinta Transmisión S.A.
- NI: Comuna no informada.
- (\*) Paño no informado.

### 3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
S/E Yervas Buenas	Peñuelas / (*)	Luzlinares	Regulado	2.80	0.48	0.50	1.40
S/E Yervas Buenas	Llano Blanco / (*)	Luzlinares	Regulado	3.50	0.48	0.50	1.75

**Clientes Regulados : 3.58 MWh**

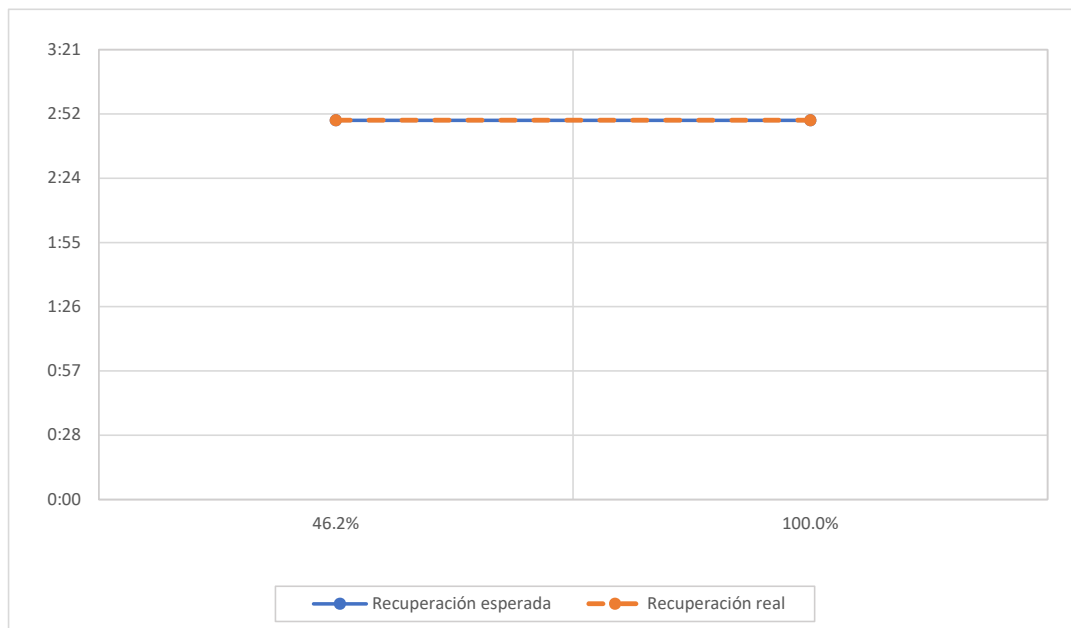
**Clientes Libres : MWh**

**Total : 3.58 MWh**

- Las fechas, horas y montos señalados corresponden a lo informado por la empresa Chilquinta Transmisión S.A.

- (\*) Paño no informado.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No hay diferencias entre el tiempo de recuperación real de los consumos versus lo esperado.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	5.20	0.55	9.45
Último 20 %	1.30	0.55	2.36
100 % Total	6.50	0.55	11.82

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

**Demanda del sistema previo a la falla:** 9002.51 MW

##### **Regulación de Frecuencia**

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Andina (CTA), Angostura (U1), Atacama 2 (TG2B), Colbún (U1 y U2), Hornitos (CTH), Mejillones (IEM), Norgener (NTO1), Nueva Renca (TG y TV), Pehuenche (U1), Quintero (U1 y U2), Ralco (U1 y U2) y Tocopilla (U16).

##### **Operación Programada**

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 16 de diciembre de 2022.

##### **Operación Real**

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 16 de diciembre de 2022.

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

En Anexo N°3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 16 de diciembre de 2022.

##### **Mantenimientos**

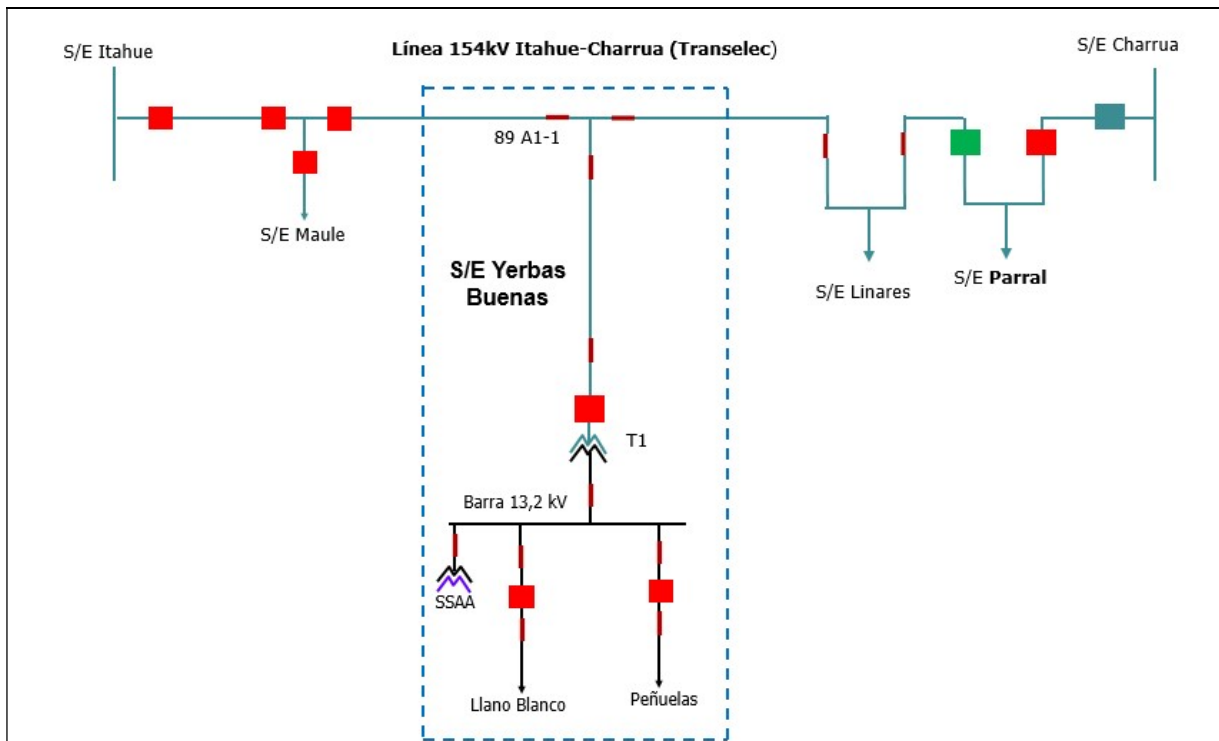
En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 16 de diciembre de 2022.

##### **Estado y configuración previo a la falla**

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

- La línea 154 kV Maule – Parral se encontraba alimentada en forma radial desde S/E Maule (abierto 52A2 en S/E Parral).
- La línea 66 kV Linares - Parral se encontraba alimentada radialmente desde S/E Linares (abierto 52B2 de S/E Parral).
- La línea 66 kV San Javier – Villa Alegre se encontraba cerrada en ambos extremos.
- La central Ancoa se encontraba en servicio con un aporte de 21 MW inyectando al SEN.
- Las centrales Celco y Viñales se encontraban en servicio con un aporte de 3 MW y 31 MW, respectivamente, inyectando al SEN.
- De acuerdo con datos obtenidos de la plataforma PRMTE del Coordinador el aporte de los PMGDs (fotovoltaicos) que se conectan en S/E Yervas Buenas era nulo, debido a que no contaban con recurso solar.





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

Hora	Involucrado	Evento
02:17	CGE Transmisión S.A.	Apertura automática del interruptor 52A2 de S/E Maule, asociado a la línea 154 kV Maule - Parral, por operación de su protección de distancia ante falla en la línea.
02:17+	CGE Transmisión S.A.	Apertura automática del interruptor 52AT1 de S/E Linares, asociado al transformador 154/66 kV de dicha subestación, por operación de protección de baja tensión.

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

## 6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
16/12/2022	CGE Transmisión S.A.	02:35	Apertura del desconectador 89A1 de S/E Linares, asociado al tramo Linares - Parral de la línea 154 kV Maule - Parral.
16/12/2022	Chilquinta Transmisión S.A.	02:35	Apertura de los alimentadores Llano Blanco y Peñuelas de S/E Yervas Buenas.
16/12/2022	CGE Transmisión S.A.	02:37	Cierre no exitoso del interruptor 52A2 de S/E Maule, asociado a la línea 154 kV Maule - Parral.
16/12/2022	Chilquinta Transmisión S.A.	02:40	Apertura del interruptor 52A1 de S/E Yervas Buenas, asociado al transformador N°1 154/13.2 kV de dicha subestación.
16/12/2022	Chilquinta Transmisión S.A.	02:41	Apertura del desconectador 89A1-2 de S/E Yervas Buenas, asociado al tramo Yervas Buenas - Linares de la línea 154 kV Maule - Parral.
16/12/2022	CGE Transmisión S.A.	02:47	Cierre del interruptor 52A2 de S/E Maule. Se energiza el tramo Maule - Yervas Buenas de la línea 154 kV Maule - Parral.



Fecha	Involucrado	Hora	Acción
16/12/2022	Chilquinta Transmisión S.A.	02:49	Cierre del interruptor 52A1 de S/E Yervas Buenas, energizando en vacío el transformador N°1 154/13.2 kV de dicha subestación.
16/12/2022	Chilquinta Transmisión S.A.	02:50	Cierre de los alimentadores Peñuelas y Llano Blanco de S/E Yervas Buenas. Se recuperan los consumos de dichos alimentadores.
16/12/2022	Transec S.A.	02:52	Apertura del desconectador 89A2 de S/E Linares, asociado al tramo Linares - Yervas Buenas de la línea 154 kV Maule - Parral.
16/12/2022	Transec S.A.	02:52	Cierre del desconectador 89A1 de S/E Linares, asociado al tramo Linares - Parral de la línea 154 kV Maule - Parral.
16/12/2022	Transec S.A.	02:58 (*)	Cierre del interruptor 52A2 de S/E Parral, energizando desde S/E Charrúa el tramo Parral - Linares de la línea 154 kV Maule - Parral (se presume la implementación del grupo alternativo de ajustes en el paño A6 de S/E Charrúa, que permite abastecer S/E Linares desde S/E Charrúa por medio del esquema "línea larga").
16/12/2022	CGE Transmisión S.A.	03:04 (*)	Cierre del interruptor 52AT1 de S/E Linares, correspondiente al transformador 154/66 kV de dicha subestación.
16/12/2022	CGE Transmisión S.A.	03:08 (*)	Apertura del interruptor 52B1 de S/E Villa Alegre, asociado a la línea 66 kV Villa Alegre - San Javier. S/E Villa Alegre queda abastecida de manera radial desde S/E Linares Norte.
16/12/2022	Transec S.A.	04:50 (*)	Se confirma el robo de conductor entre las estructuras N°211 y N°212, fase media, en el tramo Yervas Buenas - Linares de la línea 154 kV Maule - Parral.
16/12/2022	Transec S.A.	10:02 (*)	Se informan finalizados los trabajos de reparación de los conductores del tramo Yervas Buenas - Linares de la línea 154 kV Maule - Parral.
16/12/2022	CGE Transmisión S.A.	11:29 (*)	Apertura del interruptor 52AT1 de S/E Linares, asociado al transformador 154/66 kV de la subestación. Se interrumpe suministro de las SS/EE que se abastecen desde el mencionado transformador.
16/12/2022	CGE Transmisión S.A.	11:30 (*)	Apertura del interruptor 52BT1 de S/E Linares, asociado a la barra 66 kV de la subestación.
16/12/2022	CGE Transmisión S.A.	11:30 (*)	Apertura del interruptor 52A2 de S/E Maule, asociado a la línea 154 kV Maule - Parral. Se interrumpe suministro de la S/E Yervas Buenas.
16/12/2022	CGE Transmisión S.A.	11:30 (*)	Apertura del interruptor 52A2 de S/E Parral, asociado al tramo Parral - Linares de la línea 154 kV Maule - Parral.
16/12/2022	CGE Transmisión S.A.	11:36 (*)	Cierre del desconectador 89A2 de S/E Linares, asociado al tramo Linares - Yervas Buenas de la línea 154 kV Maule - Parral (se presume también el cierre del desconectador 89A1-2 de S/E Yervas Buenas, asociado al mismo tramo).
16/12/2022	CGE Transmisión S.A.	11:37 (*)	Cierre del interruptor 52A2 de S/E Maule, normalizando la topología de operación de la línea 154 kV Maule - Parral. Se recupera el suministro de los consumos de S/E Yervas Buenas.
16/12/2022	CGE Transmisión S.A.	11:37 (*)	Cierre de los interruptores 52AT1 y 52BT1 de S/E Linares, asociados al transformador 154/66 kV. Se recupera el suministro de las SS/EE que se abastecen desde el mencionado transformador.

- Las fechas y los horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Transec S.A. y Chilquinta Transmisión 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 produjeron las aperturas automáticas del interruptor 52A2 de S/E Maule, asociado a la línea 154 kV Maule – Parral, y del interruptor 52AT1 de S/E Linares, asociado al transformador N°1 154/66 kV de dicha subestación, por operación de protecciones ante una falla atribuida al robo del conductor de la fase media en el tramo Yerbas Buenas – Parral de la línea, entre las estructuras N°211 y N°212.

A raíz del evento en cuestión, resultaron afectados 6.5 MW de consumos asociados a la S/E Yerbas Buenas.

### Operación de protecciones en S/E Maule.

Según lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A., en su Informe de Falla de 48 horas, se produjo la apertura automática del interruptor 52A2 de S/E Maule, asociado a la línea 154 kV Maule – Parral, por operación de protección de distancia ante la falla en el tramo Yerbas Buenas – Linares de la línea. Adicionalmente, se produjo el cierre no exitoso del interruptor 52A2 de S/E Maule, presumiblemente debido al reencendido de la falla la línea 154 kV Maule – Parral.

Al respecto, a la fecha de emisión de este estudio, no se cuenta con registros oscilográficos ni de eventos que permitan evaluar el desempeño de los sistemas de protección del paño A2 de S/E Maule.

### Operación de protecciones en S/E Linares.

Según lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A., en su Informe de Falla de 48 horas, se produjo la apertura automática del interruptor 52AT1, asociado al transformador N°1 154/66 kV de la subestación, por operación de protección de baja tensión ante la falla en el tramo Yerbas Buenas – Linares de la línea 154 kV Maule - Parral.

Al respecto, a la fecha de emisión de este estudio, no se cuenta con registros oscilográficos ni de eventos que permitan evaluar el desempeño de los sistemas de protección del paño 52AT1 de S/E Linares.

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

Detalle de la generación programada para el día 16 de diciembre de 2022 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 16 de diciembre de 2022 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 16 de diciembre de 2022 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 16 de diciembre de 2022 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas CGE Transmisión S.A., Transelec S.A. y Chilquinta Transmisión S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por las empresas Transelec S.A. y Chilquinta Transmisión S.A. (Anexo N°6).

## 9. Análisis de las actuaciones de protecciones

### 9.1 Incumplimiento Normativo

#### Chilquinta Transmisión S.A.

- Plazo de entrega del Informe de Falla de 5 días.

#### CGE Transmisión S.A.:

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

#### Luzlinares S.A.:

- No envió de los Informes de Falla de 48 horas y de 5 días de sus instalaciones.

### 9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

### 9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

Según los antecedentes proporcionados por la empresa CGE Transmisión S.A. y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- No se dispone de antecedentes que permitan evaluar el desempeño de los sistemas de protección del paño A2 de S/E Maule.

No se dispone de antecedentes que permitan evaluar el modo de operación del interruptor 52A2 de S/E Maule.

- No se dispone de antecedentes que permitan evaluar el desempeño de los sistemas de protección del paño AT1 de S/E Maule.

No se dispone de antecedentes que permitan evaluar el modo de operación del interruptor 52AT1 de S/E Maule.

- No se dispone de antecedentes que permitan evaluar el desempeño de los sistemas de protección del paño A2 de S/E Maule, durante el cierre no exitoso del interruptor 52A2 a las 02:37 horas.

No se dispone de antecedentes que permitan evaluar el modo de operación del interruptor 52A2 de S/E Maule, durante su cierre no exitoso a las 02:37 horas.

### 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) Desconexión forzada de la línea 154 kV Maule - Parral, causada por el robo de conductor entre las estructuras N°211 y N°212 del tramo Yervas Buenas - Linares.

Al respecto, no se dispone de antecedentes que permitan verificar y analizar las protecciones operadas en las SS/EE Maule y Linares, dado que, la empresa CGE Transmisión S.A., no remitió el Informe de Falla de 5 días asociado al evento en cuestión.

- 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 16 de diciembre de 2022.

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

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

No se solicitará información respecto de auditorías, planes de acción, instrucciones de acciones correctivas de largo y/o corto plazo.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a CGE Transmisión S.A. la siguiente información:

- Informe de Falla de 5 días asociado al evento en cuestión, con el análisis de las protecciones operadas en las SS/EE Maule y Linares, junto con las maniobras realizadas para la normalización de las instalaciones.

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

- Informes de Falla de 48 horas y de 5 días asociados al evento en cuestión, con el detalle pormenorizado de los consumos afectados en S/E Yervas Buenas, por cada alimentador.
- Comunas involucradas para cada alimentador de distribución afectado por el evento en cuestión en la S/E Yervas Buenas.
- Calificación urbana o rural de los alimentadores de distribución afectados por la falla bajo análisis, o en su defecto su clasificación de densidad.
- Nombre del paño para los alimentadores de distribución de S/E Yervas Buenas afectados por el evento en cuestión.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 16 de diciembre de 2022

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 16 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	458	468	427	459	471	435	439	381	218	191	186	185	187	195	200	203	202	196	216	369	484	504	507	507	8.091
Costos Encendido/Detención	33	0	0	0	0	0	0	8	5	0	0	0	0	0	0	0	1	0	23	3	61	0	0	0	134
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>492</b>	<b>468</b>	<b>427</b>	<b>459</b>	<b>471</b>	<b>435</b>	<b>439</b>	<b>388</b>	<b>223</b>	<b>191</b>	<b>186</b>	<b>186</b>	<b>187</b>	<b>195</b>	<b>200</b>	<b>203</b>	<b>203</b>	<b>196</b>	<b>239</b>	<b>372</b>	<b>545</b>	<b>504</b>	<b>507</b>	<b>507</b>	<b>8.224</b>
Costo Marginal Quillota 220 kv	158,9	151,3	150,9	150,8	150,9	151,1	151,2	150,9	134,6	75,3	76,2	59,8	62,9	89,7	94,6	135,7	94,6	60,2	114,5	151,4	160,7	165,3	165,3	160,5	125,72
Pérdidas [MWh]	188	229	179	233	260	161	200	171	166	267	283	327	322	329	346	323	330	333	216	185	210	206	195	186	5.846
Consumos Propios [MWh]	314	314	314	314	314	314	314	300	292	293	293	293	293	293	293	293	293	293	301	302	316	316	316	316	7.292
Demanda Total [MWh]	8907	8555	8360	8200	8134	8171	8327	8624	9068	9506	9742	9915	10028	10122	10212	10228	10135	9908	9653	9620	9789	9927	9787	9416	224.334
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9409</b>	<b>9098</b>	<b>8853</b>	<b>8747</b>	<b>8708</b>	<b>8646</b>	<b>8841</b>	<b>9095</b>	<b>9527</b>	<b>10066</b>	<b>10317</b>	<b>10534</b>	<b>10643</b>	<b>10743</b>	<b>10850</b>	<b>10844</b>	<b>10758</b>	<b>10535</b>	<b>10171</b>	<b>10107</b>	<b>10315</b>	<b>10449</b>	<b>10298</b>	<b>9919</b>	<b>237.472</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>1277</b>	<b>1278</b>	<b>1264</b>	<b>1260</b>	<b>1237</b>	<b>1224</b>	<b>1222</b>	<b>1191</b>	<b>1102</b>	<b>1081</b>	<b>1006</b>	<b>1003</b>	<b>1060</b>	<b>1058</b>	<b>1118</b>	<b>1122</b>	<b>1061</b>	<b>1074</b>	<b>1148</b>	<b>1245</b>	<b>1331</b>	<b>1336</b>	<b>1346</b>	<b>1338</b>	<b>28.382</b>
CHAPIQUINA	10	7	7	7	7	7	7	7	7	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	8	8	8	8	131
COSAPILLA	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	24
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
PUNTADELBIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
PUCLARO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
LOSMOLLES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	46
LAPALOMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CH-HORNITOS	5	5	5	5	8	10	13	16	16	20	20	22	22	22	22	22	24	24	24	24	24	17	10	6	382
JUNCAL	12	12	10	10	10	10	14	14	18	18	18	18	18	18	18	19	19	19	21	21	21	21	21	21	401
JUNCALITO	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	10
COMPANIA-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36
BLANCO	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	50	50	50	50	52	52	52	52	52	52	52	52	1228
LOSQUILOS	29	29	29	29	27	27	27	29	29	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	29	29	29	714
CHACABUQUITO	17	17	17	17	17	17	16	16	16	17	17	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	17	428
SAUCEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
CARENA	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	5	4	4	4	5	5	5	7	7	7	7	7	7	7	153
ALFALFAL	135	138	133	132	130	126	116	110	104	94	85	84	82	87	88	91	93	90	101	121	130	129	139	154	2690
ALFALFAL-2	55	51	48	46	44	41	40	39	37	35	34	34	34	37	42	48	55	58	46	60	59	56	53	49	1099
LASLAJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAITENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUELTEHUÉS	26	24	24	26	26	26	25	25	23	25	25	25	25	26	24	25	25	25	26	26	25	25	25	26	602
VOLCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUAYACAN	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	199
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FLORIDA-2	5	5	5	5	5	5	5	4	3	6	6	6	6	5	5	5	5	5	5	5	4	4	4	4	117
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	55
PUNTILLA	16	16	16	16	16	15	16	16	16	16	16	16	16	16	16	15	15	15	15	16	16	16	16	16	378
EYZAGUIRRE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
LASVERTIENTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
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	7
MALLARAUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSBAJOS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120
AUXDELMAIPO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	101
LOSMORROS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESILLOS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	62
SAUZAL	82	82	82	82	82	82	82	82	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	82	82	82	1824
SAUZALITO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	240
CHACAYES	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	2278
SANANDRES	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	37	40	40	40	40	40	40	40	957
CONVENTOVIEJO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	106
LAHIGUERA	146	146	146	147	147	147	148	148	131	131	131	130	129	129	129	130	131	130	146	146	146	146	147	150	3358
LACONFLUENCIA	136	130	143	142	137	139	148	127	111	111	58	56	116	106	149	151	72	72	130	124	142	142	142	142	2925
ELPASO	31	36	38	37	29	30	27	25	24	23	21	20	21	22	23	24	31	39	41	54	56	55	55	55	815



COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 16 de diciembre de 2022		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	458	468	427	459	471	435	439	381	218	191	186	185	187	195	200	203	202	196	216	369	484	504	507	507	8.091
Costos Encendido/Detención	33	0	0	0	0	0	0	0	8	5	0	0	0	0	0	0	1	0	23	3	61	0	0	0	134
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>492</b>	<b>468</b>	<b>427</b>	<b>459</b>	<b>471</b>	<b>435</b>	<b>439</b>	<b>388</b>	<b>223</b>	<b>191</b>	<b>186</b>	<b>186</b>	<b>187</b>	<b>195</b>	<b>200</b>	<b>203</b>	<b>203</b>	<b>196</b>	<b>239</b>	<b>372</b>	<b>545</b>	<b>504</b>	<b>507</b>	<b>507</b>	<b>8.224</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	158,9	151,3	150,9	150,8	150,9	151,1	151,2	150,9	134,6	75,3	76,2	59,8	62,9	89,7	94,6	135,7	94,6	60,2	114,5	151,4	160,7	165,3	165,3	160,5	125,72
Pérdidas [MWh]	188	229	179	233	260	161	200	171	166	267	283	327	322	329	346	323	330	333	216	185	210	206	195	186	5.846
Consumos Propios [MWh]	314	314	314	314	314	314	314	300	292	293	293	293	293	293	293	293	293	293	301	302	316	316	316	316	7.292
Demanda Total [MWh]	8907	8555	8360	8200	8134	8171	8327	8624	9068	9506	9742	9915	10028	10122	10212	10228	10135	9908	9653	9620	9789	9927	9787	9416	224.334
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9409</b>	<b>9098</b>	<b>8853</b>	<b>8747</b>	<b>8708</b>	<b>8646</b>	<b>8841</b>	<b>9095</b>	<b>9527</b>	<b>10066</b>	<b>10317</b>	<b>10534</b>	<b>10643</b>	<b>10743</b>	<b>10850</b>	<b>10844</b>	<b>10758</b>	<b>10535</b>	<b>10171</b>	<b>10107</b>	<b>10315</b>	<b>10449</b>	<b>10298</b>	<b>9919</b>	<b>237.472</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	17
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	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	336
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	46
LICAN	17	15	8	8	8	8	8	8	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	17	17	17	17	168
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	7
PILMAIQUEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	528
RUCATAYO	22	24	15	18	21	21	25	25	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	24	36	36	42	23	552	
CUMBRES	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	252
PULELFU	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	112
CAPULLO	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	151
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	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	60
CORRENTOSO	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
NALCAS	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
CALLAO	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
HIDROBONITO-MC1	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	98
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	22
ENSENADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
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	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
COLLIL	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	55
DONGO	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	38

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>1152</b>	<b>1049</b>	<b>1019</b>	<b>1001</b>	<b>947</b>	<b>930</b>	<b>967</b>	<b>829</b>	<b>777</b>	<b>599</b>	<b>641</b>	<b>769</b>	<b>825</b>	<b>812</b>	<b>817</b>	<b>815</b>	<b>925</b>	<b>1086</b>	<b>1389</b>	<b>1593</b>	<b>1591</b>	<b>1437</b>	<b>1289</b>	<b>1167</b>	<b>24.426</b>
PE-TCHAMMA	1	7	5	16	9	7	6	4	3	2	20	23	26	37	41	48	51	54	61	50	22	7	7	5	512
PE-SIERRAGORDA	10	10	12	15	17	20	23	19	15	7	10	21	34	43	50	55	61	69	81	73	47	23	10	8	734
PE-VALLEDELOSIENTOS	4	3	5	6	6	7	7	6	6	4	8	18	34	0	0	0	50	0	0	68	60	44	25	12	374
PE-CERROTIGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	69	99	102	118	118	122	130	145	131	118	110	80	42	1385
PE-LLANOSDELVIENTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	14	51	58	62	68	66	72	90	88	57	18	13	9	669
PE-CALAMA	4	2	2	1	1	1	1	1	1	1	2	8	50	91	94	92	72	104	118	120	110	57	19	6	958
PE-TALTAL	24	31	37	41	40	38	43	36	33	22	0	0	0	0	0	0	29	26	17	9	4	10	20	459	
PE-SARCO	12	5	4	8	18	26	29	25	21	15	14	12	7	5	4	6	9	17	27	38	40	37	30	24	431
PE-CABOLEONES-1	12	4	2	5	11	18	25	24	28	19	19	17	12	9	9	10	13	19	30	33	33	31	28	23	431
PE-CABOLEONES-2	21	8	6	6	10	19	23	21	21	17	17	17	14	13	14	17	23	32	44	52	51	44	37	30	556
PE-CABOLEONES-3	22	11	6	5	9	18	28	28	27	21	22	20	15	11	7	7	10	16	24	29	31	33	32	28	459
PE-SANJUAN	32	19	18	16	15	15	18	20	22	20	23	23	21	21	21	25	38	45	59	72	74	60	54	46	776
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	3	1	1	41
PE-ELARRAYAN	49	43	40	35	20	13	10	7	8	7	10	16	16	12	10	8	8	10	14	18	23	26	29	32	463
PE-TALINAYPONIENTE	32	29	26	20	13	6	4	5	7	8	11	13	12	11	8	5	4	6	10	16	20	23	23	23	334
PE-TALINAYORIENTE	27	20	14	10	6	3	6	9	13	12	15	17	14	12	11	9	11	16	24	33	34	32	26	20	394
PE-PUNTASIERRA	34	31	29	23	18	11	7	6	6	7	14	19	20	19	16	12	10	10	14	21	24	27	27	29	432
PE-LOSURUROS	26	21	16	11	8	5	5	7	11	11	14	17	17	16	13	8	8	11	19	28	31	32	28	22	385
PE-MONTEREDONDO	6	6	5	4	3	2	2	1	1	1	2	4	5	5	5	3	2	2	3	4	4	5	6	6	87
PE-PUNTA PALMERAS	18	16	13	11	8	6	4	3	4	5	8	11	9	7	5	4	3	3	6	10	12	12	13	13	204
PE-CANELA	4	3	3	2	2	1	1	1	1	2	3	3	3	2	2	1	1	1	2	2	2	3	3	3	51



COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 16 de diciembre de 2022		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	458	468	427	459	471	435	439	381	218	191	186	185	187	195	200	203	202	196	216	369	484	504	507	507	8.091
Costos Encendido/Detención	33	0	0	0	0	0	0	0	8	5	0	0	0	0	0	0	1	0	23	3	61	0	0	0	134
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>492</b>	<b>468</b>	<b>427</b>	<b>459</b>	<b>471</b>	<b>435</b>	<b>439</b>	<b>388</b>	<b>223</b>	<b>191</b>	<b>186</b>	<b>186</b>	<b>187</b>	<b>195</b>	<b>200</b>	<b>203</b>	<b>203</b>	<b>196</b>	<b>239</b>	<b>372</b>	<b>545</b>	<b>504</b>	<b>507</b>	<b>507</b>	<b>8.224</b>
Costo Marginal Quillota 220 kv	158,9	151,3	150,9	150,8	150,9	151,1	151,2	150,9	134,6	75,3	76,2	59,8	62,9	89,7	94,6	135,7	94,6	60,2	114,5	151,4	160,7	165,3	165,3	160,5	125,72
Pérdidas [MWh]	188	229	179	233	260	161	200	171	166	267	283	327	322	329	346	323	330	333	216	185	210	206	195	186	5.846
Consumos Propios [MWh]	314	314	314	314	314	314	314	300	292	293	293	293	293	293	293	293	293	293	301	302	316	316	316	316	7.292
Demanda Total [MWh]	8907	8555	8360	8200	8134	8171	8327	8624	9068	9506	9742	9915	10028	10122	10212	10228	10135	9908	9653	9620	9789	9927	9787	9416	224.334
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9409</b>	<b>9098</b>	<b>8853</b>	<b>8747</b>	<b>8708</b>	<b>8646</b>	<b>8841</b>	<b>9095</b>	<b>9527</b>	<b>10066</b>	<b>10317</b>	<b>10534</b>	<b>10643</b>	<b>10743</b>	<b>10850</b>	<b>10844</b>	<b>10758</b>	<b>10535</b>	<b>10171</b>	<b>10107</b>	<b>10315</b>	<b>10449</b>	<b>10298</b>	<b>9919</b>	<b>237.472</b>

PE-CANELA-2	19	17	15	12	9	6	5	4	5	7	8	10	8	6	5	3	3	3	8	11	13	14	15	16	221
PE-TOTAL	13	12	11	8	6	5	4	3	3	3	4	5	5	5	4	3	3	4	5	6	8	7	8	9	143
PE-UCUQUER-2	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	1	0	27
PE-UCUQUER	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	18
PE-LAESTRELLA	11	12	13	16	15	13	13	9	6	3	3	3	3	4	6	9	8	7	8	7	5	3	3	3	184
PE-LASPENAS	4	4	4	4	4	3	3	3	3	2	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	3	4	4	77
PE-ELMAITEN	6	5	5	5	5	4	4	4	3	2	2	2	1	1	1	1	1	1	3	4	5	6	6	6	83
PE-NEGRETE	25	25	25	25	24	23	23	20	20	16	17	16	14	12	10	9	9	12	17	22	23	24	24	24	457
PE-MESAMAVIDA	47	46	46	47	43	40	40	34	31	24	24	23	19	16	14	14	15	20	33	43	45	44	43	43	792
PE-ALENA	53	53	53	56	53	50	50	42	40	32	31	27	17	17	15	15	19	24	31	39	45	49	49	50	908
PE-CUEL	21	21	21	21	19	18	18	15	14	9	9	7	6	5	4	4	6	8	13	17	19	19	20	20	333
PE-LOMASDEDUQUECO	36	36	35	36	33	31	31	26	22	15	14	12	10	8	7	6	7	10	16	23	27	29	30	30	530
PE-LOSOLMOS	73	0	0	67	0	23	58	48	44	35	37	36	32	29	26	25	28	39	57	67	39	67	66	66	960
PE-RENAICO	62	61	61	63	58	55	56	49	47	38	40	38	31	26	24	24	30	38	52	60	61	60	60	60	1155
PE-RENAICO-2	11	11	10	10	9	8	8	7	6	5	5	5	4	4	4	4	4	6	8	9	9	9	8	8	174
PE-MALLECONORTE	0	0	89	0	0	0	81	68	57	37	33	30	26	26	25	25	29	36	48	56	59	61	62	42	889
PE-MALLECOSUR	47	93	8	0	90	86	87	73	63	43	38	34	28	26	26	26	29	37	51	61	65	68	68	69	1215
PE-SANGABRIEL	115	113	113	118	110	106	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	108	113	113	119	1128	
PE-LAFLOR	23	23	23	24	22	22	22	18	17	13	14	14	11	10	9	9	11	13	18	21	21	22	22	23	424
PE-TOLPANSUR	55	51	52	55	52	50	51	44	42	32	35	35	30	27	24	25	29	35	46	54	55	56	56	56	1048
PE-ELNOGAL	0	4	0	0	0	0	0	2	2	1	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12
PE-LOSBUENOSAIRES	17	17	17	17	16	15	15	13	12	9	9	8	6	6	5	5	7	9	13	16	16	16	17	17	298
PE-LAESPERANZA	7	7	7	7	7	7	7	6	5	4	4	4	3	3	3	3	3	4	6	7	7	7	7	7	131
PE-LEBU-3	3	2	2	3	2	2	2	2	2	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	50
PE-LEBU	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	89
PE-HUAJACHE	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	58
PE-RAKI	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	86
PE-ELARREBOL	4	7	7	5	5	4	4	2	2	1	2	2	1	0	3	1	3	1	2	1	1	0	0	0	58
PE-AURORA	58	56	57	59	54	49	47	36	29	20	18	19	20	22	23	23	24	30	40	45	43	39	34	30	871
PE-PUELCHESUR	83	81	81	83	77	71	74	62	61	55	67	76	72	70	68	68	74	80	94	95	85	70	58	47	1750
PE-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-SANPEDRO-2	10	10	9	10	10	9	9	7	5	2	2	2	2	2	1	2	2	3	4	6	6	5	5	4	124

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>52</b>	<b>1126</b>	<b>3615</b>	<b>4737</b>	<b>5044</b>	<b>5215</b>	<b>5184</b>	<b>5200</b>	<b>5172</b>	<b>5132</b>	<b>5016</b>	<b>4774</b>	<b>3826</b>	<b>1612</b>	<b>125</b>	<b>13</b>	<b>8</b>	<b>6</b>	<b>55.857</b>
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	0	0	0	0	0	4	3	1	0	0	0	0	20
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	73
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	73
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	9	11	13	13	13	13	14	14	13	12	9	2	0	0	0	0	139
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	11	16	19	19	20	20	19	16	12	6	1	0	0	0	0	164
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	4	16	26	30	31	31	31	30	30	28	24	17	6	0	0	0	0	302
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	10	41	68	77	79	72	0	74	75	73	64	39	11	0	0	0	0	682
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	8	8	8	8	7	7	2	1	0	0	0	0	73
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	23	82	121	133	139	138	118	135	133	126	115	82	27	0	0	0	0	1370
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	1	13	74	88	90	91	90	91	54	91	62	77	75	24	1	0	0	0	921
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	28	71	82	85	88	0	88	86	83	83	80	72	28	0	0	0	0	875
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	4	14	28	40	50	55	55	55	52	43	32	19	5	0	0	0	0	452
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	103
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	15	52	74	79	84	85	76	79	81	79	72	48	15	0	0	0	0	839

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 16 de diciembre de 2022		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	458	468	427	459	471	435	439	381	218	191	186	185	187	195	200	203	202	196	216	369	484	504	507	507	8.091
Costos Encendido/Detención	33	0	0	0	0	0	0	0	8	5	0	0	0	0	0	0	1	0	23	3	61	0	0	0	134
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>492</b>	<b>468</b>	<b>427</b>	<b>459</b>	<b>471</b>	<b>435</b>	<b>439</b>	<b>388</b>	<b>223</b>	<b>191</b>	<b>186</b>	<b>186</b>	<b>187</b>	<b>195</b>	<b>200</b>	<b>203</b>	<b>203</b>	<b>196</b>	<b>239</b>	<b>372</b>	<b>545</b>	<b>504</b>	<b>507</b>	<b>507</b>	<b>8.224</b>
Costo Marginal Quillota 220 kv	158,9	151,3	150,9	150,8	150,9	151,1	151,2	150,9	134,6	75,3	76,2	59,8	62,9	89,7	94,6	135,7	94,6	60,2	114,5	151,4	160,7	165,3	165,3	160,5	125,72
Pérdidas [MWh]	188	229	179	233	260	161	200	171	166	267	283	327	322	329	346	323	330	333	216	185	210	206	195	186	5.846
Consumos Propios [MWh]	314	314	314	314	314	314	314	300	292	293	293	293	293	293	293	293	293	293	301	302	316	316	316	316	7.292
Demanda Total [MWh]	8907	8555	8360	8200	8134	8171	8327	8624	9068	9506	9742	9915	10028	10122	10212	10228	10135	9908	9653	9620	9789	9927	9787	9416	224.334
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9409</b>	<b>9098</b>	<b>8853</b>	<b>8747</b>	<b>8708</b>	<b>8646</b>	<b>8841</b>	<b>9095</b>	<b>9527</b>	<b>10066</b>	<b>10317</b>	<b>10534</b>	<b>10643</b>	<b>10743</b>	<b>10850</b>	<b>10844</b>	<b>10758</b>	<b>10535</b>	<b>10171</b>	<b>10107</b>	<b>10315</b>	<b>10449</b>	<b>10298</b>	<b>9919</b>	<b>237.472</b>

PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	2	0	0	0	0	93
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	5	22	25	26	26	0	0	16	0	0	0	20	4	0	0	0	144
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	3	16	19	19	19	0	0	19	0	19	15	3	0	0	0	0	152
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	9	9	9	8	5	2	0	0	0	0	90
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	9	141	198	180	172	213	213	213	213	213	211	158	62	4	0	0	0	2201
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	10	44	54	56	56	56	56	56	22	55	53	43	13	0	0	0	0	573
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	7	12	12	12	12	12	12	12	12	5	0	0	0	113
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	104	149	146	158	167	173	172	170	165	155	116	46	0	0	0	0	1720
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	38	116	137	137	137	137	137	137	137	137	137	123	45	1	0	0	0	1559
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	11	25	25	25	25	0	22	0	0	0	18	25	10	0	0	0	0	185
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	3	2	0	0	0	0	94
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	3	9	9	9	9	9	9	8	9	9	9	8	3	0	0	0	0	102
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	6	65	92	86	92	97	86	36	45	87	88	60	24	1	0	0	0	866
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	11	44	77	87	89	89	89	89	88	87	84	78	50	12	0	0	0	0	976
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	27	99	116	119	121	124	124	123	122	120	114	96	37	1	0	0	0	1343
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	13	18	18	19	20	20	20	20	20	19	15	6	0	0	0	0	207
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	1	5	32	41	43	44	44	44	43	42	41	39	31	14	0	0	0	0	464
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	1	7	59	76	80	81	78	77	76	76	75	74	61	29	2	0	0	0	851
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	1	26	67	89	97	99	99	99	99	99	96	87	67	29	2	0	0	0	1057
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	5	14	17	17	18	18	18	17	17	18	17	14	5	0	0	0	0	194
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	1	19	51	67	68	70	71	71	71	71	71	70	55	22	1	0	0	0	778
PFV-SOLDELILA	0	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-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	77
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	8	8	8	8	8	8	7	7	5	1	0	0	0	82
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	85
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	1	15	38	25	0	0	0	0	0	0	47	44	33	13	1	0	0	0	216
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	4	10	13	0	0	0	0	0	0	13	13	9	3	0	0	0	0	65
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	14	45	60	0	0	0	0	0	0	0	56	41	16	1	0	0	0	232
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	2	19	70	0	0	0	0	0	0	0	0	45	87	36	1	0	0	0	259
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	5	20	32	41	45	46	46	45	45	45	42	36	14	0	0	0	0	462
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	1	52	161	182	187	187	188	190	190	189	189	187	170	76	3	0	0	0	2151
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	7	29	51	54	48	46	44	55	55	55	53	45	17	0	0	0	0	559
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	18	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	59	27	1	0	0	0	705
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	96
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	1	6	17	26	26	0	0	0	0	0	28	25	17	6	0	0	0	0	151
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	13	42	58	61	63	63	62	14	63	62	60	50	20	2	0	0	0	632
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	1	5	14	20	23	25	23	23	25	24	23	18	11	4	0	0	0	0	237
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	89
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	3	54	144	194	205	205	205	205	205	205	202	196	168	88	15	0	0	0	2292
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	5	102	198	288	362	381	381	381	421	372	300	213	117	21	0	0	0	0	3542
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	2	20	54	80	89	92	93	93	91	88	81	59	25	3	0	0	0	0	962
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	2	26	64	84	89	90	90	90	90	89	87	82	68	34	4	0	0	0	986
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	1	35	85	104	111	114	116	117	117	117	115	110	93	43	1	0	0	0	1279
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	19	59	71	76	78	80	80	78	79	78	76	69	36	1	0	0	0	878
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	4	16	28	31	33	33	34	33	33	33	32	27	8	0	0	0	0	344
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	3	59	109	134	143	145	145	145	145	145	145	141	118	72	10	0	0	0	1659
PFV-VALLEESCONDIDO	0	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-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	9	9	8	8	8	8	7	6	3	1	0	0	0	71
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	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	99
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	0	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	30
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	35

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 16 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	458	468	427	459	471	435	439	381	218	191	186	185	187	195	200	203	202	196	216	369	484	504	507	507	8.091
Costos Encendido/Detención	33	0	0	0	0	0	0	8	5	0	0	0	0	0	0	0	1	0	23	3	61	0	0	0	134
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>492</b>	<b>468</b>	<b>427</b>	<b>459</b>	<b>471</b>	<b>435</b>	<b>439</b>	<b>388</b>	<b>223</b>	<b>191</b>	<b>186</b>	<b>186</b>	<b>187</b>	<b>195</b>	<b>200</b>	<b>203</b>	<b>203</b>	<b>196</b>	<b>239</b>	<b>372</b>	<b>545</b>	<b>504</b>	<b>507</b>	<b>507</b>	<b>8.224</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	158,9	151,3	150,9	150,8	150,9	151,1	151,2	150,9	134,6	75,3	76,2	59,8	62,9	89,7	94,6	135,7	94,6	60,2	114,5	151,4	160,7	165,3	165,3	160,5	125,72
Pérdidas [MWh]	188	229	179	233	260	161	200	171	166	267	283	327	322	329	346	323	330	333	216	185	210	206	195	186	5.846
Consumos Propios [MWh]	314	314	314	314	314	314	314	300	292	293	293	293	293	293	293	293	293	293	301	302	316	316	316	316	7.292
Demanda Total [MWh]	8907	8555	8360	8200	8134	8171	8327	8624	9068	9506	9742	9915	10028	10122	10212	10228	10135	9908	9653	9620	9789	9927	9787	9416	224.334
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9409</b>	<b>9098</b>	<b>8853</b>	<b>8747</b>	<b>8708</b>	<b>8646</b>	<b>8841</b>	<b>9095</b>	<b>9527</b>	<b>10066</b>	<b>10317</b>	<b>10534</b>	<b>10643</b>	<b>10743</b>	<b>10850</b>	<b>10844</b>	<b>10758</b>	<b>10535</b>	<b>10171</b>	<b>10107</b>	<b>10315</b>	<b>10449</b>	<b>10298</b>	<b>9919</b>	<b>237.472</b>

PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29	
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28	
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	26	
PFV-PMGD-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	26	
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28	
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	4	11	20	28	33	35	37	37	34	28	22	12	4	0	0	0	0	306	
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	2	
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	8	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	86	
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	86	
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	7	7	7	8	8	9	9	9	8	4	0	0	0	0	85	
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	100	
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10	
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	10	47	101	146	177	192	195	193	183	153	110	57	13	1	0	0	0	1579	
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	16	64	84	83	88	91	93	93	94	95	91	76	34	1	0	0	0	1003	
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	13	44	67	75	77	77	77	77	76	75	71	54	23	2	0	0	0	806	
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	2	3	5	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	93	
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20	
PFV-SOLDELNORTE	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-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	6	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	0	42	
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	21	
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	21	
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19	
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	24	
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6	
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	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	3	4	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	39	
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	93	
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	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	0
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	23	
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	0	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21	
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	30	
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	8	8	9	9	9	8	8	8	5	4	0	0	0	0	90	
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25	
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	1	1	1	1	2	2	1	2	1	2	1	1	1	0	0	0	0	16	
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25	
PFV-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29	
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	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	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30	
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19	
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28	
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22	
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31	
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29	
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21	
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19	
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20	
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19	
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	22	
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24	
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25	

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 16 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	458	468	427	459	471	435	439	381	218	191	186	185	187	195	200	203	202	196	216	369	484	504	507	507	<b>8.091</b>
Costos Encendido/Detención	33	0	0	0	0	0	0	8	5	0	0	0	0	0	0	0	1	0	23	3	61	0	0	0	<b>134</b>
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>492</b>	<b>468</b>	<b>427</b>	<b>459</b>	<b>471</b>	<b>435</b>	<b>439</b>	<b>388</b>	<b>223</b>	<b>191</b>	<b>186</b>	<b>186</b>	<b>187</b>	<b>195</b>	<b>200</b>	<b>203</b>	<b>203</b>	<b>196</b>	<b>239</b>	<b>372</b>	<b>545</b>	<b>504</b>	<b>507</b>	<b>507</b>	<b>8.224</b>
Costo Marginal Quillota 220 kv	<b>158,9</b>	<b>151,3</b>	<b>150,9</b>	<b>150,8</b>	<b>150,9</b>	<b>151,1</b>	<b>151,2</b>	<b>150,9</b>	<b>134,6</b>	<b>75,3</b>	<b>76,2</b>	<b>59,8</b>	<b>62,9</b>	<b>89,7</b>	<b>94,6</b>	<b>135,7</b>	<b>94,6</b>	<b>60,2</b>	<b>114,5</b>	<b>151,4</b>	<b>160,7</b>	<b>165,3</b>	<b>165,3</b>	<b>160,5</b>	<b>125,72</b>
Pérdidas [MWh]	188	229	179	233	260	161	200	171	166	267	283	327	322	329	346	323	330	333	216	185	210	206	195	186	<b>5.846</b>
Consumos Propios [MWh]	314	314	314	314	314	314	314	300	292	293	293	293	293	293	293	293	293	293	301	302	316	316	316	316	<b>7.292</b>
Demanda Total [MWh]	8907	8555	8360	8200	8134	8171	8327	8624	9068	9506	9742	9915	10028	10122	10212	10228	10135	9908	9653	9620	9789	9927	9787	9416	<b>224.334</b>
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9409</b>	<b>9098</b>	<b>8853</b>	<b>8747</b>	<b>8708</b>	<b>8646</b>	<b>8841</b>	<b>9095</b>	<b>9527</b>	<b>10066</b>	<b>10317</b>	<b>10534</b>	<b>10643</b>	<b>10743</b>	<b>10850</b>	<b>10844</b>	<b>10758</b>	<b>10535</b>	<b>10171</b>	<b>10107</b>	<b>10315</b>	<b>10449</b>	<b>10298</b>	<b>9919</b>	<b>237.472</b>

PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>22</b>
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>22</b>
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	<b>97</b>
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	<b>1</b>
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	<b>15</b>
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	<b>32</b>
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	1	0	7	13	20	24	26	26	27	26	22	17	11	5	1	0	0	0	<b>224</b>
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	<b>30</b>
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	<b>30</b>
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>24</b>
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	<b>27</b>
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	1	1	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>20</b>
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	<b>6</b>
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>25</b>
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	<b>27</b>
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	<b>13</b>
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	2	0	0	0	0	<b>54</b>
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	<b>28</b>
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	<b>83</b>
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	<b>28</b>
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	<b>20</b>
PFV-VILLAALLEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	<b>19</b>
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	<b>0</b>
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>27</b>
PFV-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	<b>32</b>
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	<b>17</b>
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	<b>31</b>
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	8	8	8	7	8	8	7	6	3	0	0	0	0	<b>82</b>
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	9	8	4	2	1	1	0	0	0	0	<b>64</b>
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>3</b>
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	<b>18</b>
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	<b>33</b>
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	<b>31</b>
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	<b>31</b>
PFV-PMGD-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
PFV-PMGD-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	<b>29</b>
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	<b>94</b>
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	0	<b>85</b>
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	<b>30</b>
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	<b>29</b>
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	0	<b>34</b>
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	7	7	6	3	0	0	0	0	<b>84</b>
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	<b>85</b>
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>29</b>
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	<b>17</b>
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	4	6	5	2	2	5	3	5	4	2	0	0	0	0	<b>45</b>
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	0	<b>82</b>
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	<b>9</b>
PFV-PMGD-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	3	0	0	0	0	<b>101</b>
PFV-PMGD-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	6	6	5	6	6	6	6	4	1	0	0	0	<b>68</b>
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>22</b>
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	2	0	0	0	0	<b>48</b>
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	<b>66</b>

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 16 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	458	468	427	459	471	435	439	381	218	191	186	185	187	195	200	203	202	196	216	369	484	504	507	507	<b>8.091</b>
Costos Encendido/Detención	33	0	0	0	0	0	0	8	5	0	0	0	0	0	0	0	1	0	23	3	61	0	0	0	<b>134</b>
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>492</b>	<b>468</b>	<b>427</b>	<b>459</b>	<b>471</b>	<b>435</b>	<b>439</b>	<b>388</b>	<b>223</b>	<b>191</b>	<b>186</b>	<b>186</b>	<b>187</b>	<b>195</b>	<b>200</b>	<b>203</b>	<b>203</b>	<b>196</b>	<b>239</b>	<b>372</b>	<b>545</b>	<b>504</b>	<b>507</b>	<b>507</b>	<b>8.224</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	<b>158,9</b>	<b>151,3</b>	<b>150,9</b>	<b>150,8</b>	<b>150,9</b>	<b>151,1</b>	<b>151,2</b>	<b>150,9</b>	<b>134,6</b>	<b>75,3</b>	<b>76,2</b>	<b>59,8</b>	<b>62,9</b>	<b>89,7</b>	<b>94,6</b>	<b>135,7</b>	<b>94,6</b>	<b>60,2</b>	<b>114,5</b>	<b>151,4</b>	<b>160,7</b>	<b>165,3</b>	<b>165,3</b>	<b>160,5</b>	<b>125,72</b>
Pérdidas [MWh]	188	229	179	233	260	161	200	171	166	267	283	327	322	329	346	323	330	333	216	185	210	206	195	186	<b>5.846</b>
Consumos Propios [MWh]	314	314	314	314	314	314	314	300	292	293	293	293	293	293	293	293	293	293	301	302	316	316	316	316	<b>7.292</b>
Demanda Total [MWh]	8907	8555	8360	8200	8134	8171	8327	8624	9068	9506	9742	9915	10028	10122	10212	10228	10135	9908	9653	9620	9789	9927	9787	9416	<b>224.334</b>
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9409</b>	<b>9098</b>	<b>8853</b>	<b>8747</b>	<b>8708</b>	<b>8646</b>	<b>8841</b>	<b>9095</b>	<b>9527</b>	<b>10066</b>	<b>10317</b>	<b>10534</b>	<b>10643</b>	<b>10743</b>	<b>10850</b>	<b>10844</b>	<b>10758</b>	<b>10535</b>	<b>10171</b>	<b>10107</b>	<b>10315</b>	<b>10449</b>	<b>10298</b>	<b>9919</b>	<b>237.472</b>

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	<b>0</b>
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	<b>29</b>
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	<b>102</b>
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	<b>29</b>
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	<b>39</b>
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	<b>28</b>
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	1	2	29	49	68	78	82	85	83	77	64	47	29	2	1	0	0	0	<b>696</b>
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	<b>30</b>
PFV-LOGSIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>25</b>
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	<b>100</b>
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	<b>1</b>
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	<b>19</b>
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	<b>30</b>
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>24</b>
PFV-PMGD-EL-HUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	<b>19</b>
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	<b>19</b>
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	<b>63</b>
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	8	8	7	7	4	0	0	0	0	<b>74</b>
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	<b>2</b>
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	<b>0</b>
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	<b>0</b>
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>26</b>
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	8	8	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	<b>80</b>
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	<b>22</b>
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	<b>29</b>
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	<b>26</b>
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>23</b>
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>27</b>
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	7	7	7	7	6	6	5	2	0	0	0	0	0	<b>70</b>
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>26</b>
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	<b>0</b>
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	<b>96</b>
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	<b>10</b>
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	<b>92</b>
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>21</b>
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	8	8	9	8	7	3	0	0	0	0	<b>97</b>
PFV-SANTA_CAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	<b>29</b>
PFV-EL_ROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	7	7	7	7	7	7	7	4	1	0	0	0	<b>83</b>
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>27</b>
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	<b>22</b>
PFV-PMGD-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	<b>22</b>
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	8	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	<b>69</b>
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>25</b>
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	6	6	7	7	7	6	4	3	2	0	0	0	0	0	<b>63</b>
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	<b>26</b>
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	8	7	7	7	7	5	3	0	0	0	0	<b>79</b>
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	<b>29</b>
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	0	<b>98</b>
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>28</b>
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	<b>20</b>
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>25</b>
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	3	4	4	1	0	0	0	0	0	<b>44</b>
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>19</b>
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	<b>32</b>

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 16 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	458	468	427	459	471	435	439	381	218	191	186	185	187	195	200	203	202	196	216	369	484	504	507	507	8.091
Costos Encendido/Detención	33	0	0	0	0	0	0	8	5	0	0	0	0	0	0	0	1	0	23	3	61	0	0	0	134
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>492</b>	<b>468</b>	<b>427</b>	<b>459</b>	<b>471</b>	<b>435</b>	<b>439</b>	<b>388</b>	<b>223</b>	<b>191</b>	<b>186</b>	<b>186</b>	<b>187</b>	<b>195</b>	<b>200</b>	<b>203</b>	<b>203</b>	<b>196</b>	<b>239</b>	<b>372</b>	<b>545</b>	<b>504</b>	<b>507</b>	<b>507</b>	<b>8.224</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	158,9	151,3	150,9	150,8	150,9	151,1	151,2	150,9	134,6	75,3	76,2	59,8	62,9	89,7	94,6	135,7	94,6	60,2	114,5	151,4	160,7	165,3	165,3	160,5	125,72
Pérdidas [MWh]	188	229	179	233	260	161	200	171	166	267	283	327	322	329	346	323	330	333	216	185	210	206	195	186	5.846
Consumos Propios [MWh]	314	314	314	314	314	314	314	300	292	293	293	293	293	293	293	293	293	293	301	302	316	316	316	316	7.292
Demanda Total [MWh]	8907	8555	8360	8200	8134	8171	8327	8624	9068	9506	9742	9915	10028	10122	10212	10228	10135	9908	9653	9620	9789	9927	9787	9416	224.334
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9409</b>	<b>9098</b>	<b>8853</b>	<b>8747</b>	<b>8708</b>	<b>8646</b>	<b>8841</b>	<b>9095</b>	<b>9527</b>	<b>10066</b>	<b>10317</b>	<b>10534</b>	<b>10643</b>	<b>10743</b>	<b>10850</b>	<b>10844</b>	<b>10758</b>	<b>10535</b>	<b>10171</b>	<b>10107</b>	<b>10315</b>	<b>10449</b>	<b>10298</b>	<b>9919</b>	<b>237.472</b>

PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	4	3	3	3	1	0	0	0	0	37
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	68
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	8	8	7	4	0	0	0	0	97
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	2	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ELZORZAL	0	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-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	90
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	4	5	5	3	2	0	0	0	0	0	56
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	4	2	0	0	0	0	61
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	9	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	95
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	29
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	99
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	78
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	71
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	35
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	7	7	6	5	3	0	0	0	0	76
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	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	5	1	0	0	0	104
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	96
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6	6	4	0	0	0	0	78
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	3	19	54	79	87	92	94	112	112	107	92	84	72	39	7	1	0	0	1052
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	1	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	2	1	0	0	0	0	33
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	99
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	1	1	1	1	0	0	0	0	23
PFV-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	22
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	94
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	94
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
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	33
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	87
PFV-SANISIDRO	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-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	9	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	91
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
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-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	33
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LASMERCEDES-1	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-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	7	7	7	7	7	7	6	5	3	0	0	0	0	72
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	39

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 16 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	458	468	427	459	471	435	439	381	218	191	186	185	187	195	200	203	202	196	216	369	484	504	507	507	<b>8.091</b>
Costos Encendido/Detención	33	0	0	0	0	0	0	8	5	0	0	0	0	0	0	0	1	0	23	3	61	0	0	0	<b>134</b>
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>492</b>	<b>468</b>	<b>427</b>	<b>459</b>	<b>471</b>	<b>435</b>	<b>439</b>	<b>388</b>	<b>223</b>	<b>191</b>	<b>186</b>	<b>186</b>	<b>187</b>	<b>195</b>	<b>200</b>	<b>203</b>	<b>203</b>	<b>196</b>	<b>239</b>	<b>372</b>	<b>545</b>	<b>504</b>	<b>507</b>	<b>507</b>	<b>8.224</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	<b>158,9</b>	<b>151,3</b>	<b>150,9</b>	<b>150,8</b>	<b>150,9</b>	<b>151,1</b>	<b>151,2</b>	<b>150,9</b>	<b>134,6</b>	<b>75,3</b>	<b>76,2</b>	<b>59,8</b>	<b>62,9</b>	<b>89,7</b>	<b>94,6</b>	<b>135,7</b>	<b>94,6</b>	<b>60,2</b>	<b>114,5</b>	<b>151,4</b>	<b>160,7</b>	<b>165,3</b>	<b>165,3</b>	<b>160,5</b>	<b>125,72</b>
Pérdidas [MWh]	188	229	179	233	260	161	200	171	166	267	283	327	322	329	346	323	330	333	216	185	210	206	195	186	<b>5.846</b>
Consumos Propios [MWh]	314	314	314	314	314	314	314	300	292	293	293	293	293	293	293	293	293	293	301	302	316	316	316	316	<b>7.292</b>
Demanda Total [MWh]	8907	8555	8360	8200	8134	8171	8327	8624	9068	9506	9742	9915	10028	10122	10212	10228	10135	9908	9653	9620	9789	9927	9787	9416	<b>224.334</b>
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9409</b>	<b>9098</b>	<b>8853</b>	<b>8747</b>	<b>8708</b>	<b>8646</b>	<b>8841</b>	<b>9095</b>	<b>9527</b>	<b>10066</b>	<b>10317</b>	<b>10534</b>	<b>10643</b>	<b>10743</b>	<b>10850</b>	<b>10844</b>	<b>10758</b>	<b>10535</b>	<b>10171</b>	<b>10107</b>	<b>10315</b>	<b>10449</b>	<b>10298</b>	<b>9919</b>	<b>237.472</b>

PFV-PMGD-PEÑAFLOR-SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	<b>32</b>
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	9	6	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	0	<b>67</b>
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	0	<b>29</b>
PFV-QUILLAY	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	<b>27</b>
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	<b>34</b>
PFV-MALINKE	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	<b>1</b>
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	<b>0</b>
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	0	<b>69</b>
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	7	7	6	3	0	0	0	0	0	<b>83</b>
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	1	0	0	0	0	0	<b>49</b>
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	0	<b>19</b>
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>27</b>
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	2	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>27</b>
PFV-SANPEDRO	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	<b>18</b>
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>23</b>
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>24</b>
PFV-PMGD-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	<b>22</b>
PFV-PMGD-EL-SHARON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	<b>28</b>
PFV-PMGD-GUARANA	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	<b>14</b>
PFV-PMGD-FARAMALLA	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	<b>28</b>
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>24</b>
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	0	<b>99</b>
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	5	4	3	2	1	0	0	0	0	<b>46</b>
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>26</b>
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	0	<b>73</b>
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	0	<b>26</b>
PFV-PMGD-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	<b>31</b>
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	7	7	7	7	7	6	6	5	2	0	0	0	0	0	<b>70</b>
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	<b>27</b>
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	<b>29</b>
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	0	<b>25</b>
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	0	<b>23</b>
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>26</b>
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>28</b>
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	0	<b>73</b>
PFV-LAFORESTA	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	<b>28</b>
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	0	<b>11</b>
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	<b>26</b>
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	<b>16</b>
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	8	8	7	6	6	7	6	3	0	0	0	0	0	0	<b>80</b>
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	9	9	9	9	9	3	1	9	8	5	0	0	0	0	0	<b>69</b>
PFV-SANCARLOS	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	<b>29</b>
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	<b>34</b>
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	0	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	<b>17</b>
PFV-SANTALUISA	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	<b>29</b>
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	0	<b>16</b>
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	0	<b>16</b>
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>28</b>
PFV-NIQUEN	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	<b>30</b>
PFV-BICENTENARIO	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	<b>30</b>
PFV-CHINCOL	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	<b>33</b>
PFV-LOGGORRIONES	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	<b>32</b>
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>25</b>
PFV-PLAYERO	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	<b>32</b>

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 16 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	458	468	427	459	471	435	439	381	218	191	186	185	187	195	200	203	202	196	216	369	484	504	507	507	<b>8.091</b>
Costos Encendido/Detención	33	0	0	0	0	0	0	8	5	0	0	0	0	0	0	0	1	0	23	3	61	0	0	0	<b>134</b>
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>492</b>	<b>468</b>	<b>427</b>	<b>459</b>	<b>471</b>	<b>435</b>	<b>439</b>	<b>388</b>	<b>223</b>	<b>191</b>	<b>186</b>	<b>186</b>	<b>187</b>	<b>195</b>	<b>200</b>	<b>203</b>	<b>203</b>	<b>196</b>	<b>239</b>	<b>372</b>	<b>545</b>	<b>504</b>	<b>507</b>	<b>507</b>	<b>8.224</b>
Costo Marginal Quillota 220 kv	<b>158,9</b>	<b>151,3</b>	<b>150,9</b>	<b>150,8</b>	<b>150,9</b>	<b>151,1</b>	<b>151,2</b>	<b>150,9</b>	<b>134,6</b>	<b>75,3</b>	<b>76,2</b>	<b>59,8</b>	<b>62,9</b>	<b>89,7</b>	<b>94,6</b>	<b>135,7</b>	<b>94,6</b>	<b>60,2</b>	<b>114,5</b>	<b>151,4</b>	<b>160,7</b>	<b>165,3</b>	<b>165,3</b>	<b>160,5</b>	<b>125,72</b>
Pérdidas [MWh]	188	229	179	233	260	161	200	171	166	267	283	327	322	329	346	323	330	333	216	185	210	206	195	186	<b>5.846</b>
Consumos Propios [MWh]	314	314	314	314	314	314	314	300	292	293	293	293	293	293	293	293	293	293	301	302	316	316	316	316	<b>7.292</b>
Demanda Total [MWh]	8907	8555	8360	8200	8134	8171	8327	8624	9068	9506	9742	9915	10028	10122	10212	10228	10135	9908	9653	9620	9789	9927	9787	9416	<b>224.334</b>
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9409</b>	<b>9098</b>	<b>8853</b>	<b>8747</b>	<b>8708</b>	<b>8646</b>	<b>8841</b>	<b>9095</b>	<b>9527</b>	<b>10066</b>	<b>10317</b>	<b>10534</b>	<b>10643</b>	<b>10743</b>	<b>10850</b>	<b>10844</b>	<b>10758</b>	<b>10535</b>	<b>10171</b>	<b>10107</b>	<b>10315</b>	<b>10449</b>	<b>10298</b>	<b>9919</b>	<b>237.472</b>

PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	<b>32</b>
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	1	0	0	0	0	<b>28</b>
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	<b>33</b>
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>31</b>
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	<b>30</b>
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	2	3	2	1	1	0	0	0	0	<b>27</b>
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	<b>25</b>
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	6	6	3	0	0	0	0	<b>87</b>
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	<b>9</b>
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	<b>107</b>
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	<b>28</b>
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	<b>30</b>
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	<b>26</b>
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	<b>30</b>
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	<b>29</b>
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	1	3	2	1	0	0	0	0	<b>31</b>
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	<b>35</b>
PFV-BERRUJECO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	<b>101</b>
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	<b>29</b>
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	<b>32</b>
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	<b>30</b>
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	7	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	0	<b>103</b>
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>27</b>
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	<b>30</b>
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	<b>53</b>
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	8	9	9	9	9	9	8	2	2	1	0	0	0	0	<b>73</b>
PFV-PMGD-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	<b>12</b>
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	<b>26</b>
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	<b>10</b>
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	8	6	9	7	6	3	1	0	0	0	<b>94</b>
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	<b>68</b>
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	8	9	9	9	9	8	7	6	5	4	1	0	0	0	<b>90</b>
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	<b>29</b>
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	<b>29</b>
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	<b>67</b>
PFV-VILLALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	7	7	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	<b>70</b>
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	<b>12</b>
PFV-PMGD-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>23</b>
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	6	<b>28</b>
PFV-PMGD-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	4	3	3	2	0	0	0	0	<b>41</b>
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	<b>30</b>
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	<b>58</b>
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	<b>3</b>
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>26</b>
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	<b>35</b>
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	8	8	7	6	4	2	1	0	0	0	0	<b>65</b>
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	<b>50</b>
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	<b>53</b>
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	<b>29</b>
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	2	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	<b>48</b>
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	<b>29</b>
PFV-PMGD-LAS-CATTITAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	<b>41</b>







Periodo Desde:

16-12-2022 21-12-2022

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 16 de diciembre de 2022		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	458	468	427	459	471	435	439	381	218	191	186	185	187	195	200	203	202	196	216	369	484	504	507	507	8.091
Costos Encendido/Detención	33	0	0	0	0	0	0	0	8	5	0	0	0	0	0	0	1	0	23	3	61	0	0	0	134
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>492</b>	<b>468</b>	<b>427</b>	<b>459</b>	<b>471</b>	<b>435</b>	<b>439</b>	<b>388</b>	<b>223</b>	<b>191</b>	<b>186</b>	<b>186</b>	<b>187</b>	<b>195</b>	<b>200</b>	<b>203</b>	<b>203</b>	<b>196</b>	<b>239</b>	<b>372</b>	<b>545</b>	<b>504</b>	<b>507</b>	<b>507</b>	<b>8.224</b>
Costo Marginal Quillota 220 kv	158,9	151,3	150,9	150,8	150,9	151,1	151,2	150,9	134,6	75,3	76,2	59,8	62,9	89,7	94,6	135,7	94,6	60,2	114,5	151,4	160,7	165,3	165,3	160,5	125,72
Pérdidas [MWh]	188	229	179	233	260	161	200	171	166	267	283	327	322	329	346	323	330	333	216	185	210	206	195	186	5.846
Consumos Propios [MWh]	314	314	314	314	314	314	314	300	292	293	293	293	293	293	293	293	293	293	301	302	316	316	316	316	7.292
Demanda Total [MWh]	8907	8555	8360	8200	8134	8171	8327	8624	9068	9506	9742	9915	10028	10122	10212	10228	10135	9908	9653	9620	9789	9927	9787	9416	224.334
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9409</b>	<b>9098</b>	<b>8853</b>	<b>8747</b>	<b>8708</b>	<b>8646</b>	<b>8841</b>	<b>9095</b>	<b>9527</b>	<b>10066</b>	<b>10317</b>	<b>10534</b>	<b>10643</b>	<b>10743</b>	<b>10850</b>	<b>10844</b>	<b>10758</b>	<b>10535</b>	<b>10171</b>	<b>10107</b>	<b>10315</b>	<b>10449</b>	<b>10298</b>	<b>9919</b>	<b>237.472</b>

ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	380	380	238	380	380	380	380	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2518
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2A_TG2A_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_D	168	168	168	168	168	168	168	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	168	168	168	168	1847
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	0	0	0																							















COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 16 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	458	468	427	459	471	435	439	381	218	191	186	185	187	195	200	203	202	196	216	369	484	504	507	507	8.091
Costos Encendido/Detención	33	0	0	0	0	0	0	0	8	5	0	0	0	0	0	0	1	0	23	3	61	0	0	0	134
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>492</b>	<b>468</b>	<b>427</b>	<b>459</b>	<b>471</b>	<b>435</b>	<b>439</b>	<b>388</b>	<b>223</b>	<b>191</b>	<b>186</b>	<b>186</b>	<b>187</b>	<b>195</b>	<b>200</b>	<b>203</b>	<b>203</b>	<b>196</b>	<b>239</b>	<b>372</b>	<b>545</b>	<b>504</b>	<b>507</b>	<b>507</b>	<b>8.224</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	158,9	151,3	150,9	150,8	150,9	151,1	151,2	150,9	134,6	75,3	76,2	59,8	62,9	89,7	94,6	135,7	94,6	60,2	114,5	151,4	160,7	165,3	165,3	160,5	125,72
Pérdidas [MWh]	188	229	179	233	260	161	200	171	166	267	283	327	322	329	346	323	330	333	216	185	210	206	195	186	5.846
Consumos Propios [MWh]	314	314	314	314	314	314	314	300	292	293	293	293	293	293	293	293	293	293	301	302	316	316	316	316	7.292
Demanda Total [MWh]	8907	8555	8360	8200	8134	8171	8327	8624	9068	9506	9742	9915	10028	10122	10212	10228	10135	9908	9653	9620	9789	9927	9787	9416	224.334
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9409</b>	<b>9098</b>	<b>8853</b>	<b>8747</b>	<b>8708</b>	<b>8646</b>	<b>8841</b>	<b>9095</b>	<b>9527</b>	<b>10066</b>	<b>10317</b>	<b>10534</b>	<b>10643</b>	<b>10743</b>	<b>10850</b>	<b>10844</b>	<b>10758</b>	<b>10535</b>	<b>10171</b>	<b>10107</b>	<b>10315</b>	<b>10449</b>	<b>10298</b>	<b>9919</b>	<b>237.472</b>

CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	264
CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
YUNGAY-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHOLGUAN_BL1_COGEN	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	216
CHOLGUAN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
NEWEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_PROPANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENAPBIOBIO_COGEN	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	492
ESCUADRON_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAMARIA_CAR	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	205	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	5265
HORCONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ARAUCO_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120
MAPA_COGEN	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	480
LAUTARO-1_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-2_BL1_COGEN	16	16	16	13	13	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	378
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	90
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	5	0	0	0	0	5	0	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	95
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25	25	45	45	45	45	45	320
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	36
DEGAN-NAVES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
CHILLOE_DIESEL	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
----------------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	-------

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 16 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	458	468	427	459	471	435	439	381	218	191	186	185	187	195	200	203	202	196	216	369	484	504	507	507	8.091
Costos Encendido/Detención	33	0	0	0	0	0	0	8	5	0	0	0	0	0	0	0	1	0	23	3	61	0	0	0	134
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>492</b>	<b>468</b>	<b>427</b>	<b>459</b>	<b>471</b>	<b>435</b>	<b>439</b>	<b>388</b>	<b>223</b>	<b>191</b>	<b>186</b>	<b>186</b>	<b>187</b>	<b>195</b>	<b>200</b>	<b>203</b>	<b>203</b>	<b>196</b>	<b>239</b>	<b>372</b>	<b>545</b>	<b>504</b>	<b>507</b>	<b>507</b>	<b>8.224</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	158,9	151,3	150,9	150,8	150,9	151,1	151,2	150,9	134,6	75,3	76,2	59,8	62,9	89,7	94,6	135,7	94,6	60,2	114,5	151,4	160,7	165,3	165,3	160,5	125,72
Pérdidas [MWh]	188	229	179	233	260	161	200	171	166	267	283	327	322	329	346	323	330	333	216	185	210	206	195	186	5.846
Consumos Propios [MWh]	314	314	314	314	314	314	314	300	292	293	293	293	293	293	293	293	293	293	301	302	316	316	316	316	7.292
Demanda Total [MWh]	8907	8555	8360	8200	8134	8171	8327	8624	9068	9506	9742	9915	10028	10122	10212	10228	10135	9908	9653	9620	9789	9927	9787	9416	224.334
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9409</b>	<b>9098</b>	<b>8853</b>	<b>8747</b>	<b>8708</b>	<b>8646</b>	<b>8841</b>	<b>9095</b>	<b>9527</b>	<b>10066</b>	<b>10317</b>	<b>10534</b>	<b>10643</b>	<b>10743</b>	<b>10850</b>	<b>10844</b>	<b>10758</b>	<b>10535</b>	<b>10171</b>	<b>10107</b>	<b>10315</b>	<b>10449</b>	<b>10298</b>	<b>9919</b>	<b>237.472</b>

Total	2002	1837	1865	1522	1561	1669	1754	1774	1290	1056	1061	1052	1052	1053	1055	1059	1054	1050	1037	1665	2273	2525	2503	2261	37.028	
RAPEL-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45	45	0	0	90	
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	75	63	0	0	138
RAPEL-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52	40	0	0	92
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	30	30	30	0	10	30	30	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17	30	30	30	30	310
CIPRESES-2	30	30	30	30	30	30	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	30	30	30	30	350
CIPRESES-3	30	30	30	30	30	30	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	30	30	30	330
OJOSDEAGUA	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	142
LAMINA	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
ISLA	57	57	57	49	51	57	57	35	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	42	57	57	57	57	1037	
CURILLINQUE	64	64	64	53	57	64	64	37	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	45	64	64	64	64	1124	
LOMAALTA	28	28	28	23	25	28	28	16	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	20	28	28	28	28	490	
LOSHIERROS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	10	10	10	4	114
LOSHIERROS-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
PEHUENCHE-1	202	202	202	0	0	0	0	0	0	151	152	154	152	151	151	151	151	151	151	0	0	202	213	206	202	2792
PEHUENCHE-2	0	0	0	0	0	0	0	201	180	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	201	213	213	201	1208
COLBUN-1	177	156	160	182	182	158	182	156	158	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	173	177	166	177	182	2389	
COLBUN-2	160	156	177	0	0	182	158	156	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	182	159	156	166	177	1831	
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	17	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	0	0	0	0	341
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	96	
SANIGNACIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ELTORO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ELTORO-2	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	58	58	58	58	58	2326	
ELTORO-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ELTORO-4	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	110	110	110	110	110	110	1697	
ABANICO	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	756	
ANTUCO-1	146	146	146	146	146	146	146	146	146	144	144	144	144	144	144	146	144	144	146	146	146	146	146	146	3490	
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	69	69	69	69	69	69	69	69	69	68	68	68	68	68	68	69	68	68	68	69	69	69	69	69	69	1648
QUILLECO	30	30	30	30	30	30	30	30	30	29	29	29	29	29	29	30	29	29	30	30	30	30	30	30	30	707
LAJA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
RALCO-1	177	177	177	177	177	177	177	177	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	128	177	217	241	230	177	2585	
RALCO-2	244	177	177	177	177	177	177	177	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	177	312	315	315	295	2899	
PALMUCHO	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	314	
PANGUE-1	225	135	137	204	225	139	225	98	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	98	182	225	225	210	3207	
PANGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ANGOSTURA-1	76	76	76	76	76	76	76	76	108	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	76	76	76	76	76	2159	
ANGOSTURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ANGOSTURA-3	0	0	0	0	0	0	0	0	47	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47	
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	57	60	65	67	60	60	62	64	64	63	60	66	60	0	0	0	0	807	
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	55	60	60	62	59	60	60	60	60	60	60	59	60	57	0	0	0	0	772

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 16 de diciembre de 2022





## RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

16-12-2022

16-12-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PE-SARCO	4.3	0.3	7.1	8.1	6.3	37.2	19.2	2.2	4.6	3.8	0.9	4.5	1.6	0.0	2.3	14.4	31.6	44.5	38.1	66.0	84.4	83.0	74.1	49.5	587.9	84.4	24.5	
PE-SANJUAN	8.3	0.0	0.0	1.3	4.9	26.1	19.5	1.9	1.8	0.5	0.1	2.7	0.0	0.0	9.1	20.7	36.3	38.4	33.7	43.3	54.5	51.8	60.3	52.6	467.8	60.3	19.5	
PE-CABOLEONES	2.3	0.0	0.0	7.2	6.9	36.3	32.8	8.2	6.3	4.3	5.8	7.0	2.2	0.6	10.5	19.1	26.8	34.1	25.2	36.0	44.9	41.9	30.0	26.8	414.8	44.9	17.3	
PE-CABOLEONES-2	2.5	0.0	0.0	0.5	6.8	15.2	34.7	13.7	23.8	42.2	22.0	2.6	1.6	0.9	9.2	22.8	31.7	39.1	33.2	45.7	50.5	43.0	31.6	21.6	494.8	50.5	20.6	
PE-CABOLEONES-3	14.4	2.5	0.0	0.0	0.0	10.7	16.8	3.8	1.5	0.3	0.0	0.0	0.4	7.0	14.7	26.1	39.7	43.4	36.2	49.7	50.5	41.2	31.6	27.4	418.1	50.5	17.4	
PE-PUNTACOLORADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	0.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	0.9	0.1
PE-ELARRAYAN	56.3	32.6	19.8	11.2	0.2	0.0	0.2	6.9	19.6	28.9	16.6	2.9	1.4	0.1	0.1	0.0	1.2	8.8	8.6	23.8	21.2	22.4	28.9	29.4	341.0	56.3	14.2	
PE-LOSURUROS	14.3	8.7	6.5	0.5	0.0	2.1	20.0	30.8	31.2	27.2	27.7	13.6	22.7	14.2	3.8	1.1	1.5	6.5	9.7	26.5	53.8	45.7	26.5	25.5	420.1	53.8	17.5	
PE-TALINAYORIENTE	31.4	16.8	13.2	5.3	0.2	4.5	25.9	62.9	51.2	52.6	46.5	39.8	13.8	2.7	8.6	36.3	25.3	22.9	31.8	49.2	46.9	30.5	17.4	639.6	62.9	26.6		
PE-TALINAYPONIENTE	45.6	33.2	25.4	12.3	0.7	0.1	3.2	13.1	37.8	44.8	29.8	11.0	4.7	5.6	10.3	12.3	9.4	7.7	7.5	13.6	28.1	36.0	32.6	34.5	459.2	45.6	19.1	
PE-PUNTASIERRA	32.5	25.8	18.7	5.6	0.5	0.1	2.5	25.8	38.9	30.4	22.2	19.0	35.6	42.0	22.0	3.6	0.6	3.0	4.0	15.1	49.5	48.2	36.2	40.3	521.9	49.5	21.7	
PE-MONTEREDONDO	7.6	6.0	5.8	0.8	0.0	0.1	8.0	18.7	15.6	12.5	12.6	7.7	10.7	9.0	9.1	2.0	0.1	0.8	1.8	6.6	15.3	10.3	5.2	7.4	173.7	18.7	7.2	
PE-CANELA	2.3	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.1	1.1	1.3	1.0	0.1	0.3	0.3	1.0	0.1	0.0	0.2	1.9	2.8	2.1	3.1	4.0	1.0	24.9	4.0	1.0	
PE-CANELA-2	21.1	16.8	11.5	5.1	3.0	0.0	0.2	0.8	6.1	3.3	1.6	0.5	0.7	0.7	2.4	0.5	0.0	0.0	0.4	6.7	14.5	11.5	22.8	21.3	151.4	22.8	6.3	
PE-TOTAL	9.1	4.4	4.8	0.8	0.3	0.0	0.4	3.1	10.7	6.9	5.3	4.4	3.2	3.3	4.4	1.4	0.0	0.0	0.8	7.4	9.2	12.9	18.7	18.6	130.1	18.7	5.4	
PE-PUNTA PALMERAS	13.9	9.3	6.1	2.5	1.3	0.0	0.1	1.9	15.8	18.6	14.2	12.3	9.3	5.5	5.5	0.5	0.0	0.0	2.0	6.9	15.8	13.8	15.2	19.2	189.6	19.2	7.9	
PE-UCUQUER	1.1	1.7	1.9	0.9	1.2	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	1.1	5.7	5.8	6.2	6.0	5.0	4.1	3.6	2.6	1.4	0.7	0.0	0.0	0.0	50.2	6.2	2.1	
PE-UCUQUER-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-LA-ESTRELLA	15.8	18.1	11.5	7.4	12.4	6.5	1.8	0.0	0.0	0.3	5.1	17.8	20.9	29.9	30.2	27.9	26.6	20.5	12.4	6.7	2.8	1.4	0.0	0.0	0.7	276.4	30.2	11.5
PE-ELMAITEN	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.1	4.9	3.9	3.1	2.4	0.9	1.1	0.6	0.4	0.3	0.3	1.3	5.2	7.9	8.8	8.8	128.0	8.8	5.3	
PE-LASPENAS	8.3	8.3	8.3	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.3	8.3	4.9	3.0	4.2	5.8	6.2	6.1	6.1	6.4	7.7	8.4	8.4	8.4	5.7	8.4	173.0	8.4	7.2	
PE-ALENA	49.5	45.8	41.2	40.1	36.8	34.9	34.0	33.9	38.6	38.3	38.1	35.6	32.3	28.6	22.0	15.3	5.8	2.9	7.3	6.3	7.4	10.3	17.8	46.6	669.2	49.5	27.9	
PE-CUEL	31.1	30.9	31.0	31.0	30.3	30.5	30.6	32.2	30.9	16.5	8.6	6.1	3.6	1.5	0.7	1.6	1.5	1.9	5.2	22.7	26.0	27.9	29.4	29.9	461.6	32.2	19.2	
PE-LOS-OLMOS	59.8	59.8	59.8	59.8	59.8	59.8	59.8	59.8	62.3	41.3	23.6	22.4	11.3	6.2	6.2	16.1	24.1	25.3	26.8	50.0	78.6	91.1	94.9	75.2	1133.8	94.9	47.2	
PE-LAESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-NEGRETE	32.5	32.7	32.2	33.1	33.0	29.7	29.0	31.8	30.1	23.8	19.0	15.3	8.3	2.9	3.1	4.3	5.5	5.9	4.0	16.5	32.7	31.6	32.3	32.4	521.7	33.1	21.7	
PE-LOSBUENOSAIRES	18.1	18.1	18.1	18.1	18.1	18.1	18.0	18.0	18.0	17.6	12.8	5.9	3.7	1.7	0.8	2.1	2.2	3.1	1.8	9.6	18.1	18.1	18.1	18.1	296.2	18.1	12.3	
PE-MESAMAVIDA	45.6	45.6	46.1	46.9	46.7	48.0	47.7	51.7	49.4	25.5	13.0	10.3	5.6	1.5	0.8	2.9	2.7	3.2	9.2	38.5	44.4	40.7	43.1	43.5	712.6	51.7	29.7	
PE-LEBU	3.9	3.8	3.6	3.5	3.5	2.8	3.1	2.5	3.0	3.6	3.1	2.1	2.3	2.5	2.3	1.9	2.7	2.8	2.4	2.2	1.9	3.5	3.8	3.0	69.6	3.9	2.9	
PE-LEBU-3	1.5	1.1	1.1	1.0	1.0	1.1	0.9	0.6	1.2	1.3	1.2	0.8	1.1	0.9	1.0	0.9	0.9	0.9	0.8	0.7	0.6	1.5	1.4	0.8	24.0	1.5	1.0	
PE-EL-ARREBOL	9.0	9.1	9.1	9.1	8.9	8.3	9.1	9.0	8.3	7.8	3.7	5.4	7.9	6.1	6.0	5.7	6.8	6.1	7.0	5.9	8.1	7.5	8.8	181.8	9.1	7.6		
PE-RAKI	8.6	8.4	7.6	7.5	7.5	6.8	6.9	6.3	5.8	7.0	6.4	4.6	5.0	6.8	6.3	8.2	7.6	7.3	6.1	4.7	6.0	6.8	6.9	6.3	161.2	8.6	6.7	
PE-HUAJACHE	5.9	5.9	5.8	5.5	5.5	5.1	5.3	4.7	4.5	5.2	5.2	3.4	4.1	5.1	4.6	5.4	5.6	5.1	4.8	3.7	5.0	5.7	5.3	122.1	5.9	5.1		
PE-LA-FLOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ELNOGAL	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.6	7.2	2.1	
PE-TOLPAN-SUR	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	56.5	69.4	58.5	46.2	29.4	20.6	22.5	30.6	28.2	30.3	27.1	50.0	79.4	79.1	79.4	68.0	1174.8	79.4	48.9	
PE-MALLECO-NORTE	68.0	68.0	68.0	68.0	68.0	68.0	68.0	68.0	71.8	36.7	21.7	23.0	12.0	11.9	11.7	16.2	18.8	30.3	35.0	36.1	49.3	74.3	92.3	101.0	1185.8	101.0	49.4	
PE-MALLECO-SUR	68.0	68.0	68.0	68.0	68.0	68.0	68.0	68.0	84.1	67.3	42.1	32.9	16.8	15.7	16.0	19.2	20.9	35.4	45.0	51.4	75.6	85.1	90.2	97.2	1338.7	97.2	55.8	
PE-SANGABRIEL	100.5	100.5	100.5	100.5	100.5	100.5	92.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.1	147.4	130.5	1016.5	147.4	42.4	
PE-RENAICO	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	58.2	75.2	73.2	52.0	28.2	18.5	15.5	23.9	28.1	32.3	41.0	57.6	82.9	82.6	86.8	78.9	1274.4	86.8	53.1	
PE-RENAICO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	17.2	10.8	7.4	6.8	4.5	6.7	9.1	9.4	23.4	25.4	25.7	21.0	0.0	0.0	181.1	25.7	7.5	
PE-LOMAS-DE-DIQUICO	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	24.1	8.3	4.2	3.6	2.3	0.6	1.1	2.7	3.6	3.3	8.2	25.7	38.9	41.2	43.6	39.4	418.3	43.6	17.4	
PE-PUELICHE-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.6	24.1	12.6	4.3	1.2	2.0	6.4	15.1	26.9	27.7	34.1	79.1	96.9	49.2	0.0	38.2	441.2	96.9	18.4	
PE-AURORA	76.4	78.1	78.1	78.2	78.2	68.3	75.4	74.9	32.1	12.3	8.3	7.6	9.5	17.1	26.6	49.9	31.5	28.8	91.3	79.9	98.2	88.5	69.1	17.1	1275.4	98.2	53.1	
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	3.5	3.5	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.6	0.5	2.6	5.1	5.9	2.1	3.5	1.9	52.5	5.9	2.2	
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.3	1.7	1.8	1.9	1.9	1.7	1.4	1.0	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	3.9	0.6
PFV-PAMPACAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.4	4.8	5.2	5.5	5.6	5.6	5.5	5.4	5.3	5.0	4.1	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.4	5.6	2.4
PFV-POZOALMONTE-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	6.7	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	7.3	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0			

## RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

16-12-2022

16-12-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-ATACAMASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	3.9	5.6	6.8	7.7	8.2	8.0	7.7	7.2	6.3	4.8	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	70.3	8.2	2.9
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.7	33.5	43.3	46.2	47.4	48.7	48.4	46.8	46.1	45.4	44.2	38.2	16.3	0.4	0.0	0.0	513.5	48.7	21.4	
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	10.0	14.1	14.7	15.3	16.0	15.9	15.7	15.5	15.2	14.5	11.3	4.6	0.2	0.0	0.0	165.7	16.0	6.9	
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	72.1	87.9	87.8	95.7	103.4	95.7	95.7	95.7	95.7	89.6	38.6	1.5	0.0	0.0	0.0	1064.6	103.4	44.4	
PFV-PAMPASALNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	35.9	56.8	58.3	63.4	69.5	63.3	63.3	63.3	63.3	61.1	32.6	2.5	0.0	0.0	0.0	699.5	69.5	29.1	
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	36.8	165.4	198.3	200.4	200.1	199.8	199.6	200.3	200.0	199.0	183.8	83.5	3.3	0.0	0.0	0.0	0.0	2269.4	200.4	94.6	
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	25.7	51.8	54.1	54.2	51.7	49.3	51.4	54.4	54.4	52.8	47.5	22.5	0.7	0.0	0.0	0.0	571.9	54.4	23.8	
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	10.0	66.2	72.3	63.0	62.9	63.0	63.0	63.0	63.0	63.0	63.0	62.4	30.8	1.5	0.0	0.0	0.0	746.7	72.3	31.1	
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	20.1	50.7	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	48.2	24.2	1.1	0.0	0.0	0.0	539.0	50.7	22.5	
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	10.0	22.7	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	23.3	9.8	0.4	0.0	0.0	0.0	267.8	25.0	11.2	
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	10.3	37.8	38.5	33.0	33.0	33.0	33.0	33.0	33.0	33.0	33.0	33.3	23.2	1.2	0.0	0.0	0.0	408.5	38.5	17.0	
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	5.2	17.3	21.8	23.0	23.0	23.0	23.0	23.0	22.7	19.6	13.7	5.0	0.2	0.0	0.0	0.0	221.2	23.0	9.2	
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	2.2	8.1	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.9	3.1	0.1	0.0	0.0	0.0	85.8	9.0	3.6	
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.8	7.7	8.1	8.4	8.5	8.5	8.6	8.6	8.4	8.2	7.4	4.3	0.1	0.0	0.0	0.0	91.3	8.6	3.8	
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	26.7	90.9	94.2	137.3	186.9	186.8	186.4	186.1	186.1	186.3	152.1	156.3	64.3	3.4	0.0	0.0	0.0	1843.9	186.9	76.8	
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	13.7	53.5	77.3	80.9	79.1	79.8	78.6	77.2	77.7	77.6	75.5	60.7	24.9	1.2	0.0	0.0	0.0	857.9	80.9	35.7	
PFV-CAMPOSDEL SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	87.8	187.0	100.0	52.7	42.4	40.0	40.7	35.0	9.9	9.9	9.9	9.9	18.5	6.8	0.0	0.0	0.0	651.2	187.0	27.1	
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	30.7	70.6	121.3	129.1	124.8	124.7	131.6	131.2	131.0	128.1	121.3	103.9	51.6	3.0	0.0	0.0	0.0	1403.1	131.6	58.5	
PFV-LLANODELLAMPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.4	62.1	81.4	87.4	87.2	87.6	87.9	86.6	85.0	84.6	81.4	68.2	37.3	1.2	0.0	0.0	0.0	945.2	87.9	39.4	
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	20.8	99.4	138.0	144.4	145.0	146.3	146.1	145.7	144.9	144.8	141.5	124.0	50.0	2.0	0.0	0.0	0.0	1593.1	146.3	66.4	
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	19.5	74.6	101.5	67.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	83.1	105.0	90.2	38.5	1.9	0.0	0.0	0.0	581.5	105.0	24.2	
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	9.4	21.1	34.6	38.5	39.4	39.7	38.8	38.6	38.3	36.9	31.3	9.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	377.3	39.7	15.7	
PFV-PILOTOCARDONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	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	0.9	2.4	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	3.0	2.9	3.0	3.0	2.8	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	34.6	3.0	1.4	
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	29.0	2.6	1.2	
PFV-LAS-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.3	2.4	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	29.1	2.7	1.2	
PFV-LASTERRAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.3	0.0	
PFV-LOSLOROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	8.8	19.6	28.4	34.4	39.7	40.7	40.0	36.6	29.9	17.8	8.5	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	307.6	40.7	12.8	
PFV-HORNITOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	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	1.1	0.2	0.0	
PFV-PMGD-TIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	11.2	1.0	0.5	
PFV-PMGD-MITCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.1	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	25.7	2.1	1.1	
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	2.2	5.6	8.6	8.4	8.2	8.5	8.4	8.0	6.8	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	68.6	8.6	2.9	
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.1	2.6	6.6	8.7	8.6	8.5	8.4	8.1	7.7	6.0	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	68.3	8.7	2.8	
PFV-CACHUYUO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	5.7	8.4	8.8	9.1	9.3	8.8	9.2	9.0	9.0	8.7	8.1	4.2	0.1	0.0	0.0	0.0	99.2	9.3	4.1	
PFV-MALAQUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	7.2	8.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.7	7.1	2.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	100.2	9.0	4.2	
PFV-PMGD-ASTILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.2	2.2	4.2	8.2	9.1	9.1	9.1	9.1	9.0	7.8	3.1	0.2	0.0	0.0	0.0	73.2	9.1	3.1	
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.4	1.2	1.7	1.6	1.4	1.2	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	1.7	0.5	
PFV-PMGD-PENAFLORESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	3.4	6.0	7.3	8.3	8.7	8.8	8.8	8.8	8.0	7.4	5.5	3.0	0.3	0.0	0.0	0.0	85.5	8.8	3.6	
PFV-PAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	7.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.0	2.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	101.9	9.0	4.2	
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.1	2.6	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.5	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	30.5	2.9	1.3	
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.9	2.3	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	26.4	2.6	1.1	
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	6.1	7.7	8.1	8.1	8.3	8.1	8.1	8.1	8.0	7.4	5.9	2.7	0.3	0.0	0.0	0.0	89.1	8.3	3.7	
PFV-PMGD-PIUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	4.2	6.1	7.5	8.4	8.6	8.5	7.8	6.5	4.6	2.5	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	68.1	8.6	2.8	
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.1	1.6	1.9	2.0	2.3	2.8	2.9	3.3	3.3	3.0	2.2	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	27.9	3.3	1.2	
PFV-LAACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	4.9	6.9	7.2	7.4	7.5	6.6	7.7	7.6	7.4	7.0	5.4	2.3	0.3	0.0	0.0	0.0	80.1	7.7	3.3	
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	1.9	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	28.6	2.6	1.2	
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	5.1	6.3	6.7	6.9	6.9	6.9														



## RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

16-12-2022

16-12-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.		
																									MWh	MWh/h	MWh/h		
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.5	7.1	8.2	8.5	8.5	8.4	8.2	8.1	8.1	8.1	7.7	6.2	3.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	94.5	8.5	3.9	
PFV-DONHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	6.1	7.3	7.5	7.4	7.4	7.4	7.5	7.5	7.4	7.0	6.1	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	83.6	7.5	3.5	
PFV-PMGD-NAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	0.8	0.4	
PFV-PMGD-ENCINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.6	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.9	1.7	0.7	
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.9	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.0	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	27.6	2.4	1.1	
PFV-PMGD-COINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	2.1	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	5.4	2.4	0.2	
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.1	2.2	2.3	2.4	2.4	2.3	2.3	2.2	2.1	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	2.4	1.0	
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	5.1	6.8	7.2	7.5	7.5	7.4	7.4	7.4	6.7	2.2	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	67.8	7.5	2.8	
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.2	7.1	7.7	7.8	7.8	7.7	7.9	7.6	5.4	1.4	1.0	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	68.5	7.9	2.9	
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	18.3	66.8	147.6	178.6	194.9	196.0	192.1	176.6	151.2	108.3	57.2	14.1	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	1506.7	196.0	62.8	
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	11.0	46.0	100.8	101.9	103.0	102.3	99.6	101.8	100.5	94.5	77.8	34.1	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	978.3	103.0	40.8	
PFV-LA-HUELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	7.7	33.7	81.3	80.0	82.4	81.3	79.4	81.9	80.7	76.2	61.1	25.7	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	775.1	82.4	32.3	
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.5	1.6	1.4	1.6	1.6	1.6	1.6	1.4	1.3	1.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	1.6	0.7	
PFV-PUNTABAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.5	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	2.0	0.8	
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.2	1.9	2.4	2.6	2.7	2.7	2.5	2.1	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	2.7	0.9	
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.2	1.9	2.4	2.6	2.7	2.7	2.5	2.1	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.7	0.9	
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.0	1.9	2.3	2.5	2.7	2.6	2.4	2.0	1.4	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.7	0.8	
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-GUANCHOI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	8.3	13.2	13.6	13.6	20.4	11.8	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	83.2	20.4	3.5	
PFV-SDGx01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	0.9	0.9	0.9	0.8	0.6	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	0.9	0.3	
PFV-LACHAPEANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-OVALLE-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.1	1.6	2.8	6.3	8.4	8.5	8.5	8.5	8.2	6.2	2.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	64.2	8.5	2.7	
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.0	1.8	2.1	2.1	2.2	2.2	2.1	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.2	0.7	
PFV-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	1.0	1.7	2.5	2.6	2.6	2.4	2.1	2.1	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.6	0.9	
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.8	2.0	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.3	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	2.6	0.9	
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.3	2.5	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.4	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.5	2.9	1.3	
PFV-TALHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.9	1.8	2.6	3.0	3.0	3.0	2.9	2.6	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	3.0	0.9	
PFV-SANTA CLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.2	1.3	1.9	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	2.1	0.8	
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	2.1	3.7	8.4	8.8	8.9	8.9	8.8	7.8	5.7	2.8	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	68.0	8.9	2.8	
PFV-PMGD-ANAKENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	1.4	2.0	2.7	2.6	2.6	2.4	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	2.7	0.8	
PFV-PMGD-CKILIR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.8	3.0	4.4	4.9	4.9	4.9	4.9	3.8	3.6	1.2	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.2	4.9	1.7	
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.4	4.6	7.6	8.0	7.9	8.6	8.5	8.2	8.1	7.9	6.8	4.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	83.7	8.6	3.5	
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	2.1	1.9	1.5	2.4	3.2	0.0	0.0	3.1	2.8	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	3.2	0.8	
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.5	1.6	2.6	4.3	6.6	8.6	9.0	9.0	8.3	7.3	4.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	64.3	9.0	2.7	
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.1	1.4	1.5	1.4	1.3	1.3	1.4	1.2	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.6	1.5	0.5	
PFV-CASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	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
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.5	1.9	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	2.4	0.8	
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.8	2.0	4.5	8.8	9.4	9.4	9.4	9.4	8.9	7.4	3.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.5	9.4	3.1	
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	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	0.9	0.1	0.0	
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.4	0.6	0.5	0.5	0.4	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	0.6	0.2	
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	2.0	2.3	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.4	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.6	2.8	1.2	
PFV-JAURURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	1.3	1.3	1.4	2.3	2.2	1.9	1.4	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.				

## RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

16-12-2022

16-12-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
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	0.1	1.0	3.5	5.8	6.8	5.8	3.2	6.2	6.5	6.0	5.6	5.1	3.5	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	60.8	6.8	2.5
PFV-MEMBRILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	2.4	2.5	2.4	2.4	2.3	2.3	2.4	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	2.5	0.9
PFV-PMGD-LOICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.6	2.7	1.2
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.2	2.3	1.4	2.3	2.2	2.2	2.3	1.8	0.0	0.3	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.3	0.9
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	6.0	7.6	7.7	7.5	7.5	7.3	7.1	7.2	6.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	66.0	7.7	2.8
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.9	2.4	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.1	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.8	2.7	1.2
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.0	1.1	1.3	1.6	1.7	1.8	1.8	1.8	1.8	1.5	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.9	1.8	0.7
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.4	2.1	3.8	5.5	7.4	8.5	8.6	8.3	8.3	7.7	6.1	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	70.8	8.6	2.9
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	3.8	5.2	6.4	7.2	7.4	5.8	6.9	5.6	4.0	2.1	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	57.4	7.4	2.4
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	2.4	0.4
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	4.9	6.2	6.9	7.2	7.4	7.5	7.5	7.3	6.7	5.1	2.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	78.9	7.5	3.3
PUNTA-DEL-VIENTO	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.2	69.4	2.9	2.9
PFV-PMGD-NANCAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	1.7	0.9
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.3	4.5	6.4	7.6	8.3	8.5	8.4	7.8	6.7	4.9	2.8	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	69.9	8.5	2.9
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.5	2.9	3.0	2.9	3.0	2.3	3.0	1.8	3.0	1.9	2.8	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	31.9	3.0	1.3
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.7	1.7	2.4	2.4	2.4	2.2	2.4	2.4	2.3	2.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.8	2.4	1.0
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.2	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	2.5	1.1
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	1.8	0.1
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.8	4.6	4.9	4.6	4.7	4.4	4.2	4.2	3.8	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.6	4.9	1.8
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.4	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	32.9	2.8	1.4
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.3	3.1	0.8	4.5	4.7	4.6	4.3	3.6	2.6	1.4	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	33.6	4.7	1.4
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.1	7.8	8.8	9.0	8.9	8.8	8.6	8.6	8.8	8.4	7.0	3.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	97.5	9.0	4.1
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	3.6	5.6	5.8	5.9	6.0	6.1	6.2	6.3	6.3	6.1	5.0	2.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	66.8	6.3	2.8
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.1	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	27.9	2.4	1.2
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	1.9	2.3	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.7	2.7	1.2
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.4	2.4	0.0	0.6	2.6	0.6	0.0	0.0	0.0	1.5	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	2.6	0.6
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.5	6.9	7.7	7.8	7.7	7.6	7.4	7.3	7.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	64.4	7.8	2.7
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	0.1	1.3	3.6	5.3	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	4.2	2.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	60.1	5.4	2.5
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.6	2.6	2.6	2.7	2.6	2.3	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	2.7	0.7
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	3.7	5.6	6.0	6.1	6.1	6.0	6.1	6.5	6.0	6.2	6.1	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	68.8	6.5	2.9
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.4	5.5	2.3	2.3	0.0	0.0	3.8	5.9	5.8	5.9	5.1	2.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	45.5	5.9	1.9
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.7	3.4	3.6	3.7	3.6	3.6	3.6	3.6	3.5	3.4	2.9	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	40.5	3.7	1.7
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.6	2.6	2.5	2.2	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.5	2.6	1.2
PFV-PMGD-PANGUILMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	3.4	5.1	5.4	5.4	5.4	5.3	5.1	5.0	5.1	5.2	3.2	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	56.6	5.4	2.4
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	4.4	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.6	0.0	0.0	0.6	3.9	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	42.8	5.0	1.8
PFV-PMGD-EL-TIUIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.8	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.7	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.3	0.9	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	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	0.2	0.1
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.2	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.6	2.5	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	2.6	1.1
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.1	7.3	1.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.3	6.8	3.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	90.8	9.0	3.8
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.1	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.1	1.5	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.9	2.3	1.0
PFV-QUILAPILLUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	7.6	38.8	77.2	88.0	89.0	97.5	97.6	99.8	99.4	94.0	78.8	50.7	8.3	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	929.5	99.8	38.7
PFV-PMGD TER LAGUNITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	2.0	0.6
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	4.4	7.0	8.5	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	6.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	91.4	9.0	3.8
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	3.1	3.9	4.6	4.9	4.9	4.8	4.8	4.4	3.6	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.7	4.9	1.8
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.																				

## RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

16-12-2022

16-12-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.		
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh/h	MWh/h		
PFV-PMGD-COLCHAQUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.5	0.0		
PFV-CORDILLERILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.8	0.9	0.9	1.4	1.7	1.7	1.5	1.5	1.4	0.9	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7	1.7	0.6	
PFV-JOSOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.3	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.2	1.4	0.6	
PFV-GR-PITAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.3	7.8	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.1	4.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	105.4	9.0	4.4	
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	6.3	8.2	8.6	8.7	8.6	8.4	8.2	7.4	7.1	6.8	5.8	3.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	89.4	8.7	3.7	
PFV-PMGD-PARQUE-ITHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.6	0.0	0.0	2.9	3.0	2.9	2.7	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	3.0	0.8	
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.6	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	1.1	0.5	3.0	2.8	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	30.5	3.0	1.3	
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	1.8	0.1	
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.2	0.8	1.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.8	2.6	1.1	
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.3	2.5	0.9	1.5	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.7	2.4	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.4	2.9	1.2	
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	1.9	1.6	1.3	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.6	1.9	1.0	
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.3	0.8	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	1.5	0.7	
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.3	0.7	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	1.4	0.6	
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.9	2.2	0.5	0.6	2.1	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.0	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	23.6	2.5	1.0	
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.4	0.1	0.8	2.9	3.0	2.9	2.9	2.9	2.8	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.4	3.0	1.1	
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.3	0.0	0.7	2.9	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	3.0	1.1	
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.1	1.1	0.7	1.9	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.0	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.8	2.5	0.9	
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.1	1.4	0.5	0.0	1.8	2.5	2.5	2.5	2.3	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	2.5	0.9	
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.3	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	2.8	2.7	2.4	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	16.9	2.8	0.7	
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.8	7.2	3.2	2.2	4.0	3.2	4.0	4.0	4.0	4.0	3.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.9	7.2	2.1	
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CATTITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	2.2	4.1	0.2	1.8	4.0	2.6	4.0	4.0	4.0	4.0	3.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	35.8	4.1	1.5	
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.2	1.9	1.4	0.6	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.7	2.2	0.7	
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	8.9	8.9	8.9	8.9	8.5	7.5	3.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	64.3	8.9	2.7	
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	4.0	2.6	0.0	2.6	0.0	0.0	0.0	3.0	8.3	7.0	3.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	32.0	8.3	1.3	
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	2.5	1.8	1.5	0.5	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	2.5	0.7	
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.5	3.6	3.8	3.9	4.0	4.0	4.0	3.8	3.7	3.5	2.9	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	42.2	4.0	1.8	
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.7	6.3	7.8	8.3	3.8	7.5	8.6	8.4	8.2	7.9	7.2	6.4	3.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	87.4	8.6	3.6	
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	2.4	2.3	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	2.4	0.4	
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.0	1.1	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.0	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	25.8	2.5	1.1	
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.8	2.9	3.0	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.4	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	32.3	3.0	1.3	
PFV-BERRUICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.9	7.0	8.5	8.9	7.7	9.0	8.9	8.8	8.8	8.7	8.1	7.0	3.8	0.6	0.0	0.0	98.9	9.0	4.1	
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.6	8.4	0.5	0.0	3.9	8.7	8.7	8.6	8.5	8.0	7.1	4.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	76.3	8.7	3.2	
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.2	1.3	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.3	2.1	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	2.6	1.1	
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.1	2.7	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.3	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	31.7	2.9	1.3	
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.4	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	2.5	1.1	
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.6	2.7	0.0	2.1	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.6	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	31.0	3.0	1.3	
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.4	0.2	0.0	0.0	0.8	2.6	2.6	2.5	2.4	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	2.6	0.8	
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	29.7	2.6	1.2	
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	2.3	5.1	7.5	9.0	9.0	9.0	9.0	8.4	6.3	3.7	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	80.5	9.0	3.4	
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	4.5	5.7	5.9	5.9	5.9	5.9	5.8	5.8	5.7	5.5	5.0	2.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	66.7	5.9	2.8	
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.2	2.1	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.2	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.0	2.6	1.2	
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.5	1.0	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.4	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.9	2.9	1.2	
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.2	1.7	0.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.3	2.1	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	2.6	1.1	
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.3	1.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.0	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	28.5	2.7	1.2	
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.4	0.8	1.4	1.9	2.3	2.5	2.6	2.6	2.4	2.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.6	0.9	
PFV-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	2.6	2.6	2.4	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.8	2.8	1.3	
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	1.1	1.0	2.0	2.2	2.3	2.3	2.5	2.5	2.5	1.5	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.				









	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PMGD-YUMBEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILE_GEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ORAFI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ZAPALLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	3.0	0.7
ENERGIA BIOBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COELEMU	2.5	2.7	2.9	3.0	2.8	3.0	2.9	2.9	2.6	2.5	2.5	2.4	2.6	1.9	2.4	2.5	2.3	2.5	2.6	2.8	2.3	2.3	2.5	2.6	2.6	61.9	3.0	2.6
CANETE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRONGOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LEBU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TIRUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONTULMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSALAMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HBS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HBS_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANCALI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUITRALMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PICOLTUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-BOLDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-AVEL-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
PMGD-LOSSAUCES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOSSAUCES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOSSAUCES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-MALLECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHUFKEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURACAUTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LONQUIMAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EAGON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-LOUISIANA-PACIFIC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-LOUISIANA-PACIFIC-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LPLAUTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-AROMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LPPANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
REY_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SOUTHERN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WATTS-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WATTS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SKRETTINGOSORNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TAMBORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHIFIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOS-NEGROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CAMPESINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RAPACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-GAMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CIRUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CALAFATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ALERCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-BLUEGATE	0.0	0.0	0.0																									



ANEXO N°3

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

16-12-2022														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	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
00:00	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Apotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Apotamiento	-	A	-	COLBUN	-	MT
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Apotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
00:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	Finaliza SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
00:00	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sivv	MT	RO	-	MT	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	COLBUN	-	MT
00:00	-	RALCO-1	RALCO_sivv	-	RO	-	CI	-	RE	Más SSCC	-	-	-	-	-	-
00:00	-	RALCO-2	RALCO_sivv	-	RO	-	CI	-	RE	Más SSCC	-	-	-	-	-	-
00:00	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B+0.5TV2_GNL_D	PC	RO	LC	PMT	-	OM	Cambio de Combustible de Diesel a GNL D. En proceso a M/T	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
00:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
00:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGE GENERACION	-	PC
00:00	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 TG2+0.5TV2_DIESEL	PC	RO	LC	PCP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL B a GNL A	-	-	-	ENGE GENERACION	-	PC
00:01	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
00:04	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	-	DF	-	FS	-	SDCF	Fuga de vapor.	-	-	-	ARAUCO	-	FS
00:07	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B+0.5TV2_GNL_D	PC	RO	LC	PCP	-	OM	En M/T estable y sube a plena carga	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
00:15	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	PC	LF	-	PCP	OM	PCP	Cancelada SDCF2022112575. Continúa limitada a 4.5 MW IL2022002025	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
00:17	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	-	N	LC	PMT	-	OM	Cambio de Combustible de Diesel a GNL D. En proceso a M/T	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
00:21	-	CEMENTOSOBIBO	CEMENTOSOBIBO_DIESEL	MT	N	-	PS	-	OT	Finaliza Ctx TR 220/154 kV SE Tinguiririca	-	-	-	STS	-	MT
00:21	-	TENO	TENO_DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	FS
00:24	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
00:26	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	FS
00:34	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	PC	N	LC	PC	-	OM	En M/T estable y sube a plena carga	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
00:35	-	TENO	TENO_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	FS
00:38	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sivv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
00:40	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sivv	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	FS
00:44	-	CIPIRES-1	CIPIRES_sivv	MT	RO	-	MT	-	OM	Control cota Invertida.	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
00:44	-	CIPIRES-2	CIPIRES_sivv	MT	RO	-	MT	-	OM	Control cota Invertida.	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
00:44	-	CIPIRES-3	CIPIRES_sivv	MT	RO	-	MT	-	OM	Control cota Invertida.	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
00:45	-	CEMENTOSOBIBO	CEMENTOSOBIBO_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OT	-	-	-	-	STS	-	FS
00:48	-	COLBUN-1	COLBUN_vsiñ	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	A	-	COLBUN	-	MT
00:48	-	COLBUN-2	COLBUN_vsiñ	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	A	-	COLBUN	-	MT
00:48	-	RALCO-1	RALCO_sivv	MT	RO	-	MT	-	RE	Más SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
00:48	-	RALCO-2	RALCO_sivv	MT	RO	-	MT	-	RE	Más SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
00:48	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_D	MT	RO	LC	PS	-	OT	Control Suministro combustible.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:55	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL A	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sinronizada	-	-	-	SANTA FE	-	-
00:57	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL A	PC	RO	LC	PC	-	OM	MT estable	-	-	-	SANTA FE	-	PC
01:00	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	PC
01:00	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 TG2+0.5TV2_DIESEL	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	MT
01:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGE GENERACION	-	MT
01:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGE GENERACION	-	MT
01:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
01:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL B	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL A a GNL B	-	-	-	ENGE GENERACION	-	PC
01:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_D	0	DRO	LC	FS	-	OM	Control Suministro combustible.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
01:01	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_DIESEL	0	PMM	DLF	FS	-	MM	F/S en pruebas.	-	-	-	COLBUN	-	FS
01:08	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	0	DN	DLF	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	FS
01:25	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL A	0	DN	DLF	FS	-	OM	Finaliza MM y cancelada SD2022103263.	-	-	-	COLBUN	-	FS
01:33	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 TG2+0.5TV2_DIESEL	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	MT
01:37	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 TG2_DIESEL	MT	RO	LC	PS	-	OM	F/S la componente TV	-	-	-	KELAR	-	MT
02:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL B a GNL A	-	-	-	ENGE GENERACION	-	PC
02:06	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 TG2_DIESEL	0	DRO	DLF	FS	-	OM	F/S la componente TG2	-	-	-	KELAR	-	MT
02:31	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGE GENERACION	-	MT
02:31	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	LF	-	MT	-	PCP	OM	-	-	-	RNE	-	MT
02:31	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	LF	-	MT	-	PCP	OM	-	-	-	RNE	-	MT
02:32	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	AES ANDES	-	MT
02:32	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GNL A	-	LF	LC	PC	-	OM	No baja por limitación.	-	-	-	COLBUN	-	MT
02:39	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	-	DF	-	PCP	-	PCP	Falla en cinta de transporte de biomasa.	-	-	-	ENERGIA PACIFICO	-	-
03:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
03:03	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	FS
03:03	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	LF	-	MT	-	PCP	OM	-	-	-	RNE	-	MT
03:03	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	LF	-	MT	-	PCP	OM	-	-	-	RNE	-	MT
03:09	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	-	AES ANDES	-	PC
03:09	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGE GENERACION	-	PC
03:09	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
03:09	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGE GENERACION	-	PC
03:09	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGE GENERACION	-	PC
03:24	-	COLBUN-2	COLBUN_vsiñ	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	A	-	COLBUN	-	MT
03:31	-	COLBUN-2	COLBUN_vsiñ	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	FS
03:54	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	0	PMM	LC	EP	-	OM	F/S en pruebas.	-	-	-	COLBUN	-	FS
03:52	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	-	PMM	LC	EP	-	OM	F/S en pruebas.	-	-	-	COLBUN	-	FS
04:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL B	PC	N	LC	PC	-	OM	Control Suministro combustible de GNL A a GNL B	-	-	-	ENGE GENERACION	-	PC
04:45	-	COLBUN-2	COLBUN_vsiñ	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	A	-	COLBUN	-	MT
04:52	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	AES ANDES	-	MT
04:52	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGE GENERACION	-	MT
04:52	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGE GENERACION	-	MT
04:52	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGE GENERACION	-	MT
04:52	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
04:54	-	COLBUN-2	COLBUN_vsiñ	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGE GENERACION	-	MT
04:54	-	RALCO_sivv	RALCO_sivv	PC	N	-	PC	-	RE	Menos SSCC	-	A	-	COLBUN	-	MT
05:00	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sivv	PC	N	-	PC	-	RE	Menos SSCC	-	-	-	COLBUN	-	PC
05:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL A	PC	N	LC	PC	-	OM	Control Suministro combustible de GNL B a GNL A	-	-	-	ENGE GENERACION	-	PC
05:10	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	LF	-	MT	-	PCP	OM	-	-	-	RNE	-	MT
05:10	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	LF	-	MT	-	PCP	OM	-	-	-	RNE	-	MT
05:10	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	200	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
05:15	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
05:22	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	FS
05:30	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
05:47	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC</												

16-12-2022														SS.CC.			
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00	-	CCDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-	
07:15	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	AES ANDES	-	MT	
07:15	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGE GENERACION	-	MT	
07:15	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGE GENERACION	-	MT	
07:15	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT	
07:15	-	MEILLONES-EM	MEILLONES-EM_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGE GENERACION	-	MT	
07:15	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002043 - IL 202200802	RNE	-	MT	
07:16	-	COLBUN-2	COLBUN_vsiRn	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	FS	
07:19	-	CPRESSES-2	CPRESSES_sivv	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL2022001713	ENEL GENERACION	-	FS	
07:20	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	RNE	-	MT	
07:20	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	MT
07:20	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	200	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	PC
07:23	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	MT	LF	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	IL 2022002187	COLBUN	-	PC
07:24	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_BLI+HUB3 COGEN	-	LF	-	PP	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-	
07:24	-	NUEVAALDEA-2	NUEVAALDEA-2_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OT	-	-	-	-	-	-	-	
07:28	-	CPRESSES-1	CPRESSES_sivv	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	FS	
07:29	-	CPRESSES-1	CPRESSES_sivv	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	FS	
07:35	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	200	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	PC
07:35	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
07:35	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
07:35	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	PC	RO	LC	PS	-	OM	MT enable	-	-	-	IL 2022002240	SANTA FE	-	PC
07:35	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	PC	N	LC	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	ENGE GENERACION	-	PC	
07:35	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	PC	RO	LC	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
07:35	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B-TG2B+0.5TV2_GNL_D	PC	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	IL 2022001911	ENEL GENERACION	-	PC
07:35	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	PC	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	PC
07:35	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	PC
07:35	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	PC
07:35	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
07:35	-	LAIJAVE-1	LAIJAVE-1_COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	
07:35	-	LAIJAVE-2	LAIJAVE-2_COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	
07:35	-	ENAPBOBO COGEN	ENAPBOBO COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP BOBO	-	-	
07:35	-	LONALOSCORRADO-2	LONALOSCORRADO-2_BIOGAS	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KON	-	-	
07:35	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-	
07:35	-	VINALES	VINALES_BLI COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUJO	-	-	
07:35	-	ARAUJO	ARAUJO_COGEN	-	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	IL 2022001738	ARAUJO	-	-
07:35	-	CELECO	CELECO_BLI COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUJO	-	-	
07:35	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI COGEN EUCA	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUJO	-	-	
07:35	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-	
07:35	-	CHOLIGUAN	CHOLIGUAN_BLI COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUJO	-	-	
07:35	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUJO	-	-	
07:35	-	MASISA	MASISA_COGEN	-	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	IL 2022002152	STS	-	
07:35	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
07:35	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
07:35	-	ENAPACONGUIA	ENAPACONGUIA_COGEN	-	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP	-	-	
07:35	-	CERROPABELLON-G1A_GEO	CERROPABELLON-G1A_GEO	PC	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	IL 2022001182	ENEL GREEN POWER	-	
07:35	-	CERROPABELLON-G2A_GEO	CERROPABELLON-G2A_GEO	PC	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	IL 2022001182	ENEL GREEN POWER	-	
07:35	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_D	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	IL 2021001458	ENEL GENERACION	-	PC
07:35	-	CCDC	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx L-66 kV Linares-Chacabún	-	-	-	CCDC	-	-	
07:35	-	ESCUADOR	ESCUADOR_COGEN	-	MT	LF	MT	PCP	OM	-	-	-	-	IL 2022002025	ESCUADOR	-	MT
07:40	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	MT	DIF	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	IL 2022002187	COLBUN	-	
07:50	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	PC	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	IL 2022002240	SANTA FE	-	
07:53	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	-	LF	-	MT	PCP	SICF	-	-	-	-	IL 2020001130 - SICF202111530	COLBUN	-	
07:54	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_D	MT	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	IL 2021001458	ENEL GENERACION	-	
08:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	PC	N	LC	MT	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	-	ENGE GENERACION	-	
08:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	-	ENGE GENERACION	-	
08:00	-	RALCO-1	RALCO_sivv	MT	RO	-	MT	-	RE	Finaliza SSCC	-	-	-	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	
08:00	-	RALCO-2	RALCO_sivv	MT	RO	-	MT	-	RE	Finaliza SSCC	-	-	-	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	
08:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	IL 2022002043 - IL 202200802	RNE	-	
08:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	IL 2022002253	RNE	-	
08:05	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_D	PC	N	LC	PS	-	OM	Desacople TG1B	-	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	
08:05	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_D	PC	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	
08:10	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_D	PC	DN	DLC	FS	-	OM	F/S TG1B	-	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	
08:13	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGE GENERACION	-		
08:13	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_D	PC	RO	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	-	IL 2022001911	ENEL GENERACION	-	
08:14	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_D	PC	N	LC	PS	-	OM	F/S TV1C	-	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	
08:15	-	RALCO-1	RALCO_sivv	MT	RO	-	PS	-	RE	-	-	-	-	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	
08:15	-	RALCO-2	RALCO_sivv	MT	RO	-	PS	-	RE	-	-	-	-	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	
08:17	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_D	DRO	DLC	DLC	FS	-	OM	F/S TG	-	-	-	IL 2022001911	ENEL GENERACION	-	
08:18	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_D	PC	DN	DLC	FS	-	OM	F/S TG1A	-	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	
08:19	-	RALCO-2	RALCO_sivv	DRO	-	-	FS	-	RE	-	-	-	-	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	
08:20	-	CCDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata por Ctx Línea 220 kV Charrúa - Mulchén	-	-	-	-	-	-	
08:20	-	CCDC	-	-	-	-	-	-	-	Inicio control L220 kV Lastarria - Crujeles	-	-	-	-	-	-	
08:20	-	CAPILLO	CAPILLO	5	N	-	7	-	OM	Inicio control L220 kV Lastarria - Crujeles, desd Ctx L220 kV Charrúa - Mulchén	-	-	-	-	-	-	
08:20	-	PULEFU	PULEFU	4	N	-	5	-	OM	Inicio control L220 kV Lastarria - Crujeles, desd Ctx L220 kV Charrúa - Mulchén	-	-	-	-	-	-	
08:20	-	LICAN	LICAN	4	N	-	5	-	OM	Inicio control L220 kV Lastarria - Crujeles, desd Ctx L220 kV Charrúa - Mulchén	-	-	-	-	-	-	
08:20	-	RUCATAYO	RUCATAYO	19	N	-	26	-	OM	Inicio control L220 kV Lastarria - Crujeles, desd Ctx L220 kV Charrúa - Mulchén	-	-	-	-	-	-	
08:20	-	CALLAO	CALLAO	0	N	-	1	-	OM	Inicio control L220 kV Lastarria - Crujeles, desd Ctx L220 kV Charrúa - Mulchén	-	-	-	-	-	-	
08:20	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	1	N	-	2	-	OM	Inicio control L220 kV Lastarria - Crujeles, desd Ctx L220 kV Charrúa - Mulchén	-	-	-	-	-	-	
08:20	-	NAICAS	NAICAS	2	N	-	2	-	OM	Inicio control L220 kV Lastarria - Crujeles, desd Ctx L220 kV Charrúa - Mulchén	-	-	-	-	-	-	
08:20	-	PALMAR	PALMAR	2	N	-	3	-	OM	Inicio control L220 kV Lastarria - Crujeles, desd Ctx L220 kV Charrúa - Mulchén	-	-	-	-	-	-	
08:20	-	RIOPICHUEN	RIOPICHUEN	1	N	-	3	-	OM	Inicio control L220 kV Lastarria - Crujeles, desd Ctx L220 kV Charrúa - Mulchén	-	-	-	-	-	-	
08:20	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	2	N	-	7	-	OM	Inicio control L220 kV Lastarria - Crujeles, desd Ctx L220 kV Charrúa - Mulchén	-	-	-	-	-	-	
08:20	-	RIO BONITO	RIO BONITO	7	N	-	9	-	OM	Inicio control L220 kV Lastarria - Crujeles, desd Ctx L220 kV Charrúa - Mulchén							

16-12-2022															SS.CC		
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00	-	-	CDC	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-	
09:32	-	-	CDC	-	-	-	-	-	-	Finaliza control L220 kV Lasterria - Cruellos	-	-	-	-	-	-	
09:32	-	CMPACIFICO	CMPACIFICO BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC	
09:32	-	LAIAEVE-2	LAIAEVE-2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC	
09:32	-	NUUEVAALDEA	NUUEVAALDEA BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	Ctx Lt 154 kV Charrúa - Monterrico	-	-	ARAUCO	-	PC	
09:32	-	NUUEVAALDEA	NUUEVAALDEA BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	Ctx Lt 154 kV Charrúa - Monterrico	-	-	ARAUCO	-	PC	
09:32	-	VINALES	VINALES BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC	
09:32	-	LICANTEN	LICANTEN BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC	
09:32	-	ENAPBIOBO COGEN	ENAPBIOBO COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBO	-	PC	
09:32	-	LONALOSCORRADOES-2	LONALOSCORRADOES-2 BOGAS	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC	
09:32	-	NUUEVAALDEA	NUUEVAALDEA BL1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	Ctx Lt 154 kV Charrúa - Monterrico	-	-	ARAUCO	-	PC	
09:32	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	PC	
09:32	-	VINALES	VINALES BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC	
09:32	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001783	ARAUCO	-	PC	
09:32	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC	
09:32	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC	
09:32	-	CHOLIGUAN	CHOLIGUAN BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC	
09:32	-	CMPACIFICO	CMPACIFICO BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC	
09:32	-	LICANTEN	LICANTEN BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC	
09:32	-	MARSA	MARSA COGEN	PC	N	-	PC	-	PCP	SIF	-	-	-	IL 2022002152	STS	PC	
09:32	-	LAIAEVE-1	LAIAEVE-1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC	
09:32	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	MT	LF	-	PCP	OM	OM	-	-	-	-	IL 2022002025	ESCUADRON	-	
09:32	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	-	LF	-	PP	PCP	SICF	-	-	-	-	IL 2020001130	COLBUN	-	
09:32	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GN A	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	-	IL 2022002568	ENEL GENERACION	-	
09:32	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	
09:32	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	
09:32	-	CANUITILLAR-1	CANUITILLAR-1	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	N	COLBUN	-	
09:32	-	CANUITILLAR-2	CANUITILLAR-2	PC	DN	-	PC	-	OM	-	-	-	-	N	COLBUN	-	
09:32	-	NUEVAERENCA	NUEVAERENCA TG1+TV1 GN A	PC	DN	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	
09:55	-	NUUEVAALDEA	NUUEVAALDEA BL1 COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	IF 2022004570	ARAUCO	-	
09:55	-	CORONEL	CORONEL DIESEL	-	PO	DLC	EP	-	EP	-	-	-	-	2022095628	STS	-	
09:55	-	NUUEVAALDEA-2	NUUEVAALDEA-2 DIESEL	-	DF	-	FS	-	OM	-	-	-	-	IF 2022004575	ARAUCO	-	
10:02	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata por Ctx Línea de 220 kV María Elena-Kimal < 184 MVA.	-	-	-	-	-	-	
10:02	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	42	-	-	53	-	OM	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	
10:02	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	57	-	-	71	-	OM	-	-	-	-	-	RNE	-	
10:02	-	PFV-SOLEDADERITO	PFV-SOLEDADERITO	166	-	-	204	-	OM	-	-	-	-	-	RNE	-	
10:02	-	PFV-NUEUVOQUILAGUA	PFV-NUEUVOQUILAGUA	76	-	-	92	-	OM	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	
10:07	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
10:07	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	-	DN	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
10:07	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	-	DN	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ENLASA	-	
10:07	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES simv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	-	-	N	IL 2022002173	ENEL GENERACION	-
10:07	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES simv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	-	-	N	IL 2022002173	ENEL GENERACION	-
10:12	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ENLASA	-	
10:14	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	-	LF	-	PCP	OM	OM	-	-	-	-	IL 2022002261	CRELL	-	
10:14	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	-	LF	-	PCP	OM	OM	-	-	-	-	IL 2022001813	ENLASA	-	
10:16	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES simv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	N	IL 2022002173	ENEL GENERACION	-
10:16	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES simv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	N	IL 2022002173	ENEL GENERACION	-
10:16	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	30	LF	-	PCP	OM	OM	-	-	-	-	IL 2022001852	ENEL GENERACION	-	
10:20	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	PC	LF	-	PCP	OM	OM	-	-	-	-	IL 2022002261	CRELL	-	
10:21	-	NUUEVAALDEA	NUUEVAALDEA BL1 COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	IL 2022002261	CRELL	-	
10:24	-	CORONEL	CORONEL DIESEL	0	DN	LC	EP	-	OM	-	-	-	-	2022095628	ARAUCO	-	
10:43	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	-	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	-	STS	-	
10:50	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
11:21	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza prorrata por Ctx Línea de 220 kV Posapo - Diego de Almagro.	-	-	-	-	-	-	
11:27	-	NUUEVAALDEA-2	NUUEVAALDEA-2 DIESEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	IL 2022004575	ARAUCO	-	
11:36	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES simv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	N	IL 2022002173	ENEL GENERACION	-
11:36	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES simv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	N	IL 2022002173	ENEL GENERACION	-
11:36	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	5	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ENLASA	-	
11:36	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
11:50	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
11:50	-	NUUEVAERENCA	NUUEVAERENCA TG1+TV1 GN A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	
11:50	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GN A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	
11:50	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GN A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	
11:50	-	CORONEL	CORONEL GN A	-	PO	DLC	EP	-	EP	-	-	-	-	2022095628	STS	-	
11:50	-	NUUEVAALDEA-2	NUUEVAALDEA-2 DIESEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	
11:53	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	0	DN	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	ENLASA	-	
12:00	-	RALCO	RALCO	-	-	-	-	-	RE	-	-	-	-	A	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-
12:02	-	NUUEVAALDEA-2	NUUEVAALDEA-2 DIESEL	-	N	-	FS	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	
12:13	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	
12:24	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata ATR 220/110 kV Calama < 150 MVA.	-	-	-	-	-	-	
12:24	-	PFV-USYA	PFV-USYA	50	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	ACCIONA	-	
12:24	-	PE-VALLDELOSVENTOS	PE-VALLDELOSVENTOS	51	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
12:24	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	5	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	
12:24	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	14	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
12:31	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	
12:49	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata por Ctx Línea de 220 kV Posapo - Diego de Almagro < 260 MVA.	-	-	-	-	-	-	
12:49	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	36	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
12:49	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	50	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
12:49	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	14	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
12:49	-	PFV-PAMPASCALINORTE	PFV-PAMPASCALINORTE	63	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
12:49	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	96	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	
12:54	-	CORONEL	CORONEL GN A	MT	PO	DLC	PS	-	EP	-	-	-	-	-	STS	-	
13:02	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	5,5	LF	-	CI	PCP	OM	-	-	-	-	IL 2022002272 - IL 2022002261	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Cruellos	-	
13:04	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	60	LF	-	CI	PCP	OM	-	-	-	-	IL 2022001813	ENLASA	-	
13:09	-	CORONEL	CORONEL GN A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	STS	-	
13:49	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
14:00	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	PC	P	-	EP	-	EP	-							

16-12-2022														SS.CC.		
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
15:46	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	-
15:46	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
15:46	-	VINALES	VINALES BL1 COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
15:46	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	LF	-	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
15:46	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001738	ARAUCO	-	-
15:46	-	LAUTARDO-2	LAUTARDO-2 BL2 COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
15:46	-	COMASA	COMASA	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
15:46	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN BL1 COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
15:46	-	LICANTEN	LICANTEN BL1 COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
15:46	-	MASSA	MASSA COGEN	LF	-	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
15:46	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1 COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002152	STS	-	-
15:46	-	SANTAFE	SANTAFE BL1 COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
15:46	-	ENAPACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	RO	-	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP	-	-
15:50	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A GNL D	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TG1A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:00	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB TG2A+TG2B-TV2_GNL_D	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1 GN A	-	RO	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible De GNL A a GN A	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:23	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B GNL D	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TG2B	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:30	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1 GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:01	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A+0.5TV1 GNL D	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TV1C	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:04	-	ELTORO-3	ELTORO_sivv	PC	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:28	-	ELTORO-3	ELTORO_sivv	0	DN	-	FS	-	OM	Cancela 2022088086	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:30	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNL A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:31	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B+0.5TV2_GNL D	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincroniza la componente TV2C	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:51	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:51	-	RALCO-1	RALCO_sivv	-	DRO	-	PP	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:57	-	RALCO-1	RALCO_sivv	MT	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:58	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B GNL D	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TG1B	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:05	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:05	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:05	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:05	-	MEILLONES-EM	MEILLONES-EM_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:05	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:05	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:05	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:05	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	LF	-	PCP	OM	-	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:12	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza prorratea por control de transferencia ATR 220/110 kV Calama.	-	-	-	CDC	-	-
18:30	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	LF	-	PCP	OM	-	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:33	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB TG1A+TG1B-TV1_GNL_D	-	RO	LC	PMT	-	OM	Acopla la componente TG1B	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:34	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A TG2A GNL D	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada la TG	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:35	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1 GNL A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada la TG	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:35	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1 GNL A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada la TG	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:36	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza prorratea por Ctx Línea de 220 kV línea de 220 kV Paposo - Diego de Almagro.	-	-	-	CDC	-	-
18:36	-	COLBUN-1	COLBUN_vsjen	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
18:37	-	TRAPEN DIESEL	TRAPEN DIESEL	0	LF	-	PS	PCP	OM	Finaliza control de L. de 220 kV Río Toltén - Cruceles	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Cruceles	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:37	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	0	LF	-	PS	PCP	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:37	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:37	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:41	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	-	DN	LC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:41	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	CDC	-	-
18:43	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	0	DIF	-	FS	PCP	OM	Finaliza prorratea por Ctx Línea de 220 kV María Elena-Kimal.	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Cruceles	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:44	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	0	DIF	-	FS	PCP	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:44	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB TG1A+TG1B-TV1_GNL_D	-	RO	LC	MT	-	OM	Estable al MT	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:47	-	COLBUN-2	COLBUN_vsjen	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
18:49	-	COLBUN-1	COLBUN_vsjen	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
18:53	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza prorratea por Ctx Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro.	-	-	-	CDC	-	-
18:56	-	RALCO-2	RALCO_sivv	-	RO	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:02	-	COLBUN-2	COLBUN_vsjen	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:03	-	RALCO-2	RALCO_sivv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:03	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB TG2A+TG2B-TV2_GNL_D	-	RO	LC	MT	-	OM	Acopla la componente TG2A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:11	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNL A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada la TV	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:19	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB TG2A+TG2B-TV2_GNL_D	-	RO	LC	MT	-	OM	Estable al MT	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:28	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNL A	-	N	LC	MT	-	OM	Estable al MT	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:30	-	ANTILHUE-1	ANTILHUE-1 DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	Finalizado PMM, cancelado SD2022103592	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:31	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx L-66 kV Linares-Chacahum	-	-	-	CDC	-	-
19:40	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNL A	PC	N	LC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:40	-	PAM	PAM COGEN	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:40	-	CERRAPABELLON-G1A	ERNIC	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:40	-	CERRAPABELLON-G2A	ERNIC	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:40	-	LAJAVE-2	LAJAVE-2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:40	-	ENAPBIOBO COGEN	ENAPBIOBO COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBO	-	-
19:40	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	-
19:40	-	NUYVALDRA	NUYVALDRA BL1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:40	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
19:40	-	VINALES	VINALES BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:40	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	PC	N	-	PCP	OM	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:40	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:40	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:40	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:40	-	LICANTEN	LICANTEN BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:40	-	MASSA	MASSA COGEN	LF	-	-	PCP	OM	-	-	-	-	-	STS	-	-
19:40	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:40	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	PC	LF	-	PCP	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:40	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	PC	LF	-	PCP	SICF	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:40	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3+BL4 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:40	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GN A	PC	RO	LC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:40	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GN A	PC	N	LC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:41	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	-	DN											



# INFORME DIARIO

Viernes 16 de Diciembre del 2022



## DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

### 1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-		PMG PE La Esperanza	131.3	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Angamos	-	7.1	GNP		PMG PFV Antay	71.4	68.0	-4.82 %	PMG
BESS Arica	2.0	1.9	-5.17 %		PMG PFV Castilla	28.4	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG PFV De los Andes	81.6	82.1	+0.70 %	PMG
CSP Cerro Dominador	1773.8	1644.3	-7.30 %	DF	PMG PFV Del Desierto	84.8	86.5	+2.03 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	864.0	940.7	+8.87 %		PMG PFV Loma Los Colorados	8.8	5.9	-32.64 %	PMG
GEO Cerro Pabellon (Ampl.)	240.0	220.7	-8.06 %	P	PMG PFV Machicura	65.0	42.2	-35.08 %	PMG
HE Angostura	2206.0	2862.0	+29.74 %		PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Antuco	3490.0	3439.3	-1.45 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	12.1	0.0	-100.00 %	PMG
HE Canutillar	1579.2	1906.0	+20.69 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.7	1.2	-29.65 %	PMG
HE Cipreses	989.6	659.5	-33.35 %	LF, RO	PMG PFV Puerto Seco	102.1	83.7	-18.05 %	PMG
HE Colbún	4219.5	3549.0	-15.89 %		PMG PFV SDGx01	6.3	6.0	-4.76 %	PMG
HE El Toro	4023.9	4487.3	+11.52 %	RO	PMG PFV Sol del Norte	77.2	77.8	+0.86 %	PMG
HE Machicura	576.0	595.0	+3.30 %	LF	PMG PFV Teno Solar	28.4	60.8	+113.79 %	PMG, P
HE Pangué	3206.7	5363.2	(*) +67.25 %	DF, LF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HE Pehuenche	3999.5	3362.4	-15.93 %		PMG TER CMPC Tissue	-	3.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	528.0	474.2	-10.19 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HE Ralco	5483.5	4719.8	-13.93 %	RO	PMG TER Celco	121.0	39.8	-67.08 %	PMG
HE Rapel	319.7	0.0	-100.00 %		PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Abanico	757.0	725.1	-4.21 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Alfalfal	2733.4	2819.9	+3.16 %	RO	PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	1099.2	825.0	-24.94 %	RO	PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, MM
HP Ancoa	506.4	467.9	-7.59 %	RO	PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG, MM, LF
HP Blanco	1228.0	1048.9	-14.58 %	RO	PMG TER Licantén	156.0	44.7	-71.35 %	PMG
HP Capullo	150.8	153.5	+1.79 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Carilafquen	408.0	309.5	-24.14 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.2	-	PMG, DF
HP Chacabuquito	428.4	464.5	+8.43 %	RO	PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacayes	2278.2	2698.2	+18.43 %		PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP Chapiquina	131.0	195.0	+48.85 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	105.6	120.6	+14.19 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMGD PFV SDSI	26.8	30.9	+15.16 %	
HP Cumbres	252.0	0.0	-100.00 %		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
HP Curillinke	1123.8	928.3	-17.40 %	RO	TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
HP Digua	336.0	338.0	+0.58 %		TER Angamos-ANG1	4506.1	4464.3	-0.93 %	DF
HP El Paso	814.7	741.2	-9.03 %		TER Angamos-ANG2	4568.0	4456.3	-2.44 %	DF
HP El Pinar	0.0	18.6	GNP	P	TER Antihue	320.0	0.0	-100.00 %	MM
HP Florida II	117.0	101.6	-13.16 %		TER Arauco	120.0	94.5	-21.24 %	LF
HP Guayacán	199.3	208.0	+4.37 %		TER Arauco MAPA	480.0	0.0	-100.00 %	P
HP Hornitos	382.0	719.3	+88.30 %	RO	TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
HP Isla	1037.3	824.8	-20.48 %		TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	
HP Itata	0.0	0.0	-		TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
HP Juncal	401.0	474.5	+18.33 %	RO	TER Atacama 1 Diésel	0.0	221.8	GNP	



Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP La Confluencia	2924.7	2712.8	-7.25 %	RO
HP La Higuera	3357.5	3295.0	-1.86 %	RO
HP La Mina	153.1	64.5	-57.88 %	
HP Laja I	0.0	37.4	GNP	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	RO
HP Lican	167.5	135.9	-18.87 %	
HP Lircay	432.0	384.7	-10.95 %	
HP Loma Alta	489.9	378.1	-22.82 %	
HP Los Hierros	114.0	106.8	-6.33 %	
HP Los Hierros II	12.0	12.6	+4.58 %	
HP Los Molles	46.1	40.8	-11.46 %	
HP Los Quilos	714.0	752.7	+5.42 %	RO
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	48.0	39.7	-17.33 %	
HP Mampil	360.2	302.3	-16.06 %	
HP Mocho	192.0	190.5	-0.78 %	
HP Palmucho	315.5	716.3	+127.00 %	
HP Peuchen	587.3	387.8	-33.96 %	DF
HP Providencia	24.0	20.1	-16.25 %	
HP Pullinque	377.3	266.3	-29.43 %	
HP Puntilla	377.5	377.2	-0.08 %	
HP Queltehues	601.6	685.4	+13.93 %	RO
HP Quilleco	707.6	748.0	+5.70 %	
HP Rio Colorado	199.2	192.8	-3.21 %	
HP Rio Picoiquen	67.2	54.3	-19.26 %	
HP Rucatayo	552.0	564.2	+2.21 %	
HP Rucue	1646.9	1771.0	+7.54 %	
HP San Andres	956.6	995.9	+4.11 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1824.0	1636.5	-10.28 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	240.0	250.9	+4.56 %	
HP Volcán	0.0	0.0	-	MM, RO
PE ATACAMA	-	0.0	-	
PE Alena	907.7	669.2	-26.28 %	
PE Aurora	871.2	1275.4	+46.40 %	
PE Cabo Leones 1	430.8	414.8	-3.71 %	
PE Cabo Leones 2	555.4	494.8	-10.90 %	
PE Cabo Leones 3	458.8	418.1	-8.88 %	
PE Calama	957.8	1445.5	+50.92 %	
PE Campo Lindo	-	0.0	-	
PE Canela	50.5	24.9	-50.76 %	
PE Canela 2	221.2	151.4	-31.54 %	LF
PE Cerro Tigre	1385.0	1874.6	+35.35 %	
PE Cuel	332.6	461.6	+38.79 %	LF
PE El Arrayán	462.8	341.0	-26.32 %	
PE El Maitén	83.4	128.0	+53.44 %	
PE La Estrella	183.6	276.4	+50.57 %	
PE La Flor	423.7	0.0	-100.00 %	
PE Lebu	89.4	55.3	-38.18 %	
PE Llanos del Viento	668.6	0.0	-100.00 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Atacama 1 GNL	3092.9	3961.2	+28.07 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	1847.3	2909.5	+57.50 %	
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	2.7	GNP	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	481.5	GNP	
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	MM, RO
TER CMPC Pacífico	553.2	588.9	+6.45 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	90.4	GNP	MM
TER Campiche	0.0	0.0	-	MM
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	77.0	GNP	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	184.0	GNP	MM
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
TER Cardones	0.0	0.0	-	RO
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	25.8	0.0	-100.00 %	
TER Cholguán	216.6	160.7	-25.80 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	0.0	0.0	-	LF, RO
TER Cochrane-CCH2	2659.2	2887.5	+8.59 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	648.0	0.0	-100.00 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	806.0	+63.82 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF, LF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	108.0	0.0	-100.00 %	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	170.0	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	11.8	GNP	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	59.7	GNP	
TER Degañ	36.0	0.5	-98.64 %	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	0.0	0.0	-	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	384.0	253.2	-34.06 %	MM
TER Escuadrón	0.0	58.8	GNP	
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	RO
TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	LF
TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	MM

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Lomas de Duqueco	530.1	418.3	-21.08 %		TER Guacolda 4	2238.0	2193.4	-1.99 %	RO
PE Los Buenos Aires	298.0	296.2	-0.62 %		TER Guacolda 5	2238.0	2191.4	-2.08 %	LF
PE Los Cururos	385.0	420.1	+9.13 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	959.4	1133.8	+18.18 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Malleco Norte	889.5	1185.8	+33.31 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE Malleco Sur	1215.1	1338.7	+10.17 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	792.4	712.6	-10.07 %	DF, LF	TER IEM	5366.9	5705.9	+6.32 %	
PE Monte Redondo	86.9	173.7	+99.86 %		TER Inacal	0.0	0.0	-	DF
PE Negrete	456.9	521.7	+14.18 %		TER Kelar Diésel	0.0	329.0	GNP	
PE Puelche Sur	1750.2	441.2	(*) -74.79 %	P	TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	41.1	2.2	-94.59 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	LC
PE Punta Palmeras	203.9	189.6	-7.01 %	LF	TER Laja Energía Verde	240.0	121.0	-49.58 %	
PE Punta Sierra	432.1	521.9	+20.80 %	RO	TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
PE Renaico	1155.2	1274.4	+10.32 %		TER Lautaro II	467.6	0.0	-100.00 %	MM
PE Renaico II	173.3	181.1	+4.51 %	P	TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	1127.7	1016.5	-9.86 %		TER Loma Los Colorados II	336.0	252.3	-24.91 %	DF
PE San Juan	776.0	467.8	-39.72 %		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	123.9	54.8	-55.78 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Sarco	431.2	587.9	+36.35 %		TER Los Pinos	0.0	65.0	GNP	MM, RO
PE Sierra Gorda Este	733.6	917.7	+25.09 %		TER Los Vientos	0.0	0.0	-	MM
PE Talinay Oriente	394.0	639.4	+62.30 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	334.3	459.2	+37.34 %		TER Masisa	182.4	164.5	-9.81 %	LF
PE Taltal	459.2	1033.8	+125.12 %		TER Mejillones-CTA	2602.2	2393.4	-8.03 %	
PE Tchamma	511.7	703.7	+37.53 %		TER Mejillones-CTH	2686.5	2403.6	-10.53 %	
PE Tolpan Sur	1048.2	1174.8	+12.08 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	LF
PE Totoral	142.8	130.1	-8.89 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	MM
PE Ucuquer 2	26.6	0.0	-100.00 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	373.5	766.2	+105.15 %	LF	TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	180.1	GNP	
PFV Almeyda	461.5	571.9	+23.91 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	194.2	217.4	+11.96 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II	778.0	787.4	+1.21 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Atacama Solar II	1370.5	1221.3	-10.89 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	658.0	GNP	
PFV Azabache	185.3	184.6	-0.37 %	LF	TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	1343.1	1343.9	+0.06 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	3542.2	651.2	(*) -81.62 %	P	TER Nehuenco I Gas Arg	7371.8	7409.0	+0.50 %	FE
PFV Capricornio	207.3	686.0	+230.91 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	986.4	857.9	-13.02 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	976.3	1043.1	+6.84 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
PFV Chañares	150.6	267.8	+77.86 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	259.2	1064.6	+310.72 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Coya	1719.7	1032.7	-39.95 %	P	TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	236.9	221.2	-6.63 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	2292.2	1843.9	-19.56 %		TER Norgener-NTO1	2309.7	2188.4	-5.25 %	DF
PFV Domeyko	1056.6	1260.3	+19.28 %	P	TER Norgener-NTO2	0.0	0.0	-	MM
PFV Doña Carmen	224.2	140.2	-37.44 %		TER Nueva Aldea	1224.0	758.1	-38.06 %	DF
PFV El Aguila	4.6	14.9	+223.91 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Pelicano	1003.2	978.3	-2.48 %		TER Nueva Aldea II	0.0	6.0	GNP	
PFV El Romero	1578.5	1506.7	-4.55 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Finis Terrae	1558.8	1631.5	+4.66 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Granja Solar	874.7	1153.5	+31.88 %		TER Nueva Renca GNL	3593.3	2458.0	-31.59 %	
PFV Guanchoi	961.8	83.2	-91.35 %	P	TER Nueva Renca Gas Arg	3785.1	4330.0	+14.39 %	
PFV Huatacondo	681.7	605.7	-11.15 %		TER Nueva Ventanas	4398.9	4418.0	+0.43 %	DF
PFV Jama	295.8	567.4	+91.78 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	558.7	539.0	-3.52 %		TER PAS Mejillones	528.0	519.1	-1.69 %	
PFV La Cruz Solar	112.5	221.9	+97.27 %	LF	TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	164.3	146.2	-11.01 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	805.8	775.1	-3.81 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	14.3	17.3	+20.77 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Lalackama	215.5	513.5	+138.27 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	64.9	165.7	+155.33 %		TER Quintero 1A Gas Arg	2381.8	2279.0	-4.32 %	
PFV Llano de Llampos	878.1	945.2	+7.65 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Los Loros	305.9	307.6	+0.56 %	LF	TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	39.2	36.6	-6.75 %		TER Quintero 1B Gas Arg	1431.7	1741.0	+21.61 %	
PFV Luz del Norte	1278.5	0.0	(*) -100.00 %		TER Renca	0.0	0.0	-	MM
PFV Malgarida	2150.6	2269.4	+5.52 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV María Elena	573.4	511.2	-10.86 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	920.5	864.0	-6.13 %		TER San Isidro I Gas Arg	7489.4	7372.5	-1.56 %	
PFV Pampa Camarones	20.4	57.4	+181.37 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Pampa Solar Norte	232.2	699.5	+201.29 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	851.0	705.5	-17.10 %		TER San Isidro II Gas Arg	5198.8	7291.6	(*) +40.25 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	73.1	71.7	-1.87 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	138.8	152.7	+9.96 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	1052.4	929.5	-11.68 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	1659.0	1593.1	-3.97 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	631.7	408.5	-35.33 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	344.0	377.3	+9.67 %		TER Santa Fe	1564.0	1266.4	-19.03 %	
PFV San Pedro	838.9	807.4	-3.75 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Santa Isabel	0.0	0.0	-	DF	TER Santa Marta	360.2	122.9	-65.88 %	LF
PFV Santiago	696.2	614.5	-11.74 %		TER Santa María	5264.7	4853.0	-7.82 %	RO
PFV Sol de Lila	0.0	0.0	-	MM	TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	704.5	746.7	+5.99 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	210.0	GNP	RO
PFV Sol del Desierto	2201.0	1950.6	-11.38 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	865.5	1169.8	+35.16 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Uribe Solar	463.9	4.2	-99.09 %	LF	TER Taltal 2 GNL	0.0	921.0	GNP	
PFV Usya	451.8	407.4	-9.83 %	DF, LF	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Valle Escondido	0.0	581.5	GNP		TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Valle del Sol	302.4	510.3	+68.73 %	P	TER Tenó	14.0	22.1	+57.71 %	
PMG HP Aillin	90.9	81.4	-10.51 %	PMG, P	TER Tenó Gas GLP	172.6	214.5	+24.27 %	
PMG HP Alto Renaico	21.7	24.0	+10.50 %	PMG	TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
PMG HP Callao	23.3	14.0	-39.90 %	PMG	TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PMG HP Carena	153.0	143.2	-6.41 %	PMG	TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PMG HP Chiburgo	341.0	341.0	-	PMG, RO	TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Cipresillos	61.7	72.0	+16.76 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Corrales	69.1	68.4	-1.03 %	PMG, P	TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
PMG HP Correntoso	36.0	34.8	-3.39 %	PMG	TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG	TER Tocopilla-U16 GNL	4111.4	4241.0	+3.15 %	
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	-0.02 %	PMG	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG	TER Trapen	0.0	438.8	GNP	LF
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG	TER Trincao	0.0	46.0	GNP	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Juncalito	10.4	14.1	+35.58 %	PMG
PMG HP Llauquereo	10.8	7.0	-34.89 %	PMG
PMG HP MC1	97.5	86.2	-11.57 %	PMG
PMG HP MC2	22.4	20.0	-10.59 %	PMG
PMG HP MC3	-	26.1	-	PMG
PMG HP Mariposas	48.0	45.4	-5.42 %	PMG
PMG HP Nalcas	70.4	59.0	-16.23 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	141.1	143.2	+1.45 %	PMG
PMG HP Palacios	57.4	51.1	-10.99 %	PMG
PMG HP Piedras Negras	-	65.1	-	PMG
PMG HP Pulelfu	111.6	109.2	-2.15 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	69.1	69.4	+0.33 %	PMG
PMG HP Renaico	85.8	96.0	+11.86 %	PMG
PMG HP Rio Huasco	25.9	22.7	-12.29 %	PMG
PMG HP San Clemente	96.0	91.7	-4.48 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	479.0	153.6	-67.92 %	
TER Ventanas II	0.0	0.0	-	DF, LF
TER Viñales	528.0	557.5	+5.59 %	
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	-	
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
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>223293.1</b>	<b>224160.2</b>	<b>+0.39 %</b>	

## 1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	56.9	54.6	-4.04 %
PMGD HP Alto Hospicio	21.5	22.0	+2.02 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	100.4	100.7	+0.25 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	0.0	0.0	-
PMGD HP Calíboro	22.5	25.3	+11.98 %
PMGD HP Cavanca	0.0	40.5	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	50.7	-
PMGD HP Chilco	-	0.0	-
PMGD HP Collil	55.4	19.8	-64.29 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.3	11.8	+14.49 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	91.4	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	56.2	-
PMGD HP Dongo	37.8	16.4	-56.48 %
PMGD HP Donguil	0.0	4.5	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	0.0	-
PMGD HP El Agrio	14.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	22.3	21.2	-4.75 %
PMGD HP El Brinco	-	2.0	-
PMGD HP El Canelo	50.4	52.1	+3.44 %
PMGD HP El Colorado	17.3	12.5	-27.31 %
PMGD HP El Diuto	59.8	64.8	+8.34 %
PMGD HP El Galpón	16.2	14.7	-9.39 %
PMGD HP El Llano	4.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Manzano	62.4	64.9	+3.94 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	23.0	20.6	-10.40 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	5.3	7.1	+32.47 %
PMGD HP Eyzaguirre	16.1	16.6	+2.89 %
PMGD HP La Arena	0.0	0.0	-
PMGD HP La Bifurcada	4.1	4.3	+3.09 %
PMGD HP La Compañía II	34.9	37.1	+6.31 %
PMGD HP La Montaña	0.9	0.0	-100.00 %
PMGD HP La Montaña II	0.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP La Paloma	3.0	3.6	+17.82 %
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	11.5	11.3	-1.64 %
PMGD HP Las Flores	0.0	21.8	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	120.1	124.6	+3.67 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Corrales II	0.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Morros	36.6	43.7	+19.59 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Boza	2.7	1.5	-46.13 %
PMGD PFV Lo Chacón	-	0.0	-
PMGD PFV Lo Miranda	66.2	65.1	-1.75 %
PMGD PFV Lo Sierra	19.4	19.3	-0.52 %
PMGD PFV Lockma	-	0.0	-
PMGD PFV Loica	0.0	29.6	-
PMGD PFV Lomas Coloradas	16.3	12.6	-22.45 %
PMGD PFV Loreto	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Gorriones	31.8	22.1	-30.55 %
PMGD PFV Los Jotes	1.2	1.0	-20.37 %
PMGD PFV Los Lagos	22.0	22.0	-0.15 %
PMGD PFV Los Libertadores	62.5	57.4	-8.18 %
PMGD PFV Los Lirios	-	0.0	-
PMGD PFV Los Magnolios	28.6	29.0	+1.22 %
PMGD PFV Los Molinos	106.7	104.5	-2.09 %
PMGD PFV Los Paltos	0.0	20.4	-
PMGD PFV Los Patos	31.5	32.9	+4.51 %
PMGD PFV Los Perales	19.7	19.0	-3.90 %
PMGD PFV Los Puquios	23.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tauretes	22.7	20.6	-9.02 %
PMGD PFV Los Tordos	57.7	42.7	-25.88 %
PMGD PFV Luce Solar	25.4	20.3	-19.88 %
PMGD PFV Luders	26.5	25.0	-5.74 %
PMGD PFV Lumbreras	34.3	33.9	-1.27 %
PMGD PFV Luna	21.5	21.6	+0.23 %
PMGD PFV Luna del Norte	20.7	20.9	+1.21 %
PMGD PFV Malaquita II	84.9	100.3	+18.06 %
PMGD PFV Malinke	1.0	15.6	+1452.30 %
PMGD PFV Manao	28.1	25.6	-9.04 %
PMGD PFV Mandinga	0.0	0.1	-
PMGD PFV Marambio	26.2	8.5	-67.73 %
PMGD PFV Marchigue II	70.3	87.3	+24.24 %
PMGD PFV Marchigue VII	26.9	27.8	+3.54 %
PMGD PFV Marin	28.0	25.9	-7.33 %
PMGD PFV María Pinto	27.7	26.4	-4.79 %
PMGD PFV Meco Chillan	67.5	66.7	-1.23 %
PMGD PFV Meli	0.0	0.0	-
PMGD PFV Membrillo	27.0	21.0	-22.28 %
PMGD PFV Mercurio Sur	35.4	15.7	-55.62 %
PMGD PFV Milán A	23.2	23.9	+2.59 %
PMGD PFV Mitchi	25.5	25.7	+0.59 %
PMGD PFV Montt	29.8	28.6	-4.12 %
PMGD PFV Mostazal	96.9	89.1	-8.07 %
PMGD PFV Moya	73.4	80.5	+9.69 %
PMGD PFV Mutupin	69.4	2.7	-96.12 %
PMGD PFV Nahuén	73.1	85.9	+17.55 %
PMGD PFV Nan	-	0.0	-
PMGD PFV Nazarino Verano	28.5	26.0	-8.60 %
PMGD PFV Nihue	30.9	22.8	-26.36 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	2.9	2.6	-9.14 %
PMGD HP Los Portones	36.1	35.8	-0.91 %
PMGD HP MSA-I	0.0	7.8	-
PMGD HP Maisán	4.6	3.8	-15.94 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	60.8	-
PMGD HP María Elena	0.0	0.0	-
PMGD HP Melo	44.4	49.3	+11.05 %
PMGD HP Molinera Villarrica	3.7	3.1	-15.56 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Munilque	0.0	6.5	-
PMGD HP Munilque II	7.5	7.1	-5.33 %
PMGD HP Palmar	60.0	69.6	+16.02 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	5.9	4.0	-32.94 %
PMGD HP Pichilonco	8.0	4.8	-40.02 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	12.1	13.8	+14.12 %
PMGD HP Purísima	9.6	10.2	+6.41 %
PMGD HP Quillaileo	10.5	10.7	+2.29 %
PMGD HP Reca	8.4	8.4	-1.01 %
PMGD HP Roblería	41.7	29.0	-30.55 %
PMGD HP Río Mulchén	7.2	6.0	-15.70 %
PMGD HP Río Trueno	24.5	21.2	-13.43 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	9.5	-
PMGD HP Santa Isabel	9.2	11.2	+21.86 %
PMGD HP Santa Rosa	11.2	11.6	+3.48 %
PMGD HP Sauce Andes	9.7	8.8	-9.62 %
PMGD HP Trailelfú	6.9	5.4	-21.63 %
PMGD HP Tranquil	0.0	0.0	-
PMGD HP Truful Truful	17.3	18.4	+6.68 %
PMGD PE El Arbol	58.4	181.8	+211.26 %
PMGD PE El Nogal	12.1	50.6	+317.33 %
PMGD PE Huajache	57.5	122.1	+112.59 %
PMGD PE Las Peñas	76.6	173.0	+125.85 %
PMGD PE Lebu III	50.3	24.0	-52.24 %
PMGD PE Raki	86.2	161.2	+87.02 %
PMGD PE Ucuquer	18.2	50.3	+176.04 %
PMGD PFV Albor Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Alcaldesa	17.2	23.6	+37.11 %
PMGD PFV Alcon Solar	-	70.8	-
PMGD PFV Alhué	49.0	48.3	-1.27 %
PMGD PFV Alicahue	21.1	19.8	-6.28 %
PMGD PFV Alto Solar	16.1	13.7	-14.63 %
PMGD PFV Altos de Til Til	12.7	12.9	+1.61 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	38.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Amparo del Sol	24.1	18.3	-24.11 %
PMGD PFV Anakena	101.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Antonia	28.6	28.6	+0.14 %
PMGD PFV Argomedo	78.4	78.9	+0.65 %
PMGD PFV Ariztía	24.8	19.4	-21.66 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Norte Chico	19.6	19.0	-3.30 %
PMGD PFV Ocoa	29.3	31.4	+7.20 %
PMGD PFV Olivillo	84.6	87.0	+2.78 %
PMGD PFV Orion	30.1	19.4	-35.42 %
PMGD PFV Ovalle Norte	92.5	64.2	-30.60 %
PMGD PFV Ovejería	84.3	67.8	-19.56 %
PMGD PFV PAS1	73.0	92.4	+26.55 %
PMGD PFV Pachira	98.7	64.3	-34.92 %
PMGD PFV Paine	94.3	101.9	+8.14 %
PMGD PFV Palto Sunlight	82.2	76.3	-7.11 %
PMGD PFV Pama	0.0	12.5	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	55.6	56.6	+1.94 %
PMGD PFV Panquehue II	33.6	39.3	+16.90 %
PMGD PFV Paraguay	68.2	66.8	-2.06 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	29.5	23.6	-20.20 %
PMGD PFV Parque Curicura	0.0	0.0	-
PMGD PFV Parque La Colonia	-	0.0	-
PMGD PFV Parque Nancagua	22.3	22.4	+0.55 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	24.8	19.7	-20.74 %
PMGD PFV Parque San Javier	61.2	60.1	-1.80 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	67.1	68.8	+2.45 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	45.1	58.8	+30.20 %
PMGD PFV Pastrán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pedreros	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pegasus	30.0	28.5	-5.08 %
PMGD PFV Penaflor	32.3	85.6	+165.06 %
PMGD PFV Pencahue Este	2.9	2.9	-1.01 %
PMGD PFV Pepa	98.9	90.7	-8.27 %
PMGD PFV Pequen	-	0.0	-
PMGD PFV Peraillo	21.1	22.6	+6.97 %
PMGD PFV Pica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Picunche	66.7	68.1	+2.15 %
PMGD PFV Pilpilen	28.5	29.5	+3.27 %
PMGD PFV Piquero	99.9	98.9	-1.07 %
PMGD PFV Pirque	24.5	25.6	+4.75 %
PMGD PFV Pitotoy	8.3	8.5	+1.68 %
PMGD PFV Pitra	30.9	20.9	-32.16 %
PMGD PFV Placilla	73.9	94.6	+27.89 %
PMGD PFV Playerito	31.8	26.3	-17.47 %
PMGD PFV Playero	31.8	26.5	-16.72 %
PMGD PFV Plomo Verano	-	11.3	-
PMGD PFV Población	25.3	23.3	-7.89 %
PMGD PFV Portezuelo	23.4	27.8	+18.74 %
PMGD PFV Pretty Field	29.4	18.4	-37.56 %
PMGD PFV Puelche	25.6	29.4	+14.78 %
PMGD PFV Puente Solar	23.2	25.1	+8.32 %
PMGD PFV Pullalli	23.8	15.0	-36.88 %
PMGD PFV Punta Baja	19.7	20.1	+1.83 %
PMGD PFV Queltehue	28.7	29.2	+1.83 %
PMGD PFV Quetena	89.6	93.0	+3.80 %
PMGD PFV Quillay	27.2	26.3	-3.41 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Aromo del Verano	0.0	0.7	-	PMGD PFV Quinantu	94.8	90.8	-4.24 %
PMGD PFV Astillas	92.9	73.2	-21.17 %	PMGD PFV Quinta	26.0	26.8	+2.77 %
PMGD PFV Avel Solar	-	0.0	-	PMGD PFV RDCL SAN	-	0.0	-
PMGD PFV Aviles	73.2	71.6	-2.23 %	PMGD PFV RLA	22.9	9.8	-57.06 %
PMGD PFV Bellavista	24.5	0.1	-99.75 %	PMGD PFV Ranguil	28.6	14.0	-51.10 %
PMGD PFV Bellavista	72.9	70.3	-3.61 %	PMGD PFV Rauquen	95.8	89.5	-6.64 %
PMGD PFV Berrueco	101.2	98.9	-2.28 %	PMGD PFV Recoleta	68.4	33.0	-51.80 %
PMGD PFV Bulnes Barones	0.0	0.4	-	PMGD PFV Rexner	25.8	22.8	-11.78 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	97.3	74.5	-23.42 %	PMGD PFV Rinconada	87.0	90.3	+3.74 %
PMGD PFV Cabilsol	22.6	15.5	-31.31 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	-	60.5	-
PMGD PFV Cachiyuyo II	100.1	99.2	-0.82 %	PMGD PFV Rinconada Norte	32.6	28.4	-12.76 %
PMGD PFV Caimi	1.3	0.9	-27.01 %	PMGD PFV Rodeo	23.9	22.6	-5.59 %
PMGD PFV Calama	103.4	101.0	-2.30 %	PMGD PFV Rovián	75.6	73.1	-3.28 %
PMGD PFV Calle Larga	29.4	24.9	-15.24 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	24.8	24.0	-3.16 %
PMGD PFV Candelaria Solar	27.2	21.9	-19.30 %	PMGD PFV Salerno Solar	30.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Canelillo	22.3	20.7	-7.30 %	PMGD PFV San Antonio	49.4	45.5	-7.85 %
PMGD PFV Canesa	29.3	16.0	-45.44 %	PMGD PFV San Camilo	27.9	27.8	-0.28 %
PMGD PFV Cantera	21.8	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Carlos	28.9	1.7	-94.09 %
PMGD PFV Cantillana	93.8	27.9	-70.29 %	PMGD PFV San Emilio I	26.0	19.1	-26.86 %
PMGD PFV Caracoles	-	0.0	-	PMGD PFV San Francisco	26.6	24.5	-7.74 %
PMGD PFV Casabermeja	71.9	68.1	-5.34 %	PMGD PFV San Isidro	24.7	24.9	+0.80 %
PMGD PFV Casuto	23.9	20.6	-13.65 %	PMGD PFV San José II	34.8	31.0	-11.04 %
PMGD PFV Catemu	18.5	17.8	-3.94 %	PMGD PFV San Pedro	17.7	22.3	+26.21 %
PMGD PFV Catán	28.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Ramiro	82.7	79.2	-4.17 %
PMGD PFV Chacabuco	98.6	91.4	-7.24 %	PMGD PFV Santa Adriana	26.7	26.1	-2.16 %
PMGD PFV Chalinga	28.5	24.6	-13.67 %	PMGD PFV Santa Amelia	34.4	31.9	-7.32 %
PMGD PFV Chancon	25.7	24.6	-4.16 %	PMGD PFV Santa Carolina	29.4	29.8	+1.35 %
PMGD PFV Chimbarongo	21.6	20.6	-4.77 %	PMGD PFV Santa Cecilia	9.5	11.9	+25.16 %
PMGD PFV Chuchiñi	18.6	19.5	+5.17 %	PMGD PFV Santa Clara	21.6	19.0	-12.00 %
PMGD PFV Cipres	48.3	50.9	+5.33 %	PMGD PFV Santa Cruz	0.0	0.0	-
PMGD PFV Citrino	21.6	21.0	-2.51 %	PMGD PFV Santa Elizabeth	-	27.6	-
PMGD PFV Ckilir	-	40.2	-	PMGD PFV Santa Emilia	96.6	94.5	-2.13 %
PMGD PFV Cocharcas	28.6	25.8	-9.81 %	PMGD PFV Santa Ester	28.3	29.0	+2.62 %
PMGD PFV Cocinillas	27.8	21.8	-21.68 %	PMGD PFV Santa Francisca	41.9	42.6	+1.65 %
PMGD PFV Coinco	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Inés	27.9	23.4	-16.13 %
PMGD PFV Colchagua	-	0.8	-	PMGD PFV Santa Julia	22.6	31.1	+37.83 %
PMGD PFV Condor Chépica	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Laura	21.7	19.3	-11.01 %
PMGD PFV Condor Pelvin	21.5	26.6	+23.71 %	PMGD PFV Santa Luisa	29.2	25.8	-11.67 %
PMGD PFV Cordillerilla	11.2	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Santa Margarita	29.6	30.0	+1.51 %
PMGD PFV Cortijo	71.7	81.7	+14.05 %	PMGD PFV Santa Rita	28.6	27.4	-4.16 %
PMGD PFV Covadonga	96.1	85.8	-10.69 %	PMGD PFV Santuario	30.0	27.2	-9.50 %
PMGD PFV Crucero	26.8	5.4	-79.80 %	PMGD PFV Saturno Norte	52.4	16.0	-69.42 %
PMGD PFV Cruz	32.0	28.7	-10.20 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	63.5	43.7	-31.12 %
PMGD PFV Curacavi	29.7	27.7	-6.63 %	PMGD PFV Sol del Norte	20.7	21.1	+1.84 %
PMGD PFV Cuz Cuz	19.3	17.8	-7.93 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	18.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Dadinco	30.9	25.4	-17.70 %	PMGD PFV Talca	90.0	64.4	-28.45 %
PMGD PFV Darlin	93.8	83.1	-11.40 %	PMGD PFV Talhuén	23.0	22.4	-2.83 %
PMGD PFV Diego de Almagro	88.9	91.3	+2.70 %	PMGD PFV Tamarugo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Don Andrónico	27.0	25.7	-4.71 %	PMGD PFV Tambo Real	20.5	20.3	-0.73 %
PMGD PFV Don Enrique	-	0.5	-	PMGD PFV Taranto	82.1	79.4	-3.39 %



Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Eugenio	26.0	23.4	-10.28 %	PMGD PFV Techos de Altamira	1.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Jorge	34.8	30.5	-12.51 %	PMGD PFV Tierra	-	0.2	-
PMGD PFV Don Mariano	24.9	27.4	+9.89 %	PMGD PFV Til Til	16.8	8.9	-47.20 %
PMGD PFV Don Martín	-	0.0	-	PMGD PFV Tortolas del Verano	27.5	23.3	-15.03 %
PMGD PFV Don Rodrigo	-	0.0	-	PMGD PFV Trebal	18.5	18.5	-0.08 %
PMGD PFV Doñihue	80.2	83.7	+4.28 %	PMGD PFV Trebo	29.8	31.0	+3.74 %
PMGD PFV Duqueco Solar	93.9	103.8	+10.52 %	PMGD PFV Trica-Dos	26.3	24.9	-5.42 %
PMGD PFV Eclipse	45.8	8.9	-80.53 %	PMGD PFV Tricahue II	87.0	87.3	+0.31 %
PMGD PFV El Boco	30.5	60.6	+98.59 %	PMGD PFV Trinidad	30.6	31.5	+3.15 %
PMGD PFV El Castaño	79.4	68.5	-13.68 %	PMGD PFV Tucuquere	30.0	25.0	-16.62 %
PMGD PFV El Cernicalo	15.9	16.1	+1.48 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.1	0.0	-72.18 %
PMGD PFV El Cernicalo II	15.9	14.9	-6.14 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Chincol	33.1	16.9	-49.06 %	PMGD PFV UTFSM Viña	2.1	1.1	-45.25 %
PMGD PFV El Chucaco	27.9	22.8	-18.25 %	PMGD PFV Valle Este II	86.0	68.6	-20.20 %
PMGD PFV El Córdor	12.4	12.5	+1.36 %	PMGD PFV Valle Oeste II	86.0	68.4	-20.50 %
PMGD PFV El Divisadero	24.5	20.0	-18.32 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	26.5	16.6	-37.43 %
PMGD PFV El Estero	10.3	16.9	+64.28 %	PMGD PFV Ventisquero	-	98.7	-
PMGD PFV El Flamenco	96.7	87.4	-9.65 %	PMGD PFV Venturada	89.7	76.3	-14.97 %
PMGD PFV El Huaso	18.7	21.7	+16.04 %	PMGD PFV Vicente	16.4	16.4	-0.32 %
PMGD PFV El Ingenio	-	0.0	-	PMGD PFV Victoria	92.6	100.7	+8.66 %
PMGD PFV El Laurel	68.8	64.6	-6.01 %	PMGD PFV Villa Alegre	69.6	45.5	-34.61 %
PMGD PFV El Litre	84.9	68.5	-19.32 %	PMGD PFV Villa Cruz	29.5	17.1	-42.07 %
PMGD PFV El Monte	28.4	25.3	-10.72 %	PMGD PFV Villa Moscoso	-	0.0	-
PMGD PFV El Picurio	28.7	31.8	+10.77 %	PMGD PFV Villa Prat	20.3	24.8	+22.15 %
PMGD PFV El Pilpen	30.3	32.5	+7.19 %	PMGD PFV Villa Seca	28.6	9.7	-66.02 %
PMGD PFV El Pitio	29.4	18.0	-38.81 %	PMGD PFV Villa Solar	25.0	26.6	+6.22 %
PMGD PFV El Piuquen	31.7	31.7	-0.07 %	PMGD PFV Vituco 2B	25.8	28.1	+8.77 %
PMGD PFV El Queltehue	33.3	31.2	-6.46 %	PMGD PFV Ñilhue	5.7	5.6	-2.27 %
PMGD PFV El Quemado	32.0	28.2	-11.81 %	PMGD PFV Ñiquén	29.3	21.2	-27.80 %
PMGD PFV El Queule	47.7	48.8	+2.27 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV El Resplandor	25.0	30.3	+21.11 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV El Roble	24.0	89.2	+271.79 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV El Romeral	83.4	60.0	-28.04 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV El Salitral	32.3	30.5	-5.69 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV El Sauce	24.0	29.8	+24.04 %	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV El Sharon	28.4	28.1	-0.99 %	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV El Tiuque	9.6	9.4	-2.63 %	PMGD TER Bio Cruz	-	1.1	-
PMGD PFV El Zorzal	0.0	28.5	-	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV Encino	-	17.9	-	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV Encon	83.0	72.5	-12.67 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV Erinome	26.9	27.4	+1.62 %	PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD PFV Escorial del Verano	29.0	25.7	-11.63 %	PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD PFV Esfena	14.3	14.4	+0.84 %	PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD PFV Esperanza	23.5	0.0	-100.00 %	PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD PFV Faramalla	28.0	28.3	+1.36 %	PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD PFV Fardela Negra	19.4	19.4	-0.14 %	PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD PFV Filomena	19.7	21.8	+10.61 %	PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD PFV Foster	28.9	24.1	-16.71 %	PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD PFV Francisco	33.3	31.5	-5.47 %	PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-



Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Fulgor	12.0	13.1	+9.44 %	PMGD TER Coelemu	-	61.8	-
PMGD PFV GR Lemu	41.2	40.5	-1.63 %	PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	91.6	93.2	+1.76 %	PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	104.3	105.4	+1.06 %	PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD PFV GR Rauli	98.4	97.5	-0.91 %	PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	98.4	74.5	-24.25 %	PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	26.0	26.1	+0.64 %	PMGD TER Curauama	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	24.8	23.4	-5.68 %	PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	94.1	78.1	-16.99 %	PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalao	34.6	34.6	+0.01 %	PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	52.9	45.1	-14.67 %	PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	38.6	89.1	+130.70 %	PMGD TER Doña Javiera	-	0.7	-
PMGD PFV Guarana	13.7	14.2	+3.96 %	PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD PFV Helios	28.6	25.2	-12.02 %	PMGD TER El Campesino	-	0.0	-
PMGD PFV Homero	33.3	30.5	-8.50 %	PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD PFV Hormiga	13.1	12.2	-7.27 %	PMGD TER El Faro	-	1.0	-
PMGD PFV Hornitos	1.8	1.1	-40.23 %	PMGD TER El Molle	-	28.8	-
PMGD PFV Huape	27.0	26.7	-1.16 %	PMGD TER El Nogal	-	0.1	-
PMGD PFV ICB	-	0.0	-	PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	31.4	17.8	-43.51 %	PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD PFV Jahuel	54.3	43.7	-19.48 %	PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	18.9	13.8	-27.25 %	PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD PFV Javiera Carrera	-	67.5	-	PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD PFV José Soler Mallafré	14.9	15.2	+1.99 %	PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-	PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD PFV Konda	26.0	22.5	-13.25 %	PMGD TER Lagunitas	-	14.4	-
PMGD PFV La Acacia	77.9	80.1	+2.81 %	PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD PFV La Blanquina	90.8	79.9	-12.04 %	PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD PFV La Chapeana	18.1	0.0	-100.00 %	PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD PFV La Chimba Bis	26.0	17.0	-34.79 %	PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD PFV La Esperanza II	70.3	101.0	+43.79 %	PMGD TER Lomas Coloradas	-	0.4	-
PMGD PFV La Estancia	28.9	29.0	+0.24 %	PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD PFV La Foresta	28.0	19.0	-31.95 %	PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD PFV La Frontera	37.5	33.6	-10.28 %	PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD PFV La Lajuela	77.5	83.8	+8.12 %	PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD PFV La Ligua	22.0	12.8	-41.76 %	PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD PFV La Manga	27.3	14.5	-46.79 %	PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD PFV La Muralla	26.3	9.8	-62.79 %	PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD PFV La Palma Solar	102.4	9.1	-91.12 %	PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD PFV Lagunilla	19.1	0.0	-100.00 %	PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD PFV Las Cabras	28.6	29.2	+1.99 %	PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD PFV Las Cachañas	69.4	69.9	+0.66 %	PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD PFV Las Catitas	40.7	35.8	-12.08 %	PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD PFV Las Chacras	27.6	0.0	-100.00 %	PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD PFV Las Codornices	34.0	29.4	-13.46 %	PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD PFV Las Lechuzas	32.9	29.9	-9.13 %	PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD PFV Las Majadas	89.6	83.8	-6.47 %	PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD PFV Las Mercedes	24.7	27.1	+9.54 %	PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD PFV Las Mollacas	18.1	0.0	-100.00 %	PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD PFV Las Palmas Verano	-	0.9	-	PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Palomas	29.5	29.7	+0.64 %
PMGD PFV Las Perdices	30.3	29.5	-2.47 %
PMGD PFV Las Rojas	18.8	3.3	-82.51 %
PMGD PFV Las Tencas	71.7	76.1	+6.20 %
PMGD PFV Las Terrazas	26.3	0.4	-98.33 %
PMGD PFV Las Torcazas	26.3	27.6	+5.09 %
PMGD PFV Las Tortolas	31.0	32.3	+4.24 %
PMGD PFV Las Turcas	26.2	16.5	-37.14 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	0.0	32.0	-
PMGD PFV Lingue	29.6	28.3	-4.51 %
PMGD PFV Lipangue	17.5	18.8	+7.31 %
PMGD PFV Lirio del Campo	29.2	26.4	-9.70 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	62.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	44.0	42.6	-3.22 %
PMGD PFV Llay Llay	101.7	91.7	-9.80 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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	-	0.2	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	16.3	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
<b>Total</b>	<b>14218.0</b>	<b>14118.6</b>	<b>-0.70 %</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 (\*)

HE Pangué	Mayor generación real por costo marginal.
PE Puelche Sur	Generación en prueba de Puesta en Servicio.
PFV Campos del Sol	Generación en prueba de Puesta en Servicio.
PFV Luz del Norte	Menor generación real por costo marginal.
TER San Isidro II Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.

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

## ESTADO DE LAS CENTRALES

### 3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Revisión y reparación de la bomba de sales calientes 1503B debido a alta vibración, según SDCF 2022103068.
HE Pangué	100.0	C. Pangué U-2 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2022004517.
PFV Santa Isabel	0.0	Indisponible. Causa informada: Por falla en transformador de 220/23 kV, 176 MVA. Causa informada: Incendio en bushing, según IF 2022002905.
TER Angamos-ANG1	0.0	Sale del servicio en forma intempestiva con 230 MW. Causa informada: Pérdida de pulverizador D, produjo pérdida de bombas de agua alimentación por variaciones en condición de operación, según IF 2022004507.
TER Angamos-ANG2	0.0	Indisponible. Causa informada: Por tubo roto de caldera, según SDCF 2022109038.
TER Norgener-NT01	0.0	Indisponible. Causa informada: Tubo roto de caldera, según SDCF 2022109099.
TER Nueva Ventanas	0.0	Indisponible. Causa informada: Filtración de agua en zona sobrecalentador primario de caldera, según IF 2022004375.
TER Ventanas II	60.0	Indisponible. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2022004535.

### 3.2. Falla Externa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Nehuenco I Gas Arg	83.0	Indisponible. Causa informada: Coincidente con falla en la línea de 220 kV San Luis - Agua Santa 1 y 2, según IF 2022004477.

### 3.3. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Cipreses	98.0	C. Cipreses U-3 limitada en 31 MW, su capacidad de absorber o inyectar reactivos quedó limitada en la banda de +/- 2 MVAR aproximadamente, según IL 2022001963. C. Cipreses U-2 limitada no podrá operar permanentemente en el rango de potencia comprendido entre 0 y 20 MW, debido a la elevación de temperatura en los descansos principales del generador, según IL 2022001962.
HE Pangué	100.0	C. Pangué varía generación de 517 a 23 MW, provocando oscilación en la frecuencia. Causa informada: Mientras se investigue su origen, las unidades podrán generar a plena carga, no participando del control primario ni secundario de frecuencia AGC y el control de tensión deberá asegurar una potencia reactiva de +15 MVAR para generaciones mayor a 200 MW, según IL 2022002146.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada a 235 MW. Causa informada: Revisión de lógica de control en válvula de control turbina, según SICF 2022110433.
TER Guacolda 2	55.0	Limitada a 85 MW. Causa informada: Rotura de calentador de alta presión N° 1, según IL 2022002076.
TER Guacolda 5	92.0	Limitada a 140 MW. Causa informada: Alto diferencial de temperatura de agua de mar, según IL 2022002217.
TER Mejillones-CTM1	84.0	Limitada en 124 MW. Causa informada: Presurización del hogar caldera, según IL 2022002013.
TER Ventanas II	60.0	Limitada en 190 MW por control de parámetros del sistema del sistema de combustión, según IL 2022002158.

### 3.4. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Sol de Lila	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Antihue	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
TER Campiche	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Guacolda 3	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Los Pinos	100.0	Mantenimiento Mayor.
TER Los Vientos	0.0	Mantenimiento Mayor
TER Mejillones-CTM2	0.0	Mantenimiento Mayor
TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Norgener-NTO2	0.0	Mantenimiento Mayor.

### 3.5. 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.

### 3.6. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Antuco	100.0	C. Antuco U-1 y U-2, tasa de toma de carga de la central Antuco se deberá limitar a 40 MW por cada hora, con 2 escalones máximos por hora de 20 MW cada 15 minutos, lo anterior para no afectar con golpes de agua a las obras hidráulicas de los canales de regadío (Zañartu, Collao, Ríos - Pinochet, Antuco), que se encuentran inmediatamente aguas abajo de la descarga de la central Antuco. El Mínimo Técnico de la unidad N °1, en base a las pruebas realizadas durante la puesta en servicio es 53 MW. Debido a la entrada en vigencia de temporada de riego 2021/ 2022, la unidad deberá generar una potencia mínima de 80 MW, para cumplir compromisos de regadío con las asociaciones de Canalistas del Laja. Para cargas mayores a 80 MW, la Unidad se debe mantener limitada debido al comportamiento anormal en lógica asociada al set-point del controlador SCADA 800M, por lo que en todo su rango de generación (0 a 160 MW) no participa en el control primario, secundario (AGC) ni Terciario de frecuencia, según IL 2021002458 - 2021002459.
HE Cipreses	98.0	C. Cipreses con limitación. Causa informada: De acuerdo a convenio de riego de la Laguna Maule de 1947, en temporada de riego y cuando el río Maule en Armerillo se encuentra deficitario (actual escenario) se debe al menos generar el caudal afluente a la laguna La Invernada, lo que implica no embalsar. En la práctica, ésta condición se cumple manteniendo la cota de la Laguna en un mismo nivel (con las fluctuaciones aceptables que permite el convenio). Para este periodo de la temporada actual, la cota se ha fijado en: 1.309.01 msnm. como cota objetivo semanal en la laguna de invernada, según IL 2022002173.
HE El Toro	100.0	Durante el periodo de riego. Central El Toro podrá variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean compensadas de manera tal que, al final de cada día, el volumen total de agua extraída desde el embalse Laja sea el mismo que el volumen total de agua solicitada por la DOH, como tasa de extracción, para ese día. O, dicho de otra manera, que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoya intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. Dado lo anterior, Central El Toro podrá colaborar en control primario de frecuencia (CPF) del Sistema Eléctrico. Considerar para propósito anterior un nivel en bocatoma Polcura cercano a los 735,00 [m.s.n.m.] de manera de disponer de una banda adecuada para reaccionar a las variaciones potenciales producto del CPF.
HE Ralco	100.0	Se requiere mantener unidad 1 en servicio siempre que el sistema lo requiera. Dicho requerimiento se debe a una condición técnica de válvula protección turbina la cual se encuentra trabajando en forma deficiente y por recomendación entregada por especialistas técnicos que indican disminuir los movimientos de apertura y cierre de dicha válvula y así evitar la degradación acelerada y una indisponibilidad de la unidad por un tiempo prolongado, según IL 2022001251.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HP Alfalfal	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001757.
HP Alfalfal 2	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001760.
HP La Confluencia	100.0	Mínimo técnico operacional de 100 MW. Causa informada: Posible desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trichahue por altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45 por el alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes de ruta I-45, según IL 2022002140.
HP La Higuera	100.0	Indisponibilidad para participar en CTF debido a seguridad a las personas que transitan en ruta I45 (camino a las Termas del Flaco), esta seguridad está dada por vertimiento en reservorio que podría generar socavamiento de camino, según IL 2022002049 y con mínimo técnico operacional de 130 MW. Causa informada: Posible desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trichahue por altos caudales entrantes, el desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45 por el alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes de ruta I-45, según IL 2022002139.
HP Las Lajas	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001761.
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 1	95.0	Limitada a 145 MW por alta diferencial de temperatura de agua de Mar, según IL 2022002004.
TER Guacolda 4	100.0	Limitada a participar en CPF. Causa informada: Problemas de ajuste en válvulas de control que provocan oscilaciones de potencia, según IL 2022000802. Y limitada en 140 MW. Causa informada: Por alta presión de succión del Ventilador de Tiro inducido, según IL 2022002043.
TER Los Pinos	100.0	Debe mantener los SS/AA alimentados desde el sistema de 220 kV (cerrado 52J18 de la línea de 220 kV Los Pinos - Charrúa) cada vez que se encuentre en virado, durante el proceso de detención. Causa informada: Generador de emergencia no cuenta con la capacidad suficiente para mantener dicho sistema en servicio (requiere 5 hrs de virado), según IL 2022001899.
TER Nehuenco 9B GNL	100.0	Limitada a carga base y a operar solo con gas. Causa informada: Causas que se detallan en la carta GM N°216/2022, actualiza condición de operación. Los arranques quedaran limitados a 1 arranque por semana, según IL 2022002187.
TER Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
TER Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260.
TER San Isidro I Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N°2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso y la resolución exenta N°25/97, del director ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exige del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N°13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298. Para proceder al despacho de la unidad, se requiere un documento por parte del Coordinador Eléctrico Nacional que indique la condición de emergencia y que no existe disponibilidad de generación de otras fuentes para satisfacer los requerimientos de energía del sistema, según IL 2022001908.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER San Isidro II Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N°2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso y la resolución exenta N°25/97, del director ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N°13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298. Para proceder al despacho de la unidad, se requiere un documento por parte del Coordinador Eléctrico Nacional que indique la condición de emergencia y que no existe disponibilidad de generación de otras fuentes para satisfacer los requerimientos de energía del sistema, según IL 2022001909.
TER Santa María	63.0	Limitada a 220 MW. Causa informada: Infiltración de agua de mar en el condensador, según IL 2022002202.
TER Taltal 1 GNL	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.

## ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

### 4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. Cerro Pabellón G3A, PFV Valle del Sol, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PFV Campos de Sol, PE Renaico 2, Aillín, El Pinar U-1, PE Puelche Sur, PFV Coya, Finis Terrae Fase 3, PFV Guanchoi, Cogeneradora Mapa y PFV Caracas continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con cota 431.24 m.s.n.m. y un gasto de 72 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.39 m.s.n.m. y un gasto de 170 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 104.03 m.s.n.m. y un gasto de 5 MWh.
00:04	Arauco	C. Planta Valdivia con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Realizar reparación de dos fugas de vapor, una en compensador de válvula de vapor a condensación y la otra en válvula de trip. Según SDCF2022113309.
00:15	Escuadrón	C. Escuadrón cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022112575 y continúa limitada en 4.5 MW según IL 2022002025
00:24	Transec	S/E Itahue línea de 154 kV Itahue - Convento Viejo y S/E Tinguiririca línea de 154 kV Tinguiririca - Itahue cerrados.
00:43	Transec	Línea de 220 kV Tarapacá - Geoglifos 2 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito solo en el extremo Geoglifos, según IF 2022004547.
00:50	Transec	S/E Tarapacá interruptor 52J2 de la Línea de 220 kV Tarapacá - Geoglifos 2 cerrado.
01:11	AES Andes	S/E La Cebada interruptores J4, J1 y JS cerrados.
01:25	Colbún	C. Candelaria U-1 finaliza mantenimiento mayor, según SD 2022103263.
01:25	Transec	S/E San Vicente 52A1 y 52A2 de líneas de 154 kV Hualpén - San Vicente 1 y 2 cerrados.
01:26	CGE	S/E Ejército interruptor 52B4 de línea de 66 kV Coronel - Ejército 2 abierto y en S/E Coronel interruptor 52B8 de línea de 66 kV Coronel - Ejército 1 cerrado.
01:47	San Andrés	C. San Andrés deja de verter.
01:52	Chilquinta	S/E San Pedro línea de 110 kV San Pedro - Miraflores 1 y 2 cerrada.
01:52	Chilquinta	S/E Torquemada líneas de 110 kV Torquemada - Miraflores 1 y 2 cerrada.
02:17	Transec	Línea de 154 kV Maule - Parral interrupción forzada por protecciones, se pierden 6.5 MW de consumos de S/E Yervas Buenas. Causa informada: Robo de conductores, según IF 2022004553 e IF 2022004554.
02:37	Transec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta por regulación de tensión.
02:39	Energía Pacífico	C. Energía Pacífico con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Falla en cinta de transporte de biomasa de la caldera, según SDCF2022113307.
02:47	Transec	Línea de 154 kV Maule - Parral tramo Maule - Yervas Buenas cerrada. Cancelado IF 2022004553.
02:50	Chilquinta	S/E Yervas Buenas normalizado 100 % de los consumos.
02:57	Transec	Línea de 154 kV Maule - Parral tramo Linares - Parral cerrado desde S/E Parral y tramo Yervas Buenas - Linares queda F/S.
02:57	CGE	S/E Parral línea de 154 kV Parral - Maule, tramo Parral - Linares cerrado, S/E Linares queda energizada radial desde S/E Parral.
03:08	CGE	S/E Villa Alegre Interruptor 52B1 abierto.
04:06	Transec	Línea de 220 kV Tarapacá - Geoglifos 1 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito solo en el extremo Geoglifos, según IF 2022004550.
04:10	Transec	S/E Tarapacá interruptor 52J1 de la Línea de 220 kV Tarapacá - Geoglifos 1 cerrado.
04:40	Transec	Línea de 220 kV Tarapacá - Geoglifos 2 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito solo en el extremo Geoglifos, según IF 2022004551.
04:43	Transec	S/E Tarapacá interruptor 52J2 de la línea de 220 kV Tarapacá - Geoglifos 2 cerrado.
04:57	Transec	Línea de 220 kV Tarapacá - Geoglifos 1 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito solo en el extremo Geoglifos, según IF 2022004552.
04:58	Transec	S/E Tarapacá interruptor 52J1 de la línea de 220 kV Tarapacá - Geoglifos 1 cerrado.
05:53	Transec	Línea 154 kV Maule - Linares, tramo LT 154 kV Yervas Buenas - Linares con desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de línea por robo. Según SDCF 2022113308.
07:35	Celeoredes	S/E Charrúa 52J18 de línea de 220 kV Los Pinos - Charrúa abierto.
08:06	Hidro Maule	C. Lircay U-1 y U-2 salen del servicio en forma intempestiva con 19 MW. Causa informada: Falla en cargador de baterías 24 Vcc, según IF 2022004579.



Hora	Centro de Control	Observación
08:14	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar cerrada.
08:27	Arauco	C. Nueva Aldea sin limitación y cancelada IL 2022002260.
08:33	TEN	S/E Nueva Pozo Almonte interruptor 52J8 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por alarma asociada a baja presión de SF6 etapa 1, según SDCF 2022113315.
08:50	Transec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Rahue 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corte y poda de árboles con riesgo a las instalaciones por acortamiento de distancia, según SICF 2022113283 y 2022113284.
08:53	Energía Pacífico	C. Energía Pacífico cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF2022113307.
09:03	Rucatayo	S/E Pichirrahue 52J1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de Transec por trabajos de corte y poda de árboles cercanos a línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Rahue 2, según SICF 2022113123.
09:22	CGE	S/E Ejército interruptor 52B4 de línea de 66 kV Coronel - Ejército 2 abierto y en S/E Coronel interruptor 52B8 de línea de 66 kV Coronel - Ejército 1 abierto para controlar la transferencia en líneas de 220 kV Charrúa - Hualpén y Charrúa - Concepción.
09:29	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
09:38	Transec	S/E San Vicente 52A1 y 52A2 de líneas de 154 kV Hualpén - San Vicente 1 y 2 abiertos para controlar la transferencia en líneas de 220 kV Charrúa - Hualpén y Charrúa - Concepción.
09:48	Enor Chile	S/E Ana María 52J6 de línea de 220 kV Ana María - Encuentro 2 interrupción forzada. Causa informada: Intervención fortuita, según IF 2022004578.
09:49	Enor Chile	S/E Ana María 52J6 de línea 220 kV Ana María - Encuentro 2 cerrado y cancelado IF 2022004578.
09:54	Transec	Línea 66 kV Linares - Chacahuín interrupción forzada por protecciones, se pierden 16 MW de consumos correspondientes a SS/EE Chacahuín y Panimávida, según IF 2022004587.
09:54	Río Colorado	C. Embalse Ancoa sale del servicio en forma intempestiva con 21 MW. Causa informada: Falla de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:55	CGE	Línea de 66 kV Linares - Chacahuín cerrada y normalizado consumos de SS/EE Chacahuín y Panimávida.
09:55	Transec	Línea de 154 kV Charrúa - Monterrico - Parral interrupción forzada por protecciones, se pierden 92 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Monterrico, Santa Elvira, Nueva Aldea, Cocharcas, Hualte, Quirihue, San Carlos, Ñiquén, San Gregorio, Parral, Paso Hondo, Cauquenes, La Vega, Retiro, Longaví, Linares, Chacahuín, Panimávida y Villa Alegre, según IF 2022004564, 2022004581, 2022004582 y 2022004584.
09:55	Arauco	C. Nueva Aldea 2 sale del servicio en forma intempestiva con 4 MW, Causa informada: Falla de la línea 154 kV Charrúa - Monterrico - Parral, según IF 2022004575.
09:55	Arauco	C. Nueva Aldea genera en isla y deja de inyectar 32 MW. Causa informada: Falla de la línea 154 kV Charrúa - Monterrico - Parral, según IF 2022004570.
09:57	Engie Transmisión	S/E Central Tocopilla transformador U-16 de 220/21 KV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aisladores, según SICF 2022113335.
09:58	Transec	Línea de 154 kV Charrúa - Monterrico - Parral cerrada en vacío. Cancelado IF 2022004564.
09:59	CGE	CDC autoriza a recuperar el 100% de los consumos.
10:00	Enel Generación	C. El Toro podrá variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean compensadas de manera tal que, al final de cada día, el volumen total de agua extraída desde el embalse Laja sea el mismo que el volumen total de agua solicitada por la DOH, como tasa de extracción, para ese día. O, dicho de otra manera, que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoya intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. Dado lo anterior, Central El Toro podrá colaborar en control primario de frecuencia (CPF) del Sistema Eléctrico. 3.- Considerar que debido a los trabajos de desembanque que se están desarrollando en la bocatoma Polcura, el nivel de operación se limitará entre las cotas 731,5 y 732,20 msnm, lo que permitirá disponer un volumen de regulación de 43000 m3 para reaccionar a las variaciones potenciales producto del CPF, según IL 2022002267. Cancelada IL 2022002176.
10:00	Transec	Línea de 154 kV Charrúa - Monterrico - Parral interrupción forzada por protecciones, se pierden 60 MW de consumos correspondientes a las SS/EE San Carlos, Ñiquén, San Gregorio, Parral, Paso Hondo, Cauquenes, La Vega, Retiro, Longaví, Linares, Villa Alegre, según IF 2022004566, 2022004586 y 2022004585.
10:02	Transec	Línea de 154 kV Charrúa - Monterrico - Parral cerrada en vacío. Cancelado IF 2022004566.
10:02	CGE	CDC autoriza a recuperar el 100% de los consumos y solicita transferir S/E Monterrico hacia Chillán.
10:03	CGE	S/E Monterrico normalizado desde Chillán.
10:04	CGE	Recuperado los consumos de S/E Chacahuín, Panimávida, Longaví, Retiro, Linares, Villa Alegre.
10:11	CGE	CDC autoriza a normalizar 15 MW de consumos correspondientes a S/E Parral, Paso Hondo. Cauquenes, La Vega.
10:16	CGE	CDC autoriza a normalizar 10 MW de consumos correspondientes a S/E San Carlos. Hualte y Quirihue.
10:16	STS	Línea de 66 kV Licanco - Las Violetas con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda de árbol que se encuentra con proyección hacia la línea, según SICF2022113358.
10:18	CGE	CDC Solicita reducir 5 MW de consumos en S/E La Vega, por control transferencia Charrúa - Monterrico.
10:19	CGE	CDC Solicita reducir 5 MW de consumos en S/E San Carlos, por control transferencia Charrúa - Monterrico.
10:21	Arauco	C. Nueva Aldea sincronizada, cancelado IF 2022004570.

Hora	Centro de Control	Observación
10:22	Río Colorado	C. Embalse Ancoa sincronizada.
10:25	RNE	C. Guacolda U-5 limitada a 25 MW. Causa informada: Trabamiento del lampo (Válvula) del VTI (ventilador de tiro inducido), según IL 2022002269.
10:26	CGE	S/E San Carlos recuperado el 100% de los consumos.
10:27	CGE	S/E La Vega recuperado el 100% de los consumos.
10:45	Transec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1 cerrada.
10:56	CGE	S/E Hualañé Interruptor 52B2 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2022004558.
10:56	Arauco	C. Licantén genera en isla y deja de inyectar 2 MW, según IF 2022004576.
11:06	Transec	Línea de 220 kV Tarapacá - Geoglifos 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza manual de aislación por exceso de contaminación en las estructuras E32 a E37, según SDCF 2022113316.
11:06	CGE	S/E Parral normalizado el 100% de los consumos.
11:16	CGE	CDC Solicita reducir 10 MW de consumos, por control transferencia Charrúa - Monterrico.
11:17	Transec	Línea de 154 kV Charrúa - Monterrico - Parral interrupción forzada por protecciones, se pierden 88 MW de consumos correspondientes a S/E Parral, Hualte, Quirihue, San Carlos, Ñiquén, San Gregorio, Paso Hondo, Cauquenes, La Vega, Retiro, Longaví, Linares, Villa Alegre, Chacahuín y Panimávida, según IF 2022004568, 2022004583 y 2022004571
11:17	Río Colorado	C. Embalse Ancoa sale del servicio en forma intepesiva con 21 MW. Causa informada: Apertura de línea de 154 kV Charrúa - Monterrico - Parral.
11:20	Transec	Línea de 154 kV Charrúa - Monterrico - Parral cerrada en vacío. Cancelado IF 2022004568.
11:21	CGE	S/E Linares interruptor 52BT1 cerrado y recuperado los consumos de SS/EE Chacahuín, Panimávida, Longaví, Retiro, Linares y Villa Alegre.
11:22	CGE	S/E Parral interruptor 52BT1 cerrado y recuperado los consumos de SS/EE Parral, Paso Hondo, Cauquenes, La Vega, San Carlos, Hualte y Quirihue.
11:27	Arauco	C. Nueva Aldea 2 sincronizada y disponible, cancelado IF 2022004575.
11:33	STS	Línea de 66 kV Licanco - Las Violetas cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2022113358.
11:37	Transec	Línea de 154 kV Maule - Linares cerrada, cancelado IF 2022004554 y SDCF 2022113308..
11:51	Engie Transmisión	S/E Central Tocopilla transformador U-16 de 220/21 KV cancelada SICF 2022113335.
11:52	Enor Chile	C. PFV San Pedro sin limitación, cancelada IL 2022002231.
11:58	Río Colorado	C. Embalse Ancoa sincronizada.
11:58	CGE	S/E Monterrico normalizada topología.
12:00	Enor Chile	C. PFV Uribe Solar limitado a 4 MW. Causa informada: Problemas con inversores, según IL 2022002271. Cancelada IL 2022002237.
12:13	TEN	S/E Nueva Pozo Almonte cancelado curso forzoso, según SDCF 2022113315.
12:59	Transec	S/E Polpaico abierto reactor de barra de 500 kV para regular tensión.
13:02	Imelsa -Crell	C. Trincao limitada a 5.5 MW. Causa informada: Control de temperatura del refrigerante, según IL 2022002272. Cancelado IL 2022002261.
13:30	Celeoredes	S/E Charrúa paños K3 y KZ3 con pérdida de comunicación del enlace principal del SCADA , en servicio enlace de respaldo (satelital), no indispone supervisión y telecontrol de los paños, según IL 2022002273.
14:01	Transec	S/E Polpaico reactor de línea de 500 kV Polpaico - Lo Aguirre 2 abierto para regular tensión.
14:12	CGE	S/E Hualañé Interruptor 52B2 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2022004569.
15:24	AES Andes	S/E Cochrane paño J4 de línea de 220 kV Cochrane - Encuentro 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6 al 52J4 por baja presión, según SICF 2022113380.
15:48	Enel Transmisión	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica.
15:50	Transec	S/E Polpaico reactor de línea de 500 kV Polpaico - Lo Aguirre 2 cerrada.
15:55	Transec	S/E Polpaico reactor de barra de 500 kV cerrado.
16:00	Enel Generación	C. Ralco se declara en condición de agotamiento con cota 717.99 m.s.n.m. y un gasto de 210 MWh.
17:12	AES Andes	S/E Cochrane paño J4 de línea de 220 kV Cochrane - Encuentro 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2022113380.
17:33	CGE	S/E Chiguayante interruptor 52B1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2022112069.
17:36	Transec	S/E San Vicente 52A1 y 52A2 de líneas de 154 kV Hualpén - San Vicente 1 y 2 cerrados.
17:42	CGE	S/E Ejército interruptor 52B4 de línea de 66 kV Coronel - Ejército 2 abierto y en S/E Coronel interruptor B8 de línea de 66 kV Coronel - Ejército 1 cerrado.
17:51	Transec	S/E Charrúa paño A6 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Cambio de ajustes en protecciones 21/21N sistema 1 y 2 (EAP 71-2022), según SICF 2022113442.
17:57	Transec	S/E Charrúa interruptores JS23, JS31, J27, J29 y J31 abiertos.
18:04	Rucatayo	S/E Pichirrahue 52J1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2022113123.

Hora	Centro de Control	Observación
18:15	Enel Generación	C. El Toro U-3 disponible. Se cancela SMM 2022088086.
18:25	Enel Green Power	PFV Azabache cancelada IL 2022002218, disponible a plena carga.
18:30	RNE	C. Guacolda U-5 cancelada limitación, según IL 2022002269. Continúa limitada a 150 MW, según IL 2022002253.
18:32	Celeoredes	S/E Charrúa 52J18 de línea de 220 kV Los Pinos - Charrúa cerrado.
19:34	CGE	S/E Rosario interruptor 52B2 de línea de 66 kV Rosario - San Fernando cerrado por control transferencia del 52B4 en S/E Rancagua.
19:38	Transec	Línea de 220 kV Tarapacá - Geoglifos 2 cerrada, cancelada SDCF 2022113316.
19:44	Transec	Línea de 220 kV Tarapacá - Geoglifos 1 con desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza manual de aislación por exceso de contaminación en las estructuras E32 a E37, según SDCF 2022113318.
19:44	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar abierta por control transferencia línea de 110 kV Quillota - San Pedro.
19:48	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
20:02	Transec	S/E Itahue línea de 154 kV Itahue - Convento Viejo y S/E Tinguiririca línea de 154 kV Tinguiririca - Itahue abiertas para disminuir profundidad de falla en sistema de 154 KV.
20:31	Transec	S/E Charrúa paño A6 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2022113442.
20:33	Cardones	C. Yungay TG2 cancela limitación a operar con Gas, según IL 2022002266.
21:24	Colbún	C. Candelaria U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 115 MW. Causa informada: Por alta temperatura de gases de escape, según IF 2022004589.
21:35	Colbún	C. Los Pinos finaliza mantenimiento mayor, según SD 22094733
21:56	Colbún	C. Candelaria U-1 sincronizada en pruebas.
22:08	CGE	S/E Marchihue interruptor 52E1 de Alimentador Peñablanca interrupción forzada por protecciones, se pierden 3.9 MW de consumos.
22:23	Acciona	C. PE San Gabriel circuitos 8 y 9 disponibles, cancelada IL 2022002251.
22:50	Enel Generación	C. Atacama TG1A+TG1B+TV1C limitada en 280 MW. Causa informada: Alta temperatura de descarga de agua de mar, según IL 2022002277.
22:50	Enel Generación	C. Atacama TG2A+TG2B+TV2C limitada en 280 MW. Causa informada: Alta temperatura de descarga de agua de mar, según IL 2022002278.
22:56	Colbún	C. Candelaria U-1 disponible, cancelada IF 2022004589. Queda limitada a 100 MW. Causa informada: Alta temperatura de gases de escape, según IL 2022002275.
23:28	San Andrés	C. San Andrés deja de verter.
23:36	CGE	S/E Villa Alegre interruptor 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventuales robo de conductor.
23:43	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 cerrado, en S/E Monterrico interruptores 52B4 cerrados y interruptor BT1 Abierto (los consumos son trasferidos hacia S/E Chillan), para disminuir profundidad de falla ante eventuales robo de conductor.

#### 4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
03:40	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -193.9 [MW/m].
05:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -1311.1 [MW].
07:35	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín 16 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:35	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.
16:12	San Andrés	C. San Andrés vierte.
17:15	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 24.4 [MW/m].
19:31	CGE	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Panimávida y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:31	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 511.8 [MW].

#### 4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
14:16	Transec	Transec	S/E Maitencillo TTCC del Paño JT2 de 600/5.

## INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
AES Andes	S/E Mantos Blancos sin datos SCADA.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enlasa	S/E Diego de Almagro 220 kV paño J2 y C. San Lorenzo 2 y 3 datos SCADA F/S.	07/08/2020	18:00		
Engie Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Engie Transmisión	S/E Chacaya 110 kV sin datos SCADA y telecontrol.	31/08/2021	00:00		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Enor Chile	Cs. Esperanza DS1 y DS2 datos SCADA con error (F/S permanente)	01/06/2022	17:26		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Chiloé	C. Chiloé datos scada.	01/08/2022	07:30		
Besalco	C. Convento Viejo datos scada.	02/08/2022	00:00		
Colbún	C. Carena sin datos scada	25/10/2022	06:50		
Enlasa	Cs. Trapen, Teno Gas, Teno Diesel datos SCADA F/S	15/11/2022	14:30		
CGE	S/E Traiguen 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
Siemens	C. PE Alena data scada.	07/12/2022	00:00		
RNE	S/E Guacolda, S/E Sol del Desierto, S/E Atacama Solar y S/E La Huella sin datos SCADA.	14/12/2022	12:20	16/12/2022	00:00

## COMUNICACIONES SEN

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

ANEXO N°4  
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 16 de  
diciembre de 2022

**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 06-01-2023 22:18:43

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

Total Registros General: 239

Total registros Subestación: 103

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	HDQ	Sub Estación	ID(1)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
202210986	Subestación	Ejecución Exitosa	SUZARRAL TRANSMISION S.A.	2008	Desconexión	Origen Interno	Programada	2029	S/E PASO HONDO	335	PASO HONDO 66/23/12.2KV 12.5MVA N°1	Mantenimiento preventivo		Se realizarán trabajos de mantenimiento y ensayos eléctricos al Transformador N°1 y reconectores SAC1 y SAC2.	Riesgo bajo programado y controlado.	Los alimentadores Cardo Verde y Unzueta serán respaldados mediante distribución. Para no tener problemas de consumo la desconexión se realiza a las 13:00 hrs del día viernes 26-12 normalizando a las 09:00 del día sábado 17-12.	No tiene consumo afectado		ninguno			4491195833
202211545	Subestación	Ejecución Exitosa	CHUNGUNDO S.A.	336	Desconexión	Origen Interno	Programada	1779	S/E CENTRAL QUILAPLUN	1342	QUILAPLUN 220/22KV 130MVA 1	Mantenimiento preventivo		Mantenimiento (según manual), incluye limpieza y verificación de elementos, pruebas de funcionamiento, semetas y locales, paño JTL, SWITCHGEAR 22KV - QuilapLun.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Es necesario abrir el paño SUT3 asociado al TR202/22KV 130MVA. No se realiza desconexión del parque.	No tiene consumo afectado		ninguno			449118375
202210821	Subestación	Aprobado un activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	408	S/E LAUTARO	tendido, cable	otro: tendido_cable	Obras Civiles		Trabajos de apertura de muro de sala de control existente para ingreso de bandeja porta conductores, tendido cables de comunicación y alumbrado de paneles control (en conexión a equipos existentes), cambio de paneles en sala de comando, estas faenas están relacionadas con el proyecto de ampliación de S/E Lautaro NUP1130 y 2126.	Riesgo bajo, trabajos se ejecutaran de acuerdo a protocolos y procedimientos establecidos para la faena.	Proyecto asociado al NUP 1130 y 2126 "Proyecto Ampliación de S/E Lautaro".	No tiene consumo afectado		ninguno			4491183333
202210731	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	508	S/E EL EMPALME	26114	S/E EL EMPALME E4 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		S/E El Empalme: Puente en Servicio nuevo alimentador de SASEA S2E4 Fuente Gomez de S/E El Empalme, Paño E4 entregado a la esportación. El paño corresponde a solicitud de MNR bajo NUP 2344.	Riesgo controlado se encuentran protocolizados.	Faenas son coordinadas con SASEA Distribución. Nuevo alimentador S2E4 Fuente Gomez la cual se va a alimentar S2E2 Miembros de S/E El Empalme. (PT 69C1 registro interno STB).	No tiene consumo afectado		ninguno			4491184167
202211537	Subestación	Rechazado	BESALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Intervención	Origen Interno	Programada	2303	S/E GUINDO [EN_REVISION]	30278 30279 30280 30281 30282 30274 30275 30280 30283 30284	S/E GUINDO B5 [EN_REVISION] S/E GUINDO B6 [EN_REVISION] S/E GUINDO B4 [EN_REVISION] S/E GUINDO B3 [EN_REVISION] S/E GUINDO CT1 [EN_REVISION] S/E GUINDO 66KV BP1 [EN_REVISION] S/E GUINDO 66KV BP2 [EN_REVISION] S/E GUINDO B1 [EN_REVISION] S/E GUINDO B2 [EN_REVISION] S/E GUINDO B1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Cambio de Abatimiento CTO N°1 desde la Torre B10 hacia el Marco de Línea de la S/E Guindo. CTO N°2, se encuentra energizado.	Trabajos con proximidad de línea energizada.	El CTO N°2, se encuentra pasado como "Tierno" por la Torre N°2 de la S/E Guindo. El CTO N°1, donde se realizará el trabajo se encuentra desconectado en la Torre N°8 hacia el M de S/E Guindo, dado que se encuentra pasando por variante en la torre B6 de la LAT Zudán Ejército Coronel.	No tiene consumo afectado		ninguno			449115
202211971	Subestación	Aprobado un activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	591	S/E TEMUCO	telecomunicación	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo		Mantenimiento y medidas eléctricas a aire acondicionado.	Actividades: R/E Los Guindos: Mantenimiento y medidas eléctricas a aire acondicionado: Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de Faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			449115	
202211942	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	566	S/E CHARRUA	2439	S/E CHARRUA A6	Otro Tipo de Trabajo		No hay.	Bajo	Actividades: S/E Charria: Cambio de juntas en protecciones 21/22N Sistemas 1 y 2 del Paño A6, según IAP 71 2022. Instalaciones en Riesgo: 1 S44V Charria Paralel. C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: Subestación Charria, Protecciones 21/22N Sistemas 1 y 2 Bloqueados de Forma Alternada.	No tiene consumo afectado		ninguno		449115	
202211359	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	683	S/E CHACABUCO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo		Realiza actualización del sistema de Control local de la Subestación	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos enmarcados en "Nuevas posiciones de Alimentadores en patio MT N°7" en S/E Chacabuco NUP 3436.	No tiene consumo afectado		ninguno			4491145833
202211274	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	683	S/E CHACABUCO	1369	CHACABUCO 110/23.5KV 50MVA 7	Otro Tipo de Trabajo		Realiza conexión y prueba de puesta en servicio de nuevos paños 23 KV asociados al Transformador de poder N°7.	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos enmarcados en "Nuevas posiciones de Alimentadores en patio MT N°7" en S/E Chacabuco NUP 3436.	No tiene consumo afectado		ninguno			4491145833
202211836	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	704	S/E MACUL	918	MACUL 110/23.5-12.5KV 50MVA 4	Otro Tipo de Trabajo		Se realizará instalación de Avulsión en partes vivas de Transformador A	Trabajos sin riesgos para el sistema.	Trabajos enmarcados en el Plan de mantenimiento anual de Enel.	No tiene consumo afectado		ninguno			4491145833
202211380	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA COCHRANE SPA	356	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1849	S/E COCHRANE	21989	S/E COCHRANE J4	Refino de S/E		Se requiere efectuar con SAC relleno de gas SF6 a interruptor de paño #4 por baja presión.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Se requiere efectuar con SAC relleno de gas SF6 a interruptor de paño #4 por baja presión.	No tiene consumo afectado		ninguno			4491145833



Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 06-01-2023 22:18:43

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

Total registros General: 239

Total registros Subestación: 103

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	SubEstación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	
202211358	Subestación	Ejecución Exitosa	RESAZCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	2302	S/E LAS VIOLETAS	30561	S/E LAS VIOLETAS B8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: A solicitud de Frontel, Se requiere de curso forzoso No reconectar LAT 66KV Licando - Las Violetas por poder de curso forzoso, debido a árbol que se encuentra con proyección hacia la línea AT. Reconexión: Reconexión a la recomen. - Las Violetas por poder de curso forzoso, debido a árbol que se encuentra con proyección hacia la línea AT. Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueo del safe de Faena: No hay - Observación: No reconectar paflo de línea	A solicitud de Frontel, Se requiere de curso forzoso No reconectar LAT 66KV Licando - Las Violetas por poder de curso forzoso, debido a árbol que se encuentra con proyección hacia la línea AT. Restricción a la recomen solicitada por STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			449114367		
202211335	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE	1744	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1839	S/E CENTRAL TOCOPIHLA	1484	CENTRAL TOCOPIHLA 220/121 KV-US	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores asociados a Trabo principal de unidad US	Riesgo bajo, se considerán todos los protocolos de unidad de ENGE.	No reconectar 330/105	No tiene consumo afectado		ninguno			449114319	
202211616	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	441	S/E PILANLEIBUN	1346	S/E PILANLEIBUN CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos de pade en redes de MT, se requiere bloques de reconexión automática del S2CT1 a alimentador Principal de S/E Pílanleibun, general y único alimentador del T1 de la S/E.	Riesgo controlado por CEE, según procedimientos internos.	No tiene consumo afectado		ninguno			449113583		
202210809	Subestación	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1842	S/E CERRO DRAGON	batería	otros: batería	Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores	Sin Limitaciones	Se realiza el mantenimiento y medidas eléctricas a banco de baterías y cargadores de control y comunicaciones.	Trabajo con bajo nivel de riesgo.	Se realizará limpieza y medidas eléctricas.	No tiene consumo afectado		ninguno			449113958	
202211572	Subestación	Rechazado	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	484	S/E CONONEL	316 367 379 383 1816	BA S/E CORONEL 15KV BP1 BA S/E CORONEL 66KV BP1 BA S/E CORONEL 66KV BP2 BA S/E CORONEL 15KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación de barra y equipos de paflos asociados a barra de 66 IS y 13.2 KV con instalación energizada.	Riesgo controlado, trabajos con personal capacitado y equipamiento calificado.	No tiene consumo afectado		ninguno			449113375		
202208343	Subestación	Ejecución Exitosa	TSGF SPA	1688	Desconexión	Origen Externo	Programada	2221	S/E ANA MARIA	28504 28505	S/E ANA MARIA J4 S/E ANA MARIA J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Calibración y ajuste mecánico de los disyuntadores 899-2 y 899-2T en circuito 2, LT 220 KV Ana María - Laguna. Trabajo ejecutado por interchiba.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Condiciones requeridas en S/E Ana María: Abierto y bloqueado 524, 525 y 899-3 en S/E Ana María. Cerrado y bloqueado 894-2T S/E Ana María. Reconexión automática inhabilitada en 5212 y 522.	No tiene consumo afectado		ninguno			449113375	
202211733	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	363	S/E GRANEROS	NO aplica	NO aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Integración de carta eléctrica parametral al sistema SCADA de la subestación.	Riesgo bajo, ejecución de trabajos que no intermiten a intermitentes menores a 3 minutos.	Para estos trabajo se consideran pérdidas de comunicación.	No tiene consumo afectado		ninguno			449113375	
202211803	Subestación	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	364	S/E CURACAUTIN	tendido, cable	otros: tendido_cable	Almbrado de control	Sin Limitaciones	Faena de tendido e instalación de cabeceal y pruebas de F.O. para comunicación de ETOS Sala Control. Trabajos parametrales de la integración del ETOS (EMPAQUES DE F.O.) en S/E Curacautin.	Riesgo bajo, trabajos se ejecutaran de acuerdo a protocolos y procedimientos establecidos para la faena.	Trabajos parametrales de la integración del ETOS (EMPAQUES DE F.O.) en S/E Curacautin.	No tiene consumo afectado		ninguno			449113375	
202211765	Subestación	Aprobado sin activación	ENGE ENERGÍA CHIE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1819	S/E ARICA	17633	S/E ARICA 110 KV	Almbrado de control	Sin Limitaciones	Revisión circuito control CA de Servicio Auxiliar paflo HT3.	Riesgo bajo, trabajo considerado en matriz.	SIN CONDICIONES.	No tiene consumo afectado		ninguno			449113375	
202211970	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	591	S/E TEMUCO	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento y medidas eléctricas a bancos de baterías.	Actividades: R/E Los Gumbos: Mantenimiento y medidas eléctricas a bancos de baterías 48 Vcc. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueo del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			449113375		
202211915	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	683	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	2186	S/E NUEVA POZO ALMONTE	NO aplica	NO aplica	Retiro de S/F	Sin Limitaciones	Por alarma asociada a bajo presión de SFE etapa 1, se requiere realizar revisión de cámara asociada a paflo RL, entre posibilidad de riesgo de disparo.	Operación errónea de equipos al realizar mantención de tierra y apertura, además de disparo intempestivo a no realizar bloqueo de vías de disparo asociado a alarma de SFE.	Por alarma asociada a bajo presión de SFE etapa 1, se requiere realizar revisión de cámara asociada a paflo RL, entre posibilidad de riesgo de disparo.	No tiene consumo afectado		ninguno			449113347	
202211618	Subestación	Ejecución Exitosa	ANGLO AMERICAN LOS BOMBONES	1943	Desconexión	Origen Interno	Programada	863	S/E LOS MATINES	69	LOS MATINES 220/69/15KV 69MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realiza mantenimiento al CTBC del Transformador	Se realiza mantenimiento al CTBC del Transformador	Observaciones y de trabajos - los trabajos se realizan de acuerdo a procedimientos establecidos y con personal calificado	la energía de respaldo están por los transformadores b4 - LOS MATINES 220/69/15KV 69MVA 2 - transformadores b3 - LOS MATINES 220/69/15KV 69MVA 3	No tiene consumo afectado		ninguno			449113347
202203070	Subestación	Rechazado	CGE TRANSMISIÓN S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	7705	S/E PAN DE AZÚCAR H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A Solicitud de STS por trabajos relacionados con proyecto nueva Subestación la RUCA	Riesgo medio, Controlado en terreno.	A solicitud de STS según SDO 2254 requiere la desconexión del paflo H1 de S/E Pan de Azúcar por Cambio de ajuste, verificación de protección SEI-311C e inyección de control en protecciones del paflo H1 de S/E Pan de Azúcar. Trabajo relacionados con proyecto nueva S/E La Rúa.	No tiene consumo afectado		ambos, antescd antes_antonio			449113333	

**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 06-01-2023 22:18:43

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

Total registros General: 239

Total registros Subestación: 103

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	HDQ	Sub Estación	DI(1)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202211068	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERÍA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1869	S/E ESCONDIDA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo		Carga de ajustes en RTU y SCADA Párra Escosonda 220 KV -IT2 Transformador 220/13.8 U.S 3 KV N°2	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Intervención software de protecciones en Centro de control SCADA.	No tiene consumo afectado		ninguno			44911.3333
202205690	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE EOLICO EL MAITEN SPA	620	Intervención	Origen Externo	Programada	2167	S/E PARQUE EOLICO EL MAITEN	2992	S/E PARQUE EOLICO EL MAITEN B1	Otro Tipo de Trabajo		Reemplaz de puentes de contra aere.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E El Maiten. No Reconectar interruptor 52B1.	No tiene consumo afectado		ninguno			44911.3333
202211050	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1890	S/E LA PORTADA	22639	S/E LA PORTADA E4	Otro Tipo de Trabajo		Levantamiento subterráneos de control y comunicaciones de par. E4 para comprobar lo indicado en planos, para el desarrollo de ingeniería rampas futuro de protección DPU2008	Riesgo bajo. Solo se requiere el seguimiento visual de cables de control y comunicaciones en gabinete de control y cables de control y comunicaciones para visualizar marcas y conexiones.	Precaución sobre el par. E4 que se requiere abrir puertas de gabinete de control y conectar a cables de control y comunicaciones para visualizar marcas y conexiones.	No tiene consumo afectado		ninguno		44911.3333	
202210680	Subestación	Ejecución Exitosa	SANTA ESTER SOLAR SPA [En_Revisión]	82	Intervención	Origen Externo	Programada	564	S/E CASTILLA	31001	S/E CASTILLA E3 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Excavaciones, tendido del conductor de multa a tierra, cables y compactado de canalizaciones de multa a tierra paco	El riesgo es bajo, ya que se ejecuta en instalaciones de menor.	Excavaciones, tendido del conductor de multa a tierra, cableado y compactado de canalizaciones de multa a tierra paco	No tiene consumo afectado		ninguno			44911.3333
202206961	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1044	TAP OFF EL EDEN	15867	TAP OFF EL EDEN H3	Obras Civiles		A solicitud de TRANSELEC, según Solicitud se solicita no reconectar S2H1 de S/E Eden por trabajos en sus instalaciones	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno			44911.3333
202210954	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	1692	S/E BOSQUEMAR	15426	S/E BOSQUEMAR HT1	Mantenimiento preventivo		Se realizan trabajos de mantenimiento al interruptor SACT1 en SE Bosquemar, se requieren abarrotar los desconectores BHT1 y BCT1 y abarrotar los interruptores S2H1 y S2 CT1.	Riesgo bajo programado y controlado.	Se requieren barras de protección a ambos lados del interruptor SACT1.	No tiene consumo afectado		ninguno			44911.3333
202211282	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA OHIE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1831	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA	21320	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA H3	Otro Tipo de Trabajo		Revisión de conexiones y pruebas de inyección primaria a equipos par. Tráfico.	Riesgo bajo según análisis	Asociado a NUP 17	No tiene consumo afectado		ninguno			44911.3333
202211206	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA OHIE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1827	S/E CENTRAL DIESEL ARICA	1445	CENTRAL DIESEL ARICA 66/13.8 KV 20MVA 1	Otro Tipo de Trabajo		Revisión de conexiones y pruebas de inyección primaria a equipos par. Tráfico.	Riesgo bajo, trabajo a realizar con equipo desenergizado.	Condiciones requeridas: +Trasferencia de alimentación Centro a CSE. +BCT1 1 Abierto. +BHT1 Abierto. +BHS 1 Abierto. +BHS 2 Abierto.	No tiene consumo afectado		ninguno			44911.3333
202210807	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1890	S/E LA PORTADA	22641	S/E LA PORTADA H1	Lavado de Aislación		Por puesta en servicio de nueva planta solar PMGD Istabache, se requiere realizar cambio de ajustes de protecciones en equipo S2E4 Alimentador Elba según ECAP-097-2022 emitido con fecha 05-12-2022.	No hay riesgos mayores informados por Transmefel.	En SE La Portada realizar no reconectar S2H1.	No tiene consumo afectado		ninguno			44911.3333
202210857	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	618	S/E CERRILLOS	3819	S/E CERRILLOS E4	Otro Tipo de Trabajo		Precaución solicitada por Transmefel. Se requiere no reconectar par. H2 de S/E La Portada por por lavado de asociación equipos primarios de par. H1, H2, H3, H4, H5, H6, H7, H8, H9, H10, H11, H12, H13, H14, H15, H16, H17, H18, H19, H20, H21, H22, H23, H24, H25, H26, H27, H28, H29, H30, H31, H32, H33, H34, H35, H36, H37, H38, H39, H40, H41, H42, H43, H44, H45, H46, H47, H48, H49, H50, H51, H52, H53, H54, H55, H56, H57, H58, H59, H60, H61, H62, H63, H64, H65, H66, H67, H68, H69, H70, H71, H72, H73, H74, H75, H76, H77, H78, H79, H80, H81, H82, H83, H84, H85, H86, H87, H88, H89, H90, H91, H92, H93, H94, H95, H96, H97, H98, H99, H100, H101, H102, H103, H104, H105, H106, H107, H108, H109, H110, H111, H112, H113, H114, H115, H116, H117, H118, H119, H120, H121, H122, H123, H124, H125, H126, H127, H128, H129, H130, H131, H132, H133, H134, H135, H136, H137, H138, H139, H140, H141, H142, H143, H144, H145, H146, H147, H148, H149, H150, H151, H152, H153, H154, H155, H156, H157, H158, H159, H160, H161, H162, H163, H164, H165, H166, H167, H168, H169, H170, H171, H172, H173, H174, H175, H176, H177, H178, H179, H180, H181, H182, H183, H184, H185, H186, H187, H188, H189, H190, H191, H192, H193, H194, H195, H196, H197, H198, H199, H200, H201, H202, H203, H204, H205, H206, H207, H208, H209, H210, H211, H212, H213, H214, H215, H216, H217, H218, H219, H220, H221, H222, H223, H224, H225, H226, H227, H228, H229, H230, H231, H232, H233, H234, H235, H236, H237, H238, H239, H240, H241, H242, H243, H244, H245, H246, H247, H248, H249, H250, H251, H252, H253, H254, H255, H256, H257, H258, H259, H260, H261, H262, H263, H264, H265, H266, H267, H268, H269, H270, H271, H272, H273, H274, H275, H276, H277, H278, H279, H280, H281, H282, H283, H284, H285, H286, H287, H288, H289, H290, H291, H292, H293, H294, H295, H296, H297, H298, H299, H300, H301, H302, H303, H304, H305, H306, H307, H308, H309, H310, H311, H312, H313, H314, H315, H316, H317, H318, H319, H320, H321, H322, H323, H324, H325, H326, H327, H328, H329, H330, H331, H332, H333, H334, H335, H336, H337, H338, H339, H340, H341, H342, H343, H344, H345, H346, H347, H348, H349, H350, H351, H352, H353, H354, H355, H356, H357, H358, H359, H360, H361, H362, H363, H364, H365, H366, H367, H368, H369, H370, H371, H372, H373, H374, H375, H376, H377, H378, H379, H380, H381, H382, H383, H384, H385, H386, H387, H388, H389, H390, H391, H392, H393, H394, H395, H396, H397, H398, H399, H400, H401, H402, H403, H404, H405, H406, H407, H408, H409, H410, H411, H412, H413, H414, H415, H416, H417, H418, H419, H420, H421, H422, H423, H424, H425, H426, H427, H428, H429, H430, H431, H432, H433, H434, H435, H436, H437, H438, H439, H440, H441, H442, H443, H444, H445, H446, H447, H448, H449, H450, H451, H452, H453, H454, H455, H456, H457, H458, H459, H460, H461, H462, H463, H464, H465, H466, H467, H468, H469, H470, H471, H472, H473, H474, H475, H476, H477, H478, H479, H480, H481, H482, H483, H484, H485, H486, H487, H488, H489, H490, H491, H492, H493, H494, H495, H496, H497, H498, H499, H500, H501, H502, H503, H504, H505, H506, H507, H508, H509, H510, H511, H512, H513, H514, H515, H516, H517, H518, H519, H520, H521, H522, H523, H524, H525, H526, H527, H528, H529, H530, H531, H532, H533, H534, H535, H536, H537, H538, H539, H540, H541, H542, H543, H544, H545, H546, H547, H548, H549, H550, H551, H552, H553, H554, H555, H556, H557, H558, H559, H560, H561, H562, H563, H564, H565, H566, H567, H568, H569, H570, H571, H572, H573, H574, H575, H576, H577, H578, H579, H580, H581, H582, H583, H584, H585, H586, H587, H588, H589, H590, H591, H592, H593, H594, H595, H596, H597, H598, H599, H600, H601, H602, H603, H604, H605, H606, H607, H608, H609, H610, H611, H612, H613, H614, H615, H616, H617, H618, H619, H620, H621, H622, H623, H624, H625, H626, H627, H628, H629, H630, H631, H632, H633, H634, H635, H636, H637, H638, H639, H640, H641, H642, H643, H644, H645, H646, H647, H648, H649, H650, H651, H652, H653, H654, H655, H656, H657, H658, H659, H660, H661, H662, H663, H664, H665, H666, H667, H668, H669, H670, H671, H672, H673, H674, H675, H676, H677, H678, H679, H680, H681, H682, H683, H684, H685, H686, H687, H688, H689, H690, H691, H692, H693, H694, H695, H696, H697, H698, H699, H700, H701, H702, H703, H704, H705, H706, H707, H708, H709, H710, H711, H712, H713, H714, H715, H716, H717, H718, H719, H720, H721, H722, H723, H724, H725, H726, H727, H728, H729, H730, H731, H732, H733, H734, H735, H736, H737, H738, H739, H740, H741, H742, H743, H744, H745, H746, H747, H748, H749, H750, H751, H752, H753, H754, H755, H756, H757, H758, H759, H760, H761, H762, H763, H764, H765, H766, H767, H768, H769, H770, H771, H772, H773, H774, H775, H776, H777, H778, H779, H780, H781, H782, H783, H784, H785, H786, H787, H788, H789, H790, H791, H792, H793, H794, H795, H796, H797, H798, H799, H800, H801, H802, H803, H804, H805, H806, H807, H808, H809, H810, H811, H812, H813, H814, H815, H816, H817, H818, H819, H820, H821, H822, H823, H824, H825, H826, H827, H828, H829, H830, H831, H832, H833, H834, H835, H836, H837, H838, H839, H840, H841, H842, H843, H844, H845, H846, H847, H848, H849, H850, H851, H852, H853, H854, H855, H856, H857, H858, H859, H860, H861, H862, H863, H864, H865, H866, H867, H868, H869, H870, H871, H872, H873, H874, H875, H876, H877, H878, H879, H880, H881, H882, H883, H884, H885, H886, H887, H888, H889, H890, H891, H892, H893, H894, H895, H896, H897, H898, H899, H900, H901, H902, H903, H904, H905, H906, H907, H908, H909, H910, H911, H912, H913, H914, H915, H916, H917, H918, H919, H920, H921, H922, H923, H924, H925, H926, H927, H928, H929, H930, H931, H932, H933, H934, H935, H936, H937, H938, H939, H940, H941, H942, H943, H944, H945, H946, H947, H948, H949, H950, H951, H952, H953, H954, H955, H956, H957, H958, H959, H960, H961, H962, H963, H964, H965, H966, H967, H968, H969, H970, H971, H972, H973, H974, H975, H976, H977, H978, H979, H980, H981, H982, H983, H984, H985, H986, H987, H988, H989, H990, H991, H992, H993, H994, H995, H996, H997, H998, H999, H1000, H1001, H1002, H1003, H1004, H1005, H1006, H1007, H1008, H1009, H1010, H1011, H1012, H1013, H1014, H1015, H1016, H1017, H1018, H1019, H1020, H1021, H1022, H1023, H1024, H1025, H1026, H1027, H1028, H1029, H1030, H1031, H1032, H1033, H1034, H1035, H1036, H1037, H1038, H1039, H1040, H1041, H1042, H1043, H1044, H1045, H1046, H1047, H1048, H1049, H1050, H1051, H1052, H1053, H1054, H1055, H1056, H1057, H1058, H1059, H1060, H1061, H1062, H1063, H1064, H1065, H1066, H1067, H1068, H1069, H1070, H1071, H1072, H1073, H1074, H1075, H1076, H1077, H1078, H1079, H1080, H1081, H1082, H1083, H1084, H1085, H1086, H1087, H1088, H1089, H1090, H1091, H1092, H1093, H1094, H1095, H1096, H1097, H1098, H1099, H1100, H1101, H1102, H1103, H1104, H1105, H1106, H1107, H1108, H1109, H1110, H1111, H1112, H1113, H1114, H1115, H1116, H1117, H1118, H1119, H1120, H1121, H1122, H1123, H1124, H1125, H1126, H1127, H1128, H1129, H1130, H1131, H1132, H1133, H1134, H1135, H1136, H1137, H1138, H1139, H1140, H1141, H1142, H1143, H1144, H1145, H1146, H1147, H1148, H1149, H1150, H1151, H1152, H1153, H1154, H1155, H1156, H1157, H1158, H1159, H1160, H1161, H1162, H1163, H1164, H1165, H1166, H1167, H1168, H1169, H1170, H1171, H1172, H1173, H1174, H1175, H1176, H1177, H1178, H1179, H1180, H1181, H1182, H1183, H1184, H1185, H1186, H1187, H1188, H1189, H1190, H1191, H1192, H1193, H1194, H1195, H1196, H1197, H1198, H1199, H1200, H1201, H1202, H1203, H1204, H1205, H1206, H1207, H1208, H1209, H1210, H1211, H1212, H1213, H1214, H1215, H1216, H1217, H1218, H1219, H1220, H1221, H1222, H1223, H1224, H1225, H1226, H1227, H1228, H1229, H1230, H1231, H1232, H1233, H1234, H1235, H1236, H1237, H1238, H1239, H1240, H1241, H1242, H1243, H1244, H1245, H1246, H1247, H1248, H1249, H1250, H1251, H1252, H1253, H1254, H1255, H1256, H1257, H1258, H1259, H1260, H1261, H1262, H1263, H1264, H1265, H1266, H1267, H1268, H1269, H1270, H1271, H1272, H1273, H1274, H1275, H1276, H1277, H1278, H1279, H1280, H1281, H1282, H1283, H1284, H1285, H1286, H1287, H1288, H1289, H1290, H1291, H1292, H1293, H1294, H1295, H1296, H1297, H1298, H1299, H1300, H1301, H1302, H1303, H1304, H1305, H1306, H1307, H1308, H1309, H1310, H1311, H1312, H1313, H1314, H1315, H1316, H1317, H1318, H1319, H1320, H1321, H1322, H1323, H1324, H1325, H1326, H1327, H1328, H1329, H1330, H1331, H1332, H1333, H1334, H1335, H1336, H1337, H1338, H1339, H1340, H1341, H1342, H1343, H1344, H1345, H1346, H1347, H1348, H1349, H1350, H1351, H1352, H1353, H1354, H1355, H1356, H1357, H1358, H1359, H1360, H1361, H1362, H1363, H1364, H1365, H1366, H1367, H1368, H1369, H1370, H1371, H1372, H1373, H1374, H1375, H1376, H1377, H1378, H1379, H1380, H1381, H1382, H1383, H1384, H1385, H1386, H1387, H1388, H1389, H1390, H1391, H1392, H1393, H1394, H1395, H1396, H1397, H1398, H1399, H1400, H1401, H1402, H1403, H1404, H1405, H1406, H1407, H1408, H1409, H1410, H1411, H1412, H1413, H1414, H1415, H1416, H1417, H1418, H1419, H1420, H1421, H1422, H1423, H1424, H1425, H1426, H1427, H1428, H1429, H1430, H1431, H1432, H1433, H1434, H1435, H1436, H1437, H1438, H1439, H1440, H1441, H1442, H1443, H1444, H1445, H1446, H1447, H1448, H1449, H1450, H1451, H1452, H1453, H1454, H1455, H1456, H1457, H1458, H1459, H1460, H1461, H1462, H1463, H1464, H1465, H1466, H1467, H1468, H1469, H1470, H1471, H1472, H1473, H1474, H1475, H1476, H1477, H1478, H1479, H1480, H1481, H1482, H1483, H1484, H1485, H1486, H1487, H1488, H1489, H1490, H1491, H1492, H1493, H1494, H1495, H1496, H1497, H1498, H1499, H1500, H1501, H1502, H1503, H1504, H1505, H1506, H1507, H1508, H1509, H1510, H1511, H1512, H1513, H1514, H1515, H1516, H1517, H1518, H1519, H1520, H1521, H1522, H1523, H1524, H1525, H1526, H1527, H1528, H1529, H1530, H1531, H1532, H1533, H1534, H1535, H1536, H1537, H1538, H1539, H1540, H1541, H1542, H1543, H1544, H1545, H1546, H1547, H1548, H1549, H1550, H1551, H1552, H1553, H1554, H1555, H1556, H1557, H1558, H1559, H1560, H1561, H1562, H1563, H1564, H1565, H1566, H1567, H1568, H1569, H1570, H1571, H1572, H1573, H1574, H1575, H1576, H1577, H1578, H1579, H1580, H1581, H1582, H1583, H1584, H1585, H1586, H1587, H1588, H1589, H1590, H1591, H1592, H1593, H1594, H1595, H1596, H1597, H1598, H1599, H1600, H1601, H1602, H1603, H1604, H1605, H1606, H1607, H1608, H1609, H1610, H1611, H1612, H1613, H1614, H1615, H1616, H1617, H1618, H1619, H1620, H1621, H1622, H1623, H1624, H1625, H1626, H1627, H1628, H1629, H1630, H1631, H1632, H1633, H1634, H1635, H1636, H1637, H1638, H1639, H1640, H1641, H1642, H1643, H1644, H1645, H1646, H1647, H1648, H1649, H1650, H1651, H1652, H1653, H1654, H1655, H1656, H1657, H1658, H1659, H1660, H1661, H1662, H1663, H1664, H1665, H1666, H1667, H1668, H1669, H1670, H1671, H1672, H1673, H1674, H1675, H1676, H1677, H1678, H1679, H1680, H1681, H1682, H1683, H1684, H1685, H1686, H1687, H1688, H1689, H1690, H1691, H1692, H1693, H1694, H1695, H1696, H1697, H								

**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 06-01-2023 22:18:43

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

Total registros General: 239

Total registros Subestación: 103

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	HDQ	Sub Estación	ID1	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202211999	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSCHECHARRUA TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	7690	S/E CHARRUA 13	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Subestación Charrúa: pruebas de Teleprotecciones (Digital) y pruebas End to End a realizar en los sistemas de protección de LT y 2 de S/E Charrúa. Se considera el bloqueo de disparo 2432 desde protección SOB hacia protección 878.	Riesgo bajo. Trabajos con instalaciones desconectadas del sistema.	Trabajos en paralelo y Desconexión por Nueva Subestación Sectorizada de Santa Clara y Parque Eólico Charrúa-Machón Co. 2 para incorporación 2432. Asociado a S02221199-202211451-202211452.	No tiene consumo afectado		ninguno		4491.13333	
202220290	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	477	S/E TENO EMPALME	1635	S/E TENO EMPALME A1	Roca y pódre Franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según S021 0578 se solicita No reconectar interruptor S2A2 en S/E Empalme Teno por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno		4491.13333	
202220501	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1218	S/E MAULE A2	Roca y pódre Franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según S021 0583, se reconectar interruptor S2A2 de S/E Maule ni interruptor S2A1 de S/E Linareo por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno		4491.13333	
202220525	Subestación	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO PUNTA SIERRA SPA	1854	Intervención	Origen Externo	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	23590 23600 23602 23603	S/E PUNTA SIERRA 11 S/E PUNTA SIERRA 12 S/E PUNTA SIERRA 14 S/E PUNTA SIERRA 15	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de crucetas y pernos acuales; pruebmas a circuitos energizados N°1 y 2. Punta Sierra La Cabaña estructura 244 y 272. Inspección completa estructuras 244 y 258. Solicita a S/E Punta Sierra inhibir reconectores (TVL de S21; S22; S24; S25).	Riesgo bajo. Asumido por Transelec, con inspección permanente.	Trabajos planificados y coordinados por Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno		4491.13333	
202220570	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	2211	S/E NUEVA LAMPA	28372 28373 28375 28376	S/E NUEVA LAMPA 12 S/E NUEVA LAMPA 13 S/E NUEVA LAMPA 15 S/E NUEVA LAMPA 16	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo de lavado de aislación en líneas energizadas por parte de Transelec.	Trabajos por parte de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno		4491.13333		
202220582	Subestación	Ejecución Exitosa	CHUNGUNGO S.A.	326	Intervención	Origen Externo	Programada	1779	S/E CENTRAL QUILLAPULIN	16723 16724	S/E CENTRAL QUILLAPULIN 11 S/E CENTRAL QUILLAPULIN 12	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	LT 220KV Los Maquis - Tap off El Llano. Lavado de Aislación con línea energizada mediante la aplicación de agua desmineralizada aplicada a presión en los aisladores de las torres N°35 a N°37.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Cubiplán: No reconectar interruptores S21 y S22.	No tiene consumo afectado		ninguno		4491.13333	
202210031	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Programada	234	S/E MINERO	215	S/E MINERO H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento Preventivo en Circuito 110 KV N°1 Minero - Colón.	Riesgos declarados por Código Teniente.	Relacionado con SO de Código: 20220948 y 20220969.	No tiene consumo afectado		ninguno		4491.13333	
202210033	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	234	S/E MINERO	216	S/E MINERO H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos en Proximidad al Circuito 110 KV N°2 Minero - Colón por Trabajo de Mantenimiento en Circuito 110 KV N°1 Minero - Colón.	Riesgos declarados por Código Teniente.	Relacionado con SO de Código: 20220948 y 20220969. Frente a una operación automática, el operador se contactará con el CEN para normalización de instalación.	No tiene consumo afectado		ninguno		4491.13333	
202210555	Subestación	Ejecución Exitosa	AUSTRIANOGAR CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Interno	Programada	2098	S/E SAN SIMON	23992 23993	S/E SAN SIMON 14 S/E SAN SIMON 15	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	L 220KV a Simon-Laguna, CL Lavado de aislación (Simple Circuit). Estructura(s): E333-E37A. Total: 37 CAD.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E SAN SIMÓN: S23A, S23B No reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno		4491.13333	
202210572	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	21315	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA 17	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	L 220KV a Simon-Laguna, CL Lavado de aislación (Simple Circuit). Estructura(s): E333-E37A. Total: 37 CAD.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Tap Off Nueva Victoria. Condición de No reconectar el interruptor S27.	No tiene consumo afectado		ninguno		4491.13333	
202210528	Subestación	Ejecución Exitosa	NORVIND	50	Intervención	Origen Interno	Programada	295	S/E CENTRAL TOTOMAL	1 385	S/E CENTRAL TOTOMAL 1 BT1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere lavado. Bajo, trabajo se realizará por personal capacitado bajo la supervisión de personal de L&P.	Bajo, trabajo se realizará por personal capacitado bajo la supervisión de personal de L&P.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		4491.13333	
202210581	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD CONCESIONARIA SIBURSE CONVENTO VIEJO S.A.	505	Intervención	Origen Externo	Programada	2105	S/E SECCIONADORA CONVENTO VIEJO	24188	S/E SECCIONADORA CONVENTO VIEJO A2	Roca y pódre Franja servidumbre	Sin Limitaciones	Corta de árboles próximo a instalación energizada.	Nivel de riesgo bajo.	S2A2 Bloqueo a la reconexión.	No tiene consumo afectado		ninguno		4491.13333	
202220858	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1850	S/E COLLAHUASI	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de sistema SCADA.	Bajo a las personas, pruebas de sistema SCADA. (Comunicaciones quedarán indisponibles).	pruebas de sistema SCADA. Las comunicaciones quedarán indisponibles.	No tiene consumo afectado		ninguno		4491.13333	
202210420	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2010	S/E TEN GIS 8	19214 19215	BA S/E TEN GIS #8 S/E TEN GIS #9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de empresa ENGIE se requiere generación de no reconectar interruptores S28 y S29 en S/E TEN para realizar control de carbones de excitación de Generador en Central S/E EM. Medidas de mitigación adoptadas por personal de ENGIE.	El principal riesgo es la ocurrencia de apertura intempestiva de interruptores S28 y S29 como consecuencia de actuación de protecciones asociadas al Generador en Central S/E EM. Medidas de mitigación adoptadas por personal de ENGIE.	Trabajos de revisión de carbones de excitación e limpieza de cubilote de excitación con cambio de filtros de acuerdo con evaluación del generador principal de S/E EM, realizados por personal de ENGIE.	No tiene consumo afectado		ninguno		4491.13333	
202210511	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	623	S/E PLANTAS	547 548	BA S/E PLANTAS 13 BRV BA S/E PLANTAS 120KV BP1	Lavado de Aislación en instalaciones en servicio	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en instalaciones en servicio.	Nivel de riesgo del trabajo medio controlado.	Se requiere bloqueo de reconexión del S246 S/E Tierra Anacón, además de los circuitos de RT S2C1, S2C7, S2C3, S2C4, S2C5 y S2C6, más orden de no reconectar del S2H1 y S2CT1 en S/E Plantas, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos de lavado de aislación en la S/E.	No tiene consumo afectado		ninguno		4491.13333	
202210532	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	432	S/E MONTE PATRIA	1298 1299	S/E MONTE PATRIA E2 S/E MONTE PATRIA CT1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según S021 0590 No reconectar S2C1 y S2E2 de S/E Monte Patria por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno		4491.13333	
202210600	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	2211	S/E NUEVA LAMPA	28371 28372 28374 28375	S/E NUEVA LAMPA 11 S/E NUEVA LAMPA 12 S/E NUEVA LAMPA 14 S/E NUEVA LAMPA 15	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo de Transelec para roca, corta y pódre de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada.	Trabajos por parte de Transelec.	Frente a una operación automática del componente sulfatado End solo reconectará previa coordinación con el CEN.	No tiene consumo afectado		ninguno		4491.13333	
202210611	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	694	S/E LAMPA	614	S/E LAMPA 11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo de Transelec para roca, corta y pódre de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada.	Trabajos por parte de Transelec.	Frente a una operación automática del componente sulfatado End solo reconectará previa coordinación con el CEN.	No tiene consumo afectado		ninguno		4491.13333	

**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 06-01-2023 22:18:43

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

Total registros General: 239

Total registros Subestación: 103

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	IDN	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
202210695	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	486	S/E PUCON	1317	BA S/E PUCON 23KV	Otro Tipo de Trabajo		Preración operacional sobre barra de 23 KV (NO recomendar S2E7) por instalación de mangos aislantes como preparación desconexión T1 programada para 28/12/2022.	Riesgo medio. Trabajos con instalación de mangos a realizar con métodos de líneas vivas.	No tiene consumo afectado		ninguno			44911.33333	
202210829	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	408	S/E LAUTARO	tendidos, cables	otros: tendido_cable	Otros Cables		Trabajos de montaje de equipos, excavación y tendido de (MPT) de malla a tierra en punto energizado de 23 y 13,2 KV, acometida en escalera interior y trabajos de apertura de muro de sala de control bandeja porta conductores, tendido cables de comunicación, alambrado de paneles control (en conexiones a equipos existentes), cableo de paneles en sala de comando, estas tareas están relacionados con el proyecto de ampliación de S/E Lautaro NUP130 y 2325	Riesgo bajo, trabajos se ejecutaran de acuerdo a protocolos y procedimientos establecidos para la faena	Proyecto asociado al NUP 130 y 2325 "Proyecto Ampliación SE Lautaro"	No tiene consumo afectado		ninguno		44911.33333	
202211017	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ANTUCUYA	372	Intervención	Origen Interno	Programada	1958	TAP OFF ENLACE	2304	S/E TAP OFF ENLACE II	Lavado de Aislación		Lavado de aislación en barra de S/E Enlace 220 KV	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	S/E Tap-Off Enlace: Saftalizar y No Recomendar S2E7 /SE Anuncios: Saftalizar y No Recomendar S2E1-S2E7E - S2E7E.	No tiene consumo afectado		ninguno		44911.33333	
202211186	Subestación	Ejecución Exitosa	AR VALLE ESCONDIDO SPA	1833	Desconexión	Origen Interno	Programada	2319	S/E VALLE ESCONDIDO	30446 S/E VALLE ESCONDIDO FT1 30446 S/E VALLE ESCONDIDO FT2 30446 S/E VALLE ESCONDIDO F1 30447 S/E VALLE ESCONDIDO F2 30448 S/E VALLE ESCONDIDO F3 30449 S/E VALLE ESCONDIDO F4 30450 S/E VALLE ESCONDIDO F5 30451 S/E VALLE ESCONDIDO F6 30452 S/E VALLE ESCONDIDO F7 30453 S/E VALLE ESCONDIDO F8 30454 S/E VALLE ESCONDIDO P9 30455 S/E VALLE ESCONDIDO P2 30457 S/E VALLE ESCONDIDO P3A 30459 S/E VALLE ESCONDIDO P7E	Otro Tipo de Trabajo		Pruebas SAP en S/E Valle Escondido. Condiciones requeridas: Abierto y bajo en que se realiza con instalaciones designadas.	El riesgo del trabajo es bajo y se realiza con instalaciones designadas.	Pruebas SAP en S/E Valle Escondido. Condiciones requeridas: Abierto y bajo en S/E Valle Escondido. S2E7E, S2E7E-1, S2E7E-2, S2E7E-3 y cables de media tensión en S/E Valle Escondido.	No tiene consumo afectado		ninguno		44911.33333		
202211203	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	473	S/E PARRAL	1298	S/E PARRAL AT1	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 839 se solicita No recomendar interruptor S2AT1 de S/E Parray y recomendar S2AT1 de S/E Montevideo por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno		44911.33333		
2022195612	Subestación	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22706	S/E LAGUNAS IS	Otro Tipo de Trabajo		Se realizará Lavado de aislación Palo IS (S2E, S2E-1, S2E-2 y TCS).	Bajo	ACTIVADOS: S/E LAGUNAS: Lavado de aislación Palo IS (S2E, S2E-1, S2E-2 y TCS). Restricciones: LAGUNAS, S2E1, S2E2, S2E3, S2E4, S2E7, S2E7E, S2E8, S2E9, S2E12, S2E13, S2E14, S2E15, S2E16, S2E17, S2E18, S2E19, S2E20, S2E21, S2E22, S2E23, S2E24, S2E25 No recomendar LAGUNAS, S2E18, S2E19 (SODI Cofahuasi) No recomendar LAGUNAS, S2E18, S2E19, S2E20 (SODI S4) No recomendar LAGUNAS, S2E11 (SodI Granja Solar) No recomendar instalaciones en Riesgo Barra 220 KV, Sesión 1-LAGUNAS o Barra 220 KV, Sesión 2-LAGUNAS. Temporalidad de los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno		44911.33333	
202211864	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	360	S/E MOLINA	1225	S/E MOLINA BT1	Relleno de S/E		Se realizará la recuperación de la presión de gas SF6. Se necesita preparación de no recomendar S2B3 y S2B6 de la S/E Itabue y S2B5 y S2B4 de la S/E Curicó.	Bajo, trabajo será realizado por personal experimentado	S/C	No tiene consumo afectado		ninguno		44911.33333	
202211209	Subestación	Ejecución Exitosa	AJSA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	1662	S/E MULCHÉN	13242	S/E MULCHÉN I2	Otro Tipo de Trabajo		Subestación Mulchén: pruebas de Teleprotecciones (Digital) y pruebas Sodi lo final a realizar en los sistema de protección #1 y #2 asociado al Palo de S/E Mulchén. Se considera el bloqueo de diapasora desde protección Sodi hacia protección #7B.	Riesgo bajo. Trabajos con instalaciones desconectadas del sistema (seccionamiento de LT Clara y Parque Edilio Charra-Mulchén Co de S/E Santa Clara, NUP 202211941-1	Trabajos en paravoltos a Desconexión por partes en Servicio Nueva Subestación Seccionadas Santa Clara y Parque Edilio Charra-Mulchén Co de S/E Santa Clara, NUP 202211941-1	No tiene consumo afectado		ninguno		44911.33333	
202211073	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1869	S/E ESCONDIDA	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo		Mantenimiento equipos de comunicación sala E8	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Posible interferencia de comunicaciones mientras dure la intervención.	No tiene consumo afectado		ninguno		44911.33333	
202211086	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1892	S/E LAGUNA SECA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo		Carga de aislotes en RTD SCADA Palo Laguna Seca 220KV - IT3 Transformador 220/72,5 KV N°3	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	interferencia señales de protecciones en Centro de control SCADA	No tiene consumo afectado		ninguno		44911.33333	
202210787	Subestación	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	2454	S/E DIEGO DE ALMAGRO HT1	Otro Tipo de Trabajo		Diagnóstico de Almagro: A solicitud de SWC CONSULTING S.A. según SODI - SWC-2022/021. Por programa Mantenimiento preventivo Mayor T/G-1	Bajo	Diagnóstico S/E Diego de Almagro a solicitud de SWC CONSULTING S.A. según SODI - SWC-2022/021. Por programa Mantenimiento preventivo Mayor T/G-1	Desconexión: Subestación DIEGO DE ALMAGRO: Palo de transformación HTD1. O. ALMAGRO. Instalaciones en Riesgo: Palo de transformación HTD1. O. ALMAGRO. Temporalidad de los trabajos: Al inicio y término de las maniobras desconexión del Palo HTD1. Nivel de Riesgo: Alto	No tiene consumo afectado		ninguno		44911.33333

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 06-01-2023 22:18:43

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

Total registros General: 239

Total registros Subestación: 103

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	IDV	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
202211367	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2292	S/E ALTO JAHUEL B2	Otro Tipo de Trabajo	Sn Limitaciones	S/E alto Jahuel: Conexión de cables de señales y generación de señales en protección, para la verificación de correcta recepción en RTU.	Activados: S/E Alto Jahuel: Conexión de cables de señales y generación de señales en protección, para la verificación de correcta recepción en RTU. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel, Palo de 66 kV B2-Guindes, Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de Tareas S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		46911.3333		
202211398	Subestación	Aprobado	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	199	S/E CENTRAL ALFALFA	tendido_cable	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sn Limitaciones	En SE 220-viv Altaful: Obra Civil: Ampliación de los proyectos M2 según plano "Cierre de obra Ampliación"	Riesgo controlado con procedimientos y supervisión presente.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		46911.3333		
202210513	Subestación	Ejecución Exitosa	CCE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	404	S/E SAN FERNANDO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sn Limitaciones	Se realizó el reemplazo de RTU OPTO MA, por un SE AXON en subestación San Fernando, se realizó instalación de monitor reusable RTU SE AXON, entre y reemplazo de equipos, traslado de señales a nueva RTU y pruebas a pantalla (SCADA y consola local).	Por el reemplazo de RTU OPTO MA, por un SE AXON en subestación San Fernando, se considera la pérdida de comunicación intermitente menores a 3, además de pruebas efectivas de bloqueo de forma momentánea sobre los interruptores: 5281,5282, 5283, 5284, 5285, 5883, 5286, 5287 y 5282. Para los alimentadores MT además se realizó pruebas de bloqueo de recable.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		46911.3333		
202207923	Subestación	Ejecución Exitosa	CCE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	378	S/E ANDALIEN	tendido_cable	otros: tendido_cable	Alambrado de control	Sn Limitaciones	Se realizaron trabajos previos de tendido de cable por futuro reemplazo de protección diferencial electrónica del transformador T2 de SE Andalien por protección digital. Estos trabajos están asociados al NUP-483.	Riesgo bajo y controlado. Trabajos en sala de comando.	Se realizaron trabajos previos de tendido de cable por futuro reemplazo de protección diferencial electrónica del transformador T2 de SE Andalien por protección digital. Estos trabajos están asociados al NUP-483.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		46911.3333	
202211367	Subestación	Aprobado sin activación	CCE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	662	S/E VILLA PRAT	cargador es	otros: cargadores	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantencción)	Sn Limitaciones	Se realizó mantenimiento a los cargadores y bancos de baterías. No habrá pérdida de SI,AA,CC.	Bajo, trabajo será realizado por personal con mucha experiencia.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		46911.3333		
202211369	Subestación	Aprobado sin activación	CCE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	360	S/E MOLINA	cargador es	otros: cargadores	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantencción)	Sn Limitaciones	Se realizó mantenimiento a los cargadores y bancos de baterías. No habrá pérdida de SI,AA,CC.	Bajo, trabajo será realizado por personal con mucha experiencia.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		46911.3333		
202211366	Subestación	Aprobado sin activación	CCE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	650	S/E PARRONAL	cargador es	otros: cargadores	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantencción)	Sn Limitaciones	Se realizó mantenimiento a los cargadores y bancos de baterías. No habrá pérdida de SI,AA,CC.	Bajo, trabajo será realizado por personal con mucha experiencia.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		46911.3333		
202212449	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1805	S/E 416	1695	416 69/4.16 KV	Otro Tipo de Trabajo	Sn Limitaciones	Adopte Carga 4.16 KV	Se requieren las siguientes condiciones en SE 416: Desconector de línea 188611 (1881); Abierto y Bloqueado. Interruptor 528E3 (5282); Abierto.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		46911.3333		
202212456	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1804	S/E 415	1684	415 69/4.16 KV	Otro Tipo de Trabajo	Sn Limitaciones	Intercambio tapa lateral switchgear sala 425 - 426.	Se requieren las siguientes condiciones en SE 415: Desconector de línea 188611 (1881); Abierto y Bloqueado. Interruptor 528E1 (5282); Abierto.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		46911.3333		
202211085	Subestación	Ejecución Exitosa	CCE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	408	S/E LAUTARO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sn Limitaciones	Trabajos SCADA a nivel de software (integración de señales nuevas). Se requieren permisos para sistema de servidor SCADA de S/E Lautaro y centro control TEMUCO, con varias intervenciones durante el día de aproximadamente 5 minutos cada una, las que serán realizadas con la debida anticipación. Intervención antes mencionada es necesaria para la correcta ejecución de proyecto de ampliación de S/E Lautaro, NUP1130 y 2525	Riesgo bajo. Trabajos a efectuarse respetando y aplicando los procedimientos de seguridad.	Proyecto asociado a la ampliación de S/E Lautaro, NUP1130 y 2525.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		46911.3333	
202208564	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	369	LOS CHANGOS 500/220/66KV 750MVA ATR3-1 + 1 UNIDAD DE RESPALDO	Otro Tipo de Trabajo	Sn Limitaciones	S/E Changes Obra silicónado de aisladores ATB.	Activados: Pruebas de atracción con recubrimiento silicónado, S/E Changes: Obra silicónado de aisladores equipos primarios de 500KV según detalle: - Desconectores B8CWT3-1N, B8CWT3-2N, B8CWT3-3N B8C8B-N; Desconectores B8E1, B8E2, B8E3, B8E4; Desconectores B8E11, B8E12, B8E13, B8E14, B8E15, B8E16, B8E17, B8E18, B8E19, B8E20, B8E21, B8E22, B8E23, B8E24, B8E25, B8E26, B8E27, B8E28, B8E29, B8E30, B8E31, B8E32, B8E33, B8E34, B8E35, B8E36, B8E37, B8E38, B8E39, B8E40, B8E41, B8E42, B8E43, B8E44, B8E45, B8E46, B8E47, B8E48, B8E49, B8E50, B8E51, B8E52, B8E53, B8E54, B8E55, B8E56, B8E57, B8E58, B8E59, B8E60, B8E61, B8E62, B8E63, B8E64, B8E65, B8E66, B8E67, B8E68, B8E69, B8E70, B8E71, B8E72, B8E73, B8E74, B8E75, B8E76, B8E77, B8E78, B8E79, B8E80, B8E81, B8E82, B8E83, B8E84, B8E85, B8E86, B8E87, B8E88, B8E89, B8E90, B8E91, B8E92, B8E93, B8E94, B8E95, B8E96, B8E97, B8E98, B8E99, B8E100.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		46911.3333		

**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 06-01-2023 22:18:43

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

Total registros General: 239

Total registros Subestación: 103

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	ID1	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	
202205660	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	510 1634	BA S/E PAN DE AZÚCAR 220KV BP1 BA S/E PAN DE AZÚCAR 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Bajo	<p>ALIMENTACIÓN Lavado de aislación de instalaciones en servicio (Barra), S/E Pan de Azúcar. Lavado de aislación con equipos energizados patio 220 VV paños 11, 12, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35 (incluye todo 13.8 kV), TR6 (incluye todo 13.8 kV); incluye marcos de barra. Marcos de línea. Restricciones: Subestación P. Azúcar, S227 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, S228 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, S229 con bloqueo a la reconexión inmovilizado.</p>	No tiene consumo afectado		ninguno		4491133333		
2022113123	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSCUATAYO S.A.	275	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	1709	S/E PICHIRAHUE	15532	S/E PICHIRAHUE 11	Roca y pedo Franja servidumbre		Sin Limitaciones		<p>A solicitud de Transalec S000: 1511 por corte y podo de arboles Línea 220 kV Pichirahué-Rahue C2 (CURSO FORZOSO), solicita condición de No reconectar S211 sin aviso al CNET.</p>	<p>A solicitud de Transalec S000: 1511 por corte y podo de arboles Línea 220 kV Pichirahué-Rahue C2 (CURSO FORZOSO), solicita condición de No reconectar S211 sin aviso al CNET.</p>	No tiene consumo afectado		ninguno		4491133333	
2022120656	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Externo	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	19162	S/E LOS CHANGOS K2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones		<p>Por solicitud de Transalec (ID N°2022120656), se requiere desconectar Pafos 4 en subestación Los Changos, en apoyo a la obra de silenciamiento de estaciones equipos primarios de 220 y 500 kV. Auto Transformador N°3.</p>	<p>Riesgo asociados: evaluarlos por Transalec. Medidas de control: evaluadas por Transalec.</p>	<p>Se requieren las siguientes condiciones operacionales para TEN: S232, abierto y bloqueado. BR2-1, abierto y bloqueado. BR2-2, abierto y bloqueado.</p>	No tiene consumo afectado		ninguno		4491133333
2022114462	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	300	S/E LOS MAQUIS	26206 26207 31156	S/E LOS MAQUIS 10 [EN_REVISIÓN] S/E LOS MAQUIS 10 [EN_REVISIÓN] S/E LOS MAQUIS 10 [EN_REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones		<p>Se realizarán los siguientes trabajos: 1.- Instalación de Mafas. 2.- Confección de Mafas. 3.- Compartimento de Ventilación en GG (Compartimento Caja de Cable). 4.- Señales con Gas SFE a presión nominal. 5.- Prueba de Cable.</p>	<p>Sin riesgo, trabajos en instalaciones desconectadas (Proyecto Mesa de Los Andes, NUP 412).</p>	<p>Trabajo relacionado a proyecto PPV. Mesa de Los Andes, NUP 412. Pafos 19 y 110 de SE Los Maquis se encuentran desconectados del sistema.</p>	No tiene consumo afectado		ninguno		4491133333
2022110296	Subestación	Rechazado	MAZAQUITO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1991	Intervención	Origen Externo	Programada	2291	S/E HUALQUI	30007 30008	S/E HUALQUI 16 S/E HUALQUI 16	Roca y pedo Franja servidumbre		Sin Limitaciones		<p>A solicitud de Transalec, se requiere la no reconexión de equipos S215 y S26 de SE Hualqui por trabajos de Roca en Franja de servidumbre, correspondiente a la LT 220KV Charra-Hualqui CL.</p>	<p>Riesgos a controlar por Transalec.</p>	<p>Trabajos serán suspendidos diariamente.</p>	No tiene consumo afectado		ninguno		4491133333
2022109648	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1924	Intervención	Origen Interno	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	19648 24127	S/E CENTRAL LA CEBADA 11 S/E CENTRAL LA CEBADA 13	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones		<p>A solicitud de TRANSELEC: REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCULARES N°1 y 1 EN ESTE. 244 Y 272. INSPECCIÓN ESTRUCTURAL COMPLETA EN ESTE. 244 a 259. (No considera crucetas ni escaleras).</p>	<p>Nota 1: No están cruce de líneas con terceros en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos. Nota 3: No se realizarán trabajos distintos en una misma estructura de manera simultánea.</p>	<p>El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.</p>	No tiene consumo afectado		ninguno		4491133333
2022107075	Subestación	Ejecución Exitosa	PUERTO HIGUO-PUNTA SIERRA S/A	1954	Intervención	Origen Interno	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	2772 2773 2774	BA S/E PUNTA SIERRA 220KV BP1 BA S/E PUNTA SIERRA 220KV BP2 BA S/E PUNTA SIERRA 31.5 KV BP1	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones		<p>S/E Punta Sierra: Lavado de aislación y equipos de potencia en condición energizada de las Diagonales #1, #2, #3, Transformador de poder 220/115 kV, TP Cargado 220/0,4 kV, Barra 220 kV, Barra 220 kV #2, 2 Torres de amarra A y B y cuatro postes (B, C, D, E)</p>	<p>El riesgo de trabajo es bajo, en lavado de aislación en caliente se realiza con todas las precauciones del caso</p>	<p>Trabajos coordinados con Transalec requieren: S/E Las Palmas: Desconectar recierre (P)1, salidas Las Palmas - Punta Sierra #1 y #2. S/E Punta Redondo: Desconectar recierre (P)1, salida La Cebada - TapOff Monte Redondo - Punta Sierra #1. S/E La Cebada: Desconectar recierre (P)1, salida Cebada - Punta Sierra #1 y #2. S/E Punta Sierra: Desconectar recierre (P)1, salidas Punta Sierra - Cebada #2, Punta Sierra - Cebada TapOff Monte Redondo #1 y Punta Sierra - Las Palmas #1 y #2.</p>	No tiene consumo afectado		ninguno		4491133333
2022109477	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1924	Intervención	Origen Interno	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	19648 24127	S/E CENTRAL LA CEBADA 11 S/E CENTRAL LA CEBADA 13	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones		<p>A solicitud de TRANSELEC: S/E Punta Sierra: Lavado de aislación y equipos de potencia en condición energizada de las Diagonales N°1, 2, 3, Transformador de poder 220/115 kV, TP Cargado 220/0,4 kV, Barra 220 kV, 1 y 2, 2 torres de amarra (A y B) y cuatro postes (B, C, D, E)</p>	<p>El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.</p>	No tiene consumo afectado		ninguno		4491133333	
2022107106	Subestación	Ejecución Exitosa	CEE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	645	S/E LUHUEMO	593 594	BA S/E LUHUEMO 13.2KV BP1 BA S/E LUHUEMO 66KV BP1	Obras Civiles		Sin Limitaciones		<p>Trabajos de montaje de cámara de inspección NUP, montaje de cámara CB y montaje de Transformador de SAA cercano a Barra ME, asociado a proyecto de ampliación de SE Luhuemo referente a NUP 2133. Cabe destacar que solo serán obras de obra y no aplica puesta en servicio a nuevas instalaciones.</p>	<p>Riesgo del Trabajo reconocido SE medio controlado</p>	<p>Para estos trabajos y el resguardo del personal, se requiere la prestación operacional de no reconectar interruptores S2B11 y S2C11 de SE Luhuemo. Sin desconectar a clientes finales.</p>	No tiene consumo afectado		ninguno		4491133333

**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 06-01-2023 22:18:43

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

Total registros General: 239

Total registros Subestación: 103

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	IDN	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Inactivo	Fecha Inicio
202210549	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1940	S/E TAP OFF 003	28553	S/E TAP OFF 003 BT1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento desconectar B8BT se realiza con procedimiento respectivo.	Riesgo bajo. Trabajo respectivo.	Se requieren las siguientes condiciones operacionales en: S/E Escudador abierto y bloqueado B8B3-Advertos 5283; B8B3-1. Cerrado y bloqueado B8B3-2T. S/E S000. Abierto y a disposición B8BT. - Advertos 5287. Abierto y bloqueado. 52CT. S/E Neurara. Puentes abiertos S/E Neurara.	No tiene consumo afectado	ninguno				449113125
202210539	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1910	S/E O'HIGGINS	2211 2212 2213 2214	BA S/E O'HIGGINS 220KV BP1 BA S/E O'HIGGINS 220KV BP2 BA S/E O'HIGGINS 220KV BP3 BA S/E O'HIGGINS 220KV BT	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores S/E O'Higgins	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconocer en S/E O'Higgins M8 5202, M8 5201, M8 5203 S/E O'Higgins: 5205I, 5204, 5206, 5207, 5205, 5205, 5205, 5205; 5206, 5208. S/E Mapojones 5202, S/E Atacama 5203; 5202S; S/E Coloso 5201, 5202, S/E Kapari: 5201S; 5201S; S/E Puri: 5201. S/E Fuentes: 5201.	No tiene consumo afectado	ninguno			449113125	
202210719	Subestación	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	107	MATENCILLO TR2 220/115/113.2KV 90MVA IU	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Matencillo. Paflo Transformadores 220KV. Paflo IT2. Obras Capex No 6. Reemplazo TP172. Análisis factorial a través de software en protecciones con paflo en servicio.	Bajo	Activación: Análisis factorial a través de software en protecciones con paflo en servicio. S/E Matencillo. Paflo Transformadores 220KV. Paflo IT2. Obras Capex No 6. Reemplazo TP172. Análisis factorial a través de software en protecciones con paflo en servicio. Nota: Estas actividades están coordinadas con la actividad de Equipos Primarios PMTD14134 y AT93366. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo.	No tiene consumo afectado	ninguno			4491129167	
202210720	Subestación	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	1640	BA S/E MATENCILLO 220KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Matencillo. Paflo Transformadores 220KV. Paflo IT2. Obras Capex No 6. Reemplazo TP172. Análisis factorial a través de software en protecciones con paflo en servicio.	Bajo	Activación: Análisis factorial a través de software en protecciones con paflo en servicio. S/E Matencillo. Paflo Transformadores 220KV. Paflo IT2. Obras Capex No 6. Reemplazo TP172. Análisis factorial en las protecciones del paflo IT2. - Se realizará prueba experimental en el análisis factorial, con los software de cada una de las protecciones. Nota: Estas actividades están coordinadas con la actividad de Equipos Primarios PMTD14134 y AT93366. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo.	No tiene consumo afectado	ninguno			4491129167	
202210721	Subestación	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	107	MATENCILLO TR2 220/115/113.2KV 90MVA IU	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Matencillo. Paflo Transformadores 220KV. Paflo IT2. Obras Capex No 6. Reemplazo de Transformadores de potencia TP172. Puesta en servicio a nuevos TP172.	Bajo	Activación: Puesta en servicio nuevos TP172. S/E Matencillo. Paflo Transformadores 220KV. Paflo IT2. Obras Capex No 6. Reemplazo de Transformadores de potencia TP172. Puesta en servicio a nuevos TP172. Trabajo en conjunto con área de control de potencia TP172. Análisis factorial en protección diferencial de barras 8TB. 3I. - Se realizará prueba experimental en el análisis factorial, describiendo que los análisis serán realizados con los software de cada una de las protecciones. Actividad coordinada con el área de AT93366.	No tiene consumo afectado	ninguno			4491129167	
202210723	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	107	MATENCILLO TR2 220/115/113.2KV 90MVA IU	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Matencillo. Paflo Transformadores 220 KV. Paflo IT2. Obras Capex No 6. Reemplazo TC172. Obra Capex Reemplazo TC172.	Bajo	Activación: Análisis factorial a través de software en protecciones con paflo en servicio. S/E Matencillo. Paflo Transformadores 220 KV. Paflo IT2. Obra Capex No 6. Reemplazo TC172. Obra Capex Reemplazo TC172. 1). Análisis factorial en las protecciones del paflo IT2 P1 y P2. 2). Análisis factorial en protección diferencial de barras 8TB. 3). - Se realizará prueba experimental en el análisis factorial, describiendo que los análisis serán realizados con los software de cada una de las protecciones. Actividad coordinada con el área de AT93366.	No tiene consumo afectado	ninguno			4491129167	

**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 06-01-2023 22:18:43

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

Total registros General: 239

Total registros Subestación: 103

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	IDQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	
202210734	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCILLO	1640	BA S/E MANTENCILLO 220KV BPS-2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E MANTENCILLO, Paflo J72, Obra Capex NO W, Reemplazo TC172, Obra Capex Reemplazo TC172.	Analisis factorial a través de software para protecciones con paño en servicio, S/E MANTENCILLO, Paflo Transformadores 220 V, Paflo J72, Obra Capex NO W, Reemplazo TC172, Obra Capex Reemplazo TC172.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	4491129167	
202210788	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA S.A.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1802	S/E 404	21849 S/E 404 C0322 24563 S/E 404 DT1 17758 S/E 404 4.16 KV 17500 S/E 404 6 KV		Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Reemplazo de medidor ION7400 paño Incoming	Riesgo bajo, Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar a S/E 404 528322.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	4491129167
202211952	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC CHARRUA TRANSMISION S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	7690	S/E CHARRUA 13	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Pruebas diagnosticas a equipos primarios del paño II (interruptores, desconectores, TTEC, TTPP, Tampa de onda, pararrayes, Condensador de acoplamiento).	Riesgo bajo, Trabajos con instalaciones desconectadas del sistema (desconexión de LT Charrua-Machón Co. Nueva Subestación Secundarios Santa Clara y Parque Étilos de Santa Clara, NUP 2432. Aprobado a 2022111990-2022114111-2022114147	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	4491129167	
202211958	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	1652	BA S/E CHARRUA 220KV BT-1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Solicitud de Cero Redes.	Bajo.	Supervisor de CELEO REDES por Trabajos en S/E Charrua paño II se realizará Mantenimiento Diagnóstico y Preventivo a Equipos de Paflo y sistema de control y protección. Trabajos se realizarán en periodo de desconexión LT 220kV Charrua - Machón por puesta en servicio de subestación secundarios Santa Clara y propiedad de AIS Condicionales, Barra de Transferencia N° del paflo de 220KV de S/E Charrua, Inducible, instalación con riesgo: Barra principal N° 4 se 2022114147	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	4491129167
202210718	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCILLO	107	MANTENCILLO TR2 220/115/13,2KV 90MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E MANTENCILLO, Paflo Transformadores 220V, Obra Capex No W, Reemplazo TC172.	Bajo	Puesta en servicio nuevos TTRAM, S/E MANTENCILLO, Paflo Transformadores 220V, Obra Capex No W, Reemplazo TC172. 1. Puesta en servicio de nuevos STTC del paflo J72. Trabajo en conjunto con área de control PAFLO 41232 y AT 9575.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	4491129167
2022103057	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE EDUCO SAN GABRIEL S.A.	429	Desconexión	Origen Interno	Programada	2122	S/E SAN GABRIEL	24576 S/E SAN GABRIEL JT1 24580 S/E SAN GABRIEL ET1 24597 S/E SAN GABRIEL F2 24598 S/E SAN GABRIEL EBC1 24599 S/E SAN GABRIEL E2 24600 S/E SAN GABRIEL E3 24601 S/E SAN GABRIEL E4 24602 S/E SAN GABRIEL E5 24604 S/E SAN GABRIEL ES1 24605 S/E SAN GABRIEL ET2 24606 S/E SAN GABRIEL ES42 24608 S/E SAN GABRIEL E7 24609 S/E SAN GABRIEL E8 24610 S/E SAN GABRIEL E9 24611 S/E SAN GABRIEL EBC2 24612 S/E SAN GABRIEL E6		Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Rafaelamiento de la red de media tensión.	de circuito #7 (B9-2) (B9-1), Seccionador 34.5 KV de circuito #6 (B9-3) (B9C-1), Seccionador 34.5 KV de circuito #8 (B9-1) (B9C-1), Seccionador 34.5 KV de circuito #8 (B9-3) (B9C-1), Seccionador 34.5 KV de BBCC 1 - 2 (B9-1) (B9C1-1), Seccionador 34.5 KV de SAA 2 (B9-1) (B9SA-2).	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	4491129168	
202210722	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCILLO	865	MD S/E MANTENCILLO J72	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E MANTENCILLO, Obra Capex Reemplazo TC172. 1.- Configuración de relación de transformación 1200/5 en medidor de facturación del paflo J72. 2.- Configuración de relación de transformación 1200/5 en medidor de facturación del paflo J72.	1200/5 en medidor de facturación del paflo J72. NOTA: Posterior a la puesta en servicio de los nuevos TTEC del paflo J72, se debe realizar la verificación del medidor por una empresa acreditada.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	4491125	



**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 06-01-2023 12:18:43

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

Total registros General: 239

Total registros Subestación: 103

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	IDN	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
202211835	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	704	S/E MACUL	917	MACUL 110/12,5KV SDMVA 3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará instalación de Avilación en partes vivas de Transformador	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos emarcados en el Plan de mantenimiento anual de Enel.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno			4491108333
202211813	Subestacion	Rechazado	BESALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Desconexión	Origen Interno	Programada	2303	S/E GUINDO [EN_REVISION]	30178 30179 30181 30182 30174 30175 30176 30177 30180 30183 30184	S/E GUINDO 85 [EN_REVISION] S/E GUINDO 86 [EN_REVISION] S/E GUINDO 84 [EN_REVISION] S/E GUINDO 83 [EN_REVISION] S/E GUINDO C1 [EN_REVISION] S/E GUINDO I71 [EN_REVISION] S/E GUINDO 106V BPF [EN_REVISION] S/E GUINDO 66KV BPF [EN_REVISION] S/E GUINDO 811 [EN_REVISION] S/E GUINDO 82 [EN_REVISION] S/E GUINDO 81 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Normalización de secuencia de fases del CTO N°1.	Normalización de secuencia de fases del CTO N°1.	El Transformador de poder 90MVA quedará sincronización entre todo de 220kV y el todo de 66kV de S/E Guindo. Se habilitarán las protecciones del CTO N°2, que se encuentra como "fallo" en la S/E Guindo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		44911	
202211832	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	685	S/E CLUB HIPICO	2559	CLUB HIPICO 110/12,5KV SDMVA 4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará Mantenimiento Preventivo al Desconectador N°4	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos emarcados en el Plan de mantenimiento anual de Enel.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		44911	
202211834	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	685	S/E CLUB HIPICO	719	BA S/E CLUB HIPICO 110KV BPF	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará Mantenimiento Preventivo al Desconectador N°4	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos emarcados en el Plan de mantenimiento anual de Enel. Asociado con SD_202211832	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		44911	

**Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora**

Fecha generación reporte: 06-01-2023 22:18:43  
 Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo C/C, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo C/C  
 Total registros Generales: 239  
 Total registros Central Generadora: 181

Número	Tipos	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	112	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajos Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	
202211848	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA VENTANAS S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	112	TER NUEVA VENTANAS	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará medición de ruido.	Riesgo bajo según actividad a realizar	Unidad opera en plena carga estable y mientras duren los trabajos no puede existir SSC.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		4491183331	
202210865	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERADORA ANTIHUE S/A	3	Intervención	Origen Interno	Programada	78	TER ANTIHUE	99 TER ANTIHUE U2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas rutinarias de inyección de energía variable hasta 45 MW, para verificar el correcto funcionamiento de la unidad generadora.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prima Energía.	Central 100% disponible en caso de ser requerida por el COC.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		449116667	
202216008	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERACIÓN DE ENERGÍA NUEVA DESGAR SPA	32	Intervención	Origen Interno	Programada	139	TER DESGAR	5175 5176 TER DESGAR TIPO 1 (17U) TER DESGAR TIPO 2 (3U)		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas rutinarias de grupo generadores y el sistema de control de la central, correspondiente a la fase 1 y 2. La entrega a inyectar es de 4 MW.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prima Energía.	Central 100% disponible en caso de ser requerida por el COC.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		4491145833	
202210561	Central Generadora	Ejecución Exitosa	LUZ DEL NORTE	309	Intervención	Origen Interno	Programada	319	PPV LUZ DEL NORTE	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	136	Pruebas de Control Primario de Frecuencia de la planta Luz del Norte.	Sin riesgo operacional para central Luz del Norte.	Complementarios para la central Luz del Norte entregada a don Rindge Espinoza. Es necesario para esta día verificar pendientes, esto siempre en coordinación con personal del CEN.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		449111375	
202211415	Central Generadora	Ejecución Exitosa	INVERSIONES HORNOTOS SPA	413	Intervención	Origen Interno	Programada	395	TER HORNOTOS	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Control carbones generador unidad.	Todos los riesgos asociados se encuentran controlados	Control carbones generador	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		449111375	
202211368	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLUMB S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	99	TER NEHUENCO 98	754 TER NEHUENCO 98 U1		Otro Tipo de Trabajo	100	Lavado de aisladores	Bajo	Lavado de aisladores en patio 220 KV, salida T0. En caso de falla NO requerir. Coordinar con jefe de fauna la normalización.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		4491135417	
202211382	Central Generadora	Aprobado sin activación	SAGESA S.A.	56	Desconexión	Origen Interno	Programada	533	TER HORNOPIREN (SM)	2450 TER HORNOPIREN (SM) U1		Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de Unidad N°14 de Central Térmica Homopirén por faenas de mantenimiento menor de una unidad en servicio.	Riesgo controlado, faenas se realizarán con Unidad N°15 desconectada y los demás unidades en servicio normal.	Las demás unidades de central Homopirén permanecerán en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		4491135417	
202210792	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENDE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER IEM	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	376,96	Control de carbones sistema de excitación del generador	Riesgo bajo, debido a que se intervenga una escobilla o carbón a la vez	Control de carbones sistema de excitación del generador	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		4491133333	
202211047	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PÁRQUE EÓLICO EL ARBAHAN SPA	1922	Intervención	Origen Interno	Programada	276	PE EL ARBAHAN	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	115	Upgrade a SCADA (Wind Power Supervisor) de Central PE El Arbañan. Posible pérdida de comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	Riesgo del trabajo es bajo.	Upgrade a SCADA (Wind Power Supervisor) de Central PE El Arbañan. Posible pérdida de comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		4491133333	
202210948	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EÓLICA MONTE REDONDO SPA	49	Intervención	Origen Externo	Programada	145	PE MONTE REDONDO	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	48	Trabajos externos (Transect) línea 220 KV, Punta Sierra - Tap Off Monte Redondo- La Cebada C1 y línea 220 KV, Punta Sierra - La Cebada C2 A solicitud de Transaltec SODI N° 5280 utilizado por Pacific Hydro Chile (Punta Sierra por S/E Punta Sierra- Lavado de aislador e inspección equipos de potencia en condición energizada de las Diagramas N° 2, 3, Transformador de poder 220/33,3 KV, TP Cargable 220/24 KV, Base a 220 KV, 3 y 2, 2 bornes de amparo (A y F) y cuatro polos (B, C, D, E).	Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos	Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos	No reconectar 52G1	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		4491133333
202211187	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR VALLE ESCONDIDO SPA	1833	Desconexión	Origen Interno	Programada	1809	PPV VALLE ESCONDIDO	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas SLP en S/E Valle Escondido. Condiciones requeridas: PPV Valle Escondido fuera de servicio y desconectado.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza con instalaciones desenergizadas.	Pruebas SLP en S/E Valle Escondido. Condiciones requeridas: PPV Valle Escondido fuera de servicio y desconectado.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		4491133333	
202210958	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EÓLICA MONTE REDONDO SPA	49	Intervención	Origen Externo	Programada	145	PE MONTE REDONDO	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	48	Trabajos externos (Transect) línea 220 KV, Punta Sierra - Tap Off Monte Redondo- La Cebada C1 y línea 220 KV, Punta Sierra - La Cebada C2 A solicitud de Transaltec SODI N° 5280 REEMPLAZO DE CRISTALES OBLICUOS N° 1 y 2 EN ESTR. 244 y 272. INSPECCION ESTRUCTURAL COMPLETA EN ESTR. 244 y 272. (No considera cruces ni exámenes). 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	Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos	No reconectar 52G1	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		4491133333
202211760	Central Generadora	Aprobado sin activación	SAGESA S.A.	56	Desconexión	Origen Interno	Programada	533	TER HORNOPIREN (SM)	2449 TER HORNOPIREN (SM) U2		Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de Unidad N°2 de Central Térmica Homopirén por faenas de mantenimiento menor de una unidad en servicio.	Riesgo controlado, faenas se realizarán con Unidad N°2 desconectada y los demás unidades en servicio normal.	Las demás unidades de central Homopirén permanecerán en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		4491133333	
202211761	Central Generadora	Aprobado sin activación	SAGESA S.A.	56	Desconexión	Origen Interno	Programada	533	TER HORNOPIREN (SM)	2446 TER HORNOPIREN (SM) U5		Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de Unidad N°5 de Central Térmica Homopirén por faenas de mantenimiento menor de una unidad en servicio.	Riesgo controlado, faenas se realizarán con Unidad N°5 desconectada y los demás unidades en servicio normal.	Las demás unidades de central Homopirén permanecerán en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		4491133333	

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 06-01-2023 22:18:43  
 Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC  
 Total registros Central Generadora: 239  
 Total registros Central Generadora: 18

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDV	Central	IDC	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2022112977	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1704	PPV CAMPOS DEL SOL [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas internas nivel SCADA previas a las pruebas SILN con el Coordinador Eléctrico Nacional. Se revisarán salidas de las estaciones meteorológicas y del controlador del parque. Se realizará movimiento efectivo de los modos de regulación del PMC (Power Plant Control), así como de los congresos asociados a cada uno de ellos. El cambio de congresos debe ser realizado desde el Plant SCADA.	Se requiere parque sin limitaciones del sistema para llevar a cabo las pruebas requerimientos solicitados para la entrega en operación del Parque.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		44912,29267	
2022120258	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARRQUE EOLICO SAN GABRIEL SPA	420	Desconexión	Origen Interno	Programada	544	PE SAN GABRIEL	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reforzamiento de la red de media tensión.	Riesgo de trabajo bajo, siguiendo manuales y protocolos de Acciona.	Parullo de aislamiento - ST. San Gabriel 220/33 kv. Seccionador 120 kv de Línea (B9-1-1) (B9T1-1), Seccionador 34.5 kv de SGA4-1 (B9-1) (BRESA-1), Seccionador 34.5 kv de circuito n°2 (B9-2) (BRES-1), Seccionador 34.5 kv de circuito n°6 (B9-3) (BRES-1), Seccionador 34.5 kv de circuito n°7 (B9-4) (BRES-1), Seccionador 34.5 kv de circuito n°8 (B9-5) (BRES-1), Seccionador 34.5 kv de circuito n°9 (B9-6) (BRES-1), Seccionador 34.5 kv de BRC1-2 (B9-7) (BRES-1), Seccionador 34.5 kv de SGA-2 (B9-15) (BRESA-2), Seccionador 34.5 kv	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		44912,27083
2022113307	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIA PACIFICO S.A.	216	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzado	218	TER ENERGIA PACIFICO	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	cambio sensor atollo en otros	falta alimentación otros de Biomasa	-	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Forzada)		44911,11942
2022113309	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CELUDOSA ARAUKO Y CONSTITUCION S.A.	2	Intervención	Origen Interno	Curso Forzado	88	TER VALDIVIA	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se desconectará U-1 para realizar reparación de bob. Fugas de vapor, una en compresor de válvulas de vapor a condensación y la otra en válvula de trip.	Riesgo bajo, se trabajará con equipos desenergizados y sin presencia de vapor.	no hay	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Unidad desconectada que limitación forzada)		44911,00278

**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 06-01-2023 22:18:43

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

Total registros General: 219

Total registros Línea: 118

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Línea	IDQ	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202211646	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	49	TAP LA LAJA - QUELTERHUES 110KV	188	TAP LA LAJA - QUELTERHUES 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Maniobra de apertura de interruptor en SE Las Lajas, para proceder con el cierre y energización de Tramos 110 KV de LT Alto Mago - Laja - Florida. Trabajos asociados a SD 202211641	Riesgo controlado, maniobra operacional con supervisión presente.	Maniobra de apertura de interruptor en SE Las Lajas, para proceder con el cierre y energización de Tramos 110 KV de LT Alto Mago - Laja - Florida. Trabajos asociados a SD 202211641	No tiene consumo afectado		ninguno		4491170833	
202211645	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	1285	ALTO MAGO - FLORIDA 110KV	2059 2061	TAP LA LAJA - VIZCACHAS 110KV C2 VIZCACHAS - FLORIDA 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Maniobra de apertura de interruptor en SE Florida, para proceder con el cierre y energización de Tramos 110 KV de LT Alto Mago - Laja - Florida. Trabajos asociados a SD 202211641	Riesgo controlado, maniobras con supervisión presente.	Maniobra de apertura de interruptor en SE Florida, para proceder con el cierre y energización de Tramos 110 KV de LT Alto Mago - Laja - Florida. Trabajos asociados a SD 202211641	No tiene consumo afectado		ninguno		4491170833	
202211818	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1547	TAMARACA - GEOGLIFOS 220KV (EV, REVISION)	3600	TAMARACA - GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Impulso manual de aislación por exceso de contaminación en las Estructuras, E2 a E37. Reemplazo de aislación de suspensión dañada o rota entre estructura N° 28 a 37 (donde sea necesario)	Bajo	Revisión: Subestación Tarapacá, S22 con bloques a la reconexión. Subestación Geoglifos, S24, S25 con bloqueo a la reconexión. L 220V Tarapacá - Geoglifos, C2, indispensable. Instalaciones en Riesgo: L 220V Tarapacá - Geoglifos, C1 o L 220V Tarapacá - Geoglifos, C2. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: Instalación de equipos de puesta a tierra trifase en las subestaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno		4491154833	
202211819	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1547	TAMARACA - GEOGLIFOS 220KV (EV, REVISION)	3601	TAMARACA - GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Impulso manual de aislación por exceso de contaminación en las Estructuras, E2 a E37. Reemplazo de aislación de suspensión dañada o rota entre estructura N° 28 a 37 (donde sea necesario)	Bajo	Revisión: Subestación Tarapacá, S22 con bloques a la reconexión. Subestación Geoglifos, S24, S25 con bloqueo a la reconexión. L 220V Tarapacá - Geoglifos, C2, indispensable. Instalaciones en Riesgo: L 220V Tarapacá - Geoglifos, C1 o L 220V Tarapacá - Geoglifos, C2. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: Instalación de equipos de puesta a tierra trifase en las subestaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno		4491154833	
202211833	Línea	Rechazado	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1520	ERECITO - CORONEL 66KV	3557	TAP OFF CERRO CHEPE - TAP OFF LOMA COLORADA 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Basico según SODI 20, se requiere precaración por línea Erecito-Coronel N°7, tramo Tap Cerro Chapo Tap Loma Colorada N°2 por conexión de fases en S/E Guindo correspondiente a línea de Cota 1 (arbol Coronel, la cual se encuentra desenergizada (línea sin normalizar).	Riesgo controlado por Basico, empresa ejecutora de los trabajos.	Trabajos de Basico en S/E Guindo.	No tiene consumo afectado		ninguno		449115	
202211820	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	1386	MELIPULLI - PARGUA 220KV	3320 3321 3342 3343 3344 3345 3346 3347 3348	MELIPULLI - EST. N° 37 (AT22488) 220KV C1 EST. N° 31 (AT22478) - EST. N° 41 (AT22483) 220KV C1 EST. N° 41 (AT24342) - EST. N° 82 (AT16007) 220KV C1 EST. N° 82 (AT16007) - EST. N° 136 (AT22487) 220KV C1 EST. N° 136 (AT22487) - EST. N° 186 (AT22492) 220KV C1 EST. N° 186 (AT22492) - EST. N° 234 (AT13522) 220KV C1 EST. N° 234 (AT13522) - EST. N° 300 (AT13588) 220KV C1 EST. N° 300 (AT13588) - PARGUA (AT22133) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No Reconectar Línea 220 KV Maniobra: Por solicitud de SAESA. Distribución por tramos en su Red MT 23 KV adyacentes a Torres N° 157 - 186 de línea 220V indicadas.	Riesgo controlado, se mantendrá las distancias de seguridad con línea 220 KV energizadas.	SODI N° 1244 según (informe STS)	No tiene consumo afectado		ninguno		449114567	
202211836	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1650	LICANCO - LAS VIDUETAS 66 KV	3946	LICANCO - EST. 170A 66KV C1	Roca y pedo fraja serredumbre	Sin Limitaciones	Se requiere de curso forzoso. No realizar trabajos en cercas de LAT, mantenimiento distancia de seguridad hacia el área LAT entre estructuras. AT23 y AT24 correspondientes.	Trabajos serán realizados en cercas de LAT, mantenimiento distancia de seguridad correspondientes.	No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		449114567	
202207977	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1522	ANA MARIA - LAGUNAS 220KV	3566	EST 71-1 - LAGUNAS 220KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	SE Lagunas 220 KV Desconectar LT Ana María - Lagunas 2220 KV Circuito 2 para realizar: Calibración y ajuste mecánico de los desconectores 8909-2 y 8909-21 montados en la misma estructura.	Riesgo controlado. Trabajos serán realizados en cercas de LAT, mantenimiento distancia de seguridad hacia el área LAT entre estructuras. AT23 y AT24 correspondientes.	Seguendo los procedimientos de trabajo, no hay riesgos asociados.	Condiciones en extremo de SE Ana María están gestionadas con ENOR y YSGF vía SODI T-1145. Para realizar los trabajos en forma segura, se requieren las siguientes condiciones en SE Lagunas: Interruptor 528 Abierto y Bloqueado. Desconector 8909-2 Abierto y disposición del jefe de Tarea. Desconector 8909-21 Cerrado y disposición del jefe de Tarea. Desconector 8909-3 Abierto y Bloqueado.	No tiene consumo afectado		ninguno		44911375
202207978	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1522	ANA MARIA - LAGUNAS 220KV	3562	EST 71-1 - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Lagunas 220 KV Desconectar LT Ana María - Lagunas 2220 KV Circuito 2 para realizar: Calibración y ajuste mecánico de los desconectores 8909-2 y 8909-21 montados en la misma estructura.	Riesgo controlado. Trabajos serán realizados en cercas de LAT, mantenimiento distancia de seguridad hacia el área LAT entre estructuras. AT23 y AT24 correspondientes.	Seguendo los procedimientos de trabajo, no hay riesgos asociados.	Trabajos relacionados a Solicitudes 202207977. Condiciones en extremo de SE Ana María están gestionadas con ENOR y YSGF vía SODI T-1145. Para realizar los trabajos en forma segura, se requieren las siguientes condiciones en SE Lagunas: Interruptor 528 Abierto y Bloqueado. Desconector 8909-2 Abierto y disposición del jefe de Tarea. Desconector 8909-21 Cerrado y disposición del jefe de Tarea. Desconector 8909-3 Abierto y Bloqueado.	No tiene consumo afectado		ninguno		44911375

**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 06-01-2023 22:18:43

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

Total registros General: 239

Total registros Línea: 118

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Línea	IDQ	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	
202210190	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1540	LUCERO - CHILLAN 66KV	3679 4184 4335 434 3628 4332 3629 4333	TAP QUILMO - EST 788A 66KV C1 TAP QUILMO - EST 788A 66KV C1 [EN_REVISION] EST 788A - LUCERO 66KV C1 [EN_REVISION] TAP QUILMO - CHILLAN 66KV C1 CHILLAN - TAP QUILMO I 66KV C1 CHILLAN - TAP QUILMO II 66KV C1 [EN_REVISION] TAP QUILMO I - TAP QUILMO 66KV C1 TAP QUILMO II - TAP QUILMO 66KV C1 [EN_REVISION]		Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones		Bloquear reconexión del interruptor 5286 de S/E Charrúa o B1 de S/E Chillo por trabajos de poda, roce y tala en la LT 66KV Chillo-Luero. Esta coordinado con SES la precaución en Luero.	Bloqueo medio con bloqueo.	Poda, roce y tala.	No tiene consumo afectado	ninguno			4491137153
202210181	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	830	MONTERRICO - TAP EL NEVADO 66KV	1584	MONTERRICO - TAP EL NEVADO 66KV C1		Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones		Bloquear reconexión del interruptor 5283 de S/E Chillo o 5283 de S/E Monterrico, por trabajos de poda, roce y tala en la LT 66KV Monterrico-el nevado. Se requiere también el bloqueo de reconexión del 5283 de S/E Santa Elena.	Bloqueo medio con bloqueo.	Esta coordinado con Control Nueva Alena la precaución en 5283 de S/E Santa Elena.	No tiene consumo afectado	ninguno		4491137014	
202211076	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	820	CENTRAL SAN PEDRO DE DALCABUE - CHILED 110KV	1607	SAN PEDRO - CHILED 110KV C1		Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones		No Reconectar Línea 110 KV Central San Pedro de Dalcahue - Chileo por faenas de roce y tala de árboles en faja de servidumbre de línea 110 KV entre las estructuras 63 a 65.	Se solicitó se suspenda el planograma al finalizar la jornada laboral 08:00 a 17:30 hrs. DF 7005 registro interno STG. Faena coordinada con AUSA SA.	No tiene consumo afectado	ninguno		4491135417		
202210167	Línea	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Activados: Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charrúa-Hualpén, C1. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		4491133333	
202210195	Línea	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1332 1332	TAP PFC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MARIAS 154KV C1 TAP MAPAL - TAP PFC 154KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Activados: Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpén-Lagunillas, C1. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		4491133333	
202210196	Línea	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	717	HUALPEN - LAGUNILLAS 220KV	1440	HUALPEN - LAGUNILLAS 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Activados: Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Hualpén-Lagunillas, C1. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		4491133333	
202210160	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	314	Intervención	Origen Interno	Programada	859	MELIPUICO - CAREN BAJO 23KV	1666	MELIPUICO - CAREN BAJO 23KV C1		Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones		Roca, poda, tala menor a chipero en franja de servidumbre	Bajo pues el trabajo es realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad	Se coordinará con Transmisora Melipuco la no reconexión del interruptor 526 de S/E Melipuco. SE Caren Bajo interruptor 5212 no posee reconexión automática deshabilitada	No tiene consumo afectado	ninguno		4491133333	
202210184	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PLUP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	84	CHARRUA - CELUOSA PACIFICO 220KV	130 90 91 1108 1109 4084 1130	TAP MARIA DOLORES - LAJA 220KV C1 CHARRUA - EST 30 220KV C1 EST 70 - TAP MARIA DOLORES 220KV C1 TAP MARIA DOLORES - EST 137 220KV C1 EST 137 - EST 264 220KV C1 EST 264 - PLANTA RIO VENGARA 220KV C1 PLANTA RIO VENGARA - CELUOSA PACIFICO 220KV C1		Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones		Actividad de roce y poda en torno a la LT 220KV Charrúa - Celulosa Pacifico.	Riesgo bajo, solo se realiza roce manual y mecanizado a nivel de piso.	Se solicita precaución operacional con orden de no reconectar sobre interruptor 5282 S/E Charrúa, interruptor 5215 S/E Celulosa Laja, interruptor 5217 S/E S/E Energía, interruptor 5282 y 5283 S/E Celulosa Santa Fe, interruptor 5213 y 5284 S/E nev. interruptor 5282 S/E Celulosa Pacifico.	No tiene consumo afectado	ninguno		4491133333	
202210498	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	155	CHARRUA - LAJA 66KV	3416 3417	CHARRUA - TAP PARQUE EDUCO EL MAITEN 66KV C1 TAP PARQUE EDUCO EL MAITEN - LAJA 66KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Activados: Reemplazo de puentes de anclaje para instalaciones de mallas protectoras contra aves. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 066 KV Charrúa-Laja, C1. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		4491133333	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 06-01-2023 22:18:43

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

Total registros General: 239

Total registros Línea: 118

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Línea	ID(2)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
202210580	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	220	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	1290	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo programado para roca, corta y poda de árboles bajo la línea, con instalación energizada. Coordinado con Central Sauzal.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para roca, corta y poda de árboles bajo la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 110 KV Sauzal - Alto Jahuel 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 KV Sauzal - Alto Jahuel 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: 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	ninguno		44911.3333	
202210861	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	220	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	1289	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo programado para roca, corta y poda de árboles bajo la línea, con instalación energizada. Coordinado con Central Sauzal.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para roca, corta y poda de árboles bajo la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 110 KV Sauzal - Alto Jahuel 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 KV Sauzal - Alto Jahuel 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: 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	ninguno		44911.3333	
202210894	Línea	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	287	Intervención	Origen Interno	Programada	1439	CIRUELOS - CERROS DE HUCHAHUE 220KV	3327 3328	CIRUELOS - CERROS DE HUCHAHUE 220KV C1 CIRUELOS - CERROS DE HUCHAHUE 220KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará inspección visual con dron, requiere orden de no reconexión para la línea.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Se realizará inspección visual con dron, requiere orden de no reconexión para la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		44911.3333	
2022105231	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1454	SAN SIMON - LAGUNAS 220KV	3044 3045	SAN SIMON - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220KV S. Simón- Lagunas, C1. Lavado de aislador, en instalación energizada (Simple Circuit), Estructura(E) E353-E370, Total: 57 CAD	Bajo	ACTIVIDADES: L 220KV S. Simón- Lagunas, C1. Lavado de aislador, en instalación energizada (Simple Circuit), Estructura(E) E353-E370, Total: 57 CAD. Restricciones: San Simón 524 y 525 No reconectar Tap Off Nueva Victoria 527. No reconectar Lagunas, 5212 No reconectar instalaciones en Riesgo: L 220KV S. Simón- Lagunas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		44911.3333	
2022105287	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOLFOS - LAGUNAS 220KV (EN_REVISION)	3603	GEOLFOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de accesos a campamento 1 de CMOIC (rines bajo LAT Geolfos-Lagunas 220 KV, entre las estructuras E114 a E118)	Bajo	ACTIVIDADES: Construcción de accesos a campamento 1 de CMOIC (rines bajo LAT Geolfos-Lagunas 220 KV, entre las estructuras E114 a E118). Restricciones: Lagunas, 5215, 5216 No reconectar Geolfos, 5212, 5213, 5215, 5216. No reconectar instalaciones en Riesgo: L 220KV Geolfos-Lagunas, C2 y L 220KV Geolfos-Lagunas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		44911.3333	
2022105288	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOLFOS - LAGUNAS 220KV (EN_REVISION)	3602	GEOLFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de accesos a campamento 1 de CMOIC (rines bajo LAT Geolfos-Lagunas 220 KV, entre las estructuras E114 a E118)	Bajo	ACTIVIDADES: Construcción de accesos a campamento 1 de CMOIC (rines bajo LAT Geolfos-Lagunas 220 KV, entre las estructuras E114 a E118). Restricciones: Lagunas, 5215, 5216 No reconectar Geolfos, 5212, 5213, 5215, 5216. No reconectar instalaciones en Riesgo: L 220KV Geolfos-Lagunas, C2 y L 220KV Geolfos-Lagunas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		44911.3333	
2022105407	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSFORMORA MELIPILCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CINCO 110KV	3047	RIO TOLTEN - CINCO 110KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca, poda, tala menor de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado con STS y no reconexión del interruptor S2H1 en caso de apertura.	S2H1 posee reconexión automática desactivada. S/E Curco, se coordinará con STS y no reconexión del interruptor S2H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		44911.3333	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 06-01-2023 22:18:43

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

Total registros General: 239

Total registros Línea: 118

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Línea	IDQ	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202205437	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUECO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPUECO 110KV	3048	CUNCO - MELIPUECO 110KV C1	Roca y podrá franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca y podrá franja servidumbre	Bajo los trabajos serán realizados por personal capacitado bajo normas de seguridad.	S/E Malpaso: Interruptor S263 cuenta con reconexión automática deshabilitada, S/E Curco: se coordinar con S214 no reconexión del interruptor S262 de caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			44911.33333
202206006	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA MANTENCILLO 220KV L1	126 182	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación 2x220 Kv Guacolda - Mantenillo Clas 1-2.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas de mitigación correspondiente	SE Mantenillo: No Reconectar interruptores S215 - S226. SE Guacolda: No Reconectar interruptores S211 - S212.	No tiene consumo afectado		ninguno			44911.33333
202206049	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA MANTENCILLO 220KV L1	1088 1089	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación 2x220 Kv Guacolda - Mantenillo Clas 1-4.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas de mitigación correspondiente	SE Mantenillo: No Reconectar interruptores S209 - S210. SE Guacolda: No Reconectar interruptores S213 - S216.	No tiene consumo afectado		ninguno			44911.33333
202205480	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1611	RANUE - FRUTILLAR NORTE 220KV	3798 3800	EST. 336 - EST L.C1 - 220KV C1 EST L.C1 - FRUTILLAR NORTE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de Pómetas y Gornos Chinos. 2.0 desde la Estructura 137 a la Estructura 150.	Bajo	Actividades: Instalación de Pómetas y Gornos Chinos. 2.0 desde la Estructura 137 a la Estructura 150. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Rahu - Frutillar Norte C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: No hay Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno			44911.33333
202207198	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1337 1338	FANGUPULLI - LOS LAGOS 66KV C1 PULLINQUE - FANGUPULLI 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con empresa STS.	Bajo	Actividades: Reemplazo aislador line-point, instalación de manta protectora y gornos chinos. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Pullinque - Los Lagos, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: No hay Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno			44911.33333
202208117	Línea	Ejecución Exitosa	CAP CAMP	2081	Intervención	Origen Interno	Programada	1492	CERRO NEGRO - TOTORAULLO 220KV	1549	CERRO NEGRO NORTE - TOTORAULLO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación de estructuras de Línea de Transmisión 220 KV Cerro Negro Norte - Totoraullo con sistema energizado	Prueba del suministro eléctrico entre SubEstación Cerro Negro Norte (220/23 kV) y SubEstación Totoraullo (220/23 kV)	Trabajo rutinario	No tiene consumo afectado		ninguno			44911.33333
202208219	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	CERRO NAVIA - NUEVA LAMPA 220KV	3543	EST 40 - CERRO NAVIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación de estructuras. Coordinado con ENEL Tx.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación de estructuras. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: 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			44911.33333
202208230	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	CERRO NAVIA - NUEVA LAMPA 220KV	3546	EST 40 - CERRO NAVIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación de estructuras. Coordinado con ENEL Tx.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación de estructuras. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: 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			44911.33333
202208234	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	834	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de pómetas y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de pómetas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante la 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			44911.33333

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 06-01-2023 22:18:43

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

Total registros General: 239

Total registros Línea: 118

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Línea	IDL	Tren(es)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
202220844	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	945	LINARES - PARRAL 154KV	1305	LINARES - PARRAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles en vados próximos a instalaciones energizadas.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Maule-Paral,C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Maule - Paral.-	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		44911.33333	
202220845	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1306 1546	MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1 YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles en vados próximos a instalaciones energizadas.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Maule-Paral,C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Maule - Paral.-	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		44911.33333	
202220846	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1546	YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles en vados próximos a instalaciones energizadas.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Maule-Paral,C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Maule - Paral.-	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		44911.33333	
202220846	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1351	SECCIONADORA CONVENTO VIEJO - TINGUIRIRICA 154 KV	3110	SECCIONADORA CONVENTO VIEJO - TINGUIRIRICA 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 Itahue-Convento Viejo, C1 o Línea 154 KV Itahue-Tinguiririca, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Itahue-Convento Viejo, C1 o Línea 154 KV Itahue-Tinguiririca, C1.-	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		44911.33333	
202220847	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	176	ITAHUE - TINGUIRIRICA 154KV	1285 1286	ITAHUE - TAP OFF FEND 154KV C1 TAP OFF FEND - TINGUIRIRICA 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 Itahue-Convento Viejo, C1 o Línea 154 KV Itahue-Tinguiririca, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Itahue-Convento Viejo, C1 o Línea 154 KV Itahue-Tinguiririca, C1.-	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		44911.33333	
202220847	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - 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: L 500KV Ancoa-Alto Jahuel, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Ancoa-Alto Jahuel C1.-	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		44911.33333	



**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 06-01-2023 22:18:43

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

Total registros General: 239

Total registros Línea: 118

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Línea	IDQ	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
202210842	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1284	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corte y/o poda de árboles próximo a instalación energizada.- instalaciones en riesgo: Línea 500 KV Entre Ríos-Ancoa, 1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No recomendar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Entre Ríos-Ancoa, 1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			44911.33333
202210806	Línea	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1332 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MARIN 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No recomendar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial.- Restricciones: Bloqueo a la reconstrucción.- Instalaciones en riesgo: Línea 154 KV Hualpen-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Hualpen-Guindo, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			44911.33333
202210809	Línea	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	162	HUALPEN - GUINDO 220 KV [EN_REVISION]	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No recomendar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial.- Restricciones: Bloqueo a la reconstrucción.- Instalaciones en riesgo: Línea 154 KV Hualpen-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Hualpen-Guindo, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			44911.33333
202210830	Línea	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1332 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MARIN 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No recomendar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Inspección de línea por corrosión en Línea 220 Guindo Lagunillas y Línea 154 KV Hualpen - Lagunillas en estructuras 16 a 19, 20 a 31, 36 a 39, 20 a 25 y 45 a 48.- Restricciones: Bloqueo a la reconstrucción.- Instalaciones en riesgo: Línea 154 KV Hualpen-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Guindo-Lagunillas, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			44911.33333
202210831	Línea	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	162	HUALPEN - GUINDO 220 KV [EN_REVISION]	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No recomendar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Inspección de línea por corrosión en Línea 220 Guindo Lagunillas y Línea 154 KV Hualpen - Lagunillas en estructuras 16 a 19, 20 a 31, 36 a 39, 20 a 25 y 45 a 48.- Restricciones: Bloqueo a la reconstrucción.- Instalaciones en riesgo: Línea 154 KV Hualpen-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Guindo-Lagunillas, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			44911.33333
202210871	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1989	Intervención	Origen Interno	Programada	1550	SECCIONADORA ALTO MEJUPILA - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV	4081	EST. 139A - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos programados para corte y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada. Coordinado con Chiquinta.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para corte y poda de árboles bajo conductor con instalación energizada.- Restricciones: No recomendar interruptores asociados a la línea de 220 KV Seccionadora Alto Mejupila - Lo Aguirre circuito 1 y 2.- Instalaciones en riesgo: Línea de 220 KV Seccionadora Alto Mejupila - Lo Aguirre circuitos 1 a 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: Señalización y delimitación de la	No tiene consumo afectado		ninguno			44911.33333

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 06-01-2023 22:18:43

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

Total registros General: 239

Total registros Línea: 118

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Línea	ID(2)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2022108712	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1989	Intervención	Origen Interno	Programada	1550	SECCIONADORA ALTO MELIPILLA - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV	4080	EST. 139A - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	1550	Trabajos programados para corte y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada. Coordinado con Chilquinta.	Bajo	Activación: Trabajos programados para corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Seccionadora Alto Melipilla - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Seccionadora Alto Melipilla - Lo Aguirre circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena. Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			44911.33333
2022108718	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1506	POPAKO - NUEVA LAMPA 220KV	3537 3538	POPAKO - TAP LAMPA 220KV C1 TAP LAMPA - EST. 40 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	1506	Trabajos programados para corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Coordinado con ENEL.	Bajo	Actividad: Trabajos programados para corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Nueva Lampa - Popalaco 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nueva Lampa - Popalaco N°1 o N°2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena. Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ambos, anterior o posterior		44911.33333	
2022108719	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1506	POPAKO - NUEVA LAMPA 220KV	3542 3543	POPAKO - TAP LAMPA 220KV C2 TAP LAMPA - EST. 40 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	1506	Trabajos programados para corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Coordinado con ENEL.	Bajo	Actividad: Trabajos programados para corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Nueva Lampa - Popalaco 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nueva Lampa - Popalaco N°1 o N°2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena. Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ambos, anterior o posterior		44911.33333	
2022108775	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	164	Intervención	Origen Interno	Programada	673	CARDONES - MINERA LA CANDELARIA 220KV	18	CARDONES - MINERA LA CANDELARIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	673	Inspección Visual Peleante, Inspección Vehicular estructuras N°0 a 40.	Bajo	Actividad: Inspección Visual Peleante, Inspección Vehicular N°0 a 40. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de Faena.	No tiene consumo afectado		ninguno		44911.33333	
2022108777	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	164	Intervención	Origen Interno	Programada	673	CARDONES - MINERA LA CANDELARIA 220KV	18	CARDONES - MINERA LA CANDELARIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	673	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito). Lavado de aislación trans entre Est N°23 a 40 (Pendiente de lavado estructuras 30 a 40).	Bajo	Activación: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito). Lavado de aislación trans entre Est N°23 a 40 (Pendiente de lavado estructuras 30 a 40). Restricciones: Subestación Cardones, S22 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 2 220KV Cardones-La Candelaria, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		44911.33333	
2022108794	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	165	DIEGO DE ALMAGRO - EL SALADO 110KV	1355 1695	DIEGO DE ALMAGRO - TAP CHAÑARES 110KV C1 TAP CHAÑARES - EL SALADO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	165	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito). LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 65 a 172.	Bajo	Activación: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito). LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 65 a 172. Restricciones: Subestación D. Almagro, S20F con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Subestación El Salado, S21FT con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Tap Off Chañarac, S21E con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1 110KV D. Almagro El Salado, C1 y LOSIV El Salado-Chañarac, C2 y Nueva Almagro El Salado.	No tiene consumo afectado		ninguno		44911.33333	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 06-01-2023 22:18:43  
 Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC  
 Total registros General: 239  
 Total registros Línea: 118

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Línea	IDL	Tren(es)	Tipo Trabajo	Polea(s)	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202210800	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLODRADA 220KV	1248	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLODRADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 162 a 240A	Bajo	Subestación P. Azúcar, 522 con bloque a la reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno			4051.13333
202210801	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLODRADA 220KV	1159	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLODRADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 162 a 240A	Bajo	Subestación P. Azúcar, 522 con bloque a la reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno			4051.13333
202210824	Línea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA COUCISTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1494	S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS - TAP OFF LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) 220KV	3480	TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) - S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS 220KV C1	Lavado de Aislación		Bloqueo a la reconexión del 523 en S/E Tap-off Llanos Blancos a solicitud de Transelc. debido a trabajos de lavado de aislación con instalaciones energizadas en S/E Pan de Azúcar.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Transelc.	Documento gestionado a solicitud de Transelc.	No tiene consumo afectado		ninguno			4051.13333
202210943	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1271	PAN DE AZÚCAR - NUEVA PAN DE AZÚCAR 220KV	2937 2938	PAN DE AZÚCAR - NUEVA PAN DE AZÚCAR 220KV C1 PAN DE AZÚCAR - NUEVA PAN DE AZÚCAR 220KV C2	Lavado de Aislación		Trabajo a solicitud de Transelc. Lavado de aislación con equipos energizados por 220 KV cables 12, 13, 14, 17, 205, 20, 21, 113, 114, 115, 116, 117, 118, 119, 124, 125 (incluye lado 13.8 kV), TBE (incluye lado 13.8 kV), incluye marcos de barra, Marcos de línea.	Se solicita desactivada reconexión automática de interruptores 521, 523, 525, 526 en S/E Nueva Pan de Azúcar a interruptores 528, 529 en S/E Pan de Azúcar.	No tiene consumo afectado		ninguno		4051.13333		
202210894	Línea	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	153	CHARRUA - CONCEPCIÓN 220KV	1320	CHARRUA - CONCEPCIÓN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Inspección exhaustiva y evaluación de las estructuras de acero corvas de la línea 220 KV Charrua - Concepción. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charrua - Concepción, C1. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		4051.13333	
202210915	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Externo	Programada	1614	GUARDIAMARINA - ANTOFAGASTA 110KV	3810	EST 209B - EST 220	Lavado de Aislación		Lavado de aislación, estructuras seccionamiento LT 110 KV	Riesgo bajo, según medidas de seguridad consideradas para trabajos a realizar por parte de SAESA, según SODI N°2151 y 2155, Si 2022108500.	S/E Guardiamarina: No Reconectar 52H1, S/E Antofagasta: No Reconectar 52H1.	No tiene consumo afectado		ninguno		4051.13333	
202210940	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Externo	Programada	1613	MEJILLONES - GUARDIAMARINA 110 KV	3807	MEJILLONES - TAP DESALANT 110KV C1 TAP DESALANT - EST 209A	Lavado de Aislación		Lavado de aislación, estructuras seccionamiento LT 110 KV	Riesgo bajo, según medidas de seguridad consideradas para trabajos a realizar por parte de SAESA, según SODI N°2151 y 2155, Si 2022108500.	S/E Mejillones: No Reconectar 52H1, S/E Guardiamarina: No Reconectar 52H4, S/E Desalant: No Reconectar 52H1.	No tiene consumo afectado		ninguno		4051.13333	
202210931	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA CERRO COLDRADO LTDA	374	Intervención	Origen Externo	Programada	1028	POZO ALMONTE - CERRO COLDRADO 110KV	1889	POZO ALMONTE - CERRO COLDRADO 110KV C1	Lavado de Aislación		A solicitud de ENGE se realizan trabajos de Lavado de Aislación en la línea 110 KV Pozo Almonte - Cerro Colorado, MPR. No Reconectar interruptores: SE Cerro Colorado NR 52H1, SE Pozo Almonte NR 52H1, NR 52H2, NR 52H3, NR 52H4.	El riesgo es bajo debido a la naturaleza del trabajo de lavado y las condiciones de Almonte - Cerro Colorado, MPR. No Reconectar interruptores: SE Cerro Colorado NR 52H1, SE Pozo Almonte NR 52H1, NR 52H2, NR 52H3, NR 52H4.	A solicitud de ENGE se realizarán trabajos de Lavado de Aislación en la línea 110 KV Pozo Almonte - Cerro Colorado, MPR. No Reconectar interruptores: SE Cerro Colorado NR 52H1, SE Pozo Almonte NR 52H1, NR 52H2, NR 52H3, NR 52H4.	No tiene consumo afectado		ninguno		4051.13333	
202210948	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	703	HUASCO - MATENCILLO 110KV L2	3487 3488	HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L2 C2 ESTRUCTURA 9 - MATENCILLO 110KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo		Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 10 a 29 / 31 a 75 / 75 a 83 y 084 a 121.	Bajo	Subestación Matencillo, 52H2 con bloque a la reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno		4051.13333	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 06-01-2023 22:18:43

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

Total registros General: 239

Total registros Línea: 118

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Línea	IDQ	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202220948	Línea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISION EL TENIENTE	357	Desconexión	Origen Interno	Programada	683	MINERO - COLON 110KV	55	MINERO - COLON 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión por mantenimiento preventivo de equipos primarios en S/E Colón	Riesgo a las personas: Contacto con energía y Arc Flash. Otros: Riesgos mencionados al encontrar controlados mediante procedimientos de trabajo e intervención definida para tal efecto	Se realizar mantenimiento preventivo de equipos primarios en S/E Colón y Paños de Línea	No tiene consumo afectado		ninguno			44911.33333
202220949	Línea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISION EL TENIENTE	357	Intervención	Origen Interno	Programada	683	MINERO - COLON 110KV	69	MINERO - COLON 110KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Precaución a la reconexión Cto N°2 Minera Colón 110 KV y trabajos en el Cto N°1 de la misma línea. No reconectar en caso de desconexión por acción de protecciones.	Contacto con energía y Arc Flash. Otros: Riesgos mencionados al encontrar controlados mediante procedimientos de trabajo e intervención de trabajos sobre circuito mi-colon 1	precaución a la reconexión circuito minero-colon 2	No tiene consumo afectado		ninguno			44911.33333
202220952	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1311	LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	2996 2997 3278	EST. 2728 - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 TAP MONTE REDONDO - EST. 2348 220KV C1 PUNTA DE SIERRA - EST. 2348 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Sodi N° 94 a 98 - Pacific Huelmo Chile. Sodi N° 1261 a 1265 - La Cebada Sodi N° 1256 a 1260 - Monte Redondo S/E Punta Sierra. Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energado.	Bajo	Actividad: S/E Punta Sierra. Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energado de los Diagonales #1, #2, #3, Transformador de poder 220/115 KV TP Cargable 220/0,4 KV, Barra 220 KV #1, Barra 220 KV #2, 2 Torres de amarra (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E) Restricción: Línea 220 KV. Punta Sierra - Tap OFF Monte Redondo - La Cebada C1 y Punta Sierra-La Cebada C2 Instalación con riesgo: Línea 220 KV. Punta Sierra Tap OFF Monte Redondo-La Cebada C1 y Punta Sierra-La Cebada C2	No tiene consumo afectado		ninguno			44911.33333
202220957	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1311	LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3313	EST. 2728 - EST. 2348 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Sodi N° 94 a 98 - Pacific Huelmo Chile. Sodi N° 1261 a 1265 - La Cebada Sodi N° 1256 a 1260 - Monte Redondo S/E Punta Sierra. Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energado.	Bajo	Actividad: S/E Punta Sierra. Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energado de los Diagonales #1, #2, #3, Transformador de poder 220/115 KV TP Cargable 220/0,4 KV, Barra 220 KV #1, Barra 220 KV #2, 2 Torres de amarra (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E) Restricción: Línea 220 KV. Punta Sierra - Tap OFF Monte Redondo - La Cebada C1 y Punta Sierra-La Cebada C2 Instalación con riesgo: Línea 220 KV. Punta Sierra Tap OFF Monte Redondo-La Cebada C1 y Punta Sierra-La Cebada C2	No tiene consumo afectado		ninguno			44911.33333
202220959	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3001	LAS PALMAS - ESTRUCTURA 2344 (220KV C2)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Sodi N° 94 a 98 - Pacific Huelmo Chile. S/E Punta Sierra. Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energado.	Bajo	Actividad: S/E Punta Sierra. Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energado de los Diagonales #1, #2, #3, Transformador de poder 220/115 KV TP Cargable 220/0,4 KV, Barra 220 KV #1, Barra 220 KV #2, 2 Torres de amarra (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E) Restricción: No reconectar línea Las Palmas - Punta Sierra C2 Instalación con riesgo: L 220KV Las Palmas - Punta Sierra C2 Temporalidad del riesgo: Durante la faena Nivel de riesgo: bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			44911.33333
202220957	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3000	LAS PALMAS - ESTRUCTURA 2344 (220KV C1)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Sodi N° 94 a 98 - Pacific Huelmo Chile. S/E Punta Sierra. Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energado.	Bajo	Actividad: S/E Punta Sierra. Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energado de los Diagonales #1, #2, #3, Transformador de poder 220/115 KV TP Cargable 220/0,4 KV, Barra 220 KV #1, Barra 220 KV #2, 2 Torres de amarra (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E) Restricción: No reconectar línea Las Palmas - Punta Sierra C1 Instalación con riesgo: Las Palmas - Punta Sierra C1 Temporalidad del riesgo: Durante la faena Nivel de riesgo: bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			44911.33333

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 06-01-2023 22:18:43

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

Total registros General: 239

Total registros Línea: 118

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	CDU	Línea	ID(L)	Tren(L)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2022109607	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	2996 2997	EST: 272A - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 TAP MONTE REDONDO - EST: 234B 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		REEMPLAZO DE CRUCES CIRCULITO N°1 Y 2 EN ESTR. 244 a 272, INSPECCION ESTRUCTURA COMPLETA EN ESTR. 244 a 259.	Medio	No tiene consumo afectado		ninguno		44911.3333		
2022109609	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3113	EST: 272B - EST: 234B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		REEMPLAZO DE CRUCES CIRCULITO N°1 Y 2 EN ESTR. 244 a 272, INSPECCION ESTRUCTURA COMPLETA EN ESTR. 244 a 259.	Medio	No tiene consumo afectado		ninguno		44911.3333		
2022109617	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	2998 3112	DON GOYO - TAP TAJUNAY 220KV C2 TAP TAJUNAY - EST: 270B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Reemplazo de cruces (Perfora y Aislación) y pernos escalines, prótesis a líneas energizadas (doble circuito)	Medio	No tiene consumo afectado		ninguno		44911.3333		
2022109619	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	3116	DON GOYO - EST: 272A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Reemplazo de cruces (Perfora y Aislación) y pernos escalines, prótesis a líneas energizadas (doble circuito)	Medio	No tiene consumo afectado		ninguno		44911.3333		
2022109695	Línea	Aprobado sin activación	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1135	COBOS - ANDES 345KV	2126	COBOS - ANDES 345KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Inspeccion Visual	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	sin condiciones particulares.	No tiene consumo afectado		ninguno		44911.3333	
2022109702	Línea	Ejecución Exitosa	AES ENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1040	ANGES - LABRINTO 220KV	1913	TAP OFF OESTE - LABRINTO 220KV C1	Lavado de Aislación		Lavado de aislación energizado de la LT Libertador - Cinta Cho Simple Torre N° 01 a 08.	S/E Libertador: No recomendar S206L, S/E Andes: No recomendar S202S, Tap Off Oeste: No recomendar S211	No tiene consumo afectado		ninguno		44911.3333		
2022109710	Línea	Ejecución Exitosa	COCHABE	356	Intervención	Origen Interno	Programada	1059	COCHABE - ENCUENTRO 220 kv	1965 1966 1967 1968 1969	COCHABE - EST. N°2 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°19 220KV C1 EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°9 - EST. N°10 220KV C1 ENCUENTRO 220KV C1 COCHABE - EST. N°2 220KV C2 EST. N°15 - EST. N°19 220KV C2 EST. N°1 - EST. N°15 220KV C2 EST. N°10 - ENCUENTRO 220KV C2	Lavado de Aislación		Lavado de aislación línea Cochabane - Encuentro N°1 y N°2 (Torre N° 1, 2 y 3) Equipos de Pilo GIS	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	S/E Cochabane: No recomendar S206L, S/E Andes: No recomendar S215, S216, S217, S218, S219 y S220.	No tiene consumo afectado		ninguno		44911.3333	
2022109734	Línea	Ejecución Exitosa	ANGAMOS	154	Intervención	Origen Interno	Programada	1043	ANGAMOS - KAPATUR 220KV	1919 1920 1921 1922 1923	ANGAMOS - EST.2B 220KV C1 EST.2B - KAPATUR 220KV C1 ANGAMOS - EST.4 220KV C2 EST.2B - KAPATUR 220KV C2 EST.4 - EST.2B 220KV C2	Lavado de Aislación		Lavado de aislación línea Angamos - Kapatur zona costa crítica Torre N°2, N°3, N°4 y N°5.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	S/E Angamos: S205, S206, S207, S208, S209, S210, S211, S212, S213, S214, S215, S216, S217, S218, S219, S220, S221, S222, S223, S224, S225, S226, S227, S228, S229, S230, S231, S232, S233, S234, S235, S236, S237, S238, S239, S240, S241, S242, S243, S244, S245, S246, S247, S248, S249, S250, S251, S252, S253, S254, S255, S256, S257, S258, S259, S260, S261, S262, S263, S264, S265, S266, S267, S268, S269, S270, S271, S272, S273, S274, S275, S276, S277, S278, S279, S280, S281, S282, S283, S284, S285, S286, S287, S288, S289, S290, S291, S292, S293, S294, S295, S296, S297, S298, S299, S300, S301, S302, S303, S304, S305, S306, S307, S308, S309, S310, S311, S312, S313, S314, S315, S316, S317, S318, S319, S320, S321, S322, S323, S324, S325, S326, S327, S328, S329, S330, S331, S332, S333, S334, S335, S336, S337, S338, S339, S340, S341, S342, S343, S344, S345, S346, S347, S348, S349, S350, S351, S352, S353, S354, S355, S356, S357, S358, S359, S360, S361, S362, S363, S364, S365, S366, S367, S368, S369, S370, S371, S372, S373, S374, S375, S376, S377, S378, S379, S380, S381, S382, S383, S384, S385, S386, S387, S388, S389, S390, S391, S392, S393, S394, S395, S396, S397, S398, S399, S400, S401, S402, S403, S404, S405, S406, S407, S408, S409, S410, S411, S412, S413, S414, S415, S416, S417, S418, S419, S420, S421, S422, S423, S424, S425, S426, S427, S428, S429, S430, S431, S432, S433, S434, S435, S436, S437, S438, S439, S440, S441, S442, S443, S444, S445, S446, S447, S448, S449, S450, S451, S452, S453, S454, S455, S456, S457, S458, S459, S460, S461, S462, S463, S464, S465, S466, S467, S468, S469, S470, S471, S472, S473, S474, S475, S476, S477, S478, S479, S480, S481, S482, S483, S484, S485, S486, S487, S488, S489, S490, S491, S492, S493, S494, S495, S496, S497, S498, S499, S500, S501, S502, S503, S504, S505, S506, S507, S508, S509, S510, S511, S512, S513, S514, S515, S516, S517, S518, S519, S520, S521, S522, S523, S524, S525, S526, S527, S528, S529, S530, S531, S532, S533, S534, S535, S536, S537, S538, S539, S540, S541, S542, S543, S544, S545, S546, S547, S548, S549, S550, S551, S552, S553, S554, S555, S556, S557, S558, S559, S560, S561, S562, S563, S564, S565, S566, S567, S568, S569, S570, S571, S572, S573, S574, S575, S576, S577, S578, S579, S580, S581, S582, S583, S584, S585, S586, S587, S588, S589, S590, S591, S592, S593, S594, S595, S596, S597, S598, S599, S600, S601, S602, S603, S604, S605, S606, S607, S608, S609, S610, S611, S612, S613, S614, S615, S616, S617, S618, S619, S620, S621, S622, S623, S624, S625, S626, S627, S628, S629, S630, S631, S632, S633, S634, S635, S636, S637, S638, S639, S640, S641, S642, S643, S644, S645, S646, S647, S648, S649, S650, S651, S652, S653, S654, S655, S656, S657, S658, S659, S660, S661, S662, S663, S664, S665, S666, S667, S668, S669, S670, S671, S672, S673, S674, S675, S676, S677, S678, S679, S680, S681, S682, S683, S684, S685, S686, S687, S688, S689, S690, S691, S692, S693, S694, S695, S696, S697, S698, S699, S700, S701, S702, S703, S704, S705, S706, S707, S708, S709, S710, S711, S712, S713, S714, S715, S716, S717, S718, S719, S720, S721, S722, S723, S724, S725, S726, S727, S728, S729, S730, S731, S732, S733, S734, S735, S736, S737, S738, S739, S740, S741, S742, S743, S744, S745, S746, S747, S748, S749, S750, S751, S752, S753, S754, S755, S756, S757, S758, S759, S760, S761, S762, S763, S764, S765, S766, S767, S768, S769, S770, S771, S772, S773, S774, S775, S776, S777, S778, S779, S780, S781, S782, S783, S784, S785, S786, S787, S788, S789, S790, S791, S792, S793, S794, S795, S796, S797, S798, S799, S800, S801, S802, S803, S804, S805, S806, S807, S808, S809, S810, S811, S812, S813, S814, S815, S816, S817, S818, S819, S820, S821, S822, S823, S824, S825, S826, S827, S828, S829, S830, S831, S832, S833, S834, S835, S836, S837, S838, S839, S840, S841, S842, S843, S844, S845, S846, S847, S848, S849, S850, S851, S852, S853, S854, S855, S856, S857, S858, S859, S860, S861, S862, S863, S864, S865, S866, S867, S868, S869, S870, S871, S872, S873, S874, S875, S876, S877, S878, S879, S880, S881, S882, S883, S884, S885, S886, S887, S888, S889, S890, S891, S892, S893, S894, S895, S896, S897, S898, S899, S900, S901, S902, S903, S904, S905, S906, S907, S908, S909, S910, S911, S912, S913, S914, S915, S916, S917, S918, S919, S920, S921, S922, S923, S924, S925, S926, S927, S928, S929, S930, S931, S932, S933, S934, S935, S936, S937, S938, S939, S940, S941, S942, S943, S944, S945, S946, S947, S948, S949, S950, S951, S952, S953, S954, S955, S956, S957, S958, S959, S960, S961, S962, S963, S964, S965, S966, S967, S968, S969, S970, S971, S972, S973, S974, S975, S976, S977, S978, S979, S980, S981, S982, S983, S984, S985, S986, S987, S988, S989, S990, S991, S992, S993, S994, S995, S996, S997, S998, S999, S1000, S1001, S1002, S1003, S1004, S1005, S1006, S1007, S1008, S1009, S1010, S1011, S1012, S1013, S1014, S1015, S1016, S1017, S1018, S1019, S1020, S1021, S1022, S1023, S1024, S1025, S1026, S1027, S1028, S1029, S1030, S1031, S1032, S1033, S1034, S1035, S1036, S1037, S1038, S1039, S1040, S1041, S1042, S1043, S1044, S1045, S1046, S1047, S1048, S1049, S1050, S1051, S1052, S1053, S1054, S1055, S1056, S1057, S1058, S1059, S1060, S1061, S1062, S1063, S1064, S1065, S1066, S1067, S1068, S1069, S1070, S1071, S1072, S1073, S1074, S1075, S1076, S1077, S1078, S1079, S1080, S1081, S1082, S1083, S1084, S1085, S1086, S1087, S1088, S1089, S1090, S1091, S1092, S1093, S1094, S1095, S1096, S1097, S1098, S1099, S1100, S1101, S1102, S1103, S1104, S1105, S1106, S1107, S1108, S1109, S1110, S1111, S1112, S1113, S1114, S1115, S1116, S1117, S1118, S1119, S1120, S1121, S1122, S1123, S1124, S1125, S1126, S1127, S1128, S1129, S1130, S1131, S1132, S1133, S1134, S1135, S1136, S1137, S1138, S1139, S1140, S1141, S1142, S1143, S1144, S1145, S1146, S1147, S1148, S1149, S1150, S1151, S1152, S1153, S1154, S1155, S1156, S1157, S1158, S1159, S1160, S1161, S1162, S1163, S1164, S1165, S1166, S1167, S1168, S1169, S1170, S1171, S1172, S1173, S1174, S1175, S1176, S1177, S1178, S1179, S1180, S1181, S1182, S1183, S1184, S1185, S1186, S1187, S1188, S1189, S1190, S1191, S1192, S1193, S1194, S1195, S1196, S1197, S1198, S1199, S1200, S1201, S1202, S1203, S1204, S1205, S1206, S1207, S1208, S1209, S1210, S1211, S1212, S1213, S1214, S1215, S1216, S1217, S1218, S1219, S1220, S1221, S1222, S1223, S1224, S1225, S1226, S1227, S1228, S1229, S1230, S1231, S1232, S1233, S1234, S1235, S1236, S1237, S1238, S1239, S1240, S1241, S1242, S1243, S1244, S1245, S1246, S1247, S1248, S1249, S1250, S1251, S1252, S1253, S1254, S1255, S1256, S1257, S1258, S1259, S1260, S1261, S1262, S1263, S1264, S1265, S1266, S1267, S1268, S1269, S1270, S1271, S1272, S1273, S1274, S1275, S1276, S1277, S1278, S1279, S1280, S1281, S1282, S1283, S1284, S1285, S1286, S1287, S1288, S1289, S1290, S1291, S1292, S1293, S1294, S1295, S1296, S1297, S1298, S1299, S1300, S1301, S1302, S1303, S1304, S1305, S1306, S1307, S1308, S1309, S1310, S1311, S1312, S1313, S1314, S1315, S1316, S1317, S1318, S1319, S1320, S1321, S1322, S1323, S1324, S1325, S1326, S1327, S1328, S1329, S1330, S1331, S1332, S1333, S1334, S1335, S1336, S1337, S1338, S1339, S1340, S1341, S1342, S1343, S1344, S1345, S1346, S1347, S1348, S1349, S1350, S1351, S1352, S1353, S1354, S1355, S1356, S1357, S1358, S1359, S1360, S1361, S1362, S1363, S1364, S1365, S1366, S1367, S1368, S1369, S1370, S1371, S1372, S1373, S1374, S1375, S1376, S1377, S1378, S1379, S1380, S1381, S1382, S1383, S1384, S1385, S1386, S1387, S1388, S1389, S1390, S1391, S1392, S1393, S1394, S1395, S1396, S1397, S1398, S1399, S1400, S1401, S1402, S1403, S1404, S1405, S1406, S1407, S1408, S1409, S1410, S1411, S1412, S1413, S1414, S1415, S1416, S1417, S1418, S1419, S1420, S1421, S1422, S1423, S1424, S1425, S1426, S1427, S1428, S1429, S1430, S1431, S1432, S1433, S1434, S1435, S1436, S1437, S1438, S1439, S1440, S1441, S1442, S1443, S1444, S1445, S1446, S1447, S1448, S1449, S1450, S1451, S1452, S1453, S1454, S1455, S1456, S1457, S1458, S1459, S1460, S1461, S1462, S1463, S1464, S1465, S1466, S1467, S1468, S1469, S1470, S1471, S1472, S1473, S1474, S1475, S1476, S1477, S1478, S1479, S1480, S1481, S1482, S1483, S1484, S1485, S1486, S1487, S1488, S1489, S1490, S1491, S1492, S1493, S1494, S1495, S1496, S1497, S1498, S1499, S1500, S1501, S1502, S1503, S1504, S1505, S1506, S1507, S1508, S1509, S1510, S1511, S1512, S1513, S1514, S1515, S1516, S1517, S1518, S1519, S1520, S1521, S1522, S1523, S1524, S1525, S1526, S1527, S1528, S1529, S1530, S1531, S1532, S1533, S1534, S1535, S1536, S1537, S1538, S1539, S1540, S1541, S1542, S1543, S1544, S1545, S1546, S1547, S1548, S1549, S1550, S1551, S1552, S1553, S1554, S1555, S1556, S1557, S1558, S1559, S1560, S1561, S1562, S1563, S1564, S1565, S1566, S1567, S1568, S1569, S1570, S1571, S1572, S1573, S1574, S1575, S1576, S1577, S1578, S1579, S1580, S1581, S1582, S1583, S1584, S1585, S1586, S1587, S1588, S1589, S1590, S1591, S1592, S1593, S1594, S1595, S1596, S1597, S1598, S1599, S1600, S1601, S1602, S1603, S1604, S1605, S1606, S1607, S1608, S1609, S1610, S1611, S1612, S1613, S1614, S1615, S1616, S1617, S1618, S1619, S1620, S1621, S1622, S1623, S1624, S1625, S1626, S1627, S1628, S1629, S1630, S1631, S1632, S1633, S1634, S1635, S1636, S1637, S1638, S1639, S1640, S1641, S1642, S1643, S1644, S1645, S1646, S1647, S1648, S1649, S1650, S1651, S1652, S1653, S1654, S1655, S1656, S1657, S1658, S1659, S1660, S1661, S1662, S1663, S1664, S1665, S1666, S1667, S1668, S1669, S1670, S1671, S1672, S1673, S1674, S1675, S1676, S1677, S1678, S1679, S1680, S1681, S1682, S1683, S1684, S1685, S1686, S1687, S1688, S1689, S1690, S1691, S1692, S1693, S1694, S1695, S1696, S1697, S1698, S1699, S1700, S1701, S1702, S1703, S1704, S1705, S1706, S1707, S1708, S1709, S1710, S1711, S1712, S1713, S1714, S1715, S1716, S1717, S1718, S1719, S1720, S1721, S1722, S1723, S1724, S1725, S1726, S1727, S1728, S1729, S1730, S1731, S1732, S1733, S1734, S1735, S1736, S1737, S1738, S1739, S1740, S1741, S1742, S1743, S1744, S1745, S1746, S1747, S1748, S1749, S1750, S1751, S1752, S1753, S1754, S1755, S1756, S1757, S1758, S1759, S1760, S1761, S1762, S1763, S1764, S1765, S1766, S1767, S1768, S1769, S1770, S1771, S1772, S1773, S1774, S1775, S1776, S1777, S1778, S1779, S1780, S1781, S1782, S1783, S1784, S1785, S1786, S1787, S1788, S1789, S1790, S1791, S1792, S1793, S1794, S1795, S1796, S1797, S1798, S1799, S1800, S1801, S1802, S1803, S1804, S1805, S1806, S1807, S1808, S1809, S1810, S1811, S1812, S1813, S1814, S1815, S1816, S1817, S1818, S1819, S1820, S1821, S1822, S1823, S1824, S1825, S1826, S1827, S1828, S1829, S1830, S1831, S1832, S1833, S1834, S1835, S1836, S1837, S1838, S1839, S1840, S1841, S1842, S1843, S1844, S1845, S1846, S1847, S1848, S1849, S1850, S1851, S1852, S1853, S1854, S1855, S1856, S1857, S1858, S1859, S1860, S1861, S1862, S1863, S1864, S1865, S1866, S1867, S1868, S1869, S1870, S1871, S1872, S1873, S1874, S1875, S1876, S1877, S1878, S1879, S1880, S1881, S1882, S1883, S1884, S1885, S1886, S1887, S1888, S1889, S1890, S1891, S1892, S1893, S1894, S1895, S1896, S1897, S1898, S1899,						

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 06-01-2023 22:18:43

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

Total registros General: 239

Total registros Línea: 118

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Línea	IDQ	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202210812	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	279	CHARRUA - LOS ANGELES (CGE) 154KV	543	CHARRUA - LOS ANGELES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo de reconexión a línea 154KV como medida de protección operacional solicitada por Transpac por faenas en cercano línea 154 KV en recinto SE Charrrua.	Bloqueo de reconexión a línea 154KV como medida de protección operacional solicitada por Transpac por faenas en cercano línea 154 KV en recinto SE Charrrua.	No tiene consumo afectado		ninguno			449113333	
202210809	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1395	CONDONES - PARINACOTA 220KV	3199	CONDONES - PARINACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Parinacota: a solicitud de Saesa (S04) 2883, se lavó de aisladores en instalación energizada.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Condones-Parinacota. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	SE Condones: A solicitud de Saesa (DoD) 2882, por brechos de aisladores en instalación energizada.	No tiene consumo afectado		ninguno		449113333	
202210814	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1560	PUESTO PATACHE - CONDONES 220KV (EN REVISIÓN)	3633	PUESTO PATACHE - CONDONES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Condones: A solicitud de Saesa (S04) 2883, se lavó de aisladores en instalación energizada.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV P. Patache- Condones, temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	SE Condones: A solicitud de Saesa (DoD) 2882, por brechos de aisladores en instalación energizada.	No tiene consumo afectado		ninguno		449113333	
202210713	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	972	DON HECTOR - MATENCILLO 220KV	1795	DON HECTOR - MATENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Matencillo: Excavaciones, tendido de conductor de multa a tierra, relleno y compactado de canchales de multa a tierra patio 220KV, remoción y reposición de gravilla.	SE Matencillo: Excavaciones, tendido de conductor de multa a tierra, relleno y compactado de canchales de multa a tierra patio 220KV, remoción y reposición de gravilla. Refuerzo de grava en sector perimetral exterior del patio de 220KV. Suministro y descarga de grava con camión, fuera del cerco perimetral y traslado de grava al patio se realizará en forma manual. Nota: trabajos a nivel de piso, también circulará por caminos habilitados y fuera del cerco perimetral.	Tendido y conexiones de conductor multa tierra, S/E Matencillo. Excavaciones, tendido de conductor de multa a tierra, relleno y compactado de canchales de multa a tierra patio 220KV, remoción y reposición de gravilla.	No tiene consumo afectado		ninguno		449113333	
202210714	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	972	DON HECTOR - MATENCILLO 220KV	1796	DON HECTOR - MATENCILLO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Matencillo: Excavaciones, tendido de conductor de multa a tierra, relleno y compactado de canchales de multa a tierra patio 220KV, remoción y reposición de gravilla.	SE Matencillo: Excavaciones, tendido de conductor de multa a tierra, relleno y compactado de canchales de multa a tierra patio 220KV, remoción y reposición de gravilla. Refuerzo de grava en sector perimetral exterior del patio de 220KV. Suministro y descarga de grava con camión, fuera del cerco perimetral y traslado de grava al patio se realizará en forma manual. Nota: trabajos a nivel de piso, también circulará por caminos habilitados y fuera del cerco perimetral.	Tendido y conexiones de conductor multa tierra, S/E Matencillo. Excavaciones, tendido de conductor de multa a tierra, relleno y compactado de canchales de multa a tierra patio 220KV, remoción y reposición de gravilla.	No tiene consumo afectado		ninguno		449113333	
202211263	Línea	Ejecución Exitosa	AR CERRO TIGRE SPA	1947	Intervención	Origen Interno	Programada	1689	CENTRAL CERRO TIGRE - TIGRE 220KV	4057	CENTRAL CERRO TIGRE - EST. 98 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de estructuras de línea 220KV Cerro Tigre - Tigre. Condiciones requeridas: No reconectar S22 en S/E Tigre. No reconectar S27T en S/E Central Cerro Tigre.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Lavado de aislación de estructuras de línea 220KV Cerro Tigre - Tigre. Condiciones requeridas: No reconectar S22 en S/E Tigre. No reconectar S27T en S/E Central Cerro Tigre.	No tiene consumo afectado		ninguno		449113333	
202211264	Línea	Ejecución Exitosa	AR CERRO TIGRE SPA	1947	Intervención	Origen Interno	Programada	1688	TIGRE - FARELLON 220KV	4056	EST. 98 - FARELLON 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de estructuras de línea 220KV Tigre - Farellón. Condiciones requeridas: No reconectar S21 en S/E Tigre. No reconectar S23 en S/E Farellón.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Lavado de aislación de estructuras de línea 220KV Tigre - Farellón. Condiciones requeridas: No reconectar S21 en S/E Tigre. No reconectar S23 en S/E Farellón.	No tiene consumo afectado		ninguno		449113333	
202211296	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA COLLAHUASI	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1098	LAGUNAS - COLLAHUASI 220KV	3697 3698 3724 3728 3694 3695 3723 3725	LAGUNAS - EST. 180 220KV C2 EST. 180 - EST. 202 220KV C2 EST. 202 - EST. 296 220KV C2 EST. 296 - COLLAHUASI 220KV C2 LAGUNAS - EST. 180 220KV C1 EST. 180 - EST. 202 220KV C1 EST. 202 - EST. 296 220KV C1 EST. 296 - COLLAHUASI 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACIÓN DE LÍNEA 220KV LAGUNAS - COLLAHUASI POR LAVADO DE AISLACIÓN CIRCUITOS N°1 Y 2.	DESCARGA ELÉCTRICA POR LAVADO DE AISLACIÓN	LAGUNAS S24: Reconocido deshabilitada, S/E COLLAHUASI S24.1: Reconocido deshabilitada, S/E COLLAHUASI S24.2: Reconocido deshabilitada. Los trabajos de líneas se realizarán de manera alternada, un circuito a las ves.	SE REQUIERE RECONEXIÓN AUTOMÁTICA DESHABILITADA EN AMBOS EXTREMOS DE LAS LÍNEAS A INTERVENIR. S/E LAGUNAS S23: Reconocido deshabilitada, S/E COLLAHUASI S23.1: Reconocido deshabilitada, S/E COLLAHUASI S23.2: Reconocido deshabilitada.	No tiene consumo afectado		ninguno		449113333
202211337	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	126	ABANCO - CHARRUA 154KV	1323 1324 1393	TRUPAN - CHARRUA 154KV C1 ABANCO - TAP TRUPAN 154KV C1 ABANCO - TAP TRUPAN 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Actualizado: Tendido de nuevo trazo de línea de 6KV Charrua-Chilín bajo línea energizada. Restricciones: Bloqueo a la reconexión.	Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Abanco-Charrua, C1 o Parcial, C1 o 1 154KV Pueblo-Soto - Charrua, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Saesa. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		449113333	

**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 06-01-2023 22:18:43

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

Total registros General: 239

Total registros Línea: 118

Numero	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipos Solicitud	Origen	Tipos Programación	IDQ	Línea	IDL	Tramo(L)	Tipos Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202211328	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	946	PARRAL - CHARRUA 154KV	1547	EST.517- CHARRUA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Tendido de nuevo trazo de Línea 66 KV Charrúa - Chitán bajo líneas energizadas. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Albarico-Charrúa, C1 o 1.54KV Charrúa - Parraí, C1 o 1.154KV Pueblo Seco - Charrúa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			44911.33333
202211329	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1638	PUEBLO SECO - CHARRUA 154 KV	3895	EST. 667N- CHARRUA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Tendido de nuevo trazo de Línea 66 KV Charrúa - Chitán bajo líneas energizadas. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Albarico-Charrúa, C1 o 1.54KV Charrúa - Parraí, C1 o 1.154KV Pueblo Seco - Charrúa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			44911.33333
202211419	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	284	CHIGARA - QUINQUIMO 110KV	301	CHGAPA - QUINQUIMO 110KV C1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se requiere el bloqueo de recomanda de interruptor 52H3 en SE Chigapa y 52H1 en SE Quinquimo, para realizar trabajos de mantenimiento de cambio de servodumbre de esta línea entre las estructuras 293 y 295.	Riesgo Bajo, trabajos a nivel de piso con maquinaria.	Se requiere el bloqueo de recomanda de interruptor 52H3 en SE Chigapa y 52H1 en SE Quinquimo, para realizar trabajos de mantenimiento de cambio de servodumbre de esta línea entre las estructuras 293 y 295.	No tiene consumo afectado		ninguno		44911.33333	
202211463	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1014	CHACAYA - MEJILLONES 110KV	1867	CHACAYA - MEJILLONES 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento paños de arranque CTM1 y CTM2	Se toman todas las medidas de seguridad para realizar un trabajo seguro. Riesgo bajo.	Mantobras requeridas en S/E Mejillones. El interruptor 52H5 Albarito. El desconectador 52H5-1 abierto y bloqueado. El desconectador 52H5-2 abierto y bloqueado. El desconectador 52H5-17 cerrado en SE Mejillones.	No tiene consumo afectado		ninguno		44911.33333	
2022113283	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1293	NEUVA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV	2982	NEUVA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con Transucitayo y Chiquita.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Pichirropull-Rahue, C1 o Línea 220KV Pichirropull-Rahue, C1. Temporalidad de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena. No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno		44911.33333	
2022113284	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1293	NEUVA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV	2983	NEUVA PICHIRROPULLI - TAP PICHIRRAHUE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con Transucitayo y Chiquita.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Pichirropull-Rahue, C1 o Línea 220KV Pichirropull-Rahue, C1. Temporalidad de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena. No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno		44911.33333	
202211763	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	446	ALTO JAHUEL - BUN (CGE) 66KV	749	ESTRUCTURA 7 - BUN 66KV C1	Roca y poda franja servodumbre	Sin Limitaciones	Se realizará labores de poda y roca en LT 66KV Alto Jahuel - Bun- Est 203 supervisados en terreno.	Riesgo del trabajo a realizar bajo trabajos planificados y de S/E Alto Jahuel. Sin consumos afectados.	Se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 66K1 2381 de S/E Alto Jahuel. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno		44911.33333	
202211937	Línea	Ejecución Exitosa	SQM	396	Intervención	Origen Interno	Programada	1148	TAP OFF NUEVA VICTORIA - SUR VIEJO 66KV	2146	TAP OFF NUEVA VICTORIA - SUR VIEJO 66KV C1	Lavado de Asación	Sin Limitaciones	Lavado de asación línea	El riesgo es bajo, ya que se toman todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap-Off Nueva Victoria. Señalar y No Reconectar 5281 ; S/E Sur Viejo; Señalar y No Reconectar 5283.	No tiene consumo afectado		ninguno		44911.33333	
202211965	Línea	Ejecución Exitosa	PARGUE EOLICO CAMPO LINDO SPA [E_n_Revisión]	1854	Intervención	Origen Interno	Programada	1729	CAMPO LINDO - SANTA CLARA 220 KV [E_n_Revisión]	4128	CAMPO LINDO - SANTA CLARA 220 KV C1 [E_n_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de interacciones OPLAT y FO entre SE Campo Lindo y SE Santa Clara.	Riesgo bajo según actividad a realizar.	Pruebas solo nivel de comunicaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno		44911.33333	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 06-01-2023 22:18:43

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

Total registros General: 239

Total registros Línea: 118

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Línea	ID(2)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Mecánicas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202211972	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1611	RAHUE - FRUTILLAR NORTE 220KV	3801 3802	EST. 336 - EST 509N 220KV C2 EST 509N - FRUTILLAR NORTE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			44911.33333
2022101463	Línea	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	153	CHARBUA - CONCEPCION 220KV	1320	CHARBUA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	No recomendar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			44911.33333
2022101573	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2955	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	No recomendar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			44911.33333
2022104804	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	118	ANTUCO - CHARBUA 220KV	1389	ANTUCO - CHARBUA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	No recomendar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			44911.33333
2022104603	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO - CHARBUA 220KV	1313	ANTUCO - CHARBUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	No recomendar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			44911.33333
2022110216	Línea	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1632	HUALQUI - CHARBUA 220KV	3881	ESTRUCTURA 166 - CHARBUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	No recomendar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			44911.33333
2022105022	Línea	Ejecución Exitosa	COMARSA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	661	Desconexión	Origen Interno	Programada	395	SAN PEDRO - VENTANAS 110KV	207 387	TAP CODELCO VENTANAS - VENTANAS 110KV C2 SAN PEDRO - TAP CODELCO VENTANAS 110KV C2	Mantenimiento preventivo		Sin Limitaciones	Se realizaran trabajos de limpieza de aislación en la LT 110 KV San Pedro - Ventanas cha N°2, requiere orden de no reconexión del cto N°1.	Riesgo bajo, programado y controlado.	No tiene consumo afectado		ninguno			44911.33333
2022110176	Línea	Ejecución Exitosa	OSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	334	LAS ARAÑAS - EL PELMO 66KV	598 4580 4581 4582	LAS ARAÑAS - EL PELMO 66KV C1 [LAS ARAÑAS - EST. 3 - EST. 14 66KV C1] [EN REVISIÓN] EST. 14 - EL PELMO 66KV C1 [EN REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Ausencia de obras civiles modificaciones de LTT conopeón conteras del futa comuna de San Pedro.	Medio trabajo en proximidades de LTT.	No tiene consumo afectado		ninguno			44911.33333
2022108760	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1360 1362 1363	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C2 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 197 a 221 / 221 a 245	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			44911.33333





**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 06-01-2023 22:18:43

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

Total registros General: 239

Total registros Línea: 118

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Línea	IDQ	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Fecha Inicio
202211308	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	944	MAULE - LINARES 154KV	1546	YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de línea por robo	Bajo	Actividades: Normalización por robo de conductor en vano 213-213 (fase central) de línea 154 KV Maule - Parral, sector Yerbos Buenos - Linares Restricciones: Normalización sujeta a coordinación instalaciones en Maule-Parral,C1 Temporalidad de los riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faenas línea 154 KV Maule - Parral, Estructuras 209 y 213 Instalación bloqueos provisionales	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	4491125	
202211643	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	1285	ALTO MAIPO - FLORIDA 110KV	2959 2961	TAP LA LAJA - VICACACHAS 110KV C2 VICACACHAS - FLORIDA 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Apertura de interruptor en SE Florida, para dar condición segura por trabajos en tramo 110 KV Alto Maipo Las Lajas. SO 202211643.	Riesgo controlado, trabajos se desarrollaran con circuito fuera de servicio	Apertura de interruptor en SE Florida, para dar condición segura por trabajos en tramo 110 KV Alto Maipo Las Lajas. SO 202211643.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	4491125	
202211641	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	1285	ALTO MAIPO - FLORIDA 110KV	2967	ALTO MAIPO - TAP LA LAJA 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aislación dañada en Torres AT.	Riesgo controlado, trabajos se desarrollaran con supervisión presencial y procedimientos.	Reemplazo de aislación dañada en Torres AT.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	4491125	
202211644	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	49	TAP LA LAJA - QUELTENHUES 110KV	188	TAP LA LAJA - QUELTENHUES 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Apertura de interruptor y desconectores en SE Las Lajas, para dar condición segura por trabajos en tramo 110 KV Alto Maipo Las Lajas. SO 202211644.	Riesgo controlado, trabajos se desarrollaran con supervisión y procedimientos.	Apertura de interruptor y desconectores en SE Las Lajas, para dar condición segura por trabajos en tramo 110 KV Alto Maipo Las Lajas. SO 202211644.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	4491125	
202211830	Línea	Rechazado	GSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	1530	EJERCITO - CORONEL 66KV	8556 8557	EJERCITO - TAP OFF CERRO CHEPE 66KV C2 TAP OFF CERRO CHEPE - TAP OFF LOMA COLDRAADA 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Basilio, según SOCR 23 se requiere desconexión de línea Ejercito-Coronel N°2, tramo Tap Cerro Chepe-Tap Loma Colorado, para realizar corrección de secuencia de fases S/E Guatito, se requiere mantener sin resonancia automática interruptores S2B3 de S/E Ejercito y S2B8 de S/E Coronel.	Riesgo controlado por ejecutores de los trabajos.	La carga de S/E Sin Padres y de Repelera UNPAPPEL será alimentada de línea Ejercito-Coronel N°1. La carga de S/E Loma Colorado será alimentada de tramo Coronel-Tap Loma Colorado N°2.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	4491125	

## ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en la plataforma del

Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas

CGE Transmisión S.A., Transelec S.A. y Chilquinta Transmisión S.A.

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 16-12-2022 03:59

Finalizado

**Número:**

2022004548

**Solicitante:**

Víctor Villalobos P.

**Empresa:**

CGE TRANSMISIÓN S.A.

**Tipo de Origen:**

Interno

**SubEstación:**

S/E MAULE

**Falla Sobre:**

pañó

**Elementos**

Tipo: panos - S/E MAULE A2

Nombre : S/E MAULE A2

Fecha Perturbacion : 16-12-2022 02:17

Fecha Normaliza : 16-12-2022 02:57

Protección : .

Interruptor : 52A2 SE Maule

Consumo : 0

Comentario : .

**¿Produce otra indisponibilidad?**

No

**Zona Afectada**

Maule

**Comuna**

Maule

Linares

**Tipo Causa**

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

**Comentarios Tipo Causa:**

Se investiga.

**Causas**

- Fenómeno Físico:** Origen no determinado.
- Elemento:** Interruptores
- Fenómeno Eléctrico:** Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
- Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

**Comentarios Causas:**

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

**Observaciones:**

- Observaciones:** Operación por protecciones interruptor 52A2 de S/E Maule.
- Acciones Inmediatas:** Interrogación de protecciones en coordinación con Transelec.
- Hechos Sucidos:** .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

**Afecta SSCC:**

**Afecta Medidores:**

**Afecta Protecciones:**

**Consumo:**

**Retorno Automatico:**

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

**Fecha / Hora Estimada Retorno:**

**Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 16-12-2022 04:02

Finalizado

**Número:**

2022004549

**Solicitante:**

Víctor Villalobos P.

**Empresa:**

CGE TRANSMISIÓN S.A.

**Tipo de Origen:**

Interno

**SubEstación:**

S/E LINARES

**Falla Sobre:**

pañó

**Elementos**

Tipo: panos - S/E LINARES AT1

Nombre : S/E LINARES AT1

Fecha Perturbacion : 16-12-2022 02:17

Fecha Normaliza : 16-12-2022 03:05

Protección : .

Interruptor : 52AT1 SE Linares

Consumo : 0

Comentario : .

**¿Produce otra indisponibilidad?**

No

**Zona Afectada**

Maule

**Comuna**

Linares

**Tipo Causa**

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

**Comentarios Tipo Causa:**

Se investiga.

**Causas****-Fenómeno Físico:** Origen no determinado.**-Elemento:** Interruptores

- 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:** Operación por protecciones interruptor 52AT1 de S/E Linares, sin consumos afectados, queda respaldado vía 66 KV desde S/E Maule.
- Acciones Inmediatas:** Se informa a Coordinador Eléctrico Nacional .
- Hechos Sucuidos:** .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

**Afecta SSCC:**

**Afecta Medidores:**

**Afecta Protecciones:**

**Consumo:**

**Retorno Automatico:**

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

**Fecha / Hora Estimada Retorno:**

**Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 16-12-2022 06:25

Finalizado

**Número:**

2022004553

**Solicitante:**

TRANSELEC S.A.

**Empresa:**

TRANSELEC S.A.

**Tipo de Origen:**

Interno

**Línea:**

MAULE - LINARES 154KV

**Tramo:**

Tipo: secciones\_tramos - MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1

Nombre : MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1

Fecha Perturbacion :

Fecha Normaliza :

Protección :

Interruptor :

Consumo :

Comentario :

Tipo: secciones\_tramos - YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1

Nombre : YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1

Fecha Perturbacion :

Fecha Normaliza :

Protección :

Interruptor :

Consumo :

Comentario :

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

Causa Definitiva

Causa Principal

**Comentarios Tipo Causa:**

Robo de conductor vano 211-212 fase media.

**Causas****-Fenómeno Físico:** Robo o hurto.**-Elemento:** Cables aislados o de poder línea



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

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

**Comentarios Causas:**

**-Fenómeno Físico:**

**-Elemento:**

**-Fenómeno Eléctrico:**

**-Operación de los interruptores:**

**Observaciones:**

**-Observaciones:** Desconexión Línea 154kV Maule - Parral, Sector Yervas Buenas - Linares

**-Acciones Inmediatas:** Recopilar alarmas y eventos e informar al CEN.

**-Hechos Sucuididos:** 2:17 Desconexión forzada L154 kV Maule - Parral. 2:35 S/E Linares Abierto 89L1 por telecontrol. 2:37 Línea 154 kV Maule - Parral Reconexión manual de prueba sin éxito de tramo Maule - Linares. 2:41 S/E Yervas Buenas Abierto 89A2-2. 2:47 Línea 154 kV Maule - Parral Reconexión manual de prueba con éxito del tramo Maule - Yervas Buenas. 2:50 S/E Yervas Buenas Recuperados 100% de los consumos. 2:57 S/E Parral Cerrado 52A2 - Maule, energizado con éxito tramo Linares - Parral.

**-Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Investigar causa de falla.

**-Acciones Correctivas a Largo Plazo:** No hay.

**Afecta SSCC:**

No

**Afecta Medidores:**

No

**Afecta Protecciones:**

No

**Consumo:**

No tiene consumo afectado

**Retorno Automatico:**

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

16-12-2022 02:17

**Fecha / Hora Estimada Retorno:**

16-12-2022 02:47

**Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

16-12-2022 02:47

 Archivos Subidos

**Archivo**

**Fecha Subida**

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 16-12-2022 06:25

Finalizado

**Número:**

2022004554

**Solicitante:**

TRANSELEC S.A.

**Empresa:**

TRANSELEC S.A.

**Tipo de Origen:**

Interno

**Línea:**

MAULE - LINARES 154KV

**Tramo:**

Tipo: secciones\_tramos - YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1

Nombre : YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1

Fecha Perturbacion :

Fecha Normaliza :

Protección :

Interruptor :

Consumo :

Comentario :

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

Causa Presunta

Causa Principal

**Comentarios Tipo Causa:**

Robo de conductor vano 211-212 fase media.

**Causas****-Fenómeno Físico:** Robo o hurto.**-Elemento:** Cables aislados o de poder SE**-Fenómeno Eléctrico:** Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado**Comentarios Causas:****-Fenómeno Físico:****-Elemento:****-Fenómeno Eléctrico:****-Operación de los interruptores:****Observaciones:**

**-Observaciones:** Desconexión Línea 154kV Maule - Parral, Sector Yervas Buenas - Linares

**-Acciones Inmediatas:** Recopilar alarmas y eventos e informar al CEN.

**-Hechos Sucuididos:** 2:17 Desconexión forzada L154 kV Maule - Parral. 2:35 S/E Linares Abierto 89L1 por telecontrol. 2:37 Línea 154 kV Maule - Parral Reconexión manual de prueba sin éxito de tramo Maule - Linares. 2:41 S/E Yervas Buenas Abierto 89A2-2. 2:47 Línea 154 kV Maule - Parral Reconexión manual de prueba con éxito del tramo Maule - Yervas Buenas. 2:50 S/E Yervas Buenas Recuperados 100% de los consumos. 2:57 S/E Parral Cerrado 52A2 - Maule, energizado con éxito tramo Linares - Parral.

**-Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Investigar causa de falla.

**-Acciones Correctivas a Largo Plazo:** Reparación de conductor vano 211-212 fase media.

**Afecta SSCC:**

No

**Afecta Medidores:**

No

**Afecta Protecciones:**

No

**Consumo:**

Consumo Regulado

**Distribuidoras Afectadas**

CHILQUINTA ENERGÍA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 6.5 / Región : / Clientes Afectados:

**Retorno Automatico:**

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

16-12-2022 02:17


**Fecha / Hora Estimada Retorno:**

16-12-2022 16:00

**Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

16-12-2022 11:37

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF2022004554-4555.zip	23/12/2022
(/informe_fallas/download_file/639c39a6ad651f1d2ee0d0d6/IF2022004554-4555.zip)	14:09:58

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 16-12-2022 06:26

Finalizado

**Número:**

2022004555

**Solicitante:**

TRANSELEC S.A.

**Empresa:**

TRANSELEC S.A.

**Tipo de Origen:**

Interno

**Línea:**

LINARES - PARRAL 154KV

**Tramo:**

Tipo: secciones\_tramos - LINARES - PARRAL 154KV C1

Nombre : LINARES - PARRAL 154KV C1

Fecha Perturbacion :

Fecha Normaliza :

Protección :

Interruptor :

Consumo :

Comentario :

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

Causa Presunta

Causa Principal

**Comentarios Tipo Causa:**

Robo de conductor vano 211-212 fase media.

**Causas****-Fenómeno Físico:** Robo o hurto.**-Elemento:** Cables aislados o de poder línea**-Fenómeno Eléctrico:** Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado**Comentarios Causas:****-Fenómeno Físico:****-Elemento:****-Fenómeno Eléctrico:****-Operación de los interruptores:****Observaciones:**

**-Observaciones:** Desconexión Línea 154kV Maule - Parral, Sector Yerbas Buenas - Linares

**-Acciones Inmediatas:** Recopilar alarmas y eventos e informar al CEN.

**-Hechos Sucidos:** 2:17 Desconexión forzada L154 kV Maule - Parral. 2:35 S/E Linares Abierto 89L1 por telecontrol. 2:37 Línea 154 kV Maule - Parral Reconexión manual de prueba sin éxito de tramo Maule - Linares. 2:41 S/E Yerbas Buenas Abierto 89A2-2. 2:47 Línea 154 kV Maule - Parral Reconexión manual de prueba con éxito del tramo Maule - Yerbas Buenas. 2:50 S/E Yerbas Buenas Recuperados 100% de los consumos. 2:57 S/E Parral Cerrado 52A2 - Maule, energizado con éxito tramo Linares - Parral.

**-Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Investigar causa de falla.

**-Acciones Correctivas a Largo Plazo:** No hay.

**Afecta SSCC:**

No

**Afecta Medidores:**

No

**Afecta Protecciones:**

No

**Consumo:**

No tiene consumo afectado

**Retorno Automatico:**

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

16-12-2022 02:17

**Fecha / Hora Estimada Retorno:**

16-12-2022 02:57

**Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

16-12-2022 02:57

 Archivos Subidos

**Archivo**

**Fecha Subida**

ANEXO N°6

Otros antecedentes enviados por las empresas

Transec S.A. y Chilquinta Transmisión S.A.

**Informe de Desconexión Forzada IF2022004554, IF20220044555 del día 16 de diciembre de 2022.  
Código 2030.**

**1. Características de la desconexión forzada**

El día 16 de diciembre de 2022 a las 02:17 horas, se produjo la desconexión forzada de la línea 154 kV Maule – Parral, de propiedad de Transelec, debido a la operación de sus sistemas de protecciones, causada por el robo de conductor del vano ubicado entre las estructuras N°211 y N°212, fase media, del tramo de línea 154 kV Yervas Buenas – Linares.

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

- a. Nombre de la instalación donde se produjo la falla:
  - i. Línea 154 kV Yervas Buenas – Linares (ID 1546), propiedad de Transelec.

**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. Línea 154 kV Maule – Linares (ID 944).
  - ii. Línea 154 kV Linares – Parral (ID 945).
- b. Otras instalaciones afectadas por la desconexión:
  - i. S/E Linares 154 kV (ID 397), propiedad de CGE Transmisión S.A.
  - ii. S/E Yervas Buenas 154 kV (ID 1640), propiedad de Chilquinta Transmisión S.A.
- c. Las instalaciones y zonas afectadas se ubican en la Región del Maule, y en las siguientes provincias y comunas:
  - i. S/E Maule: Provincia de Talca, Comuna de San Clemente, código de comuna 7109.
  - ii. S/E Yervas Buenas: Provincia de Linares, Comuna de Yervas Buenas, código de comuna 7408.
  - iii. S/E Linares: Provincia de Linares, Comuna de Colbún, código de comuna 7402.
  - iv. S/E Parral: Provincia de Linares, Comuna de Parral, código de comuna 7404.

**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.**

De acuerdo con los registros de SCADA de Transelec, previo a la desconexión de la Línea 154 kV Maule – Parral, se transmitían 29,57 MW por el tramo de línea 154 kV Maule – Linares, desde la S/E Maule (paño A2) hacia la S/E Linares (paño L2).

**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 16 de diciembre de 2022 a las 02:17 horas, se produjo la desconexión forzada de la línea 154 kV Maule – Parral, de propiedad de Transelec, debido a la operación de sus sistemas de protecciones, causada por el robo de conductor del vano ubicado entre las estructuras N°211 y N°212, fase media, del tramo de línea 154 kV Yervas Buenas – Linares.

- b. Acciones orientadas a la reposición del servicio y normalización de las instalaciones.

Viernes 16 de diciembre

- i. A las 2:17 horas, Transelec detectó la desconexión forzada de la Línea 154 kV Maule – Parral.
- ii. A las 2:19 horas, Transelec informó el evento a CGE y solicitó lectura de las protecciones operadas del paño A2 de la S/E Maule. CGE enseguida comunicó que no tuvo pérdida de consumo por la falla.
- iii. A las 2:24 horas, Transelec informó el evento a Chilquinta, y ésta comunicó una pérdida de consumo de 6,5 MW en la S/E Yervas Buenas.
- iv. A las 2:32 horas, CGE informó a Transelec que la falla fue monofásica a tierra, en la fase C, según las protecciones operadas del paño A2 de la S/E Maule.
- v. A las 2:35 horas, CGE abrió el desconectador 89L1 de la S/E Linares, seccionando el tramo de línea 154 kV Linares – Parral del tramo con falla, 154 kV Maule – Linares.
- vi. A las 2:37 horas, previa autorización del Coordinador Eléctrico Nacional, CGE realizó la reconexión de prueba del interruptor 52A2 de la S/E Maules, acción que no tuvo éxito.
- vii. A las 2:39 horas, CGE informó a Transelec las protecciones operadas del paño A2 de la S/E Maule luego de la reconexión de prueba sin éxito. Desde los registros se obtuvo la localización de falla monofásica a tierra en la fase C, a 29,41 km de la S/E Maule.
- viii. A las 2:41 horas, Chilquinta abrió el desconectador 89A1-2 de la S/E Yervas Buenas, seccionando el tramo con falla 154 kV Yervas Buenas – Linares del resto de la línea.
- ix. A las 2:47 horas, se recuperó el suministro por el tramo de línea 154 kV Maule – Yervas Buenas, a través de la S/E Maule.
- x. A las 2:50 horas, se recuperaron al 100% los consumos de la S/E Yervas Buenas.
- xi. A las 4:50 horas, personal de Transelec informó al Centro de Operación que la causa de falla se debió al robo de conductor en el vano comprendido entre las estructuras N° 211 y N°212, fase media.
- xii. A las 5:53 horas, con la autorización de trabajo en vigencia, Transelec inició la reparación del conductor fase media del vano comprendido entre las estructuras N°211 y N°212, en el tramo de línea 154 kV Yervas Buenas – Linares.
- xiii. A las 10:02 horas, se finalizaron los trabajos de reparación de línea.
- xiv. A las 11:37 horas, previa autorización del Coordinador Eléctrico Nacional, y en coordinación con CGE y Chilquinta, se recuperó el servicio de transmisión para el tramo de línea 154 kV Yervas Buenas – Linares, y para toda la Línea 154 kV Maule – Parral. Con estas maniobras se finalizó el proceso de normalización del sistema eléctrico, dejando el sistema con la topología previa a la falla.

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

- a. Detalle de las protecciones operadas  
Transelec no tiene sistemas de protecciones asociadas a esta instalación.
- b. Ajustes y características de las protecciones operadas.  
Transelec no tiene sistemas de protecciones asociadas a esta instalación.
- c. Registros de la falla.  
Transelec no tiene sistemas de protecciones asociadas a esta instalación.



- d. Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control.  
Transelec no tiene sistemas de protecciones asociadas a esta instalación.

**8. Análisis conjunto de:**

- a. Causas y consecuencias de la falla

El día 16 de diciembre de 2022 a las 02:17 horas, se produjo la desconexión forzada de la línea 154 kV Maule – Parral, de propiedad de Transelec, debido a la operación de sus sistemas de protecciones, causada por el robo de conductor del vano ubicado entre las estructuras N°211 y N°212, fase media, del tramo de línea 154 kV Yervas Buenas – Linares.

- b. Actuación de los dispositivos de protección y control  
Transelec no tiene sistemas de protecciones asociadas a la instalación en falla.
- 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**

Nombre IF	Instalación IF	Fecha de la falla
2022001967	Línea 154 kV Maule – Linares	29-05-2022
2022002364	Línea 154 kV Maule – Linares	29-06-2022
2022002945	Línea 154 kV Maule – Linares	01-08-2022
2022003020	Línea 154 kV Maule – Linares	10-08-2022
2022003434	Línea 154 kV Maule – Linares	23-09-2022
2022003030	Línea 154 kV Linares -Parral	11-08-2022
2022003434	Línea 154 kV Maule – Linares	23-09-2022
2022003435	Línea 154 kV Linares -Parral	23-09-2022
2022003482	Línea 154 kV Maule – Linares	28-09-2022
2022003683	Línea 154 kV Maule – Linares	19-10-2022
2022003735	Línea 154 kV Maule – Linares	21-10-2022
2022003738	Línea 154 kV Maule – Linares	21-10-2022
2022003739	Línea 154 kV Maule – Linares	21-10-2022
2022004081	Línea 154 kV Linares -Parral	15-11-2022
2022004082	Línea 154 kV Linares -Parral	15-11-2022
2022004083	Línea 154 kV Linares -Parral	15-11-2022
2022004418	Línea 154 kV Maule – Linares	09-12-2022
2022004419	Línea 154 kV Maule – Linares	09-12-2022
2022004420	Línea 154 kV Maule – Linares	09-12-2022

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

Nombre IF	Instalación IF	Fecha de la falla
2021001050	Línea 154 kV Maule – Linares	05-04-2021
2022001967	Línea 154 kV Maule – Linares	29-05-2022

2022002364	Línea 154 kV Maule – Linares	29-06-2022
2022002945	Línea 154 kV Maule – Linares	01-08-2022
2022003020	Línea 154 kV Maule – Linares	10-08-2022
2022003434	Línea 154 kV Maule – Linares	23-09-2022
2022003682	Línea 154 kV Maule – Linares	28-09-2022
2022003683	Línea 154 kV Maule – Linares	19-10-2022
2021001051	Línea 154 kV Linares -Parral	05-04-2021
2022003030	Línea 154 kV Linares -Parral	11-08-2022
2022003435	Línea 154 kV Linares -Parral	23-09-2022
2022003481	Línea 154 kV Linares -Parral	28-09-2022
2022003735	Línea 154 kV Maule – Linares	21-10-2022
2022003738	Línea 154 kV Maule – Linares	21-10-2022
2022003739	Línea 154 kV Maule – Linares	21-10-2022
2022004081	Línea 154 kV Linares -Parral	15-11-2022
2022004082	Línea 154 kV Linares -Parral	15-11-2022
2022004083	Línea 154 kV Linares -Parral	15-11-2022
2022004418	Línea 154 kV Maule – Linares	09-12-2022
2022004419	Línea 154 kV Maule – Linares	09-12-2022
2022004420	Línea 154 kV Maule – Linares	09-12-2022

Transelec en su calidad de concesionario del servicio público de transmisión de energía eléctrica, ejecuta todas aquellas acciones que están dentro de su esfera de control para conservar sus instalaciones en buen estado y en condiciones de evitar peligro para las personas o cosas. Sin perjuicio de ello, cabe tener presente que la causa de las mencionadas fallas está directamente relacionada con actos delictuales perpetrados por terceros (robo de conductores), que es una materia propia de seguridad pública, y, por ende, es del ámbito y deber de las autoridades competentes la coordinación y ejecución de acciones para prevenir y perseguir estos delitos.

Sin perjuicio de ello, Transelec contempla una estrategia que se sustenta en tres ejes principales: Operacional, Legal y Comunicacional. En cuanto al eje operacional, dispone de los planes de atención de fallas y reparación de la infraestructura que resulta dañada con ocasión del actuar delictual de terceros, siendo eventos de fuerza mayor, pues son hechos ajenos, irresistibles e imprevisibles para Transelec. Asimismo, desde la perspectiva de la seguridad física, se mantiene permanente contacto con la Central de Comunicaciones de Carabineros y se coordinan jornadas de capacitación para compartir experiencias en relación con este tipo de hechos delictuales. Respecto del eje legal, en cada caso, además de la denuncia que se presenta a través de las comisarías respectivas, se presentan las querellas pertinentes, en las que se proponen al Ministerio Público determinadas diligencias investigativas con base en los antecedentes que se puedan disponer. En los casos en los que se logra identificar a los responsables, se participa activamente de todas las etapas procesales en pos de la obtención de sentencias condenatorias. Además, se participa activamente en diversas mesas con autoridades regionales, que tienen como objetivo una coordinación más efectiva entre dichas autoridades y las empresas para enfrentar esta problemática de seguridad pública. Finalmente, en lo comunicacional, se elaboran campañas informativas para que la comunidad conozca y utilice los canales de denuncia cuando tengan conocimiento de un hecho que pudiera estar relacionado con este fenómeno delictual, desde la etapa de perpetración del robo de conductor hasta la reducción de las especies sustraídas.

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

- a. Línea 154 kV Maule-Parral

i. Tramo Yerbas Buenas – Linares 154 kV

Tensión: 154 kV

Tipo Conductor fase: Cobre

N° de conductor por fase: 1

T° de operación: 50 °[C]

Capacidad: 0.401 [kA]

Cable de guardia: No

Longitud del conductor: 18,42 [km]

PES: 1955

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

VAN3 Falla por robo o hurto.

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

No aplica.

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

	Código	Descripción
FENOMENO_FISICO_ID	VAN3	Robo o Hurto
ELEMENTO_ID	TX2	Conductores
FENOMENO_ELECTRICO_ID	N/A	No aplica. Transelec no tiene sistemas de protecciones asociadas a esta línea.
MODO_ID	N/A	No aplica. Transelec no tiene sistemas de protecciones asociadas a esta línea.

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

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

**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 informe de interrupción de suministro.
- En el **Anexo 3**, se adjunta registros fotográficos con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla
- En el **Anexo 4**, se indica N° de denuncia ante Carabineros de Chile.
- En el **Anexo 5**, Declaración Jurada.
- En el **Anexo 6**, se adjunta bitácora de mantenimiento a las líneas 154 kV Maule – Linares y 154 kV Linares - Parral.
- En el **Anexo 7**, se adjunta carta enviada a la Superintendencia de Electricidad y Combustible.



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

1. Información de la interrupción

Causa de la interrupción	VAN3 Robo o hurto
Instalación ID	Línea 154 kV Yerbas Buenas - Linares (ID 1546)
Propietario de la instalación o 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 Maule – Linares (ID 944)
Punto de falla n° (corresponde al de infraestructura Gx Tx)	El robo de conductor fue ubicado en el vano entre las estructuras N°211 y N°212, fase media, del tramo de línea 154 kV Yerbas Buenas – Linares.
Dispositivo operado (id dispositivo de infraestructura Gx Tx)	Transelec no posee sistemas de protección en estas instalaciones.
Comunas afectadas (corresponde al "código único territorial (cut)" determinado por la subsecretaría de desarrollo regional)	Las instalaciones y zonas afectadas se ubican en la Región del Maule, provincia de Talca, S/E Maule en la Comuna de San Clemente, código de comuna 7109; provincia de Linares, S/E Linares en la Comuna de Colbún, código de comuna 7402; S/E Yerbas Buenas en la Comuna de Yerbas Buenas, código de comuna 7408; y S/E Parral en la Comuna de Parral, código de comuna 7404.
Cantidad clientes afectados (es la suma de todos los clientes de los n bloques de reposición de la interrupción)	Tras la desconexión de la línea Maule – Linares 154 kV, se afectaron aproximadamente 6,5 MW de consumos, de acuerdo a lo informado por el Coordinador Eléctrico Nacional en su informe diario.
Fecha y hora inicio interrupción [dd/mm/aaaa hh/mm/ss]	16-12-2022 a las 02:17 horas
Fecha y hora termino interrupción (corresponderá al horario de la última reposición por bloque) [dd/mm/aaaa hh/mm/ss]	16-12-2022 a las 11:37 horas

## 2. Descripción de la interrupción

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

El día 16 de diciembre de 2022 a las 02:17 horas, se produjo la desconexión forzada de la línea 154 kV Maule – Parral, de propiedad de Transelec, debido a la operación de sus sistemas de protecciones, causada por el robo de conductor del vano ubicado entre las estructuras N°211 y N°212, fase media, del tramo de línea 154 kV Yervas Buenas – Linares.

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

De acuerdo con lo indicado en la legislación vigente, el requisito de 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 falla de Transelec correspondió al robo de conductor en el vano ubicado entre las estructuras N°211 y N°212, fase media, del tramo de línea 154 kV Yervas Buenas – Linares, cuyas consecuencias produjeron la desconexión en las instalaciones de mi representada. Al respecto, Transelec no puede hacerse cargo ni prever en particular este tipo de eventos por la acción delictual de terceros con consecuencias en las instalaciones de Transelec.

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

En cuanto a la irresistibilidad 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 al robo de conductor en vano ubicado entre las estructuras N°211 y N°212, fase media, del tramo de línea 154 kV Yervas Buenas – Linares, dicha acción no es resistible por parte de mi representada al no existir opciones dentro de la esfera de control de Transelec para poder evitar dicha acción y sus posteriores consecuencias.

### 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 que afectó las instalaciones de Transelec, donde no existe control alguno por parte de Transelec, y donde no existió contribución de forma alguna en la ocurrencia de dicha falla. En consecuencia, la desconexión de Transelec se debe en un 100% a un acto ocurrido de fuerza mayor por robo de conductor.



**Anexo 3: Registros Fotográficos con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla.**

**Figura 2:** Ubicación de los vanos afectados por el robo, estructuras N°211 y N°212 del tramo de línea Yerbas Buenas – Linares 154 kV.



Figura 3: Robo de conductor registrado en la estructura N°211 del tramo de línea Yervas Buenas – Linares 154 kV.





Figura 4: Robo de conductor registrado en la estructura N°211 del tramo de línea Yervas Buenas – Linares 154 kV.



**Figura 5:** Reparación del conductor, personal trabajando en la estructura N°211 del tramo de línea Yerbas Buenas – Linares 154 kV.





**Figura 6:** Reparación del conductor, personal trabajando en la estructura N°211 del tramo de línea Yervas Buenas – Linares 154 kV.



**Anexo 4: N° de denuncia ante carabineros**

**N° de denuncia ante Carabineros De Chile**

- Parte N° 427, Retén Yervas Buenas a la Fiscalía Local de Linares.

**Anexo 5: Declaración Jurada**

**ANEXO 5**

**DECLARACIÓN JURADA**

En Itahue, a 21 de diciembre de 2022, 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 16 de diciembre del presente año a las 02:17, se produjo la desconexión forzada de la línea 154 kV Maule – Parral, de propiedad de Transelec, debido a la operación de sus sistemas de protecciones, causada por el robo de conductor del vano ubicado entre las estructuras N°211 y N°212, fase media, del tramo de línea 154 kV Yerbas Buenas – Linares.

Concretamente, vengo en indicar que el día de la interrupción, a las 02:17 de la madrugada, el jefe de turno del Centro de Operaciones de Trasmisión de Transelec ("CNOT"), informó que se detectó una falla en la Línea, en la comuna de Yerbas Buenas, provincia de Linares, Séptima Región.

Debido a lo anterior, instruí al Inspector de Líneas de la Gerencia Zonal Centro Sur, don Freddy Muñoz, que se dirigiera al posible lugar donde se produjo la falla para verificar en terreno la situación. Una vez en el lugar, el mencionado inspector me informó que pudo constatar que en la estructura 211, la cadena de aisladores se encontraba fuera de su lugar y en forma horizontal, apreciándose de esta manera el robo de conductor de la fase media. A raíz de esto, se inspeccionó el punto de falla, donde se verificó que la estructura 211 se encontraba desaplomada.

Adicionalmente, en el sitio del suceso, se encontraron marcas de ruedas de un vehículo, el cual presuntamente fue usado para el ilícito. Los desconocidos huyeron del lugar en dirección desconocida con aproximadamente 360 metros de conductor 300 MCM.

Acto seguido, se procedió a reparar y normalizar los conductores cortados con la empresa contratista CONSEL. En virtud de los hechos descritos, se realizó una denuncia ante Carabineros de Chile del Retén Yerbas Buenas, manifestando todo lo señalado anteriormente, la cual fue asignada con el número de parte 427 y posteriormente derivada a la Fiscalía Local de Linares.

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: Bitácora de mantenimiento a la línea 154 kV Maule – Parral.**

BITÁCORA DE MANTENIMIENTO LÍNEAS						
GERENCIA ZONAL:	CENTRO SUR	LÍNEA:	LÍNEA 154 KV MAULE - PARRAL			
FECHA MANTENIMIENTO (mm/aaaa)	EMPRESA CONTRATISTA	ORDEN DE COMPRA	ORDEN DE MANTENIMIENTO	TIPO MANTENIMIENTO	SECUENCIA ESTRUCTURAS	NOMBRE MANTENIMIENTO (OPERACIÓN)
may-20	FRALLESA	4700049464	8201013	PREVENTIVO	128A a 343	ROCE DE VEGETACIÓN EN FRANJA DE SERVIDUMBRE
jun-20	BBOSCH	4700055889	8217992	PREVENTIVO	128A a 343	INSPECCIÓN VISUAL PEDESTRE
jul-20	BBOSCH	4700056638	3043100	CORTE	135 - 137 - 138 - 139 - 238 - 249	PODA DE FRUTALES
jul-20	BBOSCH	4700057387	3043165	CORTE	234 - 241 - 244 - 306 - 308 - 311 - 327	CORTE Y PODA DE RENUEVOS
ago-20	BBOSCH	4700057393	5075892	CORTE	218 - 263 - 293	CORTE DE ÁRBOLES
ago-20	BBOSCH	4700057398	3043169	CORRECTIVO	132	INSTALACIÓN DE ARMADURA PREFORMADA Y CAMBIO DE AISLACIÓN
sept-20	BBOSCH	4700057757	5076078	CORTE	159 - 166 - 250 - 257 - 279 - 311 - 320 - 328 - 329 - 330	CORTE DE RENUEVOS
oct-20	BBOSCH	4700057807	8217993 - 8218003	PREVENTIVO	128A a 343	INSPECCIÓN VISUAL PEDESTRE
oct-20	BBOSCH	4700057516	-	CORRECTIVO	251	REEMPLAZO DE ESTRUCTURA TUBULAR
oct-20	BBOSCH	4500135885	-	CORRECTIVO	74 - 157B - 255 - 266	INSTALACIÓN DE GORROS
oct-20	BBOSCH	4500135885	-	CORRECTIVO	261 - 273	INSTALACIÓN DE GORROS Y PEINETAS
nov-20	BBOSCH	4700057516	-	CORRECTIVO	185 - 211 - 223 - 228 - 229 - 234	REEMPLAZO DE ESTRUCTURA TUBULAR
dic-20	BBOSCH	4700057516	-	CORRECTIVO	328 - 329	REEMPLAZO DE ESTRUCTURA TUBULAR
dic-20	BBOSCH	4700058834	8199208	PREVENTIVO	136 - 159 - 175	MEDICIÓN RESISTENCIA A TIERRA
dic-20	INFRARED	4700059008	5076738	CORTE	80 - 81 - 82 - 295	PODA DE ÁRBOLES Y RENUEVOS
ene-21	INFRARED	4700059264	5076850	CORTE	175 - 245	CORTE DE RENUEVOS
ene-21	BBOSCH	4700059063	8230154	PREVENTIVO	128A a 343	INSPECCIÓN DE INVENTARIO
feb-21	BBOSCH	4700059059	8217994 - 8218004	PREVENTIVO	128A a 343	INSPECCIÓN VISUAL PEDESTRE
feb-21	BBOSCH	4700059537	3043484	CORTE	134 - 135 - 137 - 138 - 139	PODA DE FRUTALES
feb-21	BBOSCH	4700059090	8199209	PREVENTIVO	131 - 148 - 180	MEDICIÓN RESISTENCIA A TIERRA
feb-21	INFRARED	4700059798	5077035	CORTE	175 - 177 - 178 - 181	PODA DE ÁRBOLES
mar-21	BBOSCH	4700059333	8207264	PREVENTIVO	349 - 356 - 368	VERIFICACIÓN MEDIDAS RESISTENCIA A TIERRA
abr-21	INFRARED	4700060374	5077336	CORRECTIVO	241	REPARACIÓN DE CAMINOS
abr-21	INFRARED	4700060379	5077333	CORRECTIVO	150	REPARACIÓN DE CAMINOS
abr-21	INFRARED	4700060700	5077455	CORRECTIVO	311 - 312	CORTE DE RENUEVOS
abr-21	INFRARED	4700060701	5077454	CORRECTIVO	150 - 213	CORTE DE RENUEVOS
may-21	INFRARED	4700061001	5077579	CORRECTIVO	216 - 324	CORTE DE RENUEVOS
may-21	INFRARED	4700061241	5077794	CORRECTIVO	205 - 264	CORTE DE ÁRBOLES
may-21	INFRARED	4700061244	5077795	CORRECTIVO	8 - 9	CORTE DE ÁRBOLES
jun-21	BBOSCH	4700060649	8217995 - 8218005	PREVENTIVO	128A a 343	INSPECCIÓN VISUAL PEDESTRE
jun-21	INFRARED	4700061440	3043765	CORTE	279 - 293 - 307 - 308	CORTE DE ÁRBOLES Y RENUEVOS
jun-21	INFRARED	4700061442	5077870	CORTE	183 - 213	CORTE DE ÁRBOLES Y RENUEVOS
jun-21	INFRARED	4700061632	5077971	CORTE	213 - 238	PODA DE ÁRBOLES Y RENUEVOS
jun-21	INFRARED	4700061709	5078027	CORTE	131 - 134 - 159 - 182	CORTE Y PODA DE RENUEVOS
jul-21	TRANSELEC	-	8207145	PREVENTIVO	240A - 240B - 240D - 241 - 296	INSPECCIÓN DE TERMOGRAFÍA
jul-21	INFRARED	4700062370	5078317	CORTE	173 - 288 - 295	CORTE DE RENUEVOS
jul-21	INFRARED	4700062362	5078316	CORTE	236 - 265	PODA DE ÁRBOLES Y RENUEVOS
ago-21	INFRARED	4700062931	5078624	CORTE	167 - 217	CORTE DE ÁRBOLES
ago-21	INFRARED	4700062933	5078625	CORTE	308	CORTE DE ÁRBOLES
ago-21	INFRARED	4700062937	5078641	CORTE	140 - 142 - 148 - 149 - 151	CORTE DE RENUEVOS
ago-21	BBOSCH	4700062816	5078510	CORRECTIVO	217 - 231 - 243 - 250	REEMPLAZO E INSTALACIÓN DE PPM
ago-21	BBOSCH	4700062816	5078510	CORRECTIVO	185 - 205 - 223 - 228 - 229 - 234 - 251 - 328 - 329	PINTURA DE NUMERACIÓN
sept-21	INFRARED	4700063456	5078825	CORTE	195 - 197 - 198 - 209	CORTE Y PODA DE RENUEVOS
jul-21	TRANSELEC	-	8207142	PREVENTIVO	191 - 209 - 240A - 240B - 240C	INSPECCIÓN DE TERMOGRAFÍA
sept-21	INFRARED	4700063528	5078853	CORTE	192 - 194 - 195	CORTE Y PODA DE ÁRBOLES
oct-21	INFRARED	4700063677	5078944	CORTE	153 - 162 - 163	CORTE DE RENUEVOS
oct-21	INFRARED	4700063678	5078943	CORTE	143 - 166 - 175	CORTE DE RENUEVOS
nov-21	BBOSCH	4700063021	8217996 - 8218006	PREVENTIVO	128A a 343	INSPECCIÓN VISUAL PEDESTRE
nov-21	INFRARED	4700064011	3044150	CORTE	136	PODA DE ÁRBOLES
nov-21	BBOSCH	4700062696	8231533	PREVENTIVO	227	TOMA DE MUESTRA DE CONDUCTOR
nov-21	INFRARED	4700064016	5079090	CORTE	134 - 135	PODA DE ÁRBOLES
nov-21	INFRARED	4700063838	5079061	CORTE	173 - 244 - 245	CORTE Y PODA DE RENUEVOS
nov-21	INFRARED	4700064020	5079092	CORTE	175 - 177 - 179 - 180 - 181	PODA DE ÁRBOLES
dic-21	INFRARED	4700064572	5079479	CORRECTIVO	150	REPARACIÓN DE CAMINOS
dic-21	INFRARED	4700064566	5079478	CORTE	200 - 208 - 209	CORTE DE RENUEVOS
dic-21	BBOSCH	4700062696	8231533	PREVENTIVO	227	TOMA DE MUESTRA DE AISLACIÓN
dic-21	TRANSELEC	-	8207139	PREVENTIVO	135 - 136	INSPECCIÓN DE TERMOGRAFÍA
ene-22	BBOSCH	4700064934	5079952	CORTE	134 - 137 - 138 - 175	PODA DE FRUTALES
ene-22	INFRARED	4700064522	3044428	CORTE	179 - 180 - 181 - 182 - 213	CORTE Y PODA DE ÁRBOLES
feb-22	BBOSCH	4700064348	8217997 - 8218007	PREVENTIVO	128A a 343	INSPECCIÓN VISUAL PEDESTRE
feb-22	INFRARED	4700065662	3044467	CORTE	213	PODA DE RENUEVOS
feb-22	INFRARED	4700065663	3044468	CORTE	104	CORTE DE RENUEVOS
feb-22	BBOSCH	4700064356	8211606	PREVENTIVO	138 - 176 - 181	MEDICIÓN RESISTENCIA A TIERRA
mar-22	BBOSCH	4700065818	3044533	CORTE	270 - 271 - 272 - 273 - 309	PODA DE FRUTALES Y CORTE DE ÁRBOLES
mar-22	BBOSCH	4700065826	3044534	CORTE	212 - 213 - 215 - 216	CORTE DE RENUEVOS
mar-22	BBOSCH	4700066184	5080490	CORTE	134 - 135 - 170 - 175	PODA DE FRUTALES Y RENUEVOS
mar-22	INFRARED	-	-	CORTE	153	CORTE DE RENUEVOS
mar-22	INFRARED	-	-	CORTE	144 - 245	CORTE DE RENUEVOS
mar-22	SERFOR	4700062610	8238805	PREVENTIVO	128A a 343	ROCE DE VEGETACIÓN EN FRANJA DE SERVIDUMBRE
mar-22	BBOSCH	4500135885	-	CORRECTIVO	133 - 145 - 147	INSTALACIÓN DE GORROS

abr-22	BBOSCH	4500135885	-	CORRECTIVO	148 - 149 - 152 - 154 - 160 - 161 - 162 - 163 - 164 - 165 - 166 - 173 - 174	INSTALACIÓN DE GORROS
abr-22	BBOSCH	4700066358	5080570	CORRECTIVO	160	INSTALACIÓN DE ARMADURA PREFORMADA
may-22	BBOSCH	4700066642	-	CORRECTIVO	161	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR
jun-22	BBOSCH	4700065836	8217998 - 8218008	PREVENTIVO	128A a 343	INSPECCIÓN VISUAL PEDESTRE
jun-22	BBOSCH	4700066643	-	CORRECTIVO	184 - 185	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR
jul-22	INFRARED	-	-	CORTE	134 - 135 - 213	PODA DE FRUTALES Y CORTE DE RENUEVOS
jul-22	INFRARED	-	-	CORTE	136 - 137	PODA DE FRUTALES
jul-22	CONSEL	4700066871	5080784	CORRECTIVO	162	REFUERZO BASE DE ESTRUCTURA
ago-22	CONSEL	-	-	CORRECTIVO	335	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR
ago-22	CONSEL	-	-	CORRECTIVO	249	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR
ago-22	CONSEL	4500158983	-	CAPEX	139 - 203 - 205 - 227 - 239 - 243 - 304	INSTALACIÓN DE DEFENSAS CAMINERAS
ago-22	INFRARED	4700067222	5081048	CORRECTIVO	175 - 190	CORTE DE ÁRBOLES
ago-22	INFRARED	4700067223	5081049	CORRECTIVO	134 - 138 - 213	CORTE Y PODA DE ÁRBOLES
ago-22	INFRARED	4700067299	5081050	CORRECTIVO	166	CORTE DE ÁRBOLES
sept-22	INFRARED	-	-	CORRECTIVO	130 - 140 - 212	PODA DE ÁRBOLES Y RENUEVOS
sept-22	CONSEL	-	-	CORRECTIVO	256	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR
sept-22	CONSEL	-	-	CORRECTIVO	335	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR
oct-22	CONSEL	-	-	CORRECTIVO	314	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR
oct-22	CONSEL	-	-	CORRECTIVO	174	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR
oct-22	CONSEL	-	-	CORRECTIVO	164	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR
oct-22	INFRARED	-	-	CORRECTIVO	157A	CORTE DE ÁRBOLES BAJO CONDUCTOR
nov-22	CONSEL	-	-	CORRECTIVO	256	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR
nov-22	INFRARED	-	-	CORRECTIVO	136 - 138 - 183	CORTE DE ÁRBOLES BAJO CONDUCTOR
nov-22	CONSEL	-	-	CORRECTIVO	256	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR
nov-22	INFRARED	-	-	CORRECTIVO	142 - 148 - 199	CORTE DE ÁRBOLES BAJO Y LADO CONDUCTOR
nov-22	CONSEL	-	-	CORRECTIVO	240B - 343A	INSTALACIÓN DE MANTAS EN PUNTES DE ANCLAJE
dic-22	INFRARED	-	-	CORRECTIVO	130 - 135 - 139 - 148 - 176 - 183	CORTE DE ÁRBOLES BAJO Y LADO CONDUCTOR
dic-22	INFRARED	-	-	CORRECTIVO	213 - 270	CORTE DE ÁRBOLES BAJO CONDUCTOR
dic-22	CONSEL	-	-	CORRECTIVO	212	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR
dic-22	CONSEL	-	-	CORRECTIVO	212	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR



**Anexo 7: Carta enviada a la Superintendencia de Electricidad y Combustible.**



OI-000130-2022

Itahue, 20 de diciembre de 2022.

Señor,  
Vicente Marínkovic R.  
Director Regional del Maule  
Superintendencia de Electricidad y Combustibles  
1 Norte N°801, 6° Piso, Oficina 601, Casilla N°680  
Talca

**REFERENCIA: Informa desconexión de línea 154 kV Maule - Parral, sector Yerbas Buenas - Linares  
Código Empresa: 902.**

Señor Director Regional:

Informamos a usted que el viernes 16 de diciembre de 2022, a las 02:17 horas, se produjo la desconexión forzada de la línea de 154 kV Maule – Parral (en adelante "la Línea"), por operación de sus sistemas de protecciones, provocando la interrupción del abastecimiento de energía eléctrica de los consumos asociados a la subestación Yerbas Buenas de propiedad de Chilquinta, con una pérdida de potencia estimada de 6.5 MW, según informe del Coordinador Eléctrico Nacional.


Respecto de la recuperación de la S/E Yerbas Buenas, podemos indicar que esta se energizó a las 02:47 horas a través de la S/E Maule, reestableciéndose de esta manera el servicio por parte de Transelec y que consta en el informe del Coordinador.

Una vez ocurrido el evento, se desplegó inmediatamente nuestro personal para la inspección de la instalación fallada, verificando el robo de conductor (denominación Cu 300 MCM) de la fase media del vano ubicado entre las estructuras 211-212 de la Línea en el sector Yerbas Buenas - Linares, hecho que originó la desconexión. La cantidad de conductor de cobre robado fue de 360 metros. En virtud de los eventos descritos, se efectuó una denuncia a carabineros del Retén de Yerbas Buenas, asignándosele el parte N°427.

El viernes 16 de diciembre, a las 10:02 horas finalizaron los trabajos asociados a la reparación del conductor afectado y a las 11:37 horas la normalización de la topología de la línea 154 kV Maule – Parral, en coordinación con el Coordinador Eléctrico Nacional.

Sin otro particular, saludan atentamente a usted,

TRANSELEC S.A.

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



# Informe de Falla

Empresa

**CHILQUINTA**

Código de identificación

**IF-TX-84**

Versión

1

**Pérdida de suministro en S/E Yervas Buenas.**

**Producto de la Operación Automática de LT 154 kV Maule – Parral  
(propiedad de Transelec)**

1.	OBJETO .....	3
2.	ANTECEDENTES GENERALES .....	3
2.1.	Detalle de la instalación fallada .....	3
2.2.	Resumen del evento .....	3
2.3.	Descripción de la operación. ....	4
2.4.	Cronología de eventos. ....	4
2.5.	Esquema topológico sistema afectado .....	5
2.6.	Detalle de indisponibilidades y consumos afectados .....	6
3.	EVENTOS SCADA .....	6
4.	PROTECCIONES .....	6
4.1.	Análisis de la actuación del esquema de protecciones .....	6
4.2.	Ajustes .....	6
4.3.	Registros Oscilográficos (Hora UTC: ± 00:00) .....	6
4.4.	Registro Eventos (Hora UTC: ± 00:00).....	6
5.	ANTECEDENTES RELEVANTES.....	7
5.1.	Información Mantenimiento Líneas de Transmisión.....	7
5.2.	Información Mantenimiento Subestaciones de Poder. ....	7

## 1. OBJETO

Aportar la información solicitada por el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN), debido a una desconexión intempestiva o limitación en las instalaciones de Chilquinta Transmisión S.A., de acuerdo a lo exigido por el procedimiento DO "Informe de falla de los Coordinados".

## 2. ANTECEDENTES GENERALES

### 2.1. Detalle de la instalación fallada

Propietario Instalación Afectada:	Chilquinta Transmisión S.A.
RUT Propietario:	77.402.187-6
Representante legal Propietario:	Francisco Mualim Tietz
Dirección Propietario:	Av. Argentina N°1 piso 9, Valparaíso

Nombre Instalación:	S/E Yervas Buenas.
Tipo de Instalación:	Subestación de Poder
Tensión de Línea:	154/13,2 kV
Segmento:	Transmisión Zonal (Tz)
Tipo de Elemento Fallado:	No aplica
Elemento o Equipo Fallado:	No aplica

### 2.2. Resumen del evento

Referencia Informe CEN:	2022004556
Fecha inicio:	16 de diciembre del 2022
Hora inicio:	02:16:36
Fecha término:	16 de diciembre del 2022
Hora término:	02:49:25
Duración:	32 minutos y 49 segundos
Equipos afectados:	Transformador 154/13,2 kV N° 1 de S/E Yervas Buenas.
Consumo interrumpido:	6,5 MW de S/E Yervas Buenas
Porcentaje de Desconexión:	100% de los equipos afectados
Comuna donde se origina la falla:	No Aplica
Comunas afectadas por la Falla:	Yervas Buenas
Proposición origen causa	Externa
Fenómeno Físico	(OPE6) Falla en instalación de terceros
Elemento	(OPE6) Falla en instalación de terceros

Fenómeno Eléctrico	Externa
Modo	Externa
Reiteración (SI/NO).	SI
N° de reiteración.	12
Cantidad de fallas.	09-12-2022 (Sin EAF) 15-11-2022 (EAF 421/2022) 08-11-2022 (EAF 411/2022) 21-10-2022 (EAF 390/2022) 19-10-2022 (EAF 386/2022) 28-09-2022 (EAF 363/2022) 23-09-2022 (EAF 359/2022) 10-08-2022 (EAF 323/2022) 01-08-2022 (EAF 318/2022) 29-06-2022 (EAF 242/2022) 29-05-2022 (EAF 206/2022) 05-04-2021 (EAF 099/2021)
Ubicación urbana o rural (DS327, Título IX, Art. 25°)	Alimentador Peñuelas: Rural. Alimentador Llano Blanco: Rural.

### **2.3. Descripción de la operación.**

---

Operación automática de la línea de transmisión (LT) 154 kV Maule – Parral de propiedad de Transelec, afectando los consumos de la subestación (S/E) Yerbas Buenas.

### **2.4. Cronología de eventos.**

---

02:16:36 hrs. Se registran alarmas de falta de tensión y pérdida de los consumos de S/E Yerbas Buenas con una totalidad de 9.326 clientes afectados.

02:18 hrs. Se da aviso al CEN de lo ocurrido, quien informa que se encuentra operada LT 154 kV Maule – Parral propiedad de Transelec.

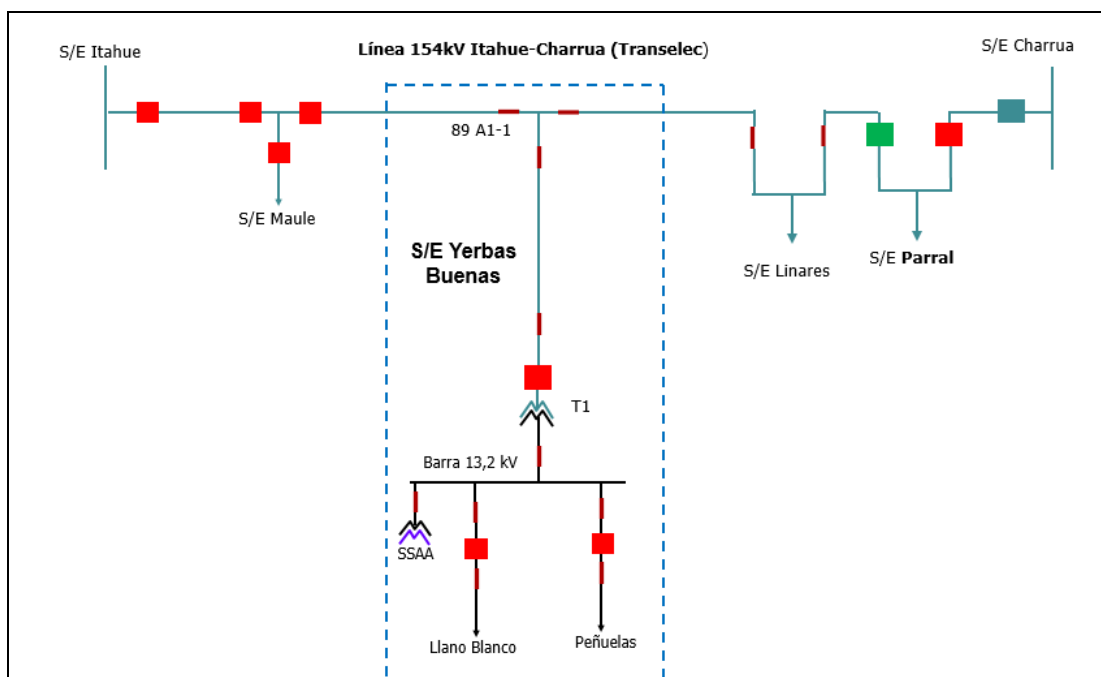
02:30:00 hrs. Transelec solicita seccionar la LT 154 kV Maule – Parral en S/E Yerbas buenas.

02:34:58 hrs. En S/E Yerbas Buenas, abierto Alimentador Llano Blanco, como preparativo para recuperación de servicio.

02:35:10 hrs. En S/E Yerbas Buenas, abierto Alimentador Peñuelas, como preparativo para recuperación de servicio.

- 02:40:34 hrs. En S/E Yervas Buenas, abierto interruptor 154 kV del Transformador N°1, como preparativo para recuperación de servicio.
- 02:40:58 hrs. A solicitud de Transelec, en S/E Yervas Buenas, abierto desconectador 154 kV lado Parral (89A1-2), para seccionar la LT 154 kV Maule – Parral y energizar desde S/E Maule.
- 02:47 hrs. Transelec informa energizada LT 154 kV Maule – Yervas Buenas, solicita recuperar consumos de S/E Yervas Buenas.
- 02:49:25 hrs. En S/E Yervas Buenas, cerrado interruptor 154 kV del Transformador N°1, energizado en vacío.
- 02:49:45 hrs. En S/E Yervas Buenas, cerrado Alimentador Llano Blanco, recuperados 4.959 clientes.
- 02:49:54 hrs. En S/E Yervas Buenas, cerrado Alimentador Peñuelas, recuperados 4.367 clientes.

## 2.5. Esquema topológico sistema afectado



## 2.6. Detalle de indisponibilidades y consumos afectados

---

Instalaciones afectadas	Detalle				Horarios		
<b>Subestación</b>	<b>Transformador</b>				<b>Hora desconexión</b>	<b>Hora recuperación</b>	<b>Duración (hh:mm:ss)</b>
Yerbas Buenas	TR-154/13,2 kV N°1				16-12-2022 02:16:36	16-12-2022 02:49:25	0:32:49
<b>Subestaciones</b>	<b>Transf.</b>	<b>Alimentador</b>	<b>MW</b>	<b>Cientes</b>	<b>Hora desconexión</b>	<b>Hora recuperación</b>	<b>Duración (hh:mm:ss)</b>
Yerbas Buenas	TR-154/13,2 kV N°1	Peñuelas	3,0	4367	16-12-2022 02:16:36	16-12-2022 02:49:54	0:33:18
		Llano Blanco	3,5	4959	16-12-2022 02:16:36	16-12-2022 02:49:45	0:33:09
<b>Total</b>			<b>6,5</b>	<b>9326</b>			

## 3. EVENTOS SCADA

Los eventos registrados por el sistema SCADA se encuentran en el archivo **Eventos SCADA.xls** adjunto a este informe.

## 4. PROTECCIONES

### 4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones

---

Sin antecedentes relevantes.

### 4.2. Ajustes

---

Sin antecedentes relevantes.

### 4.3. Registros Oscilográficos (Hora UTC: ± 00:00)

---

Sin antecedentes relevantes.

### 4.4. Registro Eventos (Hora UTC: ± 00:00)

---

Sin antecedentes relevantes.

## **5. ANTECEDENTES RELEVANTES**

### **5.1. Información Mantenimiento Líneas de Transmisión.**

---

Sin antecedentes relevantes.

### **5.2. Información Mantenimiento Subestaciones de Poder.**

---

Sin antecedentes relevantes.