

## Estudio para análisis de falla EAF 002/2023

### “Desconexión forzada transformador N°1 154/66 kV de S/E Talcahuano”

Fecha de Emisión: 25-01-2023

#### 1. Descripción pormenorizada de la perturbación

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

Fecha	04/01/2023
Hora	13:16
Consumos desconectados (MW)	49.41
Demanda previa del sistema (MW)	10801.0
Porcentaje de desconexión	0.457 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

##### b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Transformador N°1 154/66 kV S/E Talcahuano / SE062T005
Tipo de instalación	Transformador de poder
Tensión nominal	154 kV
Segmento	Transmisión Zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741- K
Representante Legal	Iván Quezada E.
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, piso 17, Las Condes, Santiago

##### c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Protección de alivio de presión del transformador N°1 154/66 kV S/E Talcahuano / SE062T005
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741- K
Representante Legal	Iván Quezada E.
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, piso 17, Las Condes, Santiago

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

La desconexión forzada del transformador N°1 154/66 kV de S/E Talcahuano se produce por acción de su relé maestro por la incorrecta operación de su protección de sobrepresión, producto de falla en contactos eléctricos de la válvula de alivio de presión de la cuba del transformador.

**d.2 Fenómeno Físico:**

OPE26: Falla en sistema de protección o control (\*).

(\*): Fenómeno físico determinado por el Coordinador en función de los antecedentes recibidos.

**d.3 Reiteración**

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

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: no se han producido fallas en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles.

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

**d.4 Fenómeno eléctrico**

PR63: Presión de gas, líquido o varios.

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

El elemento donde se produjo la falla corresponde a la válvula de sobrepresión del transformador N°1 154/66 kV de S/E Talcahuano, el que posee una capacidad de 45/60/75 MVA ONAN / ONAF I / ONAF II, conexión YN0yn0d1, según lo informado por su propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador.

La empresa CGE Transmisión S.A. remitió antecedentes respecto de los mantenimientos realizados durante los últimos 24 meses al transformador N°1 154/66 kV de S/E Talcahuano.

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

Urbana.

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

Caso Fortuito o Fuerza Mayor.

CGE Transmisión S.A. remite los siguientes antecedentes en respaldo a la proposición del origen de la falla:

- Mantenciones realizadas en los últimos 24 meses sobre el transformador N°1 de S/E Talcahuano.
- Informe de interrupción de suministro.

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

8110: Talcahuano.

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

Coordinado	Informe de 48 horas (06/01/2023)	Informe de 5 días (11/01/2023)
CGE Transmisión S.A.	04/01/2023	23/01/2023
Compañía General de Electricidad S.A.	05/01/2023	12/01/2023

## 2. Descripción del equipamiento afectado

### a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
<b>Total: 0.00 MW</b>				

### b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Talcahuano	ST Zonal	Barra 66 kV	13:16	13:21
S/E Talcahuano	ST Zonal	Transformador N°1 154/66 kV	13:16	17:56

- Fechas y horas señaladas corresponden a lo informado por CGE Transmisión S.A.

### c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E Talcahuano	Lenga 52C6	Talcahuano, Hualpén	5.60	0.052	5559	13:16	13:21	13:21
S/E Talcahuano	Chome 52C7	Talcahuano, Hualpén	1.57	0.015	1261	13:16	13:21	13:21
S/E Talcahuano	Higueras 52C8	Talcahuano	4.75	0.044	8732	13:16	13:21	13:21
S/E Perales	Reconquista 52C1	Talcahuano, Hualpén	4.25	0.039	5372	13:16	13:21	13:21
S/E Perales	Hualpencillo 52C2	Talcahuano, Hualpén	4.78	0.044	6761	13:16	13:21	13:21
S/E Perales	Gran Bretaña 52C3	Talcahuano, Hualpén	1.99	0.018	4992	13:16	13:21	13:21
S/E Perales	Golondrinas 52C8	Talcahuano, Hualpén	4.29	0.040	8261	13:16	13:21	13:21
S/E Perales	Parque Central 52C4	Talcahuano, Hualpén	5.06	0.047	3040	13:16	13:21	13:21
S/E Perales	Salinas 52C5	Talcahuano	4.70	0.044	11576	13:16	13:21	13:21
S/E Perales	Casino 52C7	Talcahuano	0.10	0.001	861	13:16	13:21	13:21
S/E Perales	Autopista 52C9	Talcahuano	0.10	0.001	2872	13:16	13:21	13:21
S/E Latorre	Partal 52C1	Talcahuano	0.71	0.007	568	13:16	13:21	13:21
S/E Latorre	La Marina 52C2	Talcahuano	0.58	0.005	640	13:16	13:21	13:21
S/E Latorre	Riquelme 52C3	Talcahuano	1.54	0.014	3313	13:16	13:21	13:21
S/E Latorre	Valdivia 52C4	Talcahuano	2.46	0.023	1902	13:16	13:21	13:21
S/E Latorre	Puerto 52C5	Talcahuano	2.16	0.020	3463	13:16	13:21	13:21
S/E Tumbes	Base Naval 52C1	Talcahuano	2.20	0.020	5456	13:16	13:21	13:21
S/E Tumbes	Asmar 52C2	Talcahuano	1.60	0.015	4	13:16	13:21	13:21
S/E Tumbes	Hospital Naval 52C3	Talcahuano	0.27	0.002	1	13:16	13:21	13:21
S/E Tumbes	Michimalongo 52C4	Talcahuano	0.70	0.006	1346	13:16	13:21	13:21

**Total: 49.41 MW 0.457 % 75980**

- Fechas, horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por Compañía General de Electricidad S.A.

### 3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc.(h)	ENS (MWh)
S/E Talcahuano	Lenga 52C6	CGE Distribución	Regulado	5.60	0.08	0.08	0.47
S/E Talcahuano	Chome 52C7	CGE Distribución	Regulado	1.57	0.08	0.08	0.13
S/E Talcahuano	Higueras 52C8	CGE Distribución	Regulado	4.75	0.08	0.08	0.40
S/E Perales	Reconquista 52C1	CGE Distribución	Regulado	4.25	0.08	0.08	0.35
S/E Perales	Hualpencillo 52C2	CGE Distribución	Regulado	4.78	0.08	0.08	0.40
S/E Perales	Gran Bretaña 52C3	CGE Distribución	Regulado	1.99	0.08	0.08	0.17
S/E Perales	Golondrinas 52C8	CGE Distribución	Regulado	4.29	0.08	0.08	0.36
S/E Perales	Parque Central 52C4	CGE Distribución	Regulado	5.06	0.08	0.08	0.42
S/E Perales	Salinas 52C5	CGE Distribución	Regulado	4.70	0.08	0.08	0.39
S/E Perales	Casino 52C7	CGE Distribución	Regulado	0.10	0.08	0.08	0.01
S/E Perales	Autopista 52C9	CGE Distribución	Regulado	0.10	0.08	0.08	0.01
S/E Latorre	Partal 52C1	CGE Distribución	Regulado	0.71	0.08	0.08	0.06
S/E Latorre	La Marina 52C2	CGE Distribución	Regulado	0.58	0.08	0.08	0.05
S/E Latorre	Riquelme 52C3	CGE Distribución	Regulado	1.54	0.08	0.08	0.13
S/E Latorre	Valdivia 52C4	CGE Distribución	Regulado	2.46	0.08	0.08	0.21
S/E Latorre	Puerto 52C5	CGE Distribución	Regulado	2.16	0.08	0.08	0.18
S/E Tumbes	Base Naval 52C1	CGE Distribución	Regulado	2.20	0.08	0.08	0.18
S/E Tumbes	Asmar 52C2	CGE Distribución	Regulado	1.60	0.08	0.08	0.13
S/E Tumbes	Hospital Naval 52C3	CGE Distribución	Regulado	0.27	0.08	0.08	0.02
S/E Tumbes	Michimalongo 52C4	CGE Distribución	Regulado	0.70	0.08	0.08	0.06

**Clientes Regulados : 4.12 MWh**

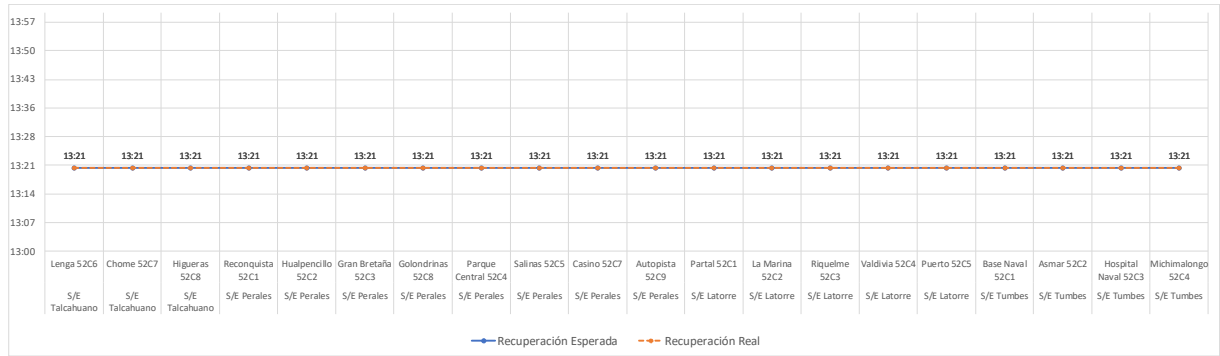
**Clientes Libres : 0.00 MWh**

**Total : 4.12 MWh**

- Fechas, horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por Compañía General de Electricidad S.A.



- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



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

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	39.53	0.08	474.34
Último 20 %	9.88	0.08	118.58
100 % Total	49.41	0.08	592.92

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

**Demanda del sistema previo a la falla:** 10801.0 MW

##### Regulación de Frecuencia

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

##### Operación Programada

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

##### Operación Real

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

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

En Anexo N°3 se presenta el detalle del movimiento de centrales e informe diario del CDC para el día 04 de enero de 2023.

##### Mantenimientos

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

## Estado y configuración previo a la falla

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

- Transformador N°2 154/66 kV de S/E Talcahuano energizado en vacío (interruptor 52BT2 abierto).
- Barras 15 kV de S/E Talcahuano operando separadas (interruptor 52C2 abierto).

Según lo informado por CGE Transmisión S.A.

*"A las 13:16 horas del día 04-01-2023 se produce la desconexión del Transformador T1 de SE Talcahuano provocando el desprendimiento de 49,41 MW que afecto a la subestación Talcahuano Perales, Latorre y Tumbes.*

*Inmediatamente Centro de Control de CGE Transmisión (COT) y Turno Zonal, coordinan la revisión de protecciones e inspección del Transformador T1 de SE Talcahuano. Por lo cual se procede a la recuperación de los consumos con el cierre del Interruptor 52BT2 de S/E Talcahuano a las 13:21 horas recuperando el 100% de los consumos afectados en las subestaciones Talcahuano Perales, Latorre y Tumbes.*

*Al revisar las protecciones y el Transformador T1 se encuentra el relé maestro operado, pero sin alguna alarma adicional que indique que fue que lo hizo operar. Por lo cual, se procede con la revisión del alambrado de control y mediciones al transformador, determinando de forma presunta que la falla se encontraba en válvula de flujo inverso por lo cual se realiza el retiro de dicho dispositivo del sistema de protección mecánica del transformador. Adicionalmente se realiza la instalación de relé (SEL 351) con el objetivo de permitir identificar si la de apertura provenía desde otro equipo.*

*Posteriormente el día 05-01-2023 se produce nuevamente la operación de relé maestro, para el cual se logró determinar que falla se encontraba en dispositivo asociado sistema de sobrepresión y no en dispositivo de flujo inverso como es que se presumió en una primera instancia."*

*"En función de los antecedentes presentados en el presente informe, se concluye que operación indeseada de Transformador T1 de SE Talcahuano, se produce debido a falla interna de sistema asociado a válvula de sobrepresión perteneciente a sistema de protecciones mecánicas del transformador.*

*Cabe señalar que dicha condición fue corregida una vez detectado el dispositivo desde el cual se generaban las señales espurias de apertura."*

*"La apertura indeseada de los Interruptores 52AT1 y 52BT1 de S/E Talcahuano, fue producto de la falla en los contactos internos de la válvula de sobrepresión del Transformador T1, lo cual es un dispositivo propio del equipo de transformador y no existe método para efectos de predecir este tipo de fallas."*

Según lo informado por Compañía General de Electricidad S.A.:

*"Se adjunta tabla con Detalle de los PMGD conectados en redes de MT en los circuitos afectados."*

PMGDs Conectados en redes de MT				
PMGD	Subestación	Alimentador		Potencia Desprendida (MW)
		Nombre	Nema	

## Acciones preventivas y/o correctivas

- a) La instalación afectada no cuenta con una auditoría, plan de acción u otro tipo de mantenimiento en curso.
- b) Acciones correctivas a corto plazo:

CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente:

*"Debido a la que la operación fue provocada por señal espuria desde los sistemas de protección mecánica del transformador, para lo cual no se pudo determinar el elemento específico operado, es que se realizó la instalación de un dispositivo relé (SEL 351) en forma provisoria para efectos de determinar el origen de la señal de apertura.*

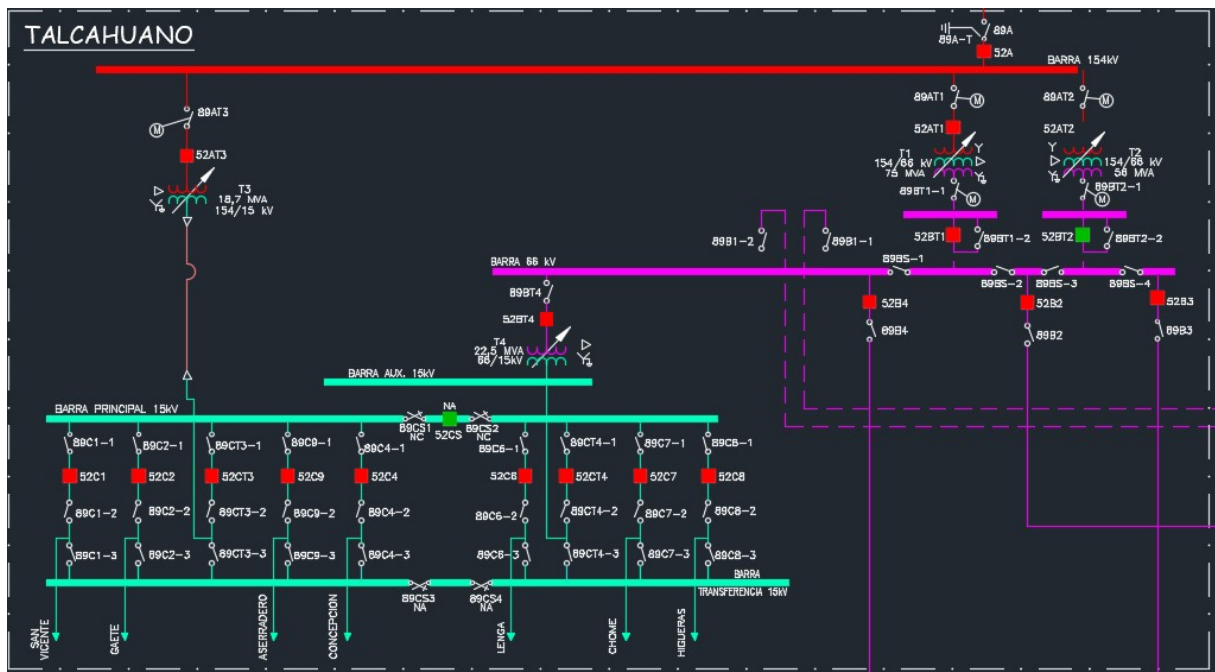
*Posteriormente el día 05 de enero de 2023, se produce nuevamente la operación de relé maestro, en la cual fue posible determinar mediante relé instalado el día 04-01-2023 que dicha operación fue producto de la falla en sistema sobrepresión del transformador.*

*Una vez determinado el elemento de protección que genera la operación en forma espuria del relé maestro, se realizan las correspondientes mediciones del dispositivo, determinando que switch asociado a dicha válvula falló, por lo cual se realiza el reemplazo de dicho dispositivo."*

- c) Acciones correctivas a largo plazo:

CGE Transmisión S.A. señala que "no se consideran mayores acciones correctivas a las ya realizadas, las cuales solucionan el problema detectado".

## Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
13:16	CGE Transmisión	Apertura de los interruptores 52AT1 y 52BT1 del transformador N°1 154/66 kV de S/E Talcahuano por operación de su relé maestro 86T1, por acción de protección mecánica de sobrepresión del transformador

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

## 6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
04/01/2023	CGE Transmisión	13:21	Se realiza cierre del interruptor 52BT2 del transformador N°2 154/66 kV de S/E Talcahuano, recuperando los consumos afectados
04/01/2023	CGE Transmisión	17:49	Se realiza cierre del interruptor 52AT1 de S/E Talcahuano, energizando en vacío el transformador N°1 154/66 kV
04/01/2023	CGE Transmisión	17:56	Se realiza cierre del interruptor 52BT1 de S/E Talcahuano, normalizando el transformador N°2 154/66 kV
04/01/2023	CGE Transmisión	17:57	Se realiza apertura del interruptor 52BT2 de S/E Talcahuano, normalizando la topología de esta S/E

- Fechas, horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por CGE Transmisión S.A.

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

Alrededor de las 13:16 horas del día 04 de enero de 2023, se registra la apertura de los interruptores 52AT1 y 52BT1 de S/E Talcahuano, asociados a su transformador N°1 154/66 kV, 75 MVA. La apertura de los mencionados interruptores se origina por acción de su relé maestro ante la operación de su protección de sobrepresión, producto de una falla en contactos eléctricos de la válvula de alivio de presión de la cuba del transformador, presentándose a continuación los registros asociados:

Fecha	Hora	Estado			
04-01-2023	16:15:52	[SCADA_CO]	TH_ALM_APER_52AT1	Activa	Talcahua_ALM_Apertura_52AT1
04-01-2023	16:15:52	[SCADA_CO]	TH_ALM_RELE_MAESTRO_OP_T1	Activa	Talcahua_ALM_Relé Maestro T1 Oper
04-01-2023	16:15:52	[SCADA_CO]	TH_ALM_BAJO_VOLT_CC	Activa	Talcahua_ALM_Bajo Voltaje C.C.
04-01-2023	16:15:52	[SCADA_CO]	TH_ALM_APER_INT_52BT1	Activa	Talcahua_ALM_Apertura_52BT1

**Registro SCADA de CGE Transmisión, S/E Talcahuano (horario UTC +0)**

```

S/E TALCAHUANO          Date: 01/12/23   Time: 19:01:51.750
TRANSFORMADOR T-1

#   DATE      TIME      EVENT   GRP   TARGETS
1   01/09/23   18:58:34.799   TRIP4   1     TRIP
2   01/09/23   14:45:47.949   CLS1    1
3   01/04/23   20:49:04.608   CLS1    1
4   12/04/22   20:57:29.340   CLS1    1

S/E TALCAHUANO          Date: 01/12/23   Time: 19:02:16.507
TRANSFORMADOR T-1

FID=SEL-387-5-R602-V0-Z003003-D20020118
#   DATE      TIME      ELEMENT  STATE
21  12/31/22   09:54:22.660   51N2     Deasserted
20  01/04/23   16:15:31.360   IN101    Deasserted
19  01/04/23   16:15:31.370   IN102    Asserted
18  01/04/23   20:49:04.608   OUT107   Asserted
17  01/04/23   20:49:04.608   CLS1     Asserted
16  01/04/23   20:49:04.718   IN101    Asserted
15  01/04/23   20:49:04.718   OUT107   Deasserted
14  01/04/23   20:49:04.718   CLS1     Deasserted
13  01/04/23   20:55:13.020   IN102    Deasserted
12  01/04/23   20:56:59.575   51N2     Asserted
11  01/04/23   20:56:59.585   51N2     Deasserted
10  01/05/23   10:27:41.574   IN101    Deasserted
9   01/05/23   10:27:41.584   IN102    Asserted
8   01/09/23   14:45:47.949   OUT107   Asserted
7   01/09/23   14:45:47.949   CLS1     Asserted
6   01/09/23   14:45:48.059   IN101    Asserted
5   01/09/23   14:45:48.059   OUT107   Deasserted
4   01/09/23   14:45:48.059   CLS1     Deasserted
3   01/09/23   18:58:34.800   OUT103   Asserted
2   01/09/23   18:58:34.839   IN101    Deasserted
1   01/09/23   18:58:35.199   OUT103   Deasserted
    
```

**Registro histórico y de eventos, relé SEL-387 del Transformador N°1 de S/E Talcahuano**

En los registros SCADA de S/E Talcahuano se aprecia la operación del relé maestro del transformador N°1 de dicha S/E, observándose la apertura de los interruptores 52AT1 y 52BT1.

Adicionalmente, en el registro de eventos del relé SEL-387, conforme a lo indicado por CGE Transmisión, "se aprecia los cambios de estados IN101 e IN102 correspondientes a los interruptores 52AT1 y 52BT1 respectivamente, sin embargo, es posible apreciar además que no se produce la activación de ningún elemento de protección asociadas a variables eléctricas."

Con la anterior, se puede establecer que la operación del relé maestro del transformador N°1 de S/E Talcahuano no se produjo por la operación de alguna de las funciones de protección del relé SEL-387, teniéndose que dicha operación se produjo por la acción de la protección mecánica de sobrepresión del transformador (conforme investigación realizada por CGE Transmisión; detalles en sección 4 y Anexo 6 de este EAF), en ausencia de falla interna en el transformador o condición de sobrepresión en este equipo.

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

Detalle de la generación programada para el día 04 de enero de 2023 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 04 de enero de 2023 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 04 de enero de 2023 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 04 de enero de 2023 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A. (Anexo N°6).

## 9. Análisis de las actuaciones de protecciones

### 9.1 Incumplimiento Normativo

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

#### CGE Transmisión S.A.

- Envío fuera de plazo del informe de falla de 5 días relacionado con el evento analizado en este Estudio.

#### Compañía General de Electricidad S.A.

- Envío fuera de plazo del informe de falla de 5 días relacionado con el evento analizado en este Estudio.

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

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

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

Según los antecedentes proporcionados por los coordinados involucrados, y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye incorrecta operación de la protección de sobrepresión del transformador N°1 154/66 kV de S/E Talcahuano.  
Se concluye correcto modo de operación de los interruptores 52AT1 y 52BT1 de S/E Talcahuano.

#### **9.4 Desempeño EDAC**

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

#### **9.5 Desempeño EDAG**

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

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

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) La desconexión forzada del transformador N°1 154/66 kV de S/E Talcahuano se produce por acción de su relé maestro por la incorrecta operación de su protección de sobrepresión, producto de falla en contactos eléctricos de la válvula de alivio de presión de la cuba del transformador.

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un incorrecto desempeño de la protección de sobrepresión del transformador N°1 154/66 kV de S/E Talcahuano, en ausencia de falla interna en el transformador o condición de sobrepresión en este equipo.

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

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

- a) Auditorías, planes de acción, instrucciones de acciones correctivas de largo y/o corto plazo.
  - Por el momento, no se solicitarán auditorías o instrucciones de acciones correctivas.
- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a CGE Transmisión S.A. lo siguiente:

- Datos de placa del transformador.
- Recomendaciones del fabricante en relación con las mantenciones y vida útil del elemento que originó la desconexión forzada del transformador (válvula de sobrepresión del transformador).
- Año de primera puesta en servicio y años efectivos en operación del transformador.

ANEXO N°1

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

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles 04 de enero de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	633	613	573	586	607	607	592	500	322	244	233	234	248	257	283	297	307	325	344	456	612	630	618	631	10,751
Costos Encendido/Detención	43	0	1	2	0	0	0	6	27	8	0	0	0	0	2	1	19	19	40	2	0	0	0	171	
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>676</b>	<b>613</b>	<b>575</b>	<b>588</b>	<b>607</b>	<b>607</b>	<b>592</b>	<b>506</b>	<b>348</b>	<b>252</b>	<b>233</b>	<b>234</b>	<b>248</b>	<b>257</b>	<b>285</b>	<b>299</b>	<b>308</b>	<b>343</b>	<b>363</b>	<b>496</b>	<b>614</b>	<b>630</b>	<b>618</b>	<b>631</b>	<b>10,922</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	132.3	127.8	111.3	120.9	122.6	122.3	121.2	102.6	92.6	54.8	68.3	31.5	73.2	74.4	88.7	101.6	109.3	102.3	107.6	141.0	144.4	144.7	144.7	143.4	107.64
Pérdidas [MWh]	218	211	289	266	274	200	201	153	175	190	251	260	289	329	334	336	339	320	299	197	186	183	187	249	5,935
Consumos Propios [MWh]	358	358	357	358	358	358	358	342	328	327	327	327	327	327	328	329	330	329	329	338	339	339	339	339	8,147
Demanda Total [MWh]	9117	8755	8483	8342	8273	8308	8422	8675	9140	9579	9833	9977	10157	10265	10448	10504	10449	10287	10041	9931	9898	10156	10067	9685	228,791
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9694</b>	<b>9324</b>	<b>9128</b>	<b>8966</b>	<b>8905</b>	<b>8866</b>	<b>8982</b>	<b>9170</b>	<b>9643</b>	<b>10095</b>	<b>10411</b>	<b>10565</b>	<b>10773</b>	<b>10921</b>	<b>11110</b>	<b>11169</b>	<b>11118</b>	<b>10936</b>	<b>10669</b>	<b>10465</b>	<b>10423</b>	<b>10678</b>	<b>10592</b>	<b>10273</b>	<b>242,873</b>

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





COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles 04 de enero de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	633	613	573	586	607	607	592	500	322	244	233	234	248	257	283	297	307	325	344	456	612	630	618	631	10,751
Costos Encendido/Detención	43	0	1	2	0	0	0	6	27	8	0	0	0	0	2	1	1	19	19	40	2	0	0	0	171
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>676</b>	<b>613</b>	<b>575</b>	<b>588</b>	<b>607</b>	<b>607</b>	<b>592</b>	<b>506</b>	<b>348</b>	<b>252</b>	<b>233</b>	<b>234</b>	<b>248</b>	<b>257</b>	<b>285</b>	<b>299</b>	<b>308</b>	<b>343</b>	<b>363</b>	<b>496</b>	<b>614</b>	<b>630</b>	<b>618</b>	<b>631</b>	<b>10,922</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	132.3	127.8	111.3	120.9	122.6	122.3	121.2	102.6	92.6	54.8	68.3	31.5	73.2	74.4	88.7	101.6	109.3	102.3	107.6	141.0	144.4	144.7	144.7	143.4	107.64
Pérdidas [MWh]	218	211	289	266	274	200	201	153	175	190	251	260	289	329	334	336	339	320	299	197	186	183	187	249	5,935
Consumos Propios [MWh]	358	358	357	358	358	358	358	342	328	327	327	327	327	327	328	329	330	329	329	329	338	339	339	339	8,147
Demanda Total [MWh]	9117	8755	8483	8342	8273	8308	8422	8675	9140	9579	9833	9977	10157	10265	10448	10504	10449	10287	10041	9931	9898	10156	10067	9685	228,791
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9694</b>	<b>9324</b>	<b>9128</b>	<b>8966</b>	<b>8905</b>	<b>8866</b>	<b>8982</b>	<b>9170</b>	<b>9643</b>	<b>10095</b>	<b>10411</b>	<b>10565</b>	<b>10773</b>	<b>10921</b>	<b>11110</b>	<b>11169</b>	<b>11118</b>	<b>10936</b>	<b>10669</b>	<b>10465</b>	<b>10423</b>	<b>10678</b>	<b>10592</b>	<b>10273</b>	<b>242,873</b>

ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CUMPEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DONWALTERIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DIGUA	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	312
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	46
LICAN	12	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	14	17	17	17	17	116
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRANQUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PILMAIQUEN	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	432
RUCATAYO	18	20	20	20	20	20	20	20	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	20	23	23	23	23	23	435
CUMBRES	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	154
PULELFU	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	86
CAPULLO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	108
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PALMAR	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	58
CORRENTOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NALCAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	53
CALLAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
HIDROBONITO-MC1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	53
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
LAARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELCOLORADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
COLLIL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
DONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7

Eólicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
<b>Total</b>	<b>1284</b>	<b>1205</b>	<b>1213</b>	<b>1177</b>	<b>1164</b>	<b>1093</b>	<b>1131</b>	<b>1159</b>	<b>1054</b>	<b>1067</b>	<b>1052</b>	<b>1098</b>	<b>1084</b>	<b>1022</b>	<b>972</b>	<b>904</b>	<b>910</b>	<b>895</b>	<b>900</b>	<b>1137</b>	<b>1279</b>	<b>1184</b>	<b>1061</b>	<b>984</b>	<b>26,027</b>
PE-TCHAMMA	1	11	26	35	35	36	47	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	41	23	16	10	280
PE-SIERRAGORDA	4	4	6	9	15	20	27	31	26	12	7	17	33	42	51	58	65	73	77	87	64	27	8	3	764
PE-VALLEDELOSIENTOS	6	2	1	1	2	3	4	5	4	2	2	8	11	41	0	0	52	0	6	76	74	58	35	16	409
PE-CERROTIGRE	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	50	83	109	128	131	133	139	138	152	139	132	46	0	1387
PE-LLANOSDELVIENTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-CALAMA	2	2	2	2	2	4	5	3	3	2	1	1	9	43	104	105	85	108	103	107	93	58	36	18	896
PE-TALTAL	23	34	44	50	57	55	54	51	46	39	31	25	19	19	29	33	34	34	29	23	11	5	11	28	784
PE-SARCO	14	8	5	3	3	4	6	12	22	33	27	21	13	8	5	3	3	3	4	8	9	4	5	5	226
PE-CABOLEONES-1	13	6	2	2	3	5	7	12	24	38	45	44	34	24	17	12	10	10	10	11	11	13	13	11	376
PE-CABOLEONES-2	17	8	5	3	5	6	9	15	25	42	52	55	47	34	23	17	15	14	14	17	15	12	8	9	465
PE-CABOLEONES-3	19	9	5	2	2	2	3	8	15	26	35	36	28	18	11	7	7	9	11	12	12	14	16	12	319
PE-SANJUAN	29	18	14	11	8	7	8	11	16	23	29	29	21	12	9	7	9	12	12	17	13	11	10	9	347
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	1	0	32
PE-ELARRAYAN	31	23	18	10	6	3	2	2	3	5	7	11	13	12	12	8	6	5	4	4	3	3	3	4	197
PE-TALINAYPONIENTE	24	17	11	5	2	1	1	3	5	7	9	12	14	13	13	10	8	5	4	4	3	2	2	2	179
PE-TALINAYORIENTE	9	5	2	1	1	2	3	5	6	8	9	13	14	13	12	12	12	11	11	10	7	4	3	2	173
PE-PUNTASIERRA	31	23	16	11	7	4	4	6	7	9	14	17	24	23	21	19	15	10	7	6	5	4	3	3	285
PE-LOSURUROS	10	4	2	1	1	0	1	3	5	8	9	15	20	20	17	13	10	7	5	5	5	4	3	3	169
PE-MONTEREDONDO	8	5	3	2	1	1	0	0	1	1	2	3	4	4	4	3	2	1	1	1	1	1	1	0	49
PE-PUNTA PALMERAS	13	9	5	2	1	0	0	1	2	4	8	11	13	12	11	8	5	3	2	2	1	1	1	1	115
PE-CANELA	2	1	1	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	1	1	1	1	0	0	0	0	28

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles 04 de enero de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	633	613	573	586	607	607	592	500	322	244	233	234	248	257	283	297	307	325	344	456	612	630	618	631	10,751
Costos Encendido/Detención	43	0	1	2	0	0	0	6	27	8	0	0	0	0	2	1	1	19	19	40	2	0	0	0	171
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>676</b>	<b>613</b>	<b>575</b>	<b>588</b>	<b>607</b>	<b>607</b>	<b>592</b>	<b>506</b>	<b>348</b>	<b>252</b>	<b>233</b>	<b>234</b>	<b>248</b>	<b>257</b>	<b>285</b>	<b>299</b>	<b>308</b>	<b>343</b>	<b>363</b>	<b>496</b>	<b>614</b>	<b>630</b>	<b>618</b>	<b>631</b>	<b>10,922</b>
Costo Marginal Quillota 220 kv	132.3	127.8	111.3	120.9	122.6	122.3	121.2	102.6	92.6	54.8	68.3	31.5	73.2	74.4	88.7	101.6	109.3	102.3	107.6	141.0	144.4	144.7	144.7	143.4	107.64
Pérdidas [MWh]	218	211	289	266	274	200	201	153	175	190	251	260	289	329	334	336	339	320	299	197	186	183	187	249	5,935
Consumos Propios [MWh]	358	358	357	358	358	358	358	342	328	327	327	327	327	327	328	329	330	329	329	338	339	339	339	339	8,147
Demanda Total [MWh]	9117	8755	8483	8342	8273	8308	8422	8675	9140	9579	9833	9977	10157	10265	10448	10504	10449	10287	10041	9931	9898	10156	10067	9685	228,791
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9694</b>	<b>9324</b>	<b>9128</b>	<b>8966</b>	<b>8905</b>	<b>8866</b>	<b>8982</b>	<b>9170</b>	<b>9643</b>	<b>10095</b>	<b>10411</b>	<b>10565</b>	<b>10773</b>	<b>10921</b>	<b>11110</b>	<b>11169</b>	<b>11118</b>	<b>10936</b>	<b>10669</b>	<b>10465</b>	<b>10423</b>	<b>10678</b>	<b>10592</b>	<b>10273</b>	<b>242,873</b>

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

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>20</b>	<b>848</b>	<b>2933</b>	<b>4254</b>	<b>4682</b>	<b>4890</b>	<b>4927</b>	<b>4992</b>	<b>4942</b>	<b>4870</b>	<b>4682</b>	<b>4394</b>	<b>3665</b>	<b>1936</b>	<b>242</b>	<b>15</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>52,293</b>
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	60
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	6	6	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0	0	68
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	6	6	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0	0	68
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	9	13	14	14	13	13	13	13	13	12	10	4	0	0	0	0	141
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	6	11	15	18	19	19	18	18	15	11	6	1	0	0	0	0	156
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	7	29	51	60	62	62	62	62	60	57	52	37	14	1	0	0	0	616
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	6	33	63	73	76	77	76	74	72	68	60	39	14	0	0	0	0	730
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	5	9	7	6	5	6	4	5	2	0	0	0	0	62
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	16	71	117	132	138	138	136	135	130	120	105	76	27	0	0	0	0	1339
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	5	61	84	87	87	88	88	88	88	86	85	70	31	1	0	0	0	950
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	21	73	87	90	92	95	95	95	93	89	78	50	1	0	0	0	0	1055
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	2	11	26	38	48	54	55	53	51	43	32	17	5	0	0	0	0	435
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	103

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles 04 de enero de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	633	613	573	586	607	607	592	500	322	244	233	234	248	257	283	297	307	325	344	456	612	630	618	631	10,751
Costos Encendido/Detención	43	0	1	2	0	0	0	6	27	8	0	0	0	0	2	1	19	19	40	2	0	0	0	171	
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>676</b>	<b>613</b>	<b>575</b>	<b>588</b>	<b>607</b>	<b>607</b>	<b>592</b>	<b>506</b>	<b>348</b>	<b>252</b>	<b>233</b>	<b>234</b>	<b>248</b>	<b>257</b>	<b>285</b>	<b>299</b>	<b>308</b>	<b>343</b>	<b>363</b>	<b>496</b>	<b>614</b>	<b>630</b>	<b>618</b>	<b>631</b>	<b>10,922</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	132.3	127.8	111.3	120.9	122.6	122.3	121.2	102.6	92.6	54.8	68.3	31.5	73.2	74.4	88.7	101.6	109.3	102.3	107.6	141.0	144.4	144.7	144.7	143.4	107.64
Pérdidas [MWh]	218	211	289	266	274	200	201	153	175	190	251	260	289	329	334	336	339	320	299	197	186	183	187	249	5,935
Consumos Propios [MWh]	358	358	357	358	358	358	358	342	328	327	327	327	327	327	328	329	330	329	329	338	339	339	339	339	8,147
Demanda Total [MWh]	9117	8755	8483	8342	8273	8308	8422	8675	9140	9579	9833	9977	10157	10265	10448	10504	10449	10287	10041	9931	9898	10156	10067	9685	228,791
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9694</b>	<b>9324</b>	<b>9128</b>	<b>8966</b>	<b>8905</b>	<b>8866</b>	<b>8982</b>	<b>9170</b>	<b>9643</b>	<b>10095</b>	<b>10411</b>	<b>10565</b>	<b>10773</b>	<b>10921</b>	<b>11110</b>	<b>11169</b>	<b>11118</b>	<b>10936</b>	<b>10669</b>	<b>10465</b>	<b>10423</b>	<b>10678</b>	<b>10592</b>	<b>10273</b>	<b>242,873</b>

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

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles 04 de enero de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	633	613	573	586	607	607	592	500	322	244	233	234	248	257	283	297	307	325	344	456	612	630	618	631	10,751
Costos Encendido/Detención	43	0	1	2	0	0	0	6	27	8	0	0	0	0	2	1	1	19	19	40	2	0	0	0	171
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>676</b>	<b>613</b>	<b>575</b>	<b>588</b>	<b>607</b>	<b>607</b>	<b>592</b>	<b>506</b>	<b>348</b>	<b>252</b>	<b>233</b>	<b>234</b>	<b>248</b>	<b>257</b>	<b>285</b>	<b>299</b>	<b>308</b>	<b>343</b>	<b>363</b>	<b>496</b>	<b>614</b>	<b>630</b>	<b>618</b>	<b>631</b>	<b>10,922</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	132.3	127.8	111.3	120.9	122.6	122.3	121.2	102.6	92.6	54.8	68.3	31.5	73.2	74.4	88.7	101.6	109.3	102.3	107.6	141.0	144.4	144.7	144.7	143.4	107.64
Pérdidas [MWh]	218	211	289	266	274	200	201	153	175	190	251	260	289	329	334	336	339	320	299	197	186	183	187	249	5,935
Consumos Propios [MWh]	358	358	357	358	358	358	358	342	328	327	327	327	327	327	328	329	330	329	329	338	339	339	339	339	8,147
Demanda Total [MWh]	9117	8755	8483	8342	8273	8308	8422	8675	9140	9579	9833	9977	10157	10265	10448	10504	10449	10287	10041	9931	9898	10156	10067	9685	228,791
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9694</b>	<b>9324</b>	<b>9128</b>	<b>8966</b>	<b>8905</b>	<b>8866</b>	<b>8982</b>	<b>9170</b>	<b>9643</b>	<b>10095</b>	<b>10411</b>	<b>10565</b>	<b>10773</b>	<b>10921</b>	<b>11110</b>	<b>11169</b>	<b>11118</b>	<b>10936</b>	<b>10669</b>	<b>10465</b>	<b>10423</b>	<b>10678</b>	<b>10592</b>	<b>10273</b>	<b>242,873</b>

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

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles 04 de enero de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	633	613	573	586	607	607	592	500	322	244	233	234	248	257	283	297	307	325	344	456	612	630	618	631	10,751
Costos Encendido/Detención	43	0	1	2	0	0	0	6	27	8	0	0	0	0	2	1	19	19	40	2	0	0	0	171	
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>676</b>	<b>613</b>	<b>575</b>	<b>588</b>	<b>607</b>	<b>607</b>	<b>592</b>	<b>506</b>	<b>348</b>	<b>252</b>	<b>233</b>	<b>234</b>	<b>248</b>	<b>257</b>	<b>285</b>	<b>299</b>	<b>308</b>	<b>343</b>	<b>363</b>	<b>496</b>	<b>614</b>	<b>630</b>	<b>618</b>	<b>631</b>	<b>10,922</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	132.3	127.8	111.3	120.9	122.6	122.3	121.2	102.6	92.6	54.8	68.3	31.5	73.2	74.4	88.7	101.6	109.3	102.3	107.6	141.0	144.4	144.7	144.7	143.4	107.64
Pérdidas [MWh]	218	211	289	266	274	200	201	153	175	190	251	260	289	329	334	336	339	320	299	197	186	183	187	249	5,935
Consumos Propios [MWh]	358	358	357	358	358	358	358	342	328	327	327	327	327	327	328	329	330	329	329	338	339	339	339	339	8,147
Demanda Total [MWh]	9117	8755	8483	8342	8273	8308	8422	8675	9140	9579	9833	9977	10157	10265	10448	10504	10449	10287	10041	9931	9898	10156	10067	9685	228,791
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9694</b>	<b>9324</b>	<b>9128</b>	<b>8966</b>	<b>8905</b>	<b>8866</b>	<b>8982</b>	<b>9170</b>	<b>9643</b>	<b>10095</b>	<b>10411</b>	<b>10565</b>	<b>10773</b>	<b>10921</b>	<b>11110</b>	<b>11169</b>	<b>11118</b>	<b>10936</b>	<b>10669</b>	<b>10465</b>	<b>10423</b>	<b>10678</b>	<b>10592</b>	<b>10273</b>	<b>242,873</b>

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

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles 04 de enero de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	633	613	573	586	607	607	592	500	322	244	233	234	248	257	283	297	307	325	344	456	612	630	618	631	10,751
Costos Encendido/Detención	43	0	1	2	0	0	0	6	27	8	0	0	0	0	2	1	1	19	19	40	2	0	0	0	171
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>676</b>	<b>613</b>	<b>575</b>	<b>588</b>	<b>607</b>	<b>607</b>	<b>592</b>	<b>506</b>	<b>348</b>	<b>252</b>	<b>233</b>	<b>234</b>	<b>248</b>	<b>257</b>	<b>285</b>	<b>299</b>	<b>308</b>	<b>343</b>	<b>363</b>	<b>496</b>	<b>614</b>	<b>630</b>	<b>618</b>	<b>631</b>	<b>10,922</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	132.3	127.8	111.3	120.9	122.6	122.3	121.2	102.6	92.6	54.8	68.3	31.5	73.2	74.4	88.7	101.6	109.3	102.3	107.6	141.0	144.4	144.7	144.7	143.4	107.64
Pérdidas [MWh]	218	211	289	266	274	200	201	153	175	190	251	260	289	329	334	336	339	320	299	197	186	183	187	249	5,935
Consumos Propios [MWh]	358	358	357	358	358	358	358	342	328	327	327	327	327	327	328	329	330	329	329	338	339	339	339	339	8,147
Demanda Total [MWh]	9117	8755	8483	8342	8273	8308	8422	8675	9140	9579	9833	9977	10157	10265	10448	10504	10449	10287	10041	9931	9898	10156	10067	9685	228,791
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9694</b>	<b>9324</b>	<b>9128</b>	<b>8966</b>	<b>8905</b>	<b>8866</b>	<b>8982</b>	<b>9170</b>	<b>9643</b>	<b>10095</b>	<b>10411</b>	<b>10565</b>	<b>10773</b>	<b>10921</b>	<b>11110</b>	<b>11169</b>	<b>11118</b>	<b>10936</b>	<b>10669</b>	<b>10465</b>	<b>10423</b>	<b>10678</b>	<b>10592</b>	<b>10273</b>	<b>242,873</b>

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





COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles 04 de enero de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	633	613	573	586	607	607	592	500	322	244	233	234	248	257	283	297	307	325	344	456	612	630	618	631	10,751
Costos Encendido/Detención	43	0	1	2	0	0	0	6	27	8	0	0	0	0	2	1	19	19	40	2	0	0	0	171	
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>676</b>	<b>613</b>	<b>575</b>	<b>588</b>	<b>607</b>	<b>607</b>	<b>592</b>	<b>506</b>	<b>348</b>	<b>252</b>	<b>233</b>	<b>234</b>	<b>248</b>	<b>257</b>	<b>285</b>	<b>299</b>	<b>308</b>	<b>343</b>	<b>363</b>	<b>496</b>	<b>614</b>	<b>630</b>	<b>618</b>	<b>631</b>	<b>10,922</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	132.3	127.8	111.3	120.9	122.6	122.3	121.2	102.6	92.6	54.8	68.3	31.5	73.2	74.4	88.7	101.6	109.3	102.3	107.6	141.0	144.4	144.7	144.7	143.4	107.64
Pérdidas [MWh]	218	211	289	266	274	200	201	153	175	190	251	260	289	329	334	336	339	320	299	197	186	183	187	249	5,935
Consumos Propios [MWh]	358	358	357	358	358	358	358	342	328	327	327	327	327	327	328	329	330	329	329	338	339	339	339	339	8,147
Demanda Total [MWh]	9117	8755	8483	8342	8273	8308	8422	8675	9140	9579	9833	9977	10157	10265	10448	10504	10449	10287	10041	9931	9898	10156	10067	9685	228,791
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9694</b>	<b>9324</b>	<b>9128</b>	<b>8966</b>	<b>8905</b>	<b>8866</b>	<b>8982</b>	<b>9170</b>	<b>9643</b>	<b>10095</b>	<b>10411</b>	<b>10565</b>	<b>10773</b>	<b>10921</b>	<b>11110</b>	<b>11169</b>	<b>11118</b>	<b>10936</b>	<b>10669</b>	<b>10465</b>	<b>10423</b>	<b>10678</b>	<b>10592</b>	<b>10273</b>	<b>242,873</b>

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

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles 04 de enero de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	633	613	573	586	607	607	592	500	322	244	233	234	248	257	283	297	307	325	344	456	612	630	618	631	10,751
Costos Encendido/Detención	43	0	1	2	0	0	0	6	27	8	0	0	0	0	2	1	19	19	40	2	0	0	0	171	
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>676</b>	<b>613</b>	<b>575</b>	<b>588</b>	<b>607</b>	<b>607</b>	<b>592</b>	<b>506</b>	<b>348</b>	<b>252</b>	<b>233</b>	<b>234</b>	<b>248</b>	<b>257</b>	<b>285</b>	<b>299</b>	<b>308</b>	<b>343</b>	<b>363</b>	<b>496</b>	<b>614</b>	<b>630</b>	<b>618</b>	<b>631</b>	<b>10,922</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	132.3	127.8	111.3	120.9	122.6	122.3	121.2	102.6	92.6	54.8	68.3	31.5	73.2	74.4	88.7	101.6	109.3	102.3	107.6	141.0	144.4	144.7	144.7	143.4	107.64
Pérdidas [MWh]	218	211	289	266	274	200	201	153	175	190	251	260	289	329	334	336	339	320	299	197	186	183	187	249	5,935
Consumos Propios [MWh]	358	358	357	358	358	358	358	342	328	327	327	327	327	327	328	329	330	329	329	338	339	339	339	339	8,147
Demanda Total [MWh]	9117	8755	8483	8342	8273	8308	8422	8675	9140	9579	9833	9977	10157	10265	10448	10504	10449	10287	10041	9931	9898	10156	10067	9685	228,791
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9694</b>	<b>9324</b>	<b>9128</b>	<b>8966</b>	<b>8905</b>	<b>8866</b>	<b>8982</b>	<b>9170</b>	<b>9643</b>	<b>10095</b>	<b>10411</b>	<b>10565</b>	<b>10773</b>	<b>10921</b>	<b>11110</b>	<b>11169</b>	<b>11118</b>	<b>10936</b>	<b>10669</b>	<b>10465</b>	<b>10423</b>	<b>10678</b>	<b>10592</b>	<b>10273</b>	<b>242,873</b>

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























COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles 04 de enero de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	633	613	573	586	607	607	592	500	322	244	233	234	248	257	283	297	307	325	344	456	612	630	618	631	10,751
Costos Encendido/Detención	43	0	1	2	0	0	0	6	27	8	0	0	0	0	2	1	1	19	19	40	2	0	0	0	171
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>676</b>	<b>613</b>	<b>575</b>	<b>588</b>	<b>607</b>	<b>607</b>	<b>592</b>	<b>506</b>	<b>348</b>	<b>252</b>	<b>233</b>	<b>234</b>	<b>248</b>	<b>257</b>	<b>285</b>	<b>299</b>	<b>308</b>	<b>343</b>	<b>363</b>	<b>496</b>	<b>614</b>	<b>630</b>	<b>618</b>	<b>631</b>	<b>10,922</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	132.3	127.8	111.3	120.9	122.6	122.3	121.2	102.6	92.6	54.8	68.3	31.5	73.2	74.4	88.7	101.6	109.3	102.3	107.6	141.0	144.4	144.7	143.4	107.64	
Pérdidas [MWh]	218	211	289	266	274	200	201	153	175	190	251	260	289	329	334	336	339	320	299	197	186	183	187	249	5,935
Consumos Propios [MWh]	358	358	357	358	358	358	358	342	328	327	327	327	327	327	328	329	330	329	329	338	339	339	339	339	8,147
Demanda Total [MWh]	9117	8755	8483	8342	8273	8308	8422	8675	9140	9579	9833	9977	10157	10265	10448	10504	10449	10287	10041	9931	9898	10156	10067	9685	228,791
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9694</b>	<b>9324</b>	<b>9128</b>	<b>8966</b>	<b>8905</b>	<b>8866</b>	<b>8982</b>	<b>9170</b>	<b>9643</b>	<b>10095</b>	<b>10411</b>	<b>10565</b>	<b>10773</b>	<b>10921</b>	<b>11110</b>	<b>11169</b>	<b>11118</b>	<b>10936</b>	<b>10669</b>	<b>10465</b>	<b>10423</b>	<b>10678</b>	<b>10592</b>	<b>10273</b>	<b>242,873</b>

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

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

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 04 de enero de 2023







## RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

04-01-2023

04-01-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.		
																									MWh	MWh/h	MWh/h		
PE-SARCO	21.9	4.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	48.6	49.5	48.8	27.1	14.7	8.2	5.0	2.5	1.8	2.3	6.3	7.8	4.5	0.5	0.0	0.0	0.0	258.6	49.5	10.8	
PE-SANJUAN	23.8	7.2	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	47.1	58.5	66.7	48.5	20.6	9.4	4.1	1.0	0.9	4.6	10.5	12.3	6.0	1.1	0.0	0.0	0.0	329.4	66.7	13.7	
PE-CABOLEONES	4.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.0	41.0	43.9	43.9	52.8	38.5	22.1	15.1	5.7	0.8	4.7	5.1	9.0	7.0	1.6	0.0	0.0	0.0	298.8	52.8	12.5	
PE-CABOLEONES-2	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.3	24.9	20.5	20.6	29.8	30.1	30.1	26.9	13.3	5.8	10.0	10.8	10.6	3.5	0.2	0.0	0.0	243.6	30.1	10.2	
PE-CABOLEONES-3	16.4	3.1	3.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.5	22.7	25.1	25.1	34.6	27.4	15.9	9.6	1.6	0.8	3.2	5.0	7.0	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	203.7	34.6	8.5	
PE-PUNTACOLORADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-ELARRAYAN	30.3	27.9	6.8	1.5	0.2	0.0	1.2	3.0	0.4	0.4	14.3	44.5	40.7	27.3	10.8	6.3	3.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	218.8	44.5	9.1
PE-LOSCURUROS	0.6	2.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	1.7	6.4	15.5	27.9	41.0	44.3	18.0	0.0	5.4	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	164.3	44.3	6.8
PE-TALINAYORIENTE	7.1	1.6	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	0.3	1.3	10.3	16.1	26.1	26.0	16.4	9.8	7.3	1.5	1.6	1.6	4.6	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	136.2	26.1	5.7
PE-TALINAYPONIENTE	31.6	22.7	6.6	3.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.9	8.8	6.9	1.2	11.1	34.9	28.0	20.7	13.3	6.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	197.6	34.9	8.2
PE-PUNTASIERRA	22.5	9.7	7.5	8.6	3.2	0.0	0.0	0.1	3.0	8.5	25.1	35.1	29.8	30.3	30.7	30.3	15.2	3.1	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	6.6	6.6	270.8	35.1	11.3	
PE-MONTEREDONDO	1.1	1.6	0.8	1.8	0.7	0.0	0.0	0.4	2.3	6.2	12.0	15.8	9.2	20.1	27.1	14.3	3.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	119.3	27.1	5.0		
PE-CANELA	4.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	3.4	4.5	5.9	4.7	5.0	4.1	2.7	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	1.4	40.8	5.9	1.7	
PE-CANELA-2	15.6	4.4	0.0	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.6	4.5	14.1	16.8	14.7	12.1	10.2	9.1	3.0	2.9	1.3	0.0	0.0	0.5	3.9	3.7	117.5	16.8	4.9		
PE-TOTAL	17.6	8.7	4.7	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.9	4.1	10.1	16.7	16.3	14.0	13.6	19.6	17.1	9.8	1.4	0.0	0.0	0.0	1.5	1.6	159.1	19.6	6.6		
PE-PUNTAPALMERAS	16.1	5.4	2.4	1.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.9	3.2	14.1	20.7	26.0	18.5	22.7	24.5	16.8	3.2	0.0	0.0	0.0	0.2	2.0	3.0	181.6	26.0	7.6		
PE-UCUQUER	3.6	2.0	1.9	1.0	1.6	1.8	0.7	0.0	0.0	0.2	0.9	2.7	5.0	5.2	5.3	5.1	4.5	4.0	4.1	3.3	2.5	0.5	0.0	0.0	0.0	55.9	5.3	2.3	
PE-UCUQUER-2	3.9	2.7	2.8	1.7	2.2	3.9	1.5	0.0	0.0	0.5	1.8	3.2	4.1	3.9	3.6	3.1	2.6	2.4	2.0	1.5	1.8	1.8	1.7	52.4	4.1	2.2			
PE-LA-ESTRELLA	25.7	17.5	16.2	14.3	7.9	11.2	11.5	0.5	0.0	0.0	3.2	9.0	15.1	18.5	21.8	22.1	16.1	13.3	14.9	10.6	12.9	15.4	14.8	14.3	306.6	25.7	12.8		
PE-ELMAITEN	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	7.5	5.2	3.0	3.9	2.2	1.1	1.0	1.4	1.4	4.5	7.4	8.7	8.8	152.8	8.8	6.4
PE-LASPENAS	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	2.3	2.9	3.7	3.8	3.1	3.3	2.8	3.8	3.9	4.5	5.1	114.8	6.3	4.8		
PE-ALENA	63.9	63.7	66.1	68.5	66.0	63.2	67.2	59.2	56.0	56.0	56.1	55.2	53.0	53.0	60.4	57.0	47.0	36.3	32.8	26.5	25.3	22.3	26.7	40.2	1221.4	68.5	50.9		
PE-CUEL	31.2	30.7	31.0	31.1	28.8	27.3	27.4	27.2	27.2	27.1	25.6	26.3	18.8	11.8	6.8	4.5	3.8	3.6	4.0	5.7	10.2	13.6	16.4	15.2	45.3	55.3	31.2	19.0	
PE-LOS-OLMOS	95.3	97.4	97.9	97.6	97.9	97.2	95.4	96.1	89.1	74.2	74.0	68.1	63.7	56.2	36.9	27.1	17.9	17.9	17.9	28.5	49.9	51.2	62.1	70.8	1580.3	97.9	65.8		
PE-LAESPERANZA	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.5	8.7	8.5	8.3	6.8	6.5	4.4	4.7	3.4	3.1	2.7	3.7	4.3	6.2	7.9	8.4	166.1	8.8	6.9		
PE-NEGRETE	31.7	33.3	33.4	32.5	30.1	28.0	28.0	28.0	26.6	22.0	22.0	30.7	29.0	24.8	18.0	14.5	11.4	11.0	12.9	23.2	24.4	25.1	31.3	581.8	33.4	24.2			
PE-LOSBUENOSAIRES	23.8	23.8	23.1	23.7	22.6	22.1	22.1	22.0	21.8	21.0	22.3	22.4	20.7	17.8	13.7	8.4	6.5	6.3	6.5	8.5	13.2	14.6	16.9	13.5	417.0	23.8	17.4		
PE-MESAMAVIDA	42.2	42.3	45.7	46.4	43.9	40.1	41.3	41.9	40.1	34.7	34.3	33.3	24.9	14.2	10.9	5.7	4.8	4.7	5.8	12.0	22.1	25.0	30.5	31.6	678.4	46.4	28.3		
CAMPO_LINDO_E1_EO	33.7	33.5	32.3	31.3	33.7	33.3	33.3	33.3	33.4	30.4	30.9	28.1	19.7	12.6	7.5	3.7	3.2	2.9	3.1	4.8	17.4	26.4	27.0	32.1	548.1	33.7	22.8		
PE-LEBU	3.5	4.2	6.3	5.9	4.9	4.9	4.5	5.0	5.7	4.3	3.5	2.6	2.9	3.1	4.3	3.4	3.6	3.4	3.5	2.2	1.8	2.3	2.1	1.6	89.4	6.3	3.7		
PE-LEBU-3	1.3	1.3	2.8	2.4	2.1	1.9	2.0	1.5	1.5	1.2	0.9	1.1	1.1	0.9	1.3	1.1	1.2	1.3	1.1	0.9	0.7	0.8	0.9	0.5	31.8	2.8	1.3		
PE-EL-ARRBOL	6.9	9.0	8.4	8.4	7.7	8.7	7.5	4.8	5.2	6.4	7.2	7.6	6.1	8.7	7.2	7.5	7.9	7.1	6.2	7.4	7.5	7.2	5.9	7.5	174.1	9.0	7.3		
PE-RAKI	7.7	8.8	8.5	6.1	8.4	8.4	8.7	7.9	8.7	7.9	6.4	4.5	5.3	6.6	7.0	6.4	6.2	4.9	4.7	6.0	5.3	5.2	4.7	3.4	157.6	8.8	6.6		
PE-HUAJACHE	5.4	6.0	6.0	6.0	5.9	5.8	6.0	5.7	5.9	5.6	4.8	4.1	4.4	5.1	5.2	4.9	5.4	4.0	3.7	4.5	4.0	4.3	3.9	2.9	119.5	6.0	5.0		
PE-LA-FLOR	28.0	25.9	28.1	27.7	27.1	28.1	28.1	28.0	26.1	20.1	20.1	20.1	20.1	19.7	17.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.9	20.7	21.0	429.1	28.1	17.9			
PE-ELNOGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-TOLPAN-SUR	79.3	75.2	77.2	79.4	75.1	79.6	79.5	78.5	76.5	69.9	69.9	69.9	69.4	67.5	56.9	43.0	37.3	33.4	34.1	43.9	61.2	65.1	67.0	66.8	1555.6	79.6	64.8		
PE-MALLECO-NORTE	104.0	108.0	110.5	108.9	118.3	124.1	124.1	116.9	106.2	87.7	72.8	67.2	61.4	61.0	62.3	39.6	24.0	24.0	24.0	30.3	34.3	35.5	43.6	47.1	1735.8	124.1	72.3		
PE-MALLECO-SUR	122.4	118.5	119.4	120.5	120.8	127.1	126.1	127.0	107.5	99.5	91.6	79.6	82.4	69.7	74.8	57.5	48.8	44.2	42.1	37.0	38.7	40.9	64.7	66.5	2027.4	127.1	84.5		
PE-SANGABRIEL	147.2	146.6	147.1	147.1	146.7	146.5	146.4	143.8	137.1	130.8	129.0	129.4	119.2	105.7	65.4	47.3	31.0	39.8	51.1	63.1	80.8	83.9	110.4	118.3	2613.5	147.2	108.9		
PE-RENAICO	78.9	85.9	86.8	86.9	86.8	85.6	87.0	87.0	85.7	82.9	80.4	79.5	78.8	74.8	57.2	44.3	41.8	36.7	32.8	40.6	49.7	54.2	53.5	45.9	1623.8	87.0	67.7		
PE-RENAICO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.8	0.8	0.8	3.3	0.8	0.1		
PE-LOMAS-DE-DUQUECO	44.0	43.5	43.5	43.1	42.8	41.8	38.3	42.0	42.4	36.8	34.5	27.6	20.5	14.6	8.9	5.7	5.4	4.2	5.7	11.2	20.5	29.0	28.2	37.6	671.7	44.0	28.0		
PE-PUELCHIE-SUR	25.6	17.5	28.1	20.8	15.3	19.5	36.4	55.3	16.2	15.9	16.0	53.9	49.9	49.9	49.9	85.3	99.9	99.9	87.9	95.5	119.7	126.9	131.9	120.5	1437.5	131.9	59.9		
PE-AURORA	5.4	12.1	9.7	9.4	11.2	10.4	16.6	26.3	30.9	26.9	27.2	55.5	57.2	91.7	85.1	67.9	65.0	79.4	94.7	102.1	47.8	46.0	41.5	54.7	1074.5	102.1	44.8		
PE-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-SANPEDRO-2	16.5	11.3	9.9	14.5	6.4	0.6	1.0	1.8	2.8	5.8	5.3	6.1	10.7	11.2	9.1	9.6	13.4	12.7	15.9	19.9	24.9	39.9	45.6	36.3	331.2	45.6	13.8		
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.3	1.7	1.9	1.9	1.8	1.4	1.5	1.1	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	1.9	0.6	

04-01-2023

04-01-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.6	84.0	107.0	120.1	120.0	120.0	120.0	123.1	133.8	124.8	96.3	38.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	1320.8	133.8	55.0	
PFV-ATACAMASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	83.2	8.7	3.5
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	29.0	34.2	38.7	41.8	41.8	41.8	41.6	41.1	41.1	38.5	19.1	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	456.7	41.8	19.0
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	8.6	10.7	12.1	13.1	13.1	13.1	13.0	12.9	12.8	12.8	11.5	5.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	141.0	13.1	5.9
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	61.4	66.8	66.9	75.1	76.7	76.7	76.7	80.1	99.7	99.8	92.3	43.7	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	930.6	99.8	38.8
PFV-PAMPASALARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	25.5	31.2	35.9	41.2	41.2	41.2	41.2	44.8	64.3	64.1	59.5	35.7	3.9	0.0	0.0	0.0	0.0	532.1	64.3	22.2
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8	70.3	101.9	130.2	134.6	156.7	189.4	201.1	197.5	178.5	178.5	174.7	89.6	6.3	0.0	0.0	0.0	0.0	1814.9	201.1	75.6
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	8.1	35.1	44.2	47.9	48.9	49.3	49.9	48.7	43.9	43.9	43.8	23.3	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	489.6	49.9	20.4
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	32.4	30.0	30.0	45.1	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	33.0	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	526.0	50.0	21.9
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	8.0	27.1	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.9	45.0	45.0	45.0	26.5	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	440.1	45.0	18.3
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	5.2	28.1	31.5	32.5	33.1	33.8	33.5	31.3	28.0	28.0	24.7	10.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	321.4	33.8	13.4
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	29.0	39.9	40.0	40.0	40.0	42.6	49.0	46.4	39.9	39.9	39.0	24.1	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	474.9	49.0	19.8
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	4.6	16.0	21.6	25.7	28.2	29.2	28.9	27.1	24.3	20.1	14.1	5.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	246.1	29.2	10.3
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	5.2	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.5	3.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	89.1	9.0	3.7
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	7.5	8.0	8.2	8.4	8.4	8.4	8.3	8.1	7.8	7.1	4.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	86.8	8.4	3.6
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	95.4	100.6	143.9	151.6	151.7	173.1	205.0	196.9	152.1	120.0	163.7	75.0	6.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1749.9	205.0	72.9
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	8.7	40.4	42.2	48.2	52.2	52.2	52.2	52.2	60.6	79.3	76.4	63.6	28.0	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	658.3	79.3	27.4
PFV-CAMPOSDEL SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	64.0	32.0	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	65.4	12.1	0.0	0.0	0.0	0.0	272.6	65.4	11.4
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	23.4	84.5	90.0	116.9	119.9	119.9	120.0	120.0	120.8	124.9	123.2	107.1	57.6	4.9	0.0	0.0	0.0	0.0	1333.2	124.9	55.6
PFV-LLANODELLAMPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.1	54.3	59.4	59.2	67.2	69.3	69.4	69.3	70.1	74.5	74.5	69.4	40.8	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	790.9	74.5	33.0
PMGD-PFV-PARQUE-JOTABECHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	14.1	77.6	94.0	94.0	106.2	110.0	110.0	110.0	112.1	122.0	122.0	118.5	56.5	4.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1251.0	122.0	52.1
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	13.2	63.0	67.0	67.0	75.3	77.0	77.0	77.0	78.6	100.0	100.0	93.5	44.5	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0	936.7	100.0	39.0
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	11.9	31.6	36.4	37.7	38.1	38.1	38.0	36.3	31.0	31.0	30.2	11.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	374.7	38.1	15.6
PFV-PILOTOCARDONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	0.2	0.1
PFV-ESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-GUADALAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.2	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	3.0	3.0	2.8	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	33.9	3.0	1.4
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.3	2.7	1.2
PFV-LAS-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.7	1.8	1.9	1.9	2.0	2.0	1.9	1.8	1.7	1.5	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.0	0.9
PFV-LASTERRAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	0.5	0.1
PFV-LOSLOROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	6.9	11.5	17.3	21.3	23.5	24.4	24.2	22.8	27.2	23.0	11.9	2.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	218.0	27.2	9.1
PFV-HORNITOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.1	0.0
PFV-PMGD-TIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.4	1.0	0.5
PFV-PMGD-MITCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	5.2	7.6	5.8	5.8	5.9	4.1	2.9	2.1	2.8	2.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.9	7.6	2.0
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	2.0	7.3	8.1	8.2	8.1	8.1	7.9	7.7	7.2	5.4	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	72.0	8.2	3.0
PFV-CACHYUYO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	4.6	8.4	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	8.0	4.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	98.1	9.0	4.1
PFV-MALAQUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	6.7	8.4	8.9	8.9	7.3	4.7	4.6	4.3	3.8	3.8	6.7	3.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	73.6	8.9	3.1
PFV-PMGD-ASTILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.5	3.0	8.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.0	3.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	80.6	9.0	3.4
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.8	1.2	1.4	1.6	1.6	1.5	1.3	0.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	1.6	0.5
PFV-PMGD-PEÑAFLORESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.7	7.6	8.5	8.9	9.0	8.9	8.9	9.0	8.7	6.9	3.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	95.0	9.0	4.0
PFV-PAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	5.0	7.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.3	7.8	3.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	96.5	9.0	4.0
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.9	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	1.5	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.7	2.9	1.0
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RIO-PEUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.1	1.2	2.0	2.5	2.6	2.5	2.4	1.1	0.0	0.0	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.5	2.6	0.7
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.2	2.4	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	2.6	1.1
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	6.2	8.2	8.7	8.8	8.7	8.7	8.6	8.5	4.5	0.0	0.0	3.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	75.9	8.	



04-01-2023

04-01-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	1.9	0.9	
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	3.5	4.3	4.0	2.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.5	4.3	2.0	
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.0	5.6	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.9	5.8	5.2	3.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	66.8	6.0	2.8
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-OCOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.2	2.8	3.0	3.0	3.0	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	2.7	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	34.2	3.1	1.4
PFV-LLAYLLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	6.6	8.4	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.0	5.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	102.4	9.0	4.3
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.4	3.3	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.5	3.1	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.8	3.6	1.7
PFV-PMGD-MILAN-A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	1.7	2.2	2.6	2.8	2.9	2.8	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	2.9	0.8
PMGD-PFV-PEQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.0	6.6	7.2	7.2	7.3	7.2	7.3	7.2	7.2	6.9	5.6	2.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	78.2	7.3	3.3
PFV-MEMBRILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	2.4	2.5	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.8	2.5	1.1
PFV-PMGD-LOICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.5	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	2.7	1.2
PMGD-PFV-BERGAMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.0	1.5	2.0	2.4	2.6	2.7	2.6	2.4	2.0	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	2.7	0.9
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	0.7	0.0	0.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	2.5	0.9
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.4	7.7	8.2	8.0	7.3	0.0	0.0	0.0	1.3	7.0	5.9	3.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	56.4	8.2	2.4
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.3	2.6	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	2.1	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	29.2	2.7	1.2
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	2.4	1.1
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	2.2	3.9	3.9	5.0	4.2	8.0	8.9	8.9	8.3	6.5	2.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	64.5	8.9	2.7
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	3.4	5.2	6.6	6.9	6.6	6.5	5.0	3.7	3.0	1.7	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	51.0	6.9	2.1
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.1	2.2	2.3	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	2.3	1.1
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.8	5.6	6.2	6.4	6.5	6.6	6.5	6.5	6.4	6.0	4.9	2.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	69.4	6.6	2.9
PUNTA-DEL-VIENTO	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	70.6	3.0	2.9
PFV-PMGD-NANCAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	4.5	6.4	7.7	8.5	8.8	8.6	8.1	7.1	5.4	3.4	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	72.5	8.8	3.0
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.0	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.1	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	2.4	1.1
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.4	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.4	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	2.7	1.2
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.6	0.7	0.0	1.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	2.7	0.9
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.9	2.0	1.5	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.7	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.9	2.2	1.0
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.2	1.8	2.5	2.5	2.5	2.5	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	2.5	0.7
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.5	4.2	4.2	4.2	4.2	4.3	4.3	4.3	4.1	4.1	3.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.8	4.3	1.7
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	32.0	2.8	1.3
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.1	3.1	3.9	4.3	4.6	4.5	4.2	3.6	2.7	1.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	46.2	2.8	1.5
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.6	7.7	8.8	9.0	9.0	8.8	8.7	8.6	8.5	8.3	7.1	4.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	96.6	9.0	4.0
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.9	5.1	5.6	5.7	5.8	5.9	5.9	6.0	6.0	5.8	5.0	2.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	63.5	6.0	2.6
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.2	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.1	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	29.0	2.6	1.2
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.3	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	2.6	1.2
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	1.6	2.5	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.3	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.8	2.6	1.1
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	6.2	7.7	7.7	7.7	7.6	7.1	7.3	7.3	5.1	6.1	6.1	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	80.8	7.7	3.4
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.1	5.0	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.2	4.2	2.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	58.8	5.4	2.5
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.7	2.6	1.2
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.3	7.4	8.0	8.1	8.1	8.0	7.9	7.9	7.8	7.4	6.3	3.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	85.7	8.1	3.6
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.7	5.4	5.9	6.1	6.0	5.9	5.8	5.8	5.8	5.5	5.2	3.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	65.1	6.1	2.7
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.2	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	2.5	1.2
PFV-PMGD-PANGUILMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.9	4.7	5.3	5.4	5.4	5.2	5.0	4.9	4.7	4.9	3.3	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	54.6	5.4	2.3
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.9	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.9	4.9	4.4	2.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	57.1	5.0	2.4
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.8	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	1.0	0.4
PFV-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2</															



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.3	2.5	2.7	2.7	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.3	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.4	2.8	1.2
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.7	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	1.9	0.8
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.4	7.7	8.3	8.5	8.6	8.6	8.5	8.5	8.3	8.0	7.0	4.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	93.6	8.6	3.9
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	0.3	0.1
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.5	2.1	2.5	2.8	2.9	2.9	2.7	2.4	1.9	1.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	2.9	1.0
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.2	2.2	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	2.6	1.1
PFV-PMGD-PASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.8	4.8	4.2	4.5	5.4	7.1	8.6	9.0	9.0	9.0	8.1	3.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	76.4	9.0	3.2
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.3	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.6	2.7	1.2
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.2	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	2.5	1.1
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.7	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	3.0	2.9	2.6	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	32.9	3.0	1.4
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	1.9	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.9	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	23.6	2.1	1.0
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.7	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	2.0	0.9
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.2	6.1	6.8	7.1	7.3	7.4	7.3	7.3	7.1	6.7	5.7	3.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	77.9	7.4	3.2
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.3	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.6	2.7	1.2
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.8	0.8	1.5	1.8	1.8	1.8	1.7	1.4	1.1	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.6	1.8	0.6
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.7	1.9	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.9	1.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	2.1	0.9
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.2	2.2	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	2.4	1.1
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	2.7	2.9	2.9	2.9	3.0	2.9	3.0	2.9	2.8	2.3	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.8	3.0	1.3
PFV-PMGD-FARAMALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.7	7.8	8.3	8.5	8.8	8.8	8.8	8.7	8.4	8.0	7.1	3.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	94.7	8.8	3.9
PFV-UTFSM-VITACURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	6.4	8.7	8.9	8.9	8.9	9.0	9.0	9.0	8.9	8.6	7.7	4.9	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	101.9	9.0	4.2
PFV-MARAMBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.0	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	2.5	1.1
PFV-EL-ZORZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.3	2.5	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.4	2.1	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	27.8	2.6	1.2
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.3	1.1	1.9	2.2	2.5	2.5	2.5	2.4	1.9	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	2.5	0.8
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.5	0.6	1.3	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	1.5	0.6
PFV-NAZARINO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.3	2.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.4	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	2.8	1.2
PFV-LA-PALMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	7.3	8.7	8.7	8.8	8.8	8.8	8.8	8.7	8.6	8.2	5.7	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	102.8	8.8	4.3
PFV-TARANTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.2	6.7	7.3	7.4	7.5	7.5	7.4	7.5	7.5	7.3	6.1	3.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	81.2	7.5	3.4
PFV-CONDOR-PELVIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.2	2.2	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	2.5	1.1
PFV-SALERNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.4	2.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.3	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	2.8	1.3
PFV-GUADALUPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.2	4.7	5.4	5.7	5.7	5.7	5.6	5.4	4.9	3.7	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.8	5.7	2.4
PFV-VILLA-ALEMANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAS-TENCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	4.2	6.3	7.8	8.8	9.0	8.9	8.6	7.4	5.7	3.4	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	73.8	9.0	3.1
PFV-REXNER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.8	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.2	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	2.7	1.1
PFV-MELI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CURICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-ROMERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.3	6.6	7.1	7.4	7.5	7.5	7.4	7.1	6.8	6.6	5.8	3.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	78.8	7.5	3.3
PFV-SAN-ANTONIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	4.6	4.1	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	3.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.5	4.6	2.1
PFV-GABARDO_VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	1.4	0.0	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.9	2.7	1.0
PFV-SAN_CARLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.3	2.4	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.1	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.6	2.6	1.2
PFV-EL_MONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.3	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.4	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.6	2.7	1.2
PFV-LO_BOZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	0.4	0.1
PFV-PUELCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	2.6	1.2
PFV-LASARAUCARIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CSP-CERRDOMINADOR	28.8	28.6	28.7	28.5	28.3	28.9	29.8	30.2</																				

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWhh	MWhh	
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG3_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG3_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	6.0
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	491.3	492.3	491.5	492.8	492.9	487.8	397.4	425.6	268.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4039.8	492.9
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	3.5
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANGAMOS-ANG1_CAR	273.2	275.7	250.5	203.7	253.0	276.7	235.0	124.4	87.6	108.7	103.1	96.9	82.8	80.6	80.6	80.8	86.4	94.5	111.3	213.8	268.0	268.1	254.4	214.3	4124.1	276.7	171.8	
ANGAMOS-ANG2_CAR	275.6	277.8	253.0	144.4	167.4	261.6	239.8	115.4	87.7	109.1	105.6	105.3	82.2	80.7	80.7	90.9	90.5	89.2	111.1	209.1	267.5	268.5	250.6	222.6	3986.3	277.8	166.1	
COCHRANE-CCH1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COCHRANE-CCH2_CAR	171.0	174.7	126.4	120.4	156.0	186.9	155.6	118.3	67.5	60.6	60.6	60.6	60.6	60.6	60.5	60.6	60.6	60.6	90.8	178.8	236.4	210.8	131.9	113.3	2784.1	236.4	116.0	
MEJILLONES-CTM1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GNL	150.7	156.7	121.5	125.2	158.5	203.6	122.7	74.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	52.9	81.0	88.9	211.4	169.6	117.2	1846.7	211.4	76.9	
MEJILLONES-CTM3-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-IEM_CAR	233.7	224.2	218.8	229.6	208.5	147.6	146.4	144.6	132.9	138.9	136.8	133.0	134.1	132.8	133.7	137.7	137.7	128.4	150.7	232.2	301.2	306.6	241.8	209.6	4341.5	306.6	180.9	
PLANTA-ACIDOS-SULFURICO-MEJILLONES	0.0	0.0	15.2	15.3	15.2	17.2	18.7	19.5	22.1	22.0	22.0	21.9	22.2	21.9	22.0	21.9	21.9	22.1	22.1	22.3	22.4	22.0	22.0	22.0	454.2	22.4	18.9	
ANDINA-CTA_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HORNITOS-CTH_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+0.5TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+0.5TV1C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	82.4	166.3	164.8	113.7	111.1	68.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	94.4	114.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	915.3	166.3	38.1
TG1A+TG1B+TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+TG1B+TV1C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	292.3	310.7	310.3	309.0	1222.3	310.7	50.9
TG1A_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A_GNL	0.0	0.0	0.0	5.0	20.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.2	20.0	1.7
TG1B+0.5TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B+0.5TV1C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A+0.5TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A+0.5TV2C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	131.9	133.1	130.4	132.7	131.2	159.1	159.3	158.2	113.6										









ANEXO N°3

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

04-01-2023													SSCC			
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisna	Comisna	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	COBUN	COBUN	-	-	-	-	-	RE	Cambia de combustible GN A a GNL E	-	A	-	COBUN	-	-
00:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1 TGI+TV1_GNL E	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	PC
00:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TGI+TV1_GNL E	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL E	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002241	ENEL GENERACION	-	PC
00:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL E	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002241	ENEL GENERACION	-	PC
00:00	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COBUN	-	-
00:00	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
00:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TGI+TV1_GNL C	-	RO	LC	PC	-	OM	Por cambio de aplicacion de aerosols	-	N	IL 2022002173	ENEL GENERACION	-	-
00:01	-	CDC	-	-	RO	-	LC	-	OM	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	ENGIE	-	PC
00:02	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:04	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	MTP	RE	-	-	-	IL 2022002173	ENEL GENERACION	-	-
00:06	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	IL 2022002293 - 2022002146 - 2022002342	ENEL GENERACION	-	PC
00:09	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022002160	COBUN	-	PC
00:10	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002243	AES ANDES	-	MT
00:16	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL E	0	DF	DLC	FS	-	SIF	-	-	-	IL 2022001285 - IF 2023000016	ENEL GENERACION	-	-
00:20	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0STV2_GNL E	-	N	LC	FMT	-	OM	E/S TV2C	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:21	-	COBUN-1	COBUN_vsiro	200	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	COBUN	-	-
00:21	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
00:21	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000802 - 2022002043 - 2022002415	RNE	-	-
00:21	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	RO	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
00:21	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL E	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002416	ENEL GENERACION	-	PC
00:21	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	PC
00:21	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TGI+TV1_GNL C	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
00:21	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS_CAR	200	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	IL 2022002359	AES ANDES	-	-
00:25	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	N	LC	PC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	PC
00:28	-	COBUN-1	COBUN_vsiro	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COBUN	-	-
00:31	-	COBUN-1	COBUN_vsiro	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COBUN	-	-
00:42	-	COBUN-2	COBUN_vsiro	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COBUN	-	MT
00:48	-	COBUN-2	COBUN_vsiro	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COBUN	-	MT
00:50	-	COBUN-2	COBUN_vsiro	MT	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COBUN	-	MT
00:56	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002359	AES ANDES	-	-
00:56	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TGI+TV1_GNL C	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC
01:43	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL E	-	PO	LC	EP	-	SIF	Sincronizada en PO.	-	-	IL 2022001285 - IF 2023000016	ENEL GENERACION	-	-
01:45	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL E	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG2A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TGI+TV1_GNL C	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN A a GNL C	-	-	-	COBUN	-	PC
02:03	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL E	-	PO	LC	EP	-	SIF	En PC comienza hora PO	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:13	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	PC
02:13	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL E	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001285 - IF 2022001458	ENEL GENERACION	-	PC
02:13	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	PC
02:13	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	RO	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002416	RNE	-	-
02:13	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	LF	-	PCP	OM	-	-	-	-	IL 2022000802 - 2022003043 - 2022002415	RNE	-	-
02:13	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	MT
02:13	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	200	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	IL 2022000606	AES ANDES	-	-
02:13	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	150	RO	-	CI	MTP	RE	-	-	-	IL 2021002293 - 2022002342	ENEL GENERACION	-	PC
02:20	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	PC
02:25	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL E	MT	N	LC	FMT	-	OM	Acople TG2A.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:30	-	PAM	PAM_COGEN	-	PO	-	EP	-	SDCF	-	-	-	IL 2022001306 - SDCF_2023000399	ENOR CHILE	-	-
02:41	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL E	PC	N	LC	PC	-	OM	Llega a MT y sube a PC.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
03:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GNL E a GN A	-	-	IL 2022002241	ENEL GENERACION	-	PC
03:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TGI+TV1_GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GNL C a GN A	-	-	IL 2022002172	COBUN	-	PC
03:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL C	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN A a GNL C	-	-	-	COBUN	-	-
03:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL E	-	RO	LC	MT	-	OM	Cancela F 2023000016	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	-
03:06	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COBUN	-	-
03:15	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL	MM	0	DLC	FS	-	MM	SDCF 2023000499	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
03:30	-	PAM	PAM_COGEN	PC	RO	-	PC	-	OM	Cancelado SDCF 2022000399.	-	-	IL 2022001306	ENOR CHILE	-	-
03:41	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL E	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG1A	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	-
03:50	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000606	AES ANDES	-	PC
03:50	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	PC
03:53	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COBUN	-	PC
03:56	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COBUN	-	-
03:58	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	200	RO	-	CI	MTP	RE	-	-	-	IL 2021002199 - 2022002146 - 2022002342	ENEL GENERACION	-	-
04:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL E	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN A a GNL E	-	-	IL 2022002241	ENEL GENERACION	-	PC
04:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TGI+TV1_GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GNL C a GN A	-	-	IL 2022001852	COBUN	-	-
04:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GNL C a GN A	-	-	-	COBUN	-	-
04:07	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	PC
04:11	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000802 - 2022003043 - 2022002415	RNE	-	-
04:11	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	RO	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002416	RNE	-	-
04:11	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL E	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001285 - IF 2022001458	ENEL GENERACION	-	PC
04:11	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL E	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	-
04:11	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	PC
04:11	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	PC
04:11	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TGI+TV1_GNL C	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC
04:22	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
04:23	-	CDC	Inicio Prorrata Charrúa-Los Angeles 154 kV	40	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Charrúa-Los Angeles 154 kV / Monto Prorrata : -20	-	-	-	-	-	-
04:23	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	22	-	-	CI	-	OM	Prorrata Charrúa-Los Angeles 154 kV / Monto Prorrata : -20	-	-	-	AES ANDES	-	-
04:23	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	22	-	-	CI	-	OM	Prorrata Charrúa-Los Angeles 154 kV / Monto Prorrata : -20	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
04:23	-	PE-CUEL	PE-CUEL	28	-	-	CI	-	OM	Prorrata Charrúa-Los Angeles 154 kV / Monto Prorrata : -20	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
04:23	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	28	-	-	CI	-	OM	Prorrata Charrúa-Los Angeles 154 kV / Monto Prorrata : -20	-	-	-	RNE	-	-
04:23	-	PE-ALENA	PE-ALENA	56	-	-	CI	-	OM	Prorrata Charrúa-Los Angeles 154 kV / Monto Prorrata : -20	-	-	-	SIEMENS	-	-
04:23	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	8	-	-	CI	-	OM	Prorrata Charrúa-Los Angeles 154 kV / Monto Prorrata : -20	-	-	-	UCLOUVER	-	-
04:24	-	RALCO-1	RALCO_sinv													

04-01-2023														SSCC		
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacope	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
06:06	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	RO	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002416	RNE	-	-
06:06	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000802 - 2022002043	RNE	-	-
06:06	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	PC
06:06	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	PC
06:06	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002398	RNE	-	MT
06:06	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	MT
06:06	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002361	ENGIE	-	MT
06:06	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	350	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	KELAR	-	-
06:12	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	PC
07:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Commuta combustible de GNA a GNLA	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
07:05	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	450	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	IL 2022001697	ENGIE	-	-
07:06	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_E	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cancela IF 2023000013	-	-	-	KELAR	-	-
07:08	-	ANGOSTURA-2	RALCO slinv	-	DRO	-	PP	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COBURN	-	-
07:11	-	ANGOSTURA-2	RALCO slinv	PC	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COBURN	-	-
07:19	-	ANGOSTURA-2	RALCO slinv	100	RO	-	CI	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COBURN	-	-
07:33	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	MT	N	LC	PS	-	OM	A programa.	-	-	-	ENGIE	-	-
07:35	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	MT	RO	LC	PS	-	OM	A programa.	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	-
07:35	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	MT	RO	LC	PS	-	OM	A programa.	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	-
07:36	-	CDC	Inicio Ctx L-66 KV Lineares - Chacabuin	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx L-66 KV Lineares - Chacabuin	-	-	-	CDC	-	-
07:42	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	MT	RO	LC	PS	-	OM	A programa.	-	-	IL 2022002361	ENGIE	-	-
07:44	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	0	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	-
07:44	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	0	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	-
07:46	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	MT	N	LC	PS	-	OM	Componente TV F/S.	-	-	-	ENGIE	-	-
07:53	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	MT
07:53	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	MT	RO	LC	MT	-	OM	Más SSC	-	-	IL 2022002241	ENEL GENERACION	-	MT
07:53	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	MT	RO	LC	MT	-	OM	Más SSC	-	-	IL 2022002241	ENEL GENERACION	-	MT
07:53	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_E	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	MT
07:53	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:53	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000172	COBURN	-	MT
07:53	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
07:53	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	MT
07:53	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	MT
07:53	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001285	COBURN	-	MT
07:53	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	IL2022002312	COBURN	-	MT
07:53	-	LAIJEVE-1	LAIJEVE-1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
07:53	-	CHOLGUAJ	CHOLGUAJ_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
07:53	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT
07:53	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001738	ARAUCO	-	MT
07:53	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
07:53	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	MT
07:53	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 20220002025	ESCUADRON	-	MT
07:53	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KOM	-	MT
07:53	-	ENAPBIOBIO COGEN	ENAPBIOBIO COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	MT
07:53	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
07:53	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
07:53	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI_COGEN EUCA	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
07:53	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
07:53	-	LAIJEVE-2	LAIJEVE-2_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
07:53	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT
07:53	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BLI_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Limitada a 0 MW	-	-	IL2022002349	SANTA FE	-	MT
07:53	-	CERROPABELLON-G1A_GEO	CERROPABELLON-G1A_GEO	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002380	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53	-	CERROPABELLON-G2A_GEO	CERROPABELLON-G2A_GEO	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002380	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53	-	CS-CERRODOMINADOR	CS-CERRODOMINADOR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001988	ENOR CHILE	-	-
07:53	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_C	MT	RO	LC	PS	-	OM	Componente TV F/S.	-	-	IL 2022002361	ENGIE	-	-
07:53	-	PPV-CAMPOS DEL SOL	PPV-CAMPOS DEL SOL	10	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022116364	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	10	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022116363	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53	-	PPV-VALLE DEL SOL	PPV-VALLE DEL SOL	10	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022116371	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53	-	PPV-GUANGUICH	PPV-GUANGUICH	10	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022116361	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53	-	PPV-COYA	PPV-COYA	70	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022117178	ENGIE RENOVALE	-	-
07:53	-	PE-CAMPO LINDO	PE-CAMPO LINDO	PC	P	-	EP	-	EP	No baja por pruebas	-	-	SI 2022115239	AES ANDES	-	-
07:53	-	PE-RENAICO II	PE-RENAICO II	FS	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022116372	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53	-	PE-PUECHE SUR	PE-PUECHE SUR	16	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022117238	ENOR CHILE	-	-
07:54	-	ANGOSTURA-2	RALCO slinv	MT	RO	-	PS	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COBURN	-	-
07:54	-	ANGOSTURA-3	RALCO slinv	MT	RO	-	PS	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COBURN	-	MT
07:54	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	0	DN	DLC	FS	-	OM	Componente TG F/S.	-	-	-	ENGIE	-	-
07:55	-	PANGUE-1	RALCO slinv	MT	RO	-	MT	MTP	RE	MT de 20 MW	-	-	2022002146 - 2022002342	ENEL GENERACION	-	-
07:56	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	-	DRO	-	PC	PCP	OM	En pruebas sube a PC para levantar limitación.	-	-	-	-	-	-
07:59	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_C	-	PDO	DLC	FS	-	OM	Componente TG F/S.	-	-	-	ENGIE	-	-
08:00	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	MT	RO	LC	PS	-	OM	A programa.	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	KELAR	-	-
08:00	-	RALCO-1	RALCO slinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL 20220001251	ENEL GENERACION	-	-
08:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Commuta combustible de GNL E a GN A	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	MT
08:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Commuta combustible de GNL E a GN A	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	FS
08:02	-	RALCO-1	RALCO slinv	DRO	-	-	PS	-	OM	-	-	-	IL 20220001251	ENEL GENERACION	-	MT
08:03	-	ANGOSTURA-2	RALCO slinv	0	DRO	-	FS	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COBURN	-	FS
08:08	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	PDO	-	EP	-	EP	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-
08:22	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	MT	N	LC	PS	-	OM	Se solicita el retiro de TG2B solamente	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
08:38	-	CDC	Finaliza Prorrateo Charrin-Los Angeles 154 KV	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrateo Charrin-Los Angeles 154 KV	-	-	-	-	-	-
08:38	-	CDC	Inicio Prorrateo Generalizada, costo SEN 0	300	-	-	-	-	-	Inicio Prorrateo Generalizado / Monto Prorrateo : 300	-	-	-	-	-	-
08:38	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	130	-	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado	-	-	-	ACCIONA	-	-
08:38	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	70	-	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado	-	-	-	ACCIONA	-	-
08:38	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	10	-	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado	-	-	-	ACCIONA	-	-
08:38	-	PPV-ELDOMERO	PPV-ELDOMERO	35	-	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado	-	-	-	ACCIONA	-	-
08:38	-	PPV-LUSIVA														

04-01-2023														SSCC		
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08:38	-	PFV-PAMPASOLNORTE	PFV-PAMPASOLNORTE	31	-	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:38	-	PFV-SOÑOLILLA	PFV-SOÑOLILLA	12	-	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:38	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	29	-	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:38	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	74	-	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:38	-	MAMPIL	MAMPIL	25	-	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
08:38	-	PEUCHEN	PEUCHEN	20	-	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
08:38	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	40	-	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
08:38	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	24	-	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENGE GENERACION	-	-
08:38	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	51	-	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
08:38	-	PFV-LOSORDOS	PFV-LOSORDOS	8	-	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
08:38	-	PE-AURORA	PE-AURORA	27	-	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	44	-	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	20	-	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	25	-	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PE-CUEL	PE-CUEL	28	-	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PE-SARCO	PE-SARCO	48	-	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PFV-BOJERO-1	PFV-BOJERO-1	75	-	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PFV-CONCHO	PFV-CONCHO	67	-	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	18	-	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	59	-	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	28	-	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PFV-PDOZALMONTE-3	PFV-PDOZALMONTE-3	11	-	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	9	-	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	30	-	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	24	-	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	68	-	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PFV-NEUVOQUILLAGUA	PFV-NEUVOQUILLAGUA	58	-	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	13	-	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PFV-VALLE ESCONDIDO	PFV-VALLE ESCONDIDO	67	-	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PFV-PAMPA TIGRE	PFV-PAMPA TIGRE	47	-	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	43	-	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	40	-	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	15	-	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:38	-	URCAY	URCAY	16	-	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	HIDRO MAULU	-	-
08:38	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	58	-	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	LAP	-	-
08:38	-	CARILAUQUEN	CARILAUQUEN	12	-	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	LAP	-	-
08:38	-	CHACAYE	CHACAYE	75	-	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:38	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	30	-	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:38	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	109	-	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:38	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	89	-	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:38	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	22	-	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:38	-	PFV-HUATACONDONDO	PFV-HUATACONDONDO	29	-	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:38	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	8	-	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:38	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	46	-	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:38	-	PFV-ATACAMA-CUAR-2	PFV-ATACAMA-CUAR-2	98	-	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:38	-	PFV-SOLDELDIESERTO	PFV-SOLDELDIESERTO	94	-	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:38	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	40	-	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:38	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	53	-	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:38	-	SANANDRES	SANANDRES	29	-	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	SAN ANDRES	-	-
08:38	-	PE-ALENA	PE-ALENA	51	-	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	SIEMENS	-	-
08:38	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	69	-	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	SIEMENS	-	-
08:38	-	PFV-ROSCONDO	PFV-ROSCONDO	94	-	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	SIEMENS	-	-
08:38	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	94	-	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	SUN POWER	-	-
08:38	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	62	-	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	SUN POWER	-	-
08:38	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	20	-	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada	-	-	-	UCOHUQU	-	-
08:39	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A TG2A+0 STV_GNL E	MT	N	LC	MT	-	OM	Desacoplada TG2B	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
08:39	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B_GNL E	MT	N	LC	MT	-	OM	Desacoplada TG2B	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
08:40	-	KLAR-TG1	KLAR-TG1_TG1+0 STV_GNL_C	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	KLAR	-	
08:40	-	KLAR-TG2	KLAR-TG2_TG2_GNL_C	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	KLAR	-	
08:45	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B_GNL E	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:47	-	KLAR-TG1	KLAR-TG1_TG1_GNL_C	MT	RO	LC	PS	-	OM	Componente TV F/S.	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	KLAR	-	
09:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN A	MT	N	LC	PS	-	OM	Finaliza SSCC y se retira.	-	-	-	COBILUN	-	-
09:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL E	MT	RO	LC	PS	-	OM	Finaliza SSCC y se retira.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GNL C a GN A	-	-	IL 2022001852	COBILUN	-	
09:12	-	KLAR-TG2	KLAR-TG2_TG2_GNL_C	0	DRO	DLC	FS	-	OM	Componente TG2 F/S.	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	KLAR	-	
09:13	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL E	0	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:14	-	KLAR-TG1	KLAR-TG1_TG1_GNL_C	0	DRO	DLC	FS	-	OM	Componente TG1 F/S.	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	KLAR	-	
09:14	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COBILUN	-	-
09:18	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	-	PO	LC	EP	PCP	EP	-	-	-	SI 2022117214 - IL 2022002408	CRELL	-	
10:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL C	MT	RO	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GN A a GNL C	-	-	IL 2022001852	COBILUN	-	
10:20	-	PFV-ANDES-2	ERNC	-	CSE	-	CI	-	OT	Inicia maniobras para inyección al SADI	-	-	-	AES ANDES	-	-
10:25	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A+0 STV_GNL E	MT	RO	LC	PS	-	OM	Operación económica	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	
10:45	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A_GNL E	MT	RO	LC	PS	-	OM	Componente TV F/S.	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	
10:45	-	TODOPILLA-U16	TODOPILLA-U16_TG1_GNL_C	-	DF	DLC	FS	-	SDCF	Tubo roto caldera.	-	-	SDCF2023000417	ENGE	-	
10:45	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	-	DLF	DLC	FS	PCP	OM	Cancelado SD 2022117214	-	-	IL 2022002408	CRELL	-	
10:51	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A_GNL E	0	DRO	DLC	FS	-	OM	Componente TG2 F/S.	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	
11:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GNL C a GN A	-	-	IL 2022001852	COBILUN	-	
11:00	-	NEUVARENCA	NEUVARENCA TG1+TV1_GN A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GNL A a GNA	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	MT	
11:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL C	MT	RO	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GNL A a GNL C	-	-	IL 2022001272	COBILUN	MT	
12:00	-	NEUVARENCA	NEUVARENCA TG1+TV1_GN A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GNL A a GNA	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	MT	
12:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GNL A a GNA	-	-	IL 2022001272	COBILUN	MT	
13:00	-	NEUVARENCA	NEUVARENCA TG1+TV1_GN A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GNL A a GNA	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	MT	
13:29	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL E	-	DRO	DLC	FS	-	OM	pe SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:50	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL E	-	RO	LC	PMT	-	OM	RO	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:57	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL E	MT	RO	LC	MT	-	OM	Con SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:00	-	NEUVARENCA	NEUVARENCA TG1+TV1_GNL A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GNA a GNL A	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	MT	
14:43	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN A	-	DN	DLC	PS	-	OM	-	-	-	-	COBILUN	-	-
14:59	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN A	-	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	COBILUN	-	-
15:00	-	CDG	Inicia Ctx línea 220 kV Lastarria - Ciriuelos	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx Línea 220 kV Lastarria - Ciriuelos	-	-	-	CDG	-	-
15:00	-	PE-PUECHE SUR	PE-PUECHE SUR	CI	N	LC	CI	-	OM	Ctx Línea 220 kV Lastarria - Ciriuelos	-	-	-	ENORCHILE	-	-
15:00	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB TG1A+TG1B+TV1_GNL E	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	
15:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL E	MT	RO	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GN A a GNL E	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	
15:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL C	MT	RO	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GN A a GNL C	-	-	IL 2022001852	COBILUN	-	
15:06	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GN A a GNL C	-	-	-	COBILUN	-	-
15:13	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	Usa a MT.	-	-	Cancelado SDCC 2023000014	COMASA	-	
16:00	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B_GNL E	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL E	MT	RO	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GN A a GNL E	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION		

04-01-2023														SSCC		
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomama	Centro de	SSCC	BASEPOINT
17:56	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	-	N	LC	PMT	-	OM	Ciclo acoplado	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:58	-	CANUTLLAR-2	CANUTLLAR	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COBUN	-	-
18:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL E	MT	RO	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GN. A a GNL E	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	MT
18:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL E	MT	RO	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GN. A a GNL E	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-
18:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GN. C a GN A	-	-	-	COBUN	-	MT
18:03	-	CANUTLLAR-2	CANUTLLAR	MT	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COBUN	-	-
18:10	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	Llega a MT	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:15	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Sube anticipada por lenta tasa de subida y próxima bajada de recurso ERNC	-	-	-	COBUN	-	PC
18:15	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OT	Sube anticipada por lenta tasa de subida y próxima bajada de recurso ERNC	-	-	IL 2022002414 - IL 2022002398	RNE	-	PC
18:15	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OT	Sube anticipada por lenta tasa de subida y próxima bajada de recurso ERNC	-	-	IL 2022000802 - 2022002043 - 2022002415	RNE	-	PC
18:15	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipada por lenta tasa de subida y próxima bajada de recurso ERNC	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	-
18:15	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipada por lenta tasa de subida y próxima bajada de recurso ERNC	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	PC
18:15	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	RO	-	PC	PCP	OM	Sube anticipada por lenta tasa de subida y próxima bajada de recurso ERNC	-	-	IL 2022002416	RNE	-	-
18:15	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipada por lenta tasa de subida y próxima bajada de recurso ERNC	-	-	IL2022002359	AES ANDES	-	-
18:15	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Sube anticipada por lenta tasa de subida y próxima bajada de recurso ERNC	-	-	-	ENGIE	-	PC
18:15	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipada por lenta tasa de subida y próxima bajada de recurso ERNC	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	PC
18:15	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Sube anticipada por lenta tasa de subida y próxima bajada de recurso ERNC	-	-	-	AES ANDES	-	PC
18:17	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL E	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV LC	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	-
18:29	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL C	-	DN	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TV	-	-	-	ENGIE	-	-
18:37	-	COBUN-2	COBUN-2 vs8rn	MT	N	-	PP	-	OM	-	-	A	-	COBUN	-	-
18:43	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL C	MT	N	LC	MT	-	OM	Llega a MT	-	-	-	ENGIE	-	-
18:47	-	COBUN-2	COBUN-2 vs8rn	MT	N	-	PP	-	OM	-	-	A	-	COBUN	-	-
18:50	-	RALCO-2	RALCO-2_sinv	MT	DRD	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 2020001251	ENEL GENERACION	-	-
19:00	-	NEUVARENCA	NEUVARENCA_TG1+TV1_GNL A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GN. A a GNL A	-	-	IL 2020001251	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:00	-	RALCO-2	RALCO-2_sinv	MT	RO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 2020001251	ENEL GENERACION	-	-
19:14	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL E	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:18	-	CDC	Finaliza Ctx Línea 220 kV Lastarria - Cruellos	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx Línea 220 kV Lastarria - Cruellos	-	-	-	CDC	-	-
19:18	-	CDC	Finaliza Prorrateo Generalizada	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrateo Generalizada	-	-	-	-	-	-
19:18	-	PUV-ANDES-2	PUV-ANDES-2	PC	N	-	PC	-	OM	Inicia maniobras para inversión hacia Chile	-	-	-	AES ANDES	-	-
19:22	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_B1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
19:22	-	ARAUICO	ARAUICO_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001738	ARAUICO	-	-
19:22	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
19:22	-	LAJAVE-2	LAJAVE-2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SDCF 202211793	AES ANDES	-	-
19:22	-	NEUVAALDEA	NEUVAALDEA_B1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUICO	-	PC
19:22	-	VALDIVIA	VALDIVIA_B1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUICO	-	PC
19:22	-	VINALES	VINALES_B1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUICO	-	PC
19:22	-	LICANTEN	LICANTEN_B1+BL2_COGEN	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUICO	-	PC
19:22	-	ENAPBIOBIO_COGEN	ENAPBIOBIO_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	-
19:22	-	LOMA OSCURO-DRADOS2	LOMA OSCURO-DRADOS2_BIOGAS	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	YEM	-	-
19:22	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	PC
19:22	-	CMPCLAIA	CMPCLAIA_B1_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Limitada a 0 MW	-	-	IL2022002349	SANTA FE	-	-
19:22	-	CERROPABELLON-G1A_GEO	CERROPABELLON-G1A_GEO	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002380	ENEL GREEN POWER	-	-
19:22	-	CERROPABELLON-G2A_GEO	CERROPABELLON-G2A_GEO	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002380	ENEL GREEN POWER	-	-
19:22	-	CS-CERRODOMINADOR	CS-CERRODOMINADOR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001988	ENOR CHILE	-	-
19:22	-	CEICO	CEICO_B1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUICO	-	PC
19:22	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_B1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC
19:22	-	CHOLIGUAN	CHOLIGUAN_B1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUICO	-	PC
19:22	-	ESCUADORON	ESCUADORON_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002025	ESCUADORON	-	PC
19:22	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COBUN	-	PC
19:22	-	SANTAFE	SANTAFE_B1+BL2+BL3+BL4_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:22	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL E	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	PC
19:22	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL E	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-
19:22	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL C	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001852	COBUN	-	-
19:22	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL C	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001172	COBUN	-	PC
19:22	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:22	-	NEUVARENCA	NEUVARENCA_TG1+TV1_GNL A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	-
19:27	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL E	-	DRD	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:27	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL E	-	DRD	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	-
19:30	-	COLMITO	COLMITO GN A	-	DLP	DLC	PP	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000015	CARDONES	-	-
19:35	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx L-66 kV Linares - Chacabuin	Ctx Línea 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	CDC	-	-
19:41	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL E	-	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	-
19:43	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL E	-	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	-
19:46	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL E	MT	RO	LC	MT	-	OM	Llega a MT	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:49	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL E	MT	RO	LC	MT	-	OM	Llega a MT	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	-
19:50	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:51	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	PC	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:51	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	200	RO	-	CI	MTP	RE	-	-	-	IL 2021002293 - 2022002146 - 2022002342	ENEL GENERACION	-	-
19:51	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	DRD	-	-	PP	MTP	RE	-	-	-	IL 2021002293 - 2022002146 - 2022002342	ENEL GENERACION	-	-
19:52	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	-	RO	LC	PMT	-	OM	TG1B acopla a CC2	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	-
19:53	-	COLMITO	COLMITO GN A	MT	LF	LC	PMT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000015	CARDONES	-	-
19:58	-	COLMITO	COLMITO GN A	MT	LF	LC	PCP	OM	OM	-	-	-	IL 2022000015	CARDONES	-	-
20:00	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	200	LF	LC	PCP	OM	OM	-	-	-	IL 2022000045	ENEL GENERACION	-	-
20:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL C	MT	RO	LC	PC	-	OM	Conmuta combustible de GN. A a GNL C	-	-	IL 2022002172	COBUN	-	PC
20:01	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
20:01	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	PC	RO	LC	PC	-	OM	MT estable y solicitada a PC	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	-
20:02	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL E	PC	RO	LC	PC	-	OM	Más SSCC	-	-	IL 2022002241	ENEL GENERACION	-	PC
20:02	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL E	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:02	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COBUN	-	PC
20:02	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COBUN	-	PC
20:02	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	PC	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
20:02	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL E	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	-
20:02	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL E	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 20220012			

04-01-2023													SSCC				
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
20:38	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	PC	
20:38	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC	
20:38	-	COLMITO	COLMITO_GN A	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	Finaliza Ctx Línea 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	IL 2023000015	CARDONES	-	PC	
20:38	-	CANUTLLAR-1	CANUTLLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC	
20:38	-	CANUTLLAR-2	CANUTLLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC	
20:38	-	NORGENER-NTD1	NORGENER-NTD1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC	
20:41	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	-	DF	DLC	FS	-	SIF	-	-	-	IF 2023000026 - IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	PC	
20:45	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN A	-	PO	LC	EP	-	EP	-	-	-	IL 2022001396	CARDONES	-	PC	
20:45	-	CANUTLLAR-2	CANUTLLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC	
20:50	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	150	LF	-	CI	PCP	OM	Inicio Ctx Línea 110 kV Quillota - San Pedro	Ctx Línea 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	IL 2022002243	AES ANDES	-	PC
20:51	-	COLBUN-1	COLBUN_vsiem	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC	
20:51	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	PC	
21:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsiem	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC	
21:00	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	PC	
21:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	IL 2022002414 - IL 2022002398	RNE	-	PC	
21:10	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	MT	RO	-	PS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	PC	
21:11	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	0	DRO	DLC	FS	-	OM	Cancela IL 2022002004	-	-	-	RNE	-	PC	
21:13	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	MT	DRO	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	PC	
21:38	-	NORGENER-NTD1	NORGENER-NTD1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT	
21:38	-	CANUTLLAR-1	CANUTLLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT	
21:38	-	CANUTLLAR-2	CANUTLLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT	
21:38	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT	
21:38	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT	
21:38	-	COLMITO	COLMITO_GN A	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000015	CARDONES	-	PC	
22:00	-	NEUVARENCA	NEUVARENCA TG1+TV1 GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Conmuta combustible de GNL A a GN A	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC	
22:08	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	MT	
22:08	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL C	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	MT	
22:08	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC	
22:08	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
22:08	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
22:08	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
22:10	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS_CAR	200	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC	
22:13	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
22:15	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	Prueba sin éxito	-	-	-	CARDONES	-	PC	
22:16	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
22:18	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	Cancela IL 2022002398	-	-	-	RNE	-	PC	
22:20	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
22:22	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC	
22:22	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
22:22	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
22:22	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2020001251	ENEL GENERACION	-	PC	
22:22	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2020001251	ENEL GENERACION	-	PC	
22:22	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	PC	
22:22	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	RO	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	RNE	-	PC	
22:22	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	PC	
22:22	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	200	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	PC	
22:42	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	200	RO	-	CI	MTP	RE	-	-	-	2022002146 - 2022002342	ENEL GENERACION	-	PC	
23:14	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	MTP	RE	-	-	-	IF 2023000026 - IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	PC	
23:29	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	-	PO	LC	EP	-	SIF	Sincroniza en Po	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
23:44	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002243	AES ANDES	-	PC	
23:46	-	CANUTLLAR-1	CANUTLLAR	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC	
23:46	-	CANUTLLAR-2	CANUTLLAR	MT	N	-	MT	-	OT	Por control tensión	-	-	-	COLBUN	-	PC	
23:48	-	CANUTLLAR-1	CANUTLLAR	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC	
23:58	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	PC	
23:59	-	MOV_CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	PC	
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	PC	



# INFORME DIARIO

Miércoles 04 de Enero del 2023



## DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

### 1.1. Centrales

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

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Juncal	330.0	357.4	+8.30 %	RO
HP La Confluencia	1636.3	2028.6	+23.98 %	RO
HP La Higuera	2037.2	2340.6	+14.89 %	RO
HP La Mina	0.0	0.0	-	
HP Laja I	0.0	21.2	GNP	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	RO, DF
HP Lican	115.5	89.2	-22.79 %	
HP Lircay	408.0	386.5	-5.27 %	
HP Loma Alta	375.3	170.8	-54.50 %	
HP Los Hierros	100.0	122.7	+22.68 %	
HP Los Hierros II	24.0	12.0	-50.04 %	
HP Los Molles	39.9	38.4	-3.90 %	
HP Los Quilos	590.0	644.5	+9.24 %	RO
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	28.8	26.2	-8.92 %	
HP Mampil	241.5	212.5	-12.02 %	
HP Mocho	40.8	35.2	-13.63 %	
HP Palmucho	706.5	704.5	-0.29 %	
HP Peuchen	382.8	305.5	-20.20 %	DF
HP Providencia	24.0	19.2	-20.00 %	
HP Pullinque	287.0	252.3	-12.11 %	
HP Puntilla	326.3	261.7	-19.80 %	
HP Queltehues	656.6	685.8	+4.45 %	RO
HP Quilleco	627.2	547.0	-12.78 %	
HP Río Colorado	108.0	110.6	+2.41 %	
HP Río Picoiquén	26.4	23.8	-9.96 %	
HP Rucatayo	435.0	429.6	-1.23 %	
HP Rucue	1459.6	1324.0	-9.29 %	
HP San Andrés	916.0	889.3	-2.92 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1824.0	1408.3	-22.79 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	240.0	235.6	-1.85 %	
HP Volcán	0.0	0.0	-	RO, MM
PE Alena	1053.1	1221.4	+15.98 %	
PE Atacama	-	0.0	-	
PE Aurora	1154.9	1074.5	-6.96 %	
PE Cabo Leones 1	375.9	298.8	-20.51 %	
PE Cabo Leones 2	465.3	243.6	-47.64 %	
PE Cabo Leones 3	318.7	203.7	-36.08 %	
PE Calama	896.4	0.0	-100.00 %	DF
PE Campo Lindo	482.6	548.2	+13.59 %	P
PE Canela	27.8	40.8	+46.82 %	
PE Canela 2	119.6	117.5	-1.70 %	LF
PE Cerro Tigre	1386.8	1275.0	-8.06 %	
PE Cuel	437.8	455.3	+4.01 %	LF
PE El Arrayán	197.0	218.8	+11.09 %	
PE El Maitén	119.3	152.8	+28.15 %	
PE La Estrella	173.0	306.6	+77.25 %	
PE La Flor	517.3	429.1	-17.05 %	
PE Lebu	108.3	89.4	-17.45 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 GNL	6923.0	2204.9	(*) -68.15 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	7167.0	4759.0	(*) -33.60 %	
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	DF
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER CMPC Laja	0.0	34.7	GNP	RO
TER CMPC Pacífico	561.1	572.7	+2.07 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	
TER Campiche	2016.0	2754.0	+36.61 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	186.2	43.0	-76.90 %	
TER Candelaria 1 Gas Arg	1271.0	612.0	-51.85 %	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	89.7	97.0	+8.08 %	
TER Candelaria 2 Gas Arg	1730.1	1628.0	-5.90 %	
TER Cardones	0.0	0.0	-	RO
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	25.8	0.0	-100.00 %	
TER Cholguán	211.3	253.3	+19.88 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	0.0	0.0	-	RO, DF
TER Cochrane-CCH2	2738.6	2784.1	+1.66 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	648.0	0.0	-100.00 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1183.5	+140.55 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	134.0	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	72.0	0.0	-100.00 %	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	11.7	0.0	-100.00 %	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	378.0	239.5	-36.63 %	RO
TER Escuadrón	0.0	117.8	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	-	
TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	

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

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

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

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

## 1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	60.4	59.1	-2.16 %
PMGD HP Alto Hospicio	20.7	22.3	+7.80 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	69.6	69.7	+0.16 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	0.0	0.0	-
PMGD HP Calíboro	22.5	23.7	+5.29 %
PMGD HP Cavanca	0.0	43.5	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	28.7	-
PMGD HP Chilco	-	0.0	-
PMGD HP Collil	13.5	21.3	+57.64 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.5	11.1	+5.60 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	53.4	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	29.0	-
PMGD HP Dongo	7.8	10.8	+39.21 %
PMGD HP Donguil	0.0	2.4	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	0.0	-
PMGD HP El Agrio	7.2	6.8	-5.92 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	21.5	22.3	+3.95 %
PMGD HP El Brinco	-	2.0	-
PMGD HP El Canelo	49.5	49.9	+0.80 %
PMGD HP El Colorado	8.9	8.4	-5.30 %
PMGD HP El Diuto	57.5	57.3	-0.24 %
PMGD HP El Galpón	13.1	10.3	-21.47 %
PMGD HP El Llano	6.4	6.1	-4.68 %
PMGD HP El Manzano	70.6	72.2	+2.21 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	21.7	24.2	+11.39 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	24.6	19.5	-20.64 %
PMGD HP Eyzaguirre	16.5	16.3	-1.36 %
PMGD HP La Arena	0.0	0.0	-
PMGD HP La Bifurcada	4.5	3.4	-24.06 %
PMGD HP La Compañía II	35.1	34.3	-2.21 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	11.8	12.6	+6.57 %
PMGD HP Las Flores	0.0	16.4	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	93.0	90.0	-3.20 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	6.5	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Morros	30.0	27.8	-7.53 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Llay Llay	102.3	102.4	+0.05 %
PMGD PFV Lo Boza	4.8	2.2	-54.06 %
PMGD PFV Lo Chacón	-	18.0	-
PMGD PFV Lo Miranda	58.7	66.8	+13.78 %
PMGD PFV Lo Sierra	19.8	19.7	-0.43 %
PMGD PFV Lockma	-	35.5	-
PMGD PFV Loica	29.5	28.9	-2.03 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	12.2	11.0	-10.31 %
PMGD PFV Loreto	27.1	26.6	-1.99 %
PMGD PFV Los Gorriones	30.7	32.2	+5.02 %
PMGD PFV Los Jotes	1.3	1.3	-1.49 %
PMGD PFV Los Lagos	21.7	21.6	-0.47 %
PMGD PFV Los Libertadores	62.4	51.0	-18.22 %
PMGD PFV Los Lirios	-	0.0	-
PMGD PFV Los Magnolios	31.1	30.2	-2.70 %
PMGD PFV Los Molinos	106.7	105.1	-1.49 %
PMGD PFV Los Paltos	27.3	28.0	+2.46 %
PMGD PFV Los Patos	31.9	32.0	+0.25 %
PMGD PFV Los Perales	20.4	20.9	+2.50 %
PMGD PFV Los Puquios	22.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tauretes	21.2	22.6	+6.50 %
PMGD PFV Los Tordos	57.5	57.1	-0.67 %
PMGD PFV Luce Solar	29.2	28.4	-2.75 %
PMGD PFV Luders	29.9	25.7	-13.98 %
PMGD PFV Lumbreras	34.1	33.9	-0.56 %
PMGD PFV Luna	20.9	21.1	+0.71 %
PMGD PFV Luna del Norte	20.3	20.5	+1.17 %
PMGD PFV Malaquita II	99.4	73.5	-26.01 %
PMGD PFV Malinke	16.2	16.1	-0.51 %
PMGD PFV Manao	30.1	29.5	-2.03 %
PMGD PFV Mandinga	0.0	0.1	+309.97 %
PMGD PFV Marambio	26.1	25.9	-0.82 %
PMGD PFV Marchigue II	70.7	84.1	+19.05 %
PMGD PFV Marchigue VII	27.8	20.7	-25.62 %
PMGD PFV Marin	30.0	29.7	-0.84 %
PMGD PFV María Pinto	27.9	27.4	-1.80 %
PMGD PFV Meco Chillan	67.1	66.1	-1.58 %
PMGD PFV Meli	0.0	0.0	-
PMGD PFV Membrillo	27.5	26.8	-2.50 %
PMGD PFV Mercurio Sur	14.8	35.1	+137.42 %
PMGD PFV Milán A	0.0	18.4	-
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	32.1	7.7	-76.02 %
PMGD PFV Mostazal	89.0	76.0	-14.66 %
PMGD PFV Moya	80.4	79.2	-1.51 %
PMGD PFV Mutupín	101.6	100.5	-1.07 %
PMGD PFV Nahuén	97.4	100.3	+3.05 %
PMGD PFV Nan	-	0.0	-
PMGD PFV Nazarino Verano	29.6	29.1	-1.42 %

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

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Nihue	29.6	32.0	+7.99 %
PMGD PFV Norte Chico	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ocoa	31.2	34.2	+9.49 %
PMGD PFV Olivillo	90.6	88.2	-2.65 %
PMGD PFV Orion	29.8	28.6	-4.02 %
PMGD PFV Ovalle Norte	95.4	90.4	-5.25 %
PMGD PFV Pavejería	84.6	79.9	-5.60 %
PMGD PFV OAS1	67.8	93.9	+38.55 %
PMGD PFV Pachira	100.4	98.8	-1.65 %
PMGD PFV Paine	89.4	96.5	+7.99 %
PMGD PFV Palto Sunlight	84.4	71.4	-15.40 %
PMGD PFV Pama	0.0	14.4	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	56.1	54.6	-2.60 %
PMGD PFV Panquehue II	33.1	42.0	+27.08 %
PMGD PFV Paraguay	65.1	63.5	-2.46 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	23.2	26.6	+14.87 %
PMGD PFV Parque Curicura	0.0	0.0	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	-	0.0	-
PMGD PFV Parque La Colonia	-	0.0	-
PMGD PFV Parque Nancagua	17.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	25.4	31.8	+24.85 %
PMGD PFV Parque San Javier	59.7	58.8	-1.38 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	88.5	85.7	-3.14 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	63.8	63.7	-0.08 %
PMGD PFV Pastrán	91.9	76.4	-16.86 %
PMGD PFV Pedreros	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pegasus	30.5	29.5	-3.09 %
PMGD PFV Penaflor	31.9	95.0	+197.69 %
PMGD PFV Pencahue Este	2.9	2.9	-1.05 %
PMGD PFV Pepa	99.4	78.8	-20.72 %
PMGD PFV Pequen	0.0	0.0	-
PMGD PFV Peralillo	18.9	22.8	+20.69 %
PMGD PFV Pica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Picunche	60.3	39.6	-34.25 %
PMGD PFV Pilpilen	29.0	28.7	-1.16 %
PMGD PFV Piquero	96.1	99.3	+3.30 %
PMGD PFV Pirque	28.1	27.8	-1.26 %
PMGD PFV Pitotoy	7.9	6.1	-23.65 %
PMGD PFV Pitra	24.1	29.4	+22.24 %
PMGD PFV Placilla	94.9	93.6	-1.35 %
PMGD PFV Playerito	30.6	30.3	-1.20 %
PMGD PFV Playero	30.8	30.3	-1.65 %
PMGD PFV Plomo Verano	-	11.3	-
PMGD PFV Población	25.9	25.3	-2.19 %
PMGD PFV Portezuelo	23.6	26.4	+11.94 %
PMGD PFV Pretty Field	0.0	0.0	-
PMGD PFV Puelche	29.4	29.0	-1.50 %
PMGD PFV Puente Solar	26.0	25.7	-1.07 %
PMGD PFV Pullalli	27.9	26.8	-4.15 %
PMGD PFV Punta Baja	18.4	17.7	-3.66 %
PMGD PFV Queltehue	28.1	21.4	-24.08 %



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

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

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Foster	29.9	29.6	-0.92 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Francisco	33.1	24.7	-25.41 %
PMGD PFV Fulgor	11.6	12.2	+5.52 %
PMGD PFV GR Lemu	36.6	37.9	+3.67 %
PMGD PFV GR Peumo	93.0	92.8	-0.19 %
PMGD PFV GR Pitao	105.1	105.2	+0.14 %
PMGD PFV GR Rauli	97.5	96.6	-0.92 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	97.3	94.6	-2.69 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	27.9	22.9	-17.80 %
PMGD PFV Gabriela	-	102.9	-
PMGD PFV Girasoles	26.7	26.0	-2.54 %
PMGD PFV Granada	91.0	87.9	-3.34 %
PMGD PFV Granate	-	62.6	-
PMGD PFV Guadalaio	34.1	33.9	-0.52 %
PMGD PFV Guadalupe	56.5	57.8	+2.40 %
PMGD PFV Guanaco Solar	38.2	89.8	+135.24 %
PMGD PFV Guarana	14.0	13.8	-1.04 %
PMGD PFV Helios	28.0	27.8	-0.53 %
PMGD PFV Homero	33.1	24.7	-25.41 %
PMGD PFV Hormiga	13.7	13.0	-4.87 %
PMGD PFV Hornitos	1.9	1.0	-45.39 %
PMGD PFV Huape	27.1	25.3	-6.78 %
PMGD PFV ICB	-	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	8.1	7.8	-4.01 %
PMGD PFV Illapel 5X	30.3	29.4	-3.03 %
PMGD PFV Jahuel	58.8	57.2	-2.66 %
PMGD PFV Jaururo	23.5	22.9	-2.41 %
PMGD PFV Javiera Carrera	-	76.8	-
PMGD PFV José Soler Mallafré	15.2	15.7	+3.35 %
PMGD PFV Kaufmann	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Konda	25.7	24.9	-2.97 %
PMGD PFV La Acacia	78.6	68.6	-12.71 %
PMGD PFV La Blanquina	95.6	85.1	-11.07 %
PMGD PFV La Chapeana	18.5	18.4	-0.58 %
PMGD PFV La Chimba Bis	25.7	23.0	-10.56 %
PMGD PFV La Esperanza II	70.7	98.9	+39.97 %
PMGD PFV La Estancia	29.8	29.3	-1.71 %
PMGD PFV La Foresta	19.8	25.1	+27.20 %
PMGD PFV La Frontera	37.7	36.2	-4.04 %
PMGD PFV La Lajuela	80.0	82.9	+3.73 %
PMGD PFV La Ligua	22.3	23.2	+3.74 %
PMGD PFV La Manga	27.5	18.0	-34.58 %
PMGD PFV La Muralla	26.6	26.1	-1.70 %
PMGD PFV La Palma Solar	0.0	99.7	-
PMGD PFV La Victoria	-	0.0	-
PMGD PFV Lagunilla	19.6	15.8	-19.45 %
PMGD PFV Las Cabras	26.8	28.6	+6.79 %
PMGD PFV Las Cachañas	74.7	72.5	-2.96 %
PMGD PFV Las Catitas	50.5	42.1	-16.63 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	59.5	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.6	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.0	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	26.6	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancia	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	0.0	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-

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

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

## Abreviaturas:

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

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

## JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (\*)

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

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

## ESTADO DE LAS CENTRALES

### 3.1. Desconexión Forzada

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

### 3.2. Limitación Forzada

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

### 3.3. Mantenimiento Mayor

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

### 3.4. Prueba de Puesta en Servicio

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

### 3.5. Restricción Operativa

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



CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HP Las Lajas	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001761.
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada para prestar CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2022000696.
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada para prestar CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2022001546.
TER Cardones	100.0	Limitada a arranques seguidos dentro de 8 horas radica en que el transformador de Servicios Auxiliares tiene potencia nominal de 4 MVA con la capacidad de aumentar a 8 MVA por 1/2 hora cada 8 horas. La capacidad mayor a la nominal es requerida por el SFC (Convertidor Estático de Frecuencia) , SEE (Sistema de Excitación) y bomba principal de combustible durante el arranque de la unidad, según IL 2022000687
TER Cochrane-CCH1	100.0	Con limitación. Causa informada: No puede entregar CPF debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado", según IL 2022000634.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Con limitación. Causa informada: No puede entregar CPF debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado", según IL 2022000639.
TER Guacolda 3	92.6	Limitada a 139 MW. Causa informada: Alta diferencial de temperatura de agua de mar, según IL 2022002398.
TER Guacolda 4	100.0	Limitada a participar en CPF. Causa informada: Problemas de ajuste en válvulas de control que provocan oscilaciones de potencia, según IL 2022000802. Y limitada en 140 MW. Causa informada: Por alta presión de succión del Ventilador de Tiro inducido, según IL 2022002043.
TER Los Pinos	100.0	Debe mantener los SS/AA alimentados desde el sistema de 220 kV (cerrado 52J18 de la línea de 220 kV Los Pinos - Charrúa) cada vez que se encuentre en virado, durante el proceso de detención. Causa informada: Generador de emergencia no cuenta con la capacidad suficiente para mantener dicho sistema en servicio (requiere 5 hrs de virado), según IL 2022001899.
TER Nehuenco 9B GNL	100.0	Limitada a carga base y a operar solo con gas. Causa informada: Causas que se detallan en la carta GM N°216/2022, actualiza condición de operación. Los arranques quedaran limitados a 1 arranque por semana, según IL 2022002187.
TER Nehuenco II Gas Arg	100.0	Limitada a 4 arranques fríos en el período de 12 meses. Este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención del CC (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea > 36 horas y 1 arranque tibio/caliente cada 15 días. Este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención de la Unidad (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea < 36 horas en un plazo de 15 días corridos. Las restricciones anteriores están dadas por la Caldera, según IL 2022002172.
TER Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
TER Quintero 1A Gas Arg	100.0	100 arranques autorizados por el fabricante General Electric (12-12-2022), para ejecutar la próxima boroscopia , en seguimiento del deterioro detectado en la primera fila de álabes móviles de Turbina a Gas. Por lo anterior se debe priorizar detenciones y arranques para la TG*1B. La Unidad TG-1A no tiene restricciones operativas para entregar SSCC, operación en MT o Carga Base producto de esta limitación. Según IL 2022002241.
TER Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260.
TER San Isidro I Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N°2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso y la resolución exenta N°25/97, del director ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N°13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298. Para proceder al despacho de la unidad, se requiere un documento por parte del Coordinador Eléctrico Nacional que indique la condición de emergencia y que no existe disponibilidad de generación de otras fuentes para satisfacer los requerimientos de energía del sistema, según IL 2022001908.
TER San Isidro II Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N°2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso y la resolución exenta N°25/97, del director ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N°13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298. Para proceder al despacho de la unidad, se requiere un documento por parte del Coordinador Eléctrico Nacional que indique la condición de emergencia y que no existe disponibilidad de generación de otras fuentes para satisfacer los requerimientos de energía del sistema, según IL 2022001909.



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

### 4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. Cerro Pabellón G3A, PFV Valle del Sol, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PFV Campos de Sol, PFV Domeyko, PE Renaico 2, Aillín, El Pinar U-1, PE Puelche Sur, PFV Coya, PFV Finis Terrae Fase 3, PFV Guanchoi, Cogeneradora Mapa, PFV Caracas y PE Campo Lindo continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con cota 428.59 m.s.n.m. y un gasto de 10 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 103.89 m.s.n.m. y un gasto de 0 MWh.
00:00	Enel Transmisión	SDAC deshabilitado.
00:16	Enel Generación	C. Taltal 2 sale de servicio en forma intempestiva con 103 MW. Causa informada: Alta temperatura en metal de descanso, según IF 2023000016.
01:02	Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta para regular de tensión.
01:55	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar cerrado.
03:00	Enel Generación	C. Taltal 2 disponible y en servicio, cancelado IF 2023000016.
03:30	Enor Chile	C. PAM (térmica planta de ácido sulfúrico Mejillones) cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023000399.
04:33	Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 abierta para regular tensión.
05:00	Río Colorado	C. Ancoa limitada a 20 MW. Causa informada: A solicitud del GOPE de carabineros para realizar búsqueda de persona desaparecida en el río Ancoa, según IL 2023000023.
05:33	Enel Generación	C. Atacama TV1C sincronizada en pruebas, según IF 2023000013.
06:21	CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 abierto, normalizando topología.
06:27	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 abierto, S/E Monterrico 52B4 abierto y 52BT1 cerrado, normalizando topología.
07:00	Enel Transmisión	SDAC habilitado.
07:06	Enel Generación	C. Atacama TV1C disponible y en servicio, cancelada IF 2023000013.
08:30	CGE	Línea de 66 kV Rancagua - Rosario con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda y roce en franja de servidumbre por emergencia, según SICF 2023000379.
09:18	CGE	S/E Fátima barras 1 y 2 de 154 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Realizar medición de los TT/PP para investigar falla del transformador N°3, según SDCF 2023000392.
09:27	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar abierto por control transferencia línea de 110 kV Quillota - San Pedro
09:32	CGE	Línea de 66 kV Rancagua - Rosario cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023000379.
10:20	AES Andes	C. PFV Andes 2 inicia maniobras para la inyección al SADI.
10:45	Engie Generación	C. Tocopilla U16 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Tubo roto de caldera, según SDCF 2023000417.
11:00	Río Colorado	C. Ancoa cancelada limitación IL 2023000023 a 20 MW y continúa limitada en 22 MW según IL 2022002383
11:16	Pacific Hydro	C. Chacayes limitada a participar en la prorratea. Causa informada: La central se encuentra en la cuenca del río Cachapoal aguas arriba de las obras de toma de la Central Sauzal y de los regantes de la Junta de Vigilancia del mismo río, se requiere que la central quede excluida del prorrateo de generación en atención a lo siguiente: Cuando se prorratea la generación en Chacayes, se debe verter caudal en la bocatoma, la cual se encuentra 12 km aguas arriba de la central, por lo tanto, se produce un desfase de 2 a 3 horas, entre el momento en que se baja la generación y el momento en que se recupera el caudal normal del río, lo que afecta significativamente el programa de riego de los regantes, quienes no pueden captar todo su derecho durante las horas de desfase, lo cual es particularmente crítico debido a la condición de sequía en la cuenca, según IL 2023000041.

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

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

#### 4.2. Otras Observaciones

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

#### 4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

## INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

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

## COMUNICACIONES SEN

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

ANEXO N°4

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



**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 24-03-2023 16:27:47

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: 172

Total registros Subestación: 77

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Contrato	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	IDB	Substación	IDC	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Presencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Regular	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022113421	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	2003	S/E DON HECTOR	17388	S/E DON HECTOR I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE Don Héctor, Paño I02 por Investigar anomalía M2 N° 20281765. -1) Se realizará el retiro del registrador que supervisa la polarización de la bobina de disparo del interruptor. -2) Pruebas de control como y apertura de interruptor S202.	Investigación y/o reparación anomalía en interruptor. SE Don Héctor. Paño I02 por investigación anomalía M2 N° 20281765. -1) Se realizará el retiro del registrador que supervisa la polarización de la bobina de disparo del interruptor. -2) Pruebas de control como y apertura de interruptor S202. Se requiere SDOI hacia Acciones por intervención y riesgo sobre paño I02.	No tiene consumo afectado	ninguno				04-03-23 09:00	05-03-23 02:00	04-03-23 02:02	05-03-23 02:04	
2022117059	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	408	S/E LAUTARO	Interrupción de alimentación	otras: tendido_cable	Obras Civiles	Sin limitaciones	Trabajo de apertura de muro de sala de control existente para ingreso de bandeja porta conductores, tendido cables de comunicación y alambrado de paneles control (sin conexión a equipos existentes), labado de paneles en sala de comando, estas tareas están relacionadas con el proyecto de ampliación de S/E Lautaro NUP1130 y 2525	Riesgo bajo, trabajos se ejecutarán de acuerdo a protocolos y procedimientos establecidos para la tarea	Proyecto asociado al NUP 1130 y 2525 "Proyecto Ampliación S/E Lautaro"	No tiene consumo afectado	ninguno				04-03-23 20:00	05-03-23 08:00		
2022117124	Subestación	Rechazado	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	421	S/E OVALLE	1249	S/E OVALLE BR	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Transwiel, de acuerdo con SOH N°45 por trabajos en instalaciones de CGE, se requiere puesta en servicio PFEI proyecto REFRO por reemplazo protección 21-22N sistema 1 del paño B2. (NUP 3729 MMN)	Trabajos en instalaciones de propiedad de CGE. Bajo riesgo durante todo el trabajo en equipos de CGE.	Detalle, puesta en servicio (PSE) proyecto REFRO por reemplazo protección 21-22N sistema 1 del paño B2. (NUP 3729 MMN). 3) Puesta en Servicio nueva protección 21-22N sistema 1 según "Programa PSE Protección 21-22N sistema 1_PAÑO B2_SE OVA_V0" 2) Inspección visual de bobinas de control y protección, caja agrupamiento TCC02, caja de agrupamiento TTP de barra 64kV. 3) Revisión exhaustiva de configuración y ajuste de nueva protección 21-22N para corroborar que corresponden a los bobinas proveniente por el área de protecciones eléctricas (DREP). También se verificará que no existen alarmas en protección y CHOT. 4) En protección 21-22N sistema 1 habilitar trip general sobre S282 bobina 1 y bobina 2. 5) En protección 21-22N sistema 1 habilitar orden de recambio 79 sobre S282. 6) En protección 21-22N sistema 1 habilitar orden de recambio 79 sobre S288. 7) En protección 21-22N sistema 1 habilitar trip general sobre S288 bobina 1 y bobina 2.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-03-23 17:00	04-03-23 18:00			
2023000566	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Formación	2061	S/E ENTRE RIOS	23375	S/E ENTRE RIOS I9	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Entre Ríos: Verificar y normalizar presión de gas SF6 en TCR-2 Bar 3. Condiciones: Paño I9, Línea 220 kV Entre Ríos - Chumica 1, independiente. Instalaciones en Riesgo: S.S.A.A. C.C. o S.S.A.A. C.A. de C/E Entre Ríos. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-03-23 14:30	04-03-23 18:00	04-03-23 15:26	10-03-23 23:52	
2023000393	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Curso Formación	1056	S/E EL LLANO	16532	S/E EL LLANO I1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Codelco Andina, desconexión de la L1 220 kV El Llano - SAG, por probabilidad de descargas atmosféricas en alta cordera.	Riesgo de desconexión de la L1 220 kV El Llano - SAG.	Desconexión a solicitud de Codelco Andina.	No tiene consumo afectado	ninguno				04-03-23 14:00	04-03-23 18:00	04-03-23 14:48	13-03-23 00:27
2022114738	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	562	S/E CARDONES	6190P, 6190M, otros: grupo_emergencia electrica	S/E Cardones: Mantenimiento Preventivo Básico (MPB) a Cargador de Baterías N° 4 de 48Vcc.	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Cardones: Mantenimiento Preventivo Básico (MPB) a Cargador de Baterías N° 4 de 48Vcc.	Actividades: MPB Cargadores de batería, S/E Cardones: Mantenimiento Preventivo Básico (MPB) a Cargador de Baterías N° 2 de 48Vcc. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: S.S.A.A. C.A. Cardones o S.S.A.A. C.C. Cardones. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Cardones, ITM N°3 Celda S5/A CA 48V (Enlace de barra). A disposición del jefe de faena. Subestación Cardones, ITM N°7 Celda S5/A CA 400/230 V (Alimentación CBT1_48V) A disposición del jefe de faena. Subestación Cardones, ITM N°3 Tablero N°2 S5/A CA 48 V (Banco de Baterías N°2) A disposición del jefe de faena. Subestación Cardones, ITM N°8 Tablero N°2 S5/A CA 48 V (Cargador de Baterías N°2 48Vcc) A disposición del jefe de faena. Subestación Cardones, ITM N°5 Tablero N°2 S5/A CA 48 V (Alimentación Barra N°2 48Vcc) A disposición del jefe de faena. Subestación Cardones, Zona de trabajo Delimitar.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-03-23 13:00	04-03-23 18:00	04-03-23 16:09	04-03-23 20:52		
2022114730	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	562	S/E CARDONES	6190P, 6190M, otros: grupo_emergencia electrica	S/E Cardones: Mantenimiento Preventivo Básico (MPB) al Cargador de Batería 2 de 120Vcc.	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Cardones: Mantenimiento Preventivo Básico (MPB) al Cargador de Batería 2 de 120Vcc.	Actividades: MPB Cargadores de batería, S/E Cardones: Mantenimiento Preventivo Básico (MPB) al Cargador de Batería 2 de 120Vcc. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: S.S.A.A. C.A. Cardones o S.S.A.A. C.C. Cardones. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Cardones, ITM N°5 Celda S5/A CA 110 (Enlace de barra). A disposición del jefe de faena. Subestación Cardones, ITM N°5 Celda S5/A CA 400/230 V (Alimentación CBT1) A disposición del jefe de faena. Subestación Cardones, ITM N°3 Tablero N°2 S5/A CA 48 V (Cargador de Baterías N°2) A disposición del jefe de faena. Subestación Cardones, ITM N°7 Tablero N°2 S5/A CA 110 V (Alimentación Barra N°2 CC) A disposición del jefe de faena.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-03-23 13:00	04-03-23 18:00				
2022117390	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	2061	S/E ENTRE RIOS	23375	S/E ENTRE RIOS I9	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Entre Ríos: Verificar y normalizar presión de gas SF6 en Compartimiento F del paño I9. Condiciones: Paño Línea UCR, EB-Chumica 1 y Paño Cent. Gas. 0058-Entre Ríos, independiente. Instalaciones en Riesgo: S.S.A.A. C.A. Entre Ríos o S.S.A.A. C.C. Entre Ríos. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Paño Transformador T02 Alacama o Barra 220 kV, Sección 1-Alacama. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Alacama, Trip protección sistema 1, sistema 2 y trip SDOI. Bloques de seguridad en forma alternada o bloques entre apropiaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-03-23 12:00	04-03-23 14:00	04-03-23 10:30	04-03-23 11:56	
2022116217	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21222	S/E ATACAMA I71	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE Atacama: Bloques de protección sistema 1, sistema 2 y trip SDOI en forma alternada paño I71, en apoyo a implementación de SLRP.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno				04-03-23 12:00	04-03-23 13:00	04-03-23 16:00	04-03-23 20:52	
2022116051	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21222	S/E ATACAMA I71	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE ATACAMA: Trabajo asociado al proyecto SLRP/ Configuración de dirección P - Trigger Manual a sala de protección paño I71.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno				04-03-23 12:00	04-03-23 13:00	04-03-23 16:00	04-03-23 20:52	
2022114728	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	6190P, 6190M, otros: grupo_emergencia electrica	S/E Punta Colorada: Mantenimiento a Banco de Baterías N° 1 de 125 Vcc.	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Punta Colorada: Mantenimiento a Banco de Baterías N° 1 de 125 Vcc.	Actividades: MPB Banco de baterías (S.A.A), S/E Punta Colorada: Mantenimiento a Banco de Baterías N° 1 de 125 Vcc. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: Subestación P. Colorada, Trasmite Delimitar Zona de Trabajo Subestación P. Colorada, ITM a disposición del jefe de faena. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: 120kV Alacama-Miyabi, C1 o Barra 220 kV, Sección 2-Alacama. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Alacama, Armario SLRP Delimitar y/o señalizar zona de trabajo. Subestación Alacama, Armario SDOI paño I7 Bloqueado. Subestación Alacama, Protección SDOI paño I7 Bloqueado. Subestación Alacama, Protección Sistema 1 paño I7 Bloqueado. Los bloques serán realizados de forma alternada entre sistema 1 y 2. Subestación Alacama, Protección Sistema 2 paño I7 Bloqueado. Los bloques serán realizados de forma alternada entre sistema 1 y 2. Restricciones: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-03-23 11:00	04-03-23 16:00				
2022116050	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21203	S/E ATACAMA I8	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE ATACAMA: Trabajo asociado al proyecto SLRP/ Configuración de dirección P - Trigger Manual a sala de protección paño I8.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno				04-03-23 11:00	04-03-23 12:00	04-03-23 15:29	04-03-23 20:52	

**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 24-03-2023 16:27:47

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

Total registros General: 172

Total registros Subestación: 77

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Presencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel/Rango	Comentarios Adicional	Cumulo	Empresas Afiliadas	Trabajo Regular	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202216216	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21203	S/E ATACAMA I8	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Atacama: Bloqueo de protección sistema 1, sistema 2 y trip SOB en forma alternada paulo a paulo, en apoyo a implementación de SSP.	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riego: Paño Línea URM, ATA, Fmrgre 2 o Barra 220 KV, Sección 2 Atacama. Temperaturas de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Atacama, Trip protección sistema 1, sistema 2 y trip SOB Bloqueado. Se realizará en forma alternada el bloqueo entre estaciones. Actividades: Toma de muestra para análisis Físico-químico y cromatográfico, S/E Cardones. Retiro de Muestra de aceite al conjunto también AZC 1,2,3, R, para análisis físico-químico y cromatográfico y retiro de muestra de aceite para análisis físico-químico y cromatográfico a CTCB y Cuba de Federal Pacific PP.	No tiene consumo afectado					04-03-23 11:00	04-03-23 12:00	04-03-23 15:29	04-03-23 20:52	
202214736	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	562	S/E CARDONES	232	CARDONES 230/138/131.8KV ATN FEDERAL PACIFIC	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Cardones: Retiro de Muestras de aceite al conjunto también AZC 1,2,3, R, para análisis físico-químico y cromatográfico y retiro de muestra de aceite para análisis físico-químico y cromatográfico a CTCB y Cuba de Federal Pacific PP.	Restricciones: No hay. Nivel de Riego: Riego no significativo. Bloques del jefe de faena: Subestación Cardones, Delimitar la Zona de Trabajo.	No tiene consumo afectado					04-03-23 10:00	04-03-23 18:00	04-03-23 13:09	04-03-23 20:52	
202216319	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	764	S/E LA CALERA	4554	S/E LA CALERA	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Se realizarán pruebas de sulfato dph/Cloro entre ETU/SCADA y TERBA/Deposito CEN. Se requiere pasar a local todos los selectores local/remoto de la subestación mientras se ejecutan las pruebas.	Pruebas SFR con motivo de proyecto MMN, N# 3193.	No tiene consumo afectado					04-03-23 10:00	04-03-23 13:00	04-03-23 09:55	04-03-23 16:26	
202216715	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	16485	S/E ALTO JAHUEL	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Alto Jahuel: Revisión de alarmas en tarjeta dew comunicaciones via MMOD dirección a S/E Careo Haza.	Actividades: S/E Alto Jahuel: Revisión de alarmas en tarjeta dew comunicaciones via MMOD dirección a S/E Careo Haza. Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Riego: S/E Alto Jahuel: Sistema SCADA local o telecomunicaciones operacionales. Temperaturas de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de la zona de trabajo en servicio a intervenir.	No tiene consumo afectado					04-03-23 10:00	05-03-23 17:00	04-03-23 14:33	04-03-23 20:52	
202300032	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Curso-Formas	374	S/E FATMA	16484	S/E FATMA A1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Debido a falla en TI de S/E Fatma se requiere revisar los TTPP de Barra 154 KV, para esto se requiere la apertura de SA1, BSA1-1, SA2 y BSA2-1. Asociado a F N° 2022004870 GGET.	Riego controlado, aplicando procedimientos internos de GGET.	No tiene consumo afectado					04-03-23 09:12	04-03-23 20:00	04-03-23 18:00	04-03-23 18:43	
202211975	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	527	S/E CASTRO	13939	S/E CASTRO H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	En protecciones sistema 1, y sistema 2 paño H1 de S/E Castro. Regularizar again y realizar pruebas de inyección mediante medidor ONCERON CDC. Se debe elemento de subelemento dirección de fase de tiempo definido, el que provocó la apertura intempestiva de SFR de S/E Castro el 28 de noviembre de 2022 SFR 453-2022, y que actualmente se encuentra Bloqueado de acuerdo con Informe Técnico 202202005.	Riego controlado, se bloquearán los Trip de rds 1 y 2 de un rds por vez, para mantener el paño H1 de S/E Castro con protecciones habilitadas.	No tiene consumo afectado				04-03-23 09:00	05-03-23 18:00	05-03-23 08:36	05-03-23 14:42		
2022114805	Subestación	Ejecución Exitosa	SOLAR LOS ORDOS SPA	251	Desconexión	Origen Interno	Programada	1781	S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS ORDOS	1343	CENTRAL PARQUE SOLAR LOS ORDOS 110/23KV 30MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	El riesgo será el normal de acuerdo con análisis de Matriz de riesgos. Estará controlado por los especialistas a cargo del trabajo.	Se ejecutará Desconexión de transformador #1, mientras dura la instalación de los equipos necesarios para iniciar el proceso de reinstalación. Una vez instalado se re-energizará el transformador. Durante el tiempo que el transformador 1 se encuentre fuera, el transformador 2 estará suministrando carga con circuitos 3, 4 y 5.	No tiene consumo afectado					04-03-23 09:00	04-03-23 13:00	04-03-23 09:09	04-03-23 15:50	
202216545	Subestación	Aprobado sin activación	COBUN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	2359	S/E CENTRAL COBUN	16486	S/E CENTRAL COBUN	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	1. Validación de monitor enlace MPLS OTD 2. Instalación y energización de equipos en rack 3. Configuración de Router mpd de OTD. 4. Pruebas en servicio de nuevo enlace MPLS 5. Pruebas de alta disponibilidad 6. Certificación Nueva calidad 7. Validación conectividad WAN y LAN 8. Check-list final servicios de sitio intervenido localmente 9. Validación Monitoreo.	Riego Controlado, se tomarán todas las medidas para evitar incidentes.	No tiene consumo afectado					04-03-23 09:00	04-03-23 18:00			
202216794	Subestación	Ejecución Exitosa	SOM SALAR S.A	1762	Intervención	Origen Interno	Programada	2295	S/E ACCESO NORTE [EN_REVISION]	30083	S/E ACCESO NORTE H1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación en S/E Acceso Norte.	El riesgo del trabajo en bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terreno.	S/E Línea: No reconectar Interruptor S2H1. S/E Línea Solar: No reconectar interruptor S2H1. S/E Acceso Norte: No reconectar interruptor S2H1.	No tiene consumo afectado					04-03-23 09:00	04-03-23 12:00	04-03-23 08:02	04-03-23 12:23
202217009	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1987	S/E URIBE	23189	S/E URIBE H3	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Presencia solicitada por RNE. Línea 120 KV Línea: Línea Solar: Lavado de aislación en subestación Acceso Norte.	No hay riesgos mayores informados por RNE.	En S/E Uribe, señalizar no reconectar S2H3.	No tiene consumo afectado					04-03-23 09:00	04-03-23 12:00	04-03-23 07:51	04-03-23 12:23
202217321	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	614	S/E CIRUELOS	16487	S/E CIRUELOS	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Instalación y habilitación de armario de sistema de lectura remota de protecciones.	Actividades: S/E Ciruelos: Instalación y habilitación de armario de sistema de lectura remota de protecciones. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riego: SCADA Ciruelos o S.A.A. CA, Ciruelos o S.A.A. C.C. Ciruelos. Temperaturas de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado					04-03-23 09:00	08-03-23 18:00	05-03-23 10:13	08-03-23 17:05	
202217236	Subestación	Ejecución Exitosa	FOTOVOLTAICA NORTE GRANDES	470	Intervención	Origen Externo	Programada	2048	S/E URIBE SOLAR	23190	S/E URIBE SOLAR H1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación en S/E Acceso Norte. Trabajos realizados por RNE. Condiciones requeridas: No reconectar S2H1.	El riesgo del trabajo en bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terreno.	Lavado de aislación en S/E Acceso Norte. Trabajos realizados por RNE. Condiciones requeridas: No reconectar S2H1.	No tiene consumo afectado					04-03-23 09:00	04-03-23 12:00	04-03-23 07:47	04-03-23 14:47
202217274	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	791	S/E PLAYA ANCHA	4615	S/E PLAYA ANCHA H1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Se requiere precaución y no reconexión por trabajos de lavado de aislación con agua desmineralizada en la S/E.	Riego bajo, programado y controlado.	Se requiere precaución y no reconexión por trabajos de lavado de aislación con agua desmineralizada en la S/E.	No tiene consumo afectado					04-03-23 09:00	05-03-23 17:00	04-03-23 11:11	04-03-23 14:35
202217283	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	804	S/E VALPARAISO	4752	S/E VALPARAISO	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Se requiere precaución y no reconexión por trabajos de lavado de aislación con agua desmineralizada en la S/E.	Riego bajo, programado y controlado.	Se requiere precaución y no reconexión por trabajos de lavado de aislación con agua desmineralizada en la S/E.	No tiene consumo afectado					04-03-23 09:00	05-03-23 17:00	04-03-23 10:07	04-03-23 17:05
202215225	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	390	S/E CHOAPA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Por trabajos del proveedor del sistema SCADA, que consisten en Actualización de sistema operativo de switches (según la Obsolescencia) en sala TI Oficina Los Vilos, lo cual momentáneamente puede provocar pérdida de comunicación del fondo SCADA. Acorde a lo establecido en el COT de CSE y a SFR del Coordinador de Boma (operamiento) y de Alarma, S/E como por ejemplo S/E Choapa, Queme y otras.	Riego bajo, a nivel de comunicaciones.	No tiene consumo afectado					04-03-23 09:00	04-03-23 18:00	04-03-23 12:13	04-03-23 15:33	
202217397	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	2061	S/E ENTRE RIOS	23377	S/E ENTRE RIOS 112	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No hay.	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riego: SCADA Ciruelos o S.A.A. CA, Ciruelos o S.A.A. C.C. Ciruelos. Temperaturas de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	Actividades: S/E Entre Rios: Normalizar presión de gas SF6 en interruptor S212. Condiciones: Paño Línea 1212, B# Cuarta 2, no aplicable. Instalaciones en Riego: S.A.A. CA, Entre Rios o S.A.A. C.C. Entre Rios. Temperaturas de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado					04-03-23 09:00	04-03-23 12:00	04-03-23 09:21	04-03-23 10:26
202217354	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	200	S/E CENTRAL LAGUNA VERDE	7865	S/E CENTRAL LAGUNA VERDE H1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación con agua desmineralizada y con la instalación en servicio. Se considera precaución de no reconectar.	Lavado de aislación con agua desmineralizada y con la instalación en servicio. Se considera precaución de no reconectar.	No tiene consumo afectado						04-03-23 09:00	04-03-23 17:00	04-03-23 10:23	04-03-23 14:30

**Reporte Descomposicion/Intervencion Subestacion**

Fecha generacion reporte: 24-03-2023 16:27:47  
 Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activacion, Ejecucion Parcial, Ejecucion Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activacion, Ejecucion Parcial, Ejecucion Exitosa, Rechazo CDC  
 Total registros General: 172  
 Total registros Subestacion: 77

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipos Substanc	Origen	Tipos Programado	ID(s)	Substanción	ID(s)	Elemento(s)	Tipos Trabajo	Presencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2022117027	Subestacion	Aprobado sin activacion	CSE TRANSGASION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	426	S/E LOS ANGELES (OSE)	1048	honda otros: tendido_cable	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajo de excavación para canalizaciones, medicion de malla a tierra en patio energizado 33kV, 66, 110 y 132 KV, armadura en estructura interior y trabajos de apertura de muro, cubado de paredes de sala de control existente para ingreso de tendido sobre conductores, tendido cables de comunicaciones y alambrado de puentes control (No implica trabajar en puntos energizados) en las áreas relacionadas con el proyecto "Nueva Transformador 33 Los Angeles" NUP 1188	Riesgo bajo, trabajos se ejecutaran de acuerdo a protocolo y procedimiento establecidos para la tarea	Proyecto asociado a "Nueva Transformador 33 Los Angeles" NUP 1188	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 08:30	04-01-23 18:00				
2022117495	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	562	S/E CARDONES	8190, 8191, 8192, 8193, 8194, 8195, 8196, 8197, 8198, 8199, 8200, 8201, 8202, 8203, 8204, 8205, 8206, 8207, 8208, 8209, 8210, 8211, 8212, 8213, 8214, 8215, 8216, 8217, 8218, 8219, 8220, 8221, 8222, 8223, 8224, 8225, 8226, 8227, 8228, 8229, 8230, 8231, 8232, 8233, 8234, 8235, 8236, 8237, 8238, 8239, 8240, 8241, 8242, 8243, 8244, 8245, 8246, 8247, 8248, 8249, 8250, 8251, 8252, 8253, 8254, 8255, 8256, 8257, 8258, 8259, 8260, 8261, 8262, 8263, 8264, 8265, 8266, 8267, 8268, 8269, 8270, 8271, 8272, 8273, 8274, 8275, 8276, 8277, 8278, 8279, 8280, 8281, 8282, 8283, 8284, 8285, 8286, 8287, 8288, 8289, 8290, 8291, 8292, 8293, 8294, 8295, 8296, 8297, 8298, 8299, 8300, 8301, 8302, 8303, 8304, 8305, 8306, 8307, 8308, 8309, 8310, 8311, 8312, 8313, 8314, 8315, 8316, 8317, 8318, 8319, 8320, 8321, 8322, 8323, 8324, 8325, 8326, 8327, 8328, 8329, 8330, 8331, 8332, 8333, 8334, 8335, 8336, 8337, 8338, 8339, 8340, 8341, 8342, 8343, 8344, 8345, 8346, 8347, 8348, 8349, 8350, 8351, 8352, 8353, 8354, 8355, 8356, 8357, 8358, 8359, 8360, 8361, 8362, 8363, 8364, 8365, 8366, 8367, 8368, 8369, 8370, 8371, 8372, 8373, 8374, 8375, 8376, 8377, 8378, 8379, 8380, 8381, 8382, 8383, 8384, 8385, 8386, 8387, 8388, 8389, 8390, 8391, 8392, 8393, 8394, 8395, 8396, 8397, 8398, 8399, 8400, 8401, 8402, 8403, 8404, 8405, 8406, 8407, 8408, 8409, 8410, 8411, 8412, 8413, 8414, 8415, 8416, 8417, 8418, 8419, 8420, 8421, 8422, 8423, 8424, 8425, 8426, 8427, 8428, 8429, 8430, 8431, 8432, 8433, 8434, 8435, 8436, 8437, 8438, 8439, 8440, 8441, 8442, 8443, 8444, 8445, 8446, 8447, 8448, 8449, 8450, 8451, 8452, 8453, 8454, 8455, 8456, 8457, 8458, 8459, 8460, 8461, 8462, 8463, 8464, 8465, 8466, 8467, 8468, 8469, 8470, 8471, 8472, 8473, 8474, 8475, 8476, 8477, 8478, 8479, 8480, 8481, 8482, 8483, 8484, 8485, 8486, 8487, 8488, 8489, 8490, 8491, 8492, 8493, 8494, 8495, 8496, 8497, 8498, 8499, 8500, 8501, 8502, 8503, 8504, 8505, 8506, 8507, 8508, 8509, 8510, 8511, 8512, 8513, 8514, 8515, 8516, 8517, 8518, 8519, 8520, 8521, 8522, 8523, 8524, 8525, 8526, 8527, 8528, 8529, 8530, 8531, 8532, 8533, 8534, 8535, 8536, 8537, 8538, 8539, 8540, 8541, 8542, 8543, 8544, 8545, 8546, 8547, 8548, 8549, 8550, 8551, 8552, 8553, 8554, 8555, 8556, 8557, 8558, 8559, 8560, 8561, 8562, 8563, 8564, 8565, 8566, 8567, 8568, 8569, 8570, 8571, 8572, 8573, 8574, 8575, 8576, 8577, 8578, 8579, 8580, 8581, 8582, 8583, 8584, 8585, 8586, 8587, 8588, 8589, 8590, 8591, 8592, 8593, 8594, 8595, 8596, 8597, 8598, 8599, 8600, 8601, 8602, 8603, 8604, 8605, 8606, 8607, 8608, 8609, 8610, 8611, 8612, 8613, 8614, 8615, 8616, 8617, 8618, 8619, 8620, 8621, 8622, 8623, 8624, 8625, 8626, 8627, 8628, 8629, 8630, 8631, 8632, 8633, 8634, 8635, 8636, 8637, 8638, 8639, 8640, 8641, 8642, 8643, 8644, 8645, 8646, 8647, 8648, 8649, 8650, 8651, 8652, 8653, 8654, 8655, 8656, 8657, 8658, 8659, 8660, 8661, 8662, 8663, 8664, 8665, 8666, 8667, 8668, 8669, 8670, 8671, 8672, 8673, 8674, 8675, 8676, 8677, 8678, 8679, 8680, 8681, 8682, 8683, 8684, 8685, 8686, 8687, 8688, 8689, 8690, 8691, 8692, 8693, 8694, 8695, 8696, 8697, 8698, 8699, 8700, 8701, 8702, 8703, 8704, 8705, 8706, 8707, 8708, 8709, 8710, 8711, 8712, 8713, 8714, 8715, 8716, 8717, 8718, 8719, 8720, 8721, 8722, 8723, 8724, 8725, 8726, 8727, 8728, 8729, 8730, 8731, 8732, 8733, 8734, 8735, 8736, 8737, 8738, 8739, 8740, 8741, 8742, 8743, 8744, 8745, 8746, 8747, 8748, 8749, 8750, 8751, 8752, 8753, 8754, 8755, 8756, 8757, 8758, 8759, 8760, 8761, 8762, 8763, 8764, 8765, 8766, 8767, 8768, 8769, 8770, 8771, 8772, 8773, 8774, 8775, 8776, 8777, 8778, 8779, 8780, 8781, 8782, 8783, 8784, 8785, 8786, 8787, 8788, 8789, 8790, 8791, 8792, 8793, 8794, 8795, 8796, 8797, 8798, 8799, 8800, 8801, 8802, 8803, 8804, 8805, 8806, 8807, 8808, 8809, 8810, 8811, 8812, 8813, 8814, 8815, 8816, 8817, 8818, 8819, 8820, 8821, 8822, 8823, 8824, 8825, 8826, 8827, 8828, 8829, 8830, 8831, 8832, 8833, 8834, 8835, 8836, 8837, 8838, 8839, 8840, 8841, 8842, 8843, 8844, 8845, 8846, 8847, 8848, 8849, 8850, 8851, 8852, 8853, 8854, 8855, 8856, 8857, 8858, 8859, 8860, 8861, 8862, 8863, 8864, 8865, 8866, 8867, 8868, 8869, 8870, 8871, 8872, 8873, 8874, 8875, 8876, 8877, 8878, 8879, 8880, 8881, 8882, 8883, 8884, 8885, 8886, 8887, 8888, 8889, 8890, 8891, 8892, 8893, 8894, 8895, 8896, 8897, 8898, 8899, 8900, 8901, 8902, 8903, 8904, 8905, 8906, 8907, 8908, 8909, 8910, 8911, 8912, 8913, 8914, 8915, 8916, 8917, 8918, 8919, 8920, 8921, 8922, 8923, 8924, 8925, 8926, 8927, 8928, 8929, 8930, 8931, 8932, 8933, 8934, 8935, 8936, 8937, 8938, 8939, 8940, 8941, 8942, 8943, 8944, 8945, 8946, 8947, 8948, 8949, 8950, 8951, 8952, 8953, 8954, 8955, 8956, 8957, 8958, 8959, 8960, 8961, 8962, 8963, 8964, 8965, 8966, 8967, 8968, 8969, 8970, 8971, 8972, 8973, 8974, 8975, 8976, 8977, 8978, 8979, 8980, 8981, 8982, 8983, 8984, 8985, 8986, 8987, 8988, 8989, 8990, 8991, 8992, 8993, 8994, 8995, 8996, 8997, 8998, 8999, 9000, 9001, 9002, 9003, 9004, 9005, 9006, 9007, 9008, 9009, 9010, 9011, 9012, 9013, 9014, 9015, 9016, 9017, 9018, 9019, 9020, 9021, 9022, 9023, 9024, 9025, 9026, 9027, 9028, 9029, 9030, 9031, 9032, 9033, 9034, 9035, 9036, 9037, 9038, 9039, 9040, 9041, 9042, 9043, 9044, 9045, 9046, 9047, 9048, 9049, 9050, 9051, 9052, 9053, 9054, 9055, 9056, 9057, 9058, 9059, 9060, 9061, 9062, 9063, 9064, 9065, 9066, 9067, 9068, 9069, 9070, 9071, 9072, 9073, 9074, 9075, 9076, 9077, 9078, 9079, 9080, 9081, 9082, 9083, 9084, 9085, 9086, 9087, 9088, 9089, 9090, 9091, 9092, 9093, 9094, 9095, 9096, 9097, 9098, 9099, 9100, 9101, 9102, 9103, 9104, 9105, 9106, 9107, 9108, 9109, 9110, 9111, 9112, 9113, 9114, 9115, 9116, 9117, 9118, 9119, 9120, 9121, 9122, 9123, 9124, 9125, 9126, 9127, 9128, 9129, 9130, 9131, 9132, 9133, 9134, 9135, 9136, 9137, 9138, 9139, 9140, 9141, 9142, 9143, 9144, 9145, 9146, 9147, 9148, 9149, 9150, 9151, 9152, 9153, 9154, 9155, 9156, 9157, 9158, 9159, 9160, 9161, 9162, 9163, 9164, 9165, 9166, 9167, 9168, 9169, 9170, 9171, 9172, 9173, 9174, 9175, 9176, 9177, 9178, 9179, 9180, 9181, 9182, 9183, 9184, 9185, 9186, 9187, 9188, 9189, 9190, 9191, 9192, 9193, 9194, 9195, 9196, 9197, 9198, 9199, 9200, 9201, 9202, 9203, 9204, 9205, 9206, 9207, 9208, 9209, 9210, 9211, 9212, 9213, 9214, 9215, 9216, 9217, 9218, 9219, 9220, 9221, 9222, 9223, 9224, 9225, 9226, 9227, 9228, 9229, 9230, 9231, 9232, 9233, 9234, 9235, 9236, 9237, 9238, 9239, 9240, 9241, 9242, 9243, 9244, 9245, 9246, 9247, 9248, 9249, 9250, 9251, 9252, 9253, 9254, 9255, 9256, 9257, 9258, 9259, 9260, 9261, 9262, 9263, 9264, 9265, 9266, 9267, 9268, 9269, 9270, 9271, 9272, 9273, 9274, 9275, 9276, 9277, 9278, 9279, 9280, 9281, 9282, 9283, 9284, 9285, 9286, 9287, 9288, 9289, 9290, 9291, 9292, 9293, 9294, 9295, 9296, 9297, 9298, 9299, 9300, 9301, 9302, 9303, 9304, 9305, 9306, 9307, 9308, 9309, 9310, 9311, 9312, 9313, 9314, 9315, 9316, 9317, 9318, 9319, 9320, 9321, 9322, 9323, 9324, 9325, 9326, 9327, 9328, 9329, 9330, 9331, 9332, 9333, 9334, 9335, 9336, 9337, 9338, 9339, 9340, 9341, 9342, 9343, 9344, 9345, 9346, 9347, 9348, 9349, 9350, 9351, 9352, 9353, 9354, 9355, 9356, 9357, 9358, 9359, 9360, 9361, 9362, 9363, 9364, 9365, 9366, 9367, 9368, 9369, 9370, 9371, 9372, 9373, 9374, 9375, 9376, 9377, 9378, 9379, 9380, 9381, 9382, 9383, 9384, 9385, 9386, 9387, 9388, 9389, 9390, 9391, 9392, 9393, 9394, 9395, 9396, 9397, 9398, 9399, 9400, 9401, 9402, 9403, 9404, 9405, 9406, 9407, 9408, 9409, 9410, 9411, 9412, 9413, 9414, 9415, 9416, 9417, 9418, 9419, 9420, 9421, 9422, 9423, 9424, 9425, 9426, 9427, 9428, 9429, 9430, 9431, 9432, 9433, 9434, 9435, 9436, 9437, 9438, 9439, 9440, 9441, 9442, 9443, 9444, 9445, 9446, 9447, 9448, 9449, 9450, 9451, 9452, 9453, 9454, 9455, 9456, 9457, 9458, 9459, 9460, 9461, 9462, 9463, 9464, 9465, 9466, 9467, 9468, 9469, 9470, 9471, 9472, 9473, 9474, 9475, 9476, 9477, 9478, 9479, 9480, 9481, 9482, 9483, 9484, 9485, 9486, 9487, 9488, 9489, 9490, 9491, 9492, 9493, 9494, 9495, 9496, 9497, 9498, 9499, 9500, 9501, 9502, 9503, 9504, 9505, 9506, 9507, 9508, 9509, 9510, 9511, 9512, 9513, 9514, 9515, 9516, 9517, 9518, 9519, 9520, 9521, 9522, 9523, 9524, 9525, 9526, 9527, 9528, 9529, 9530, 9531, 9532, 9533, 9534, 9535, 9536, 9537, 9538, 9539, 9540, 9541, 9542, 9543, 9544, 9545, 9546, 9547, 9548, 9549, 9550, 9551, 9552, 9553, 9554, 9555, 9556, 9557, 9558, 9559, 9560, 9561, 9562, 9563, 9564, 9565, 9566, 9567, 9568, 9569, 9570, 9571, 9572, 9573, 9574, 9575, 9576, 9577, 9578, 9579, 9580, 9581, 9582, 9583, 9584, 9585, 9586, 9587, 9588, 9589, 9590, 9591, 9592, 9593, 9594, 9595, 9596, 9597, 9598, 9599, 9600, 9601, 9602, 9603, 9604, 9605, 9606, 9607, 9608, 9609, 9610, 9611, 9612, 9613, 9614, 9615, 9616, 9617, 9618, 9619, 9620, 9621, 9622, 9623, 9624, 9625, 9626, 9627, 9628, 9629, 9630, 9631, 9632, 9633, 9634, 9635, 9636, 9637, 9638, 9639, 9640, 9641, 9642, 9643, 9644, 9645, 9646, 9647, 9648, 9649, 9650, 9651, 9652, 9653, 9654, 9655, 9656, 9657, 9658, 9659, 9660, 9661, 9662, 9663, 9664, 9665, 9666, 9667, 9668, 9669, 9670, 9671, 9672, 9673, 9674, 9675, 9676, 9677, 9678, 9679, 9680, 9681, 9682, 9683, 9684, 9685, 9686, 9687, 9688, 9689, 9690, 9691, 9692, 9693, 9694, 9695, 9696, 9697, 9698, 9699, 9700, 9701, 9702, 9703, 9704, 9705, 9706, 9707, 9708, 9709, 9710, 9711, 9712, 9713, 9714, 9715, 9716, 9717, 9718, 9719, 9720, 9721, 9722, 9723, 9724, 9725, 9726, 9727, 9728, 9729, 9730, 9731, 9732, 9733, 9734, 9735, 9736, 9737, 9738, 9739, 9740, 9741, 9742, 9743, 9744, 9745, 9746, 9747, 9748, 9749, 9750, 9751, 9752, 9753, 9754, 9755, 9756, 9757, 9758, 9759, 9760, 9761, 9762, 9763, 9764, 9765, 9766, 9767, 9768, 9769, 9770, 9771, 9772, 9773, 9774, 9775, 9776, 9777, 9778, 9779, 9780, 9781, 9782, 9783, 9784, 9785, 9786, 9787, 9788, 9789, 9790, 9791, 9792, 9793, 9794, 9795, 9796, 9797, 9798, 9799, 9800, 9801, 9802, 9803, 9804, 9805, 9806, 9807, 9808, 9809, 9810, 9811, 9812, 9813, 9814, 9815, 9816, 9817, 9818, 9819, 9820, 9821, 9822, 9823, 9824, 9825, 9826, 9827, 9828, 9829, 9830, 9831, 9832, 9833, 9834, 9835, 9836, 9837, 9838, 9839, 9840, 9841, 9842, 9843, 9844, 9845, 9846, 9847, 9848, 9849, 9850, 9851, 9852, 9853, 9854, 9855, 9856, 9857, 9858, 9859, 9860, 9861, 9862, 9863, 9864, 9865, 9866, 9867, 9868, 9869, 9870, 9871, 9872, 9873, 9874, 9875, 9876, 9877, 9878, 9879, 9880, 9881, 9882, 9883, 9884, 9885, 9886, 9887, 9888, 9889, 9890, 9891, 9892, 9893, 9894, 9895, 9896, 9897, 9898, 9899, 9900, 9901, 9902, 9903, 9904, 9905, 9906, 9907, 9908, 9909, 9910, 9911, 9912, 9913, 9914, 9915, 9916, 9917, 9918, 9919, 9920, 9921, 9922, 9923, 9924, 9925, 9926, 9927, 9928, 9929, 9930, 9931, 9932, 9933, 9934, 9935, 9936, 9937, 9938, 9939, 9940, 9941, 9942, 9943, 9944, 9945, 9946, 9947, 9948, 9949, 9950, 9951, 9952, 9953, 9954, 9955, 9956, 9957, 9958, 9959, 9960, 9961, 9962, 9963, 9964, 9965, 9966, 9967, 9968, 9969, 9970, 9971, 9972, 9973, 9974, 9975, 9976, 9977, 9978, 9979, 9980, 9981, 9982, 9983, 9984, 9985, 9986, 9987, 9988, 9989, 9990, 9991, 9992, 9993, 9994, 9995, 9996, 9997, 9998, 9999, 10000	Actividades: Trabajos en STS, SE Cardones: 1.- Retiro y montaje de equipos en postes. 2.- Modificación de Fases y Taberos del STS. 3.- Implementación de control de Acceso. 4.- Instalación de linternas de seguridad. 5.- Obras civiles. 6.- Puesta en servicio. NOTA: No se elevaran equipos en explotación. NOTA: Los postes a instalar son de 6 metros y su instalación esta en el patrimonio de la Subestacion fuera del area de explotación. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo 35.000. Cardones S.A. S.A. Cardones Temperalidad de los Riesgos Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Cardones, Areas de Trabajo Definir zona de Trabajo Uso de conos y cables Subestación Cardones, ITM N° QDS-STS, RCL, A disposición del jefe de faena Ubicado en sala de control	No tiene consumo afectado	ninguno		04-01-23 08:15	27-01-23 18:00	04-01-23 13:56									
2022114735	Subestacion	Ejecucion Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	562	S/E CARDONES	1181	CARDONES 220/025 KV 100MVA T4	Otro Tipo de Trabajo	Sin													

**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 24-03-2023 16:27:47

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: 172

Total registros Subestación: 77

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Substación	Origen Interno	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Presencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
202211705	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSDAMÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	408	S/E LAUTARO	línea d_o_cable otros: tendido_cable		Obras Civiles	Sin limitaciones	Trabajo de montaje de vigas, excavación y terminación (MPT) de mala a tierra en patio energado 66, 21 y 312 kV, acomoda en escalera, instalar y trabajar de apertura de muro de sala de control existente para ingreso de bandeja porta conductores, tendido cables de comunicación y alambrado de paneles control (sin conexión a equipos existentes), cableo de paneles en sala de comando, estas tareas están relacionadas con el proyecto de ampliación de S/E Lautaro NUP1230 y 3215	Riesgo bajo, trabajos se ejecutaron de acuerdo a protocolo y procedimientos establecidos para la tarea	Proyecto asociado al NUP 1230 y 3215 "Proyecto Ampliación S/E Lautaro"	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	04-01-23 08:00	04-01-23 20:00				
202211708	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSDAMÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	394	S/E COLLIPALLI	línea d_o_cable otros: tendido_cable		Obras Civiles	Sin limitaciones	Revisión de concretados a intervención de labores en patio y sala de control, fama debido a proyecto de ampliación de S/E Lautaro NUP1230 y 3215	Riesgo bajo, Trabajos a efectuarse respetando y aplicando los procedimientos correspondientes.	Proyecto asociado al NUP 1229 "Proyecto Ampliación S/E Collipalli"	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	04-01-23 08:00	04-01-23 20:00				
202211739	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANZADA	EPMP, emeac otros: grupo_emergencia		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Revisión de mantenimiento de cargadores de baterías de la subestación-	Bajo	Inicio de trabajos en Riesgo S.A.A. C.C. Anca. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos- Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	04-01-23 08:00	04-01-23 13:00				
2022117291	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA SIDA MINERA SUMMA COPPER COLO	246	Intervención	Origen Externo	Programada	1649	S/E CASERONES	11313 S/E CASERONES I 11313 S/E CASERONES II		Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Línea Matercoil- Caserones CI y C2 - Lavado de aislación estructuras N°1 a 90.	Riesgo bajo para el SEN, en terreno toman las medidas respectivas.	En S/E Caserones, no reconectar 321 y 322. En S/E Anzada, no reconectar 323	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 06:13	04-01-23 11:09		
202211908	Subestación	Ejecución Exitosa	AS ANDRES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	3712	S/E TAP OFF OESTE	NO APLICA		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Implantación de señales SCADA en RTU	Puede intermitencia en los datos enviados hacia en Coordinador.	Posible intermitencia en los datos enviados hacia en Coordinador.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	04-01-23 08:00	04-01-23 20:00	04-01-23 10:32	04-01-23 17:58		
2022114737	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	562	S/E CASERONES	EPMP, emeac otros: grupo_emergencia		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Caserones. Mantenimiento Preventivo Básico (MPB) a Cargador de Batería N° 1 48Vcc.	Riesgo bajo, Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Actividades: MPB Cargadores de batería, S/E Caserones. Mantenimiento Preventivo Básico (MPB) a Cargador de Baterías N° 1 48Vcc. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo S.S.A.A. C.A. Caserones S.S.A.A. C.C. Caserones. Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	04-01-23 08:00	04-01-23 12:00				
2022117002	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA SIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1808	S/E 940	línea munic otros: telecomunicacion		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Mantenimiento a equipos de comunicación	Riesgo bajo, Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Posible intermitencia de comunicaciones mientras dure la intervención.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	04-01-23 08:00	04-01-23 20:00	04-01-23 11:33	04-01-23 19:30		
2022117372	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	2684 S/E POLPAICO KR		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Polpaico: Canalización para conductores entre secundario del TTEC KR y caja de agrupamiento patio KR (NUP 3701).	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Canalización para conductores entre secundario del TTEC KR y caja de agrupamiento patio KR (NUP 3701). Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Patio de 500 KV KR Acceptor. En caso de estar energado. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: S/E Polpaico: Delimitación de la zona de trabajo. Trabajos a nivel de zona.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	04-01-23 08:00	08-01-23 15:00	04-01-23 15:08	08-01-23 10:00		
2022117336	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1824	S/E CAPRICORNIO	21287 S/E CAPRICORNIO H2 21288 S/E CAPRICORNIO H1		Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Mantenimiento Operacional remoto, patios H1 y H2.	Riesgo bajo, Se toman todas las medidas de control para un trabajo seguro.	Sin condiciones operacionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	04-01-23 08:00	04-01-23 17:00	04-01-23 09:15	04-01-23 12:56		
2022117038	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2306 S/E ALTO JAHUEL H5		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Alto Jahuel: Aislamiento en protección 12-21m por normalización de Hoga de detección corre manual.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Aislamiento en protección 12-21m por normalización de Hoga de detección corre manual. Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Patio de 120 KV H5 Florida. L. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: S/E Alto Jahuel: El jefe de Fama delimitar las zonas de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	04-01-23 08:00	06-01-23 10:00	04-01-23 10:39	09-01-23 05:08		
2022117522	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2078	S/E EL LAUREL	EPMP, emeac otros: grupo_emergencia		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos asociados a proyecto NUP 1133. Trabajos no constituyen PES.	Bajo	Actividades: S/E Laurel: Actividades de obras civiles topografía, excavación, enladrillado, instalación de moldes, instalación de pernos a suertes, homogeneado, desbaste, conexión de canalas nuevas, montaje muro corte fama Patio 2022 66 KV, banco ductos y sistema de reglón eléctrico y alcantarillado. Nivelación de plataformas y caminos interiores. Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E EL Laurel. L. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	04-01-23 08:00	28-02-23 18:00				
2022114740	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	562	S/E CASERONES	EPMP, emeac otros: grupo_emergencia		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Caserones. Mantenimiento Preventivo Básico (MPB) al Cargador de Batería 1 de 120Vcc.	Bajo	Actividades: MPB Cargadores de batería, S/E Caserones. Mantenimiento Preventivo Básico (MPB) al Cargador de Batería 1 de 120Vcc. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo S.S.A.A. C.A. Caserones S.S.A.A. C.C. Caserones. Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	04-01-23 08:00	04-01-23 12:00				
2022117978	Subestación	Ejecución Exitosa	TAMARA ENERGÍA	398	Intervención	Origen Interno	Programada	1887	S/E KESLAR	22602 S/E KESLAR II 22603 S/E KESLAR II 22604 S/E KESLAR IS 22605 S/E KESLAR IIR 22606 S/E KESLAR IIS1 22607 S/E KESLAR IIS2 22608 S/E KESLAR IIS3		Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Programa de lavado de aislación S/E Kesar debe ejecutarse debido al plan de mantenimiento de estos equipos.	Riesgo en bajo debido a que el servicio de lavado de aislación de S/E Kesar se realizará con personal y equipamiento especializado.	Programa de lavado de aislación S/E Kesar debe ejecutarse debido al plan de mantenimiento de estos equipos. Para este tipo de trabajo se aplicó la reconexión automática de los interruptores 5211, 5212, 5218, 5219, 5221, 52217 y 52278. En S/E Kesar se aplicó no reconectar 5219, 52101, 52112 y 52121.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	04-01-23 08:00	04-01-23 20:00	04-01-23 12:03	04-01-23 17:46		
2022116177	Subestación	Ejecución Exitosa	ALTO JAHUEL TRANSDAMÓN DE INVERSIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO APLICA		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Actualización del sistema operativo y upgrade del software MicroSCADA X en el servidor SCADA Principal y Repaso del Centro de Control.	Riesgo: Posible intermitencia de envío de datos STN al CDN.	El trabajo se realizará en un servidor a la vez, convalidado con el servidor de respaldo se verifica el correcto funcionamiento y se procede a continuar los trabajos en el servidor original.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 05:52	04-01-23 19:23		
2022118479	Subestación	Ejecución Exitosa	HALDEMAN MINING COMPANY S.A.	370	Intervención	Origen Interno	Programada	1864	S/E EL LINCE	24848 S/E EL LINCE H1 20788 S/E EL LINCE H2 17096 S/E EL LINCE H3 H2		Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación a equipos de patio	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad	Señalar no reconectar S/E Majillas 5210 - SE El Lince 52H1 52H2 52H3	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 09:37	04-01-23 12:53		
2022116528	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSDAMÓN LA CEBADA S.A.	1824	Intervención	Origen Interno	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	15648 S/E CENTRAL LA CEBADA I1 74117 S/E CENTRAL LA CEBADA I2		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de TRANSELEC. REPARADO DE CABLES: CABLEO N° 1 Y 2 EN CTR. 244 y 272. INSPECCIÓN ESTRUCTURAL COMPLETA EN ESTR. 244 y 272. (No considera crucetas ni condiciones requeridas: SE La Cebada Señalar y no reconectar 5211 y 5213.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos. Nota 3: No se realizarán trabajos distintos en una misma estructura de manera simultánea.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 06:21	04-01-23 16:36		
2022117084	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSDAMÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	421	S/E OVALLE	1249 S/E OVALLE BR		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Translec, de acuerdo con Solt N°44 por trabajos en instalaciones de CSE.	Trabajos en instalaciones de propiedad de CSE, Bajo riesgo durante todo el trabajo en equipos de CSE.	SE Ovale: Trabajo previo Proyecto "NUP 3719 MMR Reemplazo de la protección sistema 1 del patio B2 de S/E Ovale 66 KV". 1) Normalización de contacto, anillados de ITM TTPP Barra correspondiente a potencialidad hacia PIS del patio B2. 2) Inspección seguridad según abajo de ITM TTPP Barra correspondiente a potencialidad hacia PIS del patio B2. 3) Reemplazo de mariposas empujadas en implementación de nueva protección sistema 1 del patio B2. 4) Revisión, normalización y pruebas de control de la reconexión del patio B2. 5) Pruebas HIT desde la nueva protección sistema 1 ABM, hacia interruptor 5282 y 5288. Nota 1: No prueban HIT en conjunto con 5288, se debe de solicitar a disposición el 5288 y desconectar al patio BR a CSE. Nota 2: L. 0569 Lon Molles-Ovale, C2 quedará radial desde S/E Molles. RESTRICCIONES: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Punta Colorado, Lavado de aislación de equipos primarios, incluir manras de barra y línea. Patios I1, I2, I3, I4, I5, I6, I7, I8, I9. Tener en 117,20 Nota: el patio 117 y 120 se encuentran desenergizados, incluye desenergizado Restricciones: Subestación P. Colorado, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, 5213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, 5216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Ascar, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Hictor, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Hictor, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Hictor, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, 5217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, 5217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, 5219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, 5219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, 5213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación San Juan, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Central Barwick, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L. 2200V Pan de Azúcar-Punta Colorado, CI 6 y 2200V Pan de Azúcar-Punta Colorado, CI 2	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 12:46	04-01-23 18:11		
2022118946	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	806	S/E PUNTA COLORADA	1189 BA S/E PUNTA COLORADA 2200V BR1 BA S/E PUNTA COLORADA 2200V BR2		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Punta Colorado. Lavado de aislación de equipos primarios, incluye manras de barra y línea. Patios I1, I2, I3, I4, I5, I6, I7, I8, I9. Tener en 117,20 Nota: el patio 117 y 120 se encuentran desenergizados, incluye desenergizado Restricciones: Subestación P. Colorado, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, 5213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, 5216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Ascar, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Hictor, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Hictor, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Hictor, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, 5217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, 5217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, 5219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, 5219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, 5213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación San Juan, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Central Barwick, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L. 2200V Pan de Azúcar-Punta Colorado, CI 6 y 2200V Pan de Azúcar-Punta Colorado, CI 2	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 04:45	04-01-23 05:52			
2022118320	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSDAMÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1965	S/E TAP OFF LA NEGRA	1654 TAP OFF LA NEGRA 110213 KV 20604 1		Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Se realizará lavado de aislación a S/E La Negra y equipos de patio	Riesgo controlado, según procedimiento interno CGETA	En S/E La Negra - Desenergizar reconexión automática, 5216 en S/E Norte y señalizar 5216 en S/E Antolagata y deshabilitar reconexión automática 5287 y señalizar 52E1 personal CSE	No tiene consumo afectado	modificación,practicon	Operativo	Operativo	04-01-23 07:00	04-01-23 17:00	04-01-23 07:19	04-01-23 11:59		

**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 24-01-2023 16:27:47

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

Total registros General: 172

Total registros Subestación: 77

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022116399	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Externo	Programada	2150	S/E O'HIGGINS	22817 22863	S/E O'HIGGINS J7 S/E O'HIGGINS J22	Lavado de Análisis	Sin Limitaciones	Trabajos de lavado de anulación en Línea 220 KV Kapatur - O'Higgins circuito 1 y 2.	Riesgo Bajo. Trabajo programado.	A solicitud de Sama se requiere orden de no reconectar los interruptores 1217 y 12102 de Subestación O'Higgins por lavado de anulación a las Líneas 220 KV Kapatur - O'Higgins 1 y 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 07:00	04-01-23 18:00	04-01-23 07:54	04-01-23 19:30
2022116791	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1821	S/E BOOSTER	1431	BOOSTER 6/6A 16 KV N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Verificación de regulador de tensión y pruebas de control CTC paflo T1.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requieren las siguientes condiciones en SubEstación Booster Alberto y a disposición 5287L, 5207L, 8887L-1.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 07:00	04-01-23 20:00	04-01-23 10:51	04-01-23 17:15
2022116992	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1870	S/E ESCONDIDA NORTE	23501	S/E ESCONDIDA NORTE 8T1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Limpieza, respireta, inspección visual y termografía paflo 8T1.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en SubEstación Escondida Norte 5287L.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 07:00	04-01-23 20:00	04-01-23 15:23	04-01-23 19:30
2022117216	Subestación	Aprobado sin activación	PANQUE EDUCO CAMPO UNDO SPA [En Revisión]	1354	Intervención	Origen Interno	Programada	2329	S/E SANTA CLARA	30576 30577 30578 30579 30580 30581 30582 30583	S/E SANTA CLARA 10 [EN REVISIÓN] S/E SANTA CLARA 11 [EN REVISIÓN] S/E SANTA CLARA 12 [EN REVISIÓN] S/E SANTA CLARA 13 [EN REVISIÓN] S/E SANTA CLARA 14 [EN REVISIÓN] S/E SANTA CLARA 15 [EN REVISIÓN] S/E SANTA CLARA 121 [EN REVISIÓN] S/E SANTA CLARA 122 [EN REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará inspección y termografía a equipos SE Santa Clara.	Riesgo bajo según actividad a realizar.	Sin condiciones	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 07:00	04-01-23 18:00		
2022115443	Subestación	Ejecución Exitosa	COLÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	2137	S/E INCA DE ORO	NO APLIC	NO APLIC	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizaran trabajos de actualización de CTC sistema de control de trackers. Que eventualmente podría poner en riesgo la comunicación y datos del sistema de seguimiento de tracker. Esto podría ocasionar pérdidas de comunicación que afectarían el seguimiento de los trackers y la disponibilidad de generación si no tener seguimiento. Trabajos se realizarán al medio día donde los trackers se encuentren en horizontal para evitar tener pérdidas de generación si se presenta algún problema durante la actualización.	Se realizaran trabajos de actualización de CTC sistema de control de trackers. Que eventualmente podría poner en riesgo la comunicación y datos del sistema de seguimiento de tracker. Esto podría ocasionar pérdidas de comunicación que afectarían el seguimiento de los trackers y la disponibilidad de generación si no tener seguimiento. Trabajos se realizarán al medio día donde los trackers se encuentren en horizontal para evitar tener pérdidas de generación si se presenta algún problema durante la actualización.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-01-23 07:00	05-01-23 18:00	04-01-23 11:43	05-01-23 17:32		
2022116074	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	649	S/E PANAHUE	3056	S/E PANAHUE C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del paflo C1 asociado al alimentador Curaco de S/E Panahue, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CSE. Los consumos serán repagados a través de redes de media tensión.	Riesgo bajo. Los trabajos se realizarán bajo procedimientos de seguridad interno de CSE.	Se requiere la desconexión del paflo C1 asociado al alimentador Curaco de S/E Panahue, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CSE. Los consumos serán repagados a través de redes de media tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 00:00	04-01-23 05:00	03-01-23 23:20	04-01-23 04:58

**Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora**

Fecha generación report: 24-01-2023 16:27:47

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: 172

Total registros Central Generadora: 7

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(a)	Central	ID(G)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022116743	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	399	HF VINGS TERRAE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se realizará el cambio de proveedor del enlace de comunicaciones principal. Posible interferencia en las comunicaciones en STR	Riesgo bajo. Se intervendrá enparques de comunicaciones	Parque sin Generación. Personal siempre presente en Parque	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			04-01-23 20:00	05-01-23 06:00	04-01-23 20:34	04-01-23 22:52
2023000417	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Corte Formeo	387	TER TOCOPILLA	1996	TER TOCOPILLA US-FIG-TV	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Reparación de tubos rotos en caldera	Reparación de tubos rotos en caldera.	Se requiere la unidad fuera de servicio para realizar los trabajos de reparación de tubos rotos en caldera.	No tiene consumo afectado	ninguno	Df (Desconexión Forzada)			04-01-23 10:45	08-01-23 23:59	04-01-23 10:45	10-01-23 14:30
2022117089	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	159	HP LOS QUILOS	1145	HP LOS QUILOS US	Obras Civiles	9.36	Limpieza Pozo 1 y 2 Del Sistema de Refrigeración de la unidad N°3 CH Los Quilos	Limpieza de Pozo 1 y 2 Del Sistema de Refrigeración de la unidad N°3 CH Los Quilos		No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			04-01-23 09:00	04-01-23 18:00	04-01-23 10:57	05-01-23 18:00
2022116653	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESÚCA MONTE REDONDO SPA	49	Intervención	Origen Externo	Programada	145	PE MONTE REDONDO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	48	Trabajos externos (Transecto) Línea 220 kV, Punta Sierra - Tap Off Monte Redondo - La Cabada C1 y Línea 220 kV, Punta Sierra - La Cabada C2. A solicitud de Transmisión: S02 N° 03 REEMPLAZO DE CRUCETAS GRUETO N°1 y 2 EN ESTR. 244 a 272. INSPECCION ESTRUCTURA COMPLETA EN ESTR. 244 a 259. (No considera crucetas ni esquadras). Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos.	Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 06:25	04-01-23 19:37	
2022116122	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	104	TER SANTA MARIA	316	TER SANTA MARIA U1	Otro Tipo de Trabajo	370	Ensayos de validación al sistema de monitoreo control de emisiones.	Atm. Central debe realizar mediciones para validar su operación.	Mediciones de boconísticas Oficiales. Se requiere unidad > 300 MW durante el transcurso de la prueba	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			04-01-23 08:00	05-01-23 20:00	04-01-23 07:56	05-01-23 14:45
2022117015	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HEROMOCHO S.A.	639	Desconexión	Origen Interno	Programada	613	HP MOCHO	2896	HP MOCHO U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo bajo	la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo bajo	Respaste eléctrico Mantenimiento de bombas de refrigeración Limpieza en bocanoma Llenado de tuberías	No tiene consumo afectado	ninguno	MA (Mantenimiento Mayor)			04-01-23 08:00	06-01-23 23:59	04-01-23 07:43	06-01-23 11:04
2022117465	Central Generadora	Ejecución Exitosa	MO TRANQUILLO S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	184	HP HORNITOS	270	HP HORNITOS U1	Otro Tipo de Trabajo	55	Inspección comunicaciones sistema radiocomunicaciones VHF	nivel bajo	Inspección comunicaciones sistema radiocomunicaciones VHF.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 08:18	04-01-23 16:47

**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 24-03-2023 16:27:47

Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Rechazo CDC

Total registros General: 172  
Total registros Línea: 88

Número	Tipos	Estado	Empresa	M. Coordinado	Tipos Solicitud	Origen	Tipos Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipos Trabajo	Presencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022113420	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	972	DON HECTOR - MATENCILLO 220KV	1795	DON HECTOR - MATENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	SE Don Héctor, Paño 02 por investigación anomalía M2 N° 20281765. -1) Se realizará el retiro del registrador que superaba la polarización de la bobina de disparo del interruptor. -2) Pruebas de control corre y apertura de interruptor S202.	Actividades: Investigar y/o reparar anomalía en interruptor. SE Don Héctor, Paño 02 por investigación anomalía M2 N° 20281765. -1) Se realizará el retiro del registrador que superaba la polarización de la bobina de disparo del interruptor. -2) Pruebas de control corre y apertura de interruptor S202. Se requiere SDDI hacia Accesorio por intervención y riesgo sobre paño 02. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. 1.220KV (Don Héctor-Matencillo), C1 Temperatura de los Rangos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosensores del jefe de faena: Subestación Don Héctor, Caseta Diagonal 1. Armario controladores de paños 11, 12 y 13. Subestación área de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación Don Héctor, Caseta Diagonal 1. Armario protecciones SOB paños 11, 12 y 13. Subestación área de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación Don Héctor, Caseta Diagonal 1. Armario protecciones 1.220KV Don Héctor-Matencillo, C1. Subestación zona de trabajo y/o elementos a intervenir.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 23:00	05-01-23 02:00	04-01-23 23:02	05-01-23 00:04		
2022117601	Línea	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	188	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 128 66KV C2 LOS MOLLES - OVALLE 66KV ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIN 66KV C2 MONTE PATRIN - OVALLE 66KV C2	1880 1881 1882 1883	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 128 66KV C2 LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIN 66KV C2 MONTE PATRIN - OVALLE 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	SE Ovalle, puesta en servicio (PES) proyecto REPRO por reemplazo protección 21-21N sistema 1 del paño B2.	Para en servicio nueva protección. SE Ovalle, puesta en servicio (PES) proyecto REPRO por reemplazo protección 21-21N sistema 1 del paño B2. (IMP 3713 MMB) - 1) Puesta en servicio nueva protección 21-21N sistema 1 según Programa PES Protección 21-21N sistema 1, PAÑO B2, SE OVA, VOT. -2) Inspección visual de valores de control y protección, caja agrupamiento TCCB2, caja de agrupamiento TTP de barra 66KV. -3) Revisión exhaustiva de configuración y ajuste de nueva protección 21-21N para corroborar que correspondan a los validados previamente por el área de protecciones eléctricas (DREPS). También se verificará que no existan alarmas en protección y ODET. -4) En protección 21-21N sistema 1 habilitar trip general sobre S282 bobina 1 y bobina 2. -5) En protección 21-21N sistema 1 habilitar orden de recuperación 79 sobre S282. -6) En protección 21-21N sistema 1 habilitar orden de recuperación 79 sobre S282. -7) En protección 21-21N sistema 2 habilitar trip general sobre S288 bobina 1 y bobina 2. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. 1.066V Los Molles-Ovalle, C2 o Barra 66 KV-Ovalle Temperatura de los Rangos: Al inicio, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosensores del jefe de faena: Subestación Ovalle, Tablero de control paño B2. Delimitar y/o sellar la zona de trabajo para inspección visual. Inspección ITD. Subestación Ovalle, Sala de Control y Protecciones Transmisor, Armario protecciones B2. Delimitar y/o sellar la zona de trabajo para inspección visual inspección ITD. Subestación Ovalle, Caja de agrupamiento TCCB2. Delimitar y/o sellar la zona de	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 17:00	04-01-23 18:00				
2023003080	Línea	Ejecución Extensa	CODELCO CHILE - DIVISIÓN ANTONA	357	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	927	TAP EL LLANO - SAG 220KV C1	28 29 30	TAP EL LLANO - SAG 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Desenergización de LT 220 KV Tramo El Llano - Sag, por probabilidad de descargas atmosféricas que pueden dañar equipos e instalaciones.	Riesgo alto, por probabilidad de descargas atmosféricas que pueden dañar equipos e instalaciones.	Abrir ambos extremos S32 en S/E Sag y S21 en S/E El Llano.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 14:00	09-01-23 18:00	04-01-23 14:48	13-01-23 00:28	
2023004047	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Fomento	1354	HORCONES - TAP OFF CARAMANGUE 66KV C2	3120 3122	HORCONES - TAP OFF CARAMANGUE 66KV C2 TAP OFF CARAMANGUE - CURANILAHUE NORTE 66KV C2	Roca y poder franja serendibine	Sin limitación	No requiere realizar una pda de emergencia por árbol con proyección a la Línea 66KV Curanilahue Norte N° 2.	Riesgo medio y controlado bajo procedimiento CSE Transmisión.	Para los trabajos se requiere bloque de desconexión del S282. S/E Horcones y S289 S/E Curanilahue Norte.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 11:34	04-01-23 20:00	04-01-23 11:35	04-01-23 14:41	
2022116013	Línea	Ejecución Extensa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1084	Intervención	Origen Interno	Programada	571	CHAGRES - LOS ANGELES 44KV C1	868	CATENA - LOS ANGELES 44KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitación	Se realizarán trabajos de lavado de aislación con agua desmineralizada en la línea.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Requiere orden de no recomendar de la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 09:00	04-01-23 17:00	04-01-23 09:43	04-01-23 15:25	
2022116781	Línea	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	820	CENTRAL SAN PEDRO DE DALCABUR - CHILOE 110KV C1	1607	SAN PEDRO - CHILOE 110KV C1	Roca y poder franja serendibine	Sin limitación	Se desconectará Línea 110 KV Central San Pedro de Dalcabur - Chiloé por señas de roca y falta de árboles en fase en serendibine de línea 110 KV.	Riesgo controlado, se mantendrán las distancias de seguridad con línea 110 KV energizada.	Solicitar suspensión de suministro al finalizar la prueba labor OB a 1300 hrs. PTD 2022/07/04. Diagrama interno 1751. Trama coordinada con AEMSA.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 08:30	16-01-23 17:30	04-01-23 08:12	16-01-23 10:40	
2022117227	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	808	HUALTE - GUARINÉ 33KV C1	614	HUALTE - GUARINÉ 33KV C1	Roca y poder franja serendibine	Sin limitación	Requiere recomendar el interruptor S2715 de S/E Huaita por trabajos de pda, roca y falta en la LT 33KV Huaita-Guariné.	Riesgo medio con bloqueo.	Pda, roca y falta.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 08:28	04-01-23 18:28	04-01-23 08:50	04-01-23 18:42	
2022117223	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	285	COCHACAS - HUATE 66KV C1	613	COCHACAS - HUATE 66KV C1	Roca y poder franja serendibine	Sin limitación	Requiere recomendar el interruptor S285 de S/E Cochacas por trabajos de pda, roca y falta en la LT 66KV Cochacas-Huaita.	Riesgo medio con bloqueo.	Pda, roca y falta.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 08:28	04-01-23 18:20	04-01-23 09:50	04-01-23 15:45	
2022117220	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	960	MONTERROCO - COCHACAS 66KV C1	1588 1582 1584 1585	MONTERROCO - ESTRUCTURA 13 66KV C1 ESTRUCTURA 17 - COCHACAS 66KV C1 EST. 1582 - EST. 1584 EST. 1585 - EST. COCHACAS 66KV C1	Roca y poder franja serendibine	Sin limitación	Requiere recomendar el interruptor S283 de S/E Parul o S281 de S/E Monterroco, por trabajos de pda, roca y falta en la LT 66KV Monterroco-Parul.	Riesgo medio con bloqueo.	Pda, roca y falta.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 08:28	04-01-23 18:18	04-01-23 09:50	04-01-23 18:42	
2022116835	Línea	Ejecución Extensa	TRANSFORMA MELIPUECO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1340	RO TOLTEN - CUNCO 210KV	3047	RO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roca y poder franja serendibine	Sin limitación	Roca, pda, falta menor y chupao en línea de serendibine.	Riesgo bajo, el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off Rio Toltén. S216 posee recomendar automática deshabilitada. S/E Cuncu se coordinará con S75 la no recomendar el interruptor S216 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 08:47	04-01-23 18:15	
2022105664	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOLFOGOS - LAGUNAS 220KV [EN REVISIÓN]	3602	GEOLFOGOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Construcción de acceso a campamento 1 de CMDIC (rueda bajo LAT Geogfios-Lagunas 220 KV), entre las estructuras E114 a E119.	Bajo	Actividades: Construcción de acceso a campamento 1 de CMDIC (rueda bajo LAT Geogfios-Lagunas 220 KV), entre las estructuras E114 a E119. Restricciones: Lagunas, S215, S216 No recomendar Geogfios, S212, S213, S215, S216 No recomendar Instalaciones en Riesgo: 1.220V Geogfios-Lagunas, C1 y 1.220V Geogfios-Lagunas, C2 Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosensores del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 08:00	04-01-23 20:00	04-01-23 09:37	04-01-23 20:52	
2022105665	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOLFOGOS - LAGUNAS 220KV [EN REVISIÓN]	3603	GEOLFOGOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Construcción de acceso a campamento 1 de CMDIC (rueda bajo LAT Geogfios-Lagunas 220 KV), entre las estructuras E114 a E119.	Bajo	Actividades: Construcción de acceso a campamento 1 de CMDIC (rueda bajo LAT Geogfios-Lagunas 220 KV), entre las estructuras E114 a E119. Restricciones: Lagunas, S215, S216 No recomendar Geogfios, S212, S213, S215, S216 No recomendar Instalaciones en Riesgo: 1.220V Geogfios-Lagunas, C1 y 1.220V Geogfios-Lagunas, C2 Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosensores del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 08:00	04-01-23 20:00	04-01-23 09:37	04-01-23 20:52	
2022107183	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PALMULINE - LOS LAGOS 66KV	1337 1338	PANGUPULI - LOS LAGOS 66KV C1 PALMULINE - PANGUPULI 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Trabajos coordinados con empresa S75.	Bajo	Actividades: Reemplazo aislador lineal, instalación de manta protectora y gomas chapa. Restricciones: Restricción a la recomendar. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Palmuline - Los Lagos, C1. Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Biosensores del jefe de faena: No hay. Observaciones: No recomendar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 09:45	04-01-23 20:52	
2022108084	Línea	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA MINERA CERRO COLADADO LTDA	374	Intervención	Origen Externo	Programada	1028	POZO ALMONTE - CERRO COLADADO 110KV	1889	POZO ALMONTE - CERRO COLADADO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitación	A solicitud de ENGE se realizarán trabajos de Lavado de Aislación en la línea 110 KV Pozo Almonte - Cerro Coladado. MPE. No recomendar interruptores. SE Cerro Coladado NR S214, SE Pozo Almonte NR S215, NR S216.	El riesgo es bajo debido a la naturaleza del trabajo de lavado y a las condiciones de No Recomendar interruptores. SE Cerro Coladado NR S214, SE Pozo Almonte NR S215, NR S216.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 08:00	04-01-23 16:00	04-01-23 08:32	04-01-23 10:10		
2022116498	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	951	NANCAGUA - PANAFUE 66KV C1	1111	NANCAGUA - PANAFUE 66KV C1	Roca y poder franja serendibine	Sin limitación	Pda y Roca franja de serendibine	Riesgo controlado, según procedimiento de seguridad interno de CSE Transmisión.	Se requiere el bloque de la recomendar interruptor S282 de S/E Paquiyá (S75) como medida de precaución antes de retirar el bloque de la recomendar de los equipos de S75. Se encuntra coordinado mediante SDDI inter-empresas. No considera transferencia de carga o desconexión a clientes líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 08:52	04-01-23 16:24	
2022111300	Línea	Ejecución Extensa	MINERA COLLAPALHU	175	Intervención	Origen Interno	Programada	1098	LAGUNAS - COLLAPALHU 220KV	3697 3698 3724 3725 3694 3695 3723 3724 3725	LAGUNAS - EST. 3697 220KV C2 EST. 3698 - EST. 3722 220KV C2 EST. 3724 - EST. 3694 220KV C2 LAGUNAS - EST. 3697 220KV C1 EST. 3695 - EST. 3722 220KV C1 EST. 3723 - EST. 3694 220KV C1 EST. 3724 - EST. 3694 220KV C1 EST. 3725 - COLLAPALHU 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitación	LAVADO DE AISLACIÓN DE LÍNEA 220 KV LAGUNAS - COLLAPALHU CIRCUITOS N° 1 Y 2.	DESCARGA ELÉCTRICA POR LAVADO DE AISLACIÓN	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 09:24	04-01-23 13:28		
2022112877	Línea	Ejecución Extensa	ELETREANS S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	143	CARRERA PRITO - SECCIONADORA SAN ANDRÉS 220KV	3256 3258	CARRERA PRITO - EST. 41 220KV LT C1 TAP ZONA DE CADA - RAED 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado de aislación de la LT 220 KV Carrera Prito - Seccionadora San Andrés, Oms N° 1 y N° 3.	Riesgo bajo, trabajo programado y controlado.	Se considerará la precaución de no recomendar en ambos extremos de la línea. Precaución de no recomendar interruptores S215, S213 y S214 por S/E Carrera Prito y en coordinación con SAKSA por no recomendar interruptores S217, S218, S219 y S215 en S/E San Andrés.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 08:35	04-01-23 10:15	
2022113171	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1395	CONDONES - PARNACOTA 220KV	3199	CONDONES - PARNACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	1.220KV (Condones-Parnacota, C1, Lavado de aislación, en instalación energizada Simple Circuito), Estructura(s) E130 - E142, Total: 286 CAD. Fecha de ejecución: 03-10-2023, Plano Entrega Informe: 7 días. fin trabajos, OOMM: 8257134	Bajo	Actividades: 1.220KV (Condones-Parnacota, C1, Lavado de aislación, en instalación energizada Simple Circuito), Estructura(s) E130 - E142, Total: 286 CAD. Fecha de ejecución: 03-10-2023, Plano Entrega Informe: 7 días. fin trabajos, OOMM: 8257134 Restricciones: Condones, S212 No recomendar Parnacota, S211 No recomendar Instalaciones en Riesgo: 1.220KV (Condones-Parnacota, C1 Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosensores del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 08:46	04-01-23 20:52	
2022113612	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	438	CHARRUA - RAED 220KV	231 234	CHARRUA - TAP ZONA DE CADA 220KV C2 TAP ZONA DE CADA - RAED 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	No recomendar interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Restricciones: Blokaje a la recomendar. Instalaciones en Riesgo: 1.220V Raico-Charrúa, C1 o 1.220V Raico-Palmuco-Charrúa, C2. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosensores del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 09:45	04-01-23 20:52	
2022116208	Línea	Ejecución Extensa	MINERA SPINEX S.A.	385	Intervención	Origen Interno	Programada	1530	PALLATA - ENCUENTRO 220KV	3579	EST. 1570 - ENCUENTRO 220KV C1 [EN REVISIÓN]	Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado de aislación medido energizado pñón remoto e estructura de línea 220KV ENC-Encuentro Pallas. Desde línea a División dist	Trabajo de lavado aislación, línea 220KV entre S42 Encuentro Pallas, Desde línea a División dist	Lavado de aislación a ext. cadenas de anclaje, sustentación estructura general, nivel de riesgo bajo. Se mantendrá contacto directo con centro de control.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 08:00	04-01-23 19:00	04-01-23 09:14	04-01-23 00:00	

**Reporte Descomposicion/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 24-03-2023 16:27:47  
 Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC  
 Total registros General: 172  
 Total registros Línea: 83

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Contratado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202214517	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	132	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIBIRCA 154KV	1373 1374 1375 1376 1407 1437 1438	ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C2 VILASECA - TAP TUNDE 154KV C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TELCOCO 154KV C2 TAP TUNDE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 TAP TUNDE - RANCAGUA 154KV C2 TAP TELCOCO - TAP MALLA NUEVA 154KV C2 TAP MALLA NUEVA - TINGUIBIRCA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos asociados a proyecto NUP 897 Seccionamiento S/E Punta de Corbié. Para desmontaje/montaje para Inspección y Normalización reemplazo de TTRP en paño Palto AL, A3, A4 y A6.	Actividades: S/E Punta de Corbié. Desmontaje/montaje para Inspección y Normalización de Transformadores de potencial (tercer) inductivos asociados a los paños AL, A3, A4 y A6 de las Diagonales N° 1 y N° 2 (Fuera de Servicio). Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación. Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Tinguiririca-Ranquea-A. Jahué, Circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: 1.154KV Tinguiririca-Ranquea-A. Juh, C1 o 1.154KV Tinguiririca-Ranquea-A. Juh, C1 Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con puntos energizados. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación P. de Corbié, Delimitar zona de trabajo mantener distancia eléctrica con equipos energizados.- Instalación de tierras provisionales de bloques jefe de faena en transformadores de potencial. del Palto AL, A3, A4 y A6.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-03-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 04:45	04-03-23 20:52		
202214318	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	132	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIBIRCA 154KV	1388 1389 1390 1391 1392 1393 1404 1405 1406	ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C1 VILASECA - TAP PANE 154KV C1 TAP PANE - TAP TUNDE 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TELCOCO 154KV C1 TAP TUNDE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1 TAP TUNDE - RANCAGUA 154KV C1 TAP TELCOCO - TAP MALLA NUEVA 154KV C1 TAP MALLA NUEVA - TINGUIBIRCA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos asociados a proyecto NUP 897 Seccionamiento S/E Punta de Corbié. Para desmontaje/montaje para Inspección y Normalización reemplazo de TTRP en paño Palto AL, A3, A4 y A6.	Actividades: S/E Punta de Corbié. Desmontaje/montaje para Inspección y Normalización de Transformadores de potencial (tercer) inductivos asociados a los paños AL, A3, A4 y A6 de las Diagonales N° 1 y N° 2 (Fuera de Servicio). Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación. Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Tinguiririca-Ranquea-A. Jahué, Circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: 1.154KV Tinguiririca-Ranquea-A. Juh, C1 o 1.154KV Tinguiririca-Ranquea-A. Juh, C1 Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con puntos energizados. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación P. de Corbié, Delimitar zona de trabajo mantener distancia eléctrica con equipos energizados.- Instalación de tierras provisionales de bloques jefe de faena en transformadores de potencial. del Palto AL, A3, A4 y A6.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-03-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 04:45	04-03-23 20:52		
202216513	Línea	Ejecución Exitosa	BIOMERGENS FORESTALES SPA	236	Intervención	Origen Interno	Programada	711	NODO NACRIMIENTO - SF ENERGIA 220KV	1176	NODO NACRIMIENTO - SF ENERGIA 220KV C1	Lavado de Asilación	Sin limitaciones	Lavado de asilación Tramo TO Nacimiento.- S/E Santa Fe Energía desde estructura 401, 404 a 407 y 14 y 14. Se bloqueará la reconexión de todos los interruptores que conforman la línea. 220KV. S/E Chiriquí. 220V. S/E Lupo. 220V Central Santa Fe Energía. 5282 S/E Santa Fe y 5283 S/E PBY.	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de control y seguridad.	Lavado de asilación-Tramo TO Nacimiento.- S/E Santa Fe Energía desde estructuras 401, 404 a 407 y 14 y 14. Se bloqueará la reconexión de todos los interruptores que conforman la línea. 220KV. S/E Chiriquí. 220V. S/E Lupo. 220V Central Santa Fe Energía. 5282 S/E Santa Fe y 5283 S/E PBY.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-03-23 08:00	04-01-23 17:00	04-01-23 15:16	04-03-23 15:15	
202214385	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1613	RAHUR - FRUTILLAR NORTE 220KV	3799 3800	EST. 336 - EST.1 C1. 220KV C1 EST. 1 C1 C1 - FRUTILLAR NORTE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Instalación de Pernos y Gornos Chinos 2.0 desde la Estructura 337 a la Estructura 110.-	Bajo	Lavado de Asilación y Bloqueo de circuitos. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 V Rahur - Frutillar Norte C1.- Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-03-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 04:45	04-03-23 20:52	
202214612	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	2096 2097	EST. 373A - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 TAP MONTE REDONDO - EST. 248 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reemplazo de crucetas (Fermín y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito)	Medio	Actividades: Reemplazo de crucetas (Fermín y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito). REMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N° 1 y 2 EN ESTR. 244 a 272. INSPECCION ESTRUCTURA COMPLETA EN ESTR. 244 a 259. (No considera crucetas ni escalines). Nota 1: No se están crucas de líneas con terreno en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos. Restricciones: Subestación Punta Sierra, 5212 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Punta Sierra, 5212 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Punta Sierra, 5212 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación La Cebada, 5212 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación La Cebada, 5212 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Tap off Monte Redondo, 5212 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Punta Sierra - La Cebada C1 o 1. 220KV Punta Sierra - La Cebada C2 Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			04-03-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 04:45	04-03-23 20:52	
202214613	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3113	EST. 373B - EST. 2548 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reemplazo de crucetas (Fermín y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito)	Medio	Actividades: Reemplazo de crucetas (Fermín y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito). REMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N° 1 y 2 EN ESTR. 244 a 272. INSPECCION ESTRUCTURA COMPLETA EN ESTR. 244 a 259. (No considera crucetas ni escalines). Nota 1: No se están crucas de líneas con terreno en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos. Restricciones: Subestación Punta Sierra, 5212 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Punta Sierra, 5212 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Punta Sierra, 5212 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación La Cebada, 5212 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación La Cebada, 5212 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Tap off Monte Redondo, 5212 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Punta Sierra - La Cebada C1 o 1. 220KV Punta Sierra - La Cebada C2 Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			04-03-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 04:45	04-03-23 20:52	
202214620	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	185	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	1352	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de asilación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE ASILACION, ESTRUCTURAS N° 1 y 137A.	Bajo	Actividades: Lavado de asilación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE ASILACION, ESTRUCTURAS N° 1 y 137A. Restricciones: Subestación Los Vilos, 5218 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Los Vilos, 5218 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Las Palmas, 5212 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Las Palmas, 5214 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Los Vilos Las Palmas, C1 o 1. 220KV Los Vilos Las Palmas, C2 Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			04-03-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 04:45	04-03-23 15:31	
202214621	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	185	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	1408	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de asilación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE ASILACION, ESTRUCTURAS N° 1 y 137A.	Bajo	Actividades: Lavado de asilación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE ASILACION, ESTRUCTURAS N° 1 y 137A. Restricciones: Subestación Los Vilos, 5218 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Los Vilos, 5218 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Las Palmas, 5212 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Las Palmas, 5214 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Los Vilos Las Palmas, C1 o 1. 220KV Los Vilos Las Palmas, C2 Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			04-03-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 04:45	04-03-23 15:31	
202214660	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLOMBIA 220KV	1348	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLOMBIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de asilación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE ASILACION, ESTRUCTURAS N° 12 a 24A, LAVADO DE ASILACION, ESTRUCTURAS PENDIENTE N° 21 y 24, 61 a 63, 148	Bajo	Actividades: Lavado de asilación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE ASILACION, ESTRUCTURAS N° 12 a 24A, LAVADO DE ASILACION, ESTRUCTURAS PENDIENTE N° 21 y 24, 61 a 63, 148 Restricciones: Subestación P. Acaicir, 5212 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación P. Acaicir, 5212 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación P. Coladora, 5212 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación P. Coladora, 5214 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación P. Coladora, 5215 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Instalaciones en Riesgo: 1. 220V Pan de Azúcar-Punta Colada, C1 o 1. 220V Pan de Azúcar-Punta Colada, C2 Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			04-03-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 10:00	04-03-23 20:52	
202214661	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLOMBIA 220KV	1359	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLOMBIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de asilación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE ASILACION, ESTRUCTURAS N° 162 a 24A, LAVADO DE ASILACION, ESTRUCTURAS PENDIENTE N° 21 y 24, 61 a 63, 148	Bajo	Actividades: Lavado de asilación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE ASILACION, ESTRUCTURAS N° 162 a 24A, LAVADO DE ASILACION, ESTRUCTURAS PENDIENTE N° 21 y 24, 61 a 63, 148 Restricciones: Subestación P. Acaicir, 5212 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación P. Acaicir, 5212 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación P. Coladora, 5212 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación P. Coladora, 5214 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación P. Coladora, 5215 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Instalaciones en Riesgo: 1. 220V Pan de Azúcar-Punta Colada, C1 o 1. 220V Pan de Azúcar-Punta Colada, C2 Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			04-03-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 10:00	04-03-23 20:52	



**Reporte Descomposición/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 24-03-2023 16:27:47  
 Estado: Pendiente, Aprobado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Rechazo CDC  
 Total registros General: 172  
 Total registros Linea: 83

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Subtítulo	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Presencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202214095	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1566	CARDONES - ALGAROBAL 220KV	3652	CARDONES - EST 434-220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 348 a 368	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 348 a 368 Restricciones: Subestación Algarobal, 522 con bloqueo a la recomposición inmovilizada Subestación Algarobal, 522 con bloqueo a la recomposición inmovilizada Subestación Cardones, 524 con bloqueo a la recomposición inmovilizada Subestación Cardones, 524 con bloqueo a la recomposición inmovilizada Instalaciones en Riesgo: 220KV Algarobal/Cardones/C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosenos del jefe de faena: Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Nueva circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Nueva circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Biosenos del jefe de faena: Sulfatación y delimitación de la zona de trabajo Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Nueva circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Nueva circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Biosenos del jefe de faena: Sulfatación y delimitación de la zona de trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 04:45	04-01-23 15:30		
202213958	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1310	SECCIONADORA LO AGUIRRE - CERRO NAIVA (TRANSELEC) 220KV	2995 3143 3282	EST 254N - EST 628 220 KV C2 SECCIONADORA LO AGUIRRE - EST 234 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Nueva circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Nueva circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Biosenos del jefe de faena: Sulfatación y delimitación de la zona de trabajo Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Nueva circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Nueva circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Biosenos del jefe de faena: Sulfatación y delimitación de la zona de trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 04:45	04-01-23 20:52		
202213957	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1310	SECCIONADORA LO AGUIRRE - CERRO NAIVA (TRANSELEC) 220KV	2994 3143 3283	EST 254 - EST 624 220 KV C1 SECCIONADORA LO AGUIRRE - EST 234 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Nueva circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Nueva circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Biosenos del jefe de faena: Sulfatación y delimitación de la zona de trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 04:45	04-01-23 20:52		
202215074	Línea	Ejecución Extensa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1595	CENTRAL ALFARAL - TAP CENTRAL MATEINES 110KV	3751	CENTRAL ALFARAL - TAP CENTRAL MATEINES 110KV C1	Roca y poda de franja	Sin limitaciones	Poda y roca de línea bajo la franja de servidumbre	Bajo	Riesgo controlado; trabajos se desarrollarán con supervisión presente En caso de operación automática, NO reconectar en SE Alto Mapa Interventor 5291 - SE MATEINES INTERCEPTOR 5292 - SE HUELVA INTERCEPTOR 5297	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	04-01-23 08:00	04-01-23 17:00	04-01-23 08:15	04-01-23 14:58		
202215126	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV C1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV 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 500 KV Ancoa-Alto Jahuel, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosenos del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Ancoa-Alto Jahuel C1.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 05:20	04-01-23 20:52		
202215306	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	176	ITAHUE - TINGURRICA 154KV	1265 1286	ITAHUE - TAP OFF TENO 154KV C1 TAP OFF TENO - TINGURRICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Bahú-Convento Vajo, C1 o Línea 154 KV Bahú-Tingurrica, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosenos del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Bahú-Convento Vajo, C1 o Línea 154 KV Bahú-Tingurrica, C1.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 04:45	04-01-23 20:52		
202215307	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1350	SECCIONADORA CONVENTO VEO 154 KV	3308 3309	ITAHUE - TAP OFF TENO 154KV C1 TAP OFF TENO - SECCIONADORA CONVENTO VEO 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 Bahú-Convento Vajo, C1 o Línea 154 KV Bahú-Tingurrica, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosenos del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Bahú-Convento Vajo, C1 o Línea 154 KV Bahú-Tingurrica, C1.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 04:45	04-01-23 20:52		
202215571	Línea	Ejecución Extensa	CHILCANTA TRANSDONSA S.A.	1884	Intervención	Origen Interno	Programada	576	LASUNA VERDE - SAN ANTONIO 66KV	780 842	ALGAROBAL NORTE - TAP ALGAROBAL 66KV C1 ALGAROBAL NORTE - TAP ALGAROBAL 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Por trabajo relacionado al proyecto N°P 884, se requiere producción en la línea 66 KV Lagunas - Tap Algarobal C1 y C2, en especifico al armado de la nueva estructura 1335/2726. Ambos circuitos se mantendrán energizados.	Nivel de Riesgo bajo; trabajo programado	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 08:44	04-01-23 21:00			
202215689	Línea	Ejecución Extensa	TRANSDONSA MELIPUECO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CINCO - MELIPUECO 110KV C1	3048 3049	CINCO - MELIPUECO 110KV C1	Roca y poda franja	Sin limitaciones	Roca, poda, talá menor y chipco en franja de servidumbre.	Bajo	Para, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 08:48	04-01-23 18:15		
202215794	Línea	Ejecución Extensa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MATRIENCLO 220KV C1	116 182	GUACOLDA - MATRIENCLO 220KV C1 GUACOLDA - MATRIENCLO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación Línea 3x220 KV Guacolda - Matrienclo C1 y 2.	Bajo	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas de mitigación correspondiente	SE Matrienclo: No reconectar interruptores 5225 - 5226, SE Guacolda: No reconectar interruptores 5221 - 5222.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 08:21	04-01-23 21:35	
202215816	Línea	Ejecución Extensa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MATRIENCLO 220KV C2	1088 1089	GUACOLDA - MATRIENCLO 220KV C2 GUACOLDA - MATRIENCLO 220KV C3	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación Línea 2x220 KV Guacolda - Matrienclo C3 y 4.	Bajo	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas de mitigación correspondiente	SE Matrienclo: No reconectar interruptores 5229 - 5230, SE Guacolda: No reconectar interruptores 5223 - 5224.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	04-01-23 08:00	04-01-23 16:00	04-01-23 08:21	04-01-23 21:35	
202215842	Línea	Ejecución Extensa	AES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1109	NORGNER - CRUCERO 220KV	2055 2056 2057 2058 2059 2060 2066	NORGNER - TAP OFF BARRILES 220KV C1 TAP OFF LA CRUZ 220KV C1 TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación línea Norgner - Crucero C1 y C2 y C3 y 4.	Bajo	Se consideran las medidas pertinentes para desmantelar trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Norgner/5241 y Recambio/ 175-5212/ 5212, S/E Conos Señalador Recambio/ 175-5213/ 5213, S/E La Cruz/Armatel y N°5201 - 5202/ 5201 - 5202, S/E Bariles Señalador N°5201 - 5202 - 5201.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 08:18	04-01-23 21:00	
202215900	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1503	CERRO NAIVA - NUEVA LAOPA 220KV	3541 3542	EST 40 - CERRO NAIVA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con ENEL TA.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Cerro Naiva - Nueva Laopa circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Cerro Naiva - Nueva Laopa circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosenos del jefe de faena: Sulfatación y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 04:45	04-01-23 20:52		
202215901	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1503	CERRO NAIVA - NUEVA LAOPA 220KV	3546	EST 40 - CERRO NAIVA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con ENEL TA.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Cerro Naiva - Nueva Laopa circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Cerro Naiva - Nueva Laopa circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosenos del jefe de faena: Sulfatación y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 04:45	04-01-23 20:52		
202215920	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	928	POLOAQUE - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV	1268	SECCIONADORA LO AGUIRRE - POLCAPCO 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Lo Aguirre - Polcapco circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Lo Aguirre - Polcapco circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosenos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 04:45	04-01-23 15:30		
202215921	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	928	POLOAQUE - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV	1370	POLOAQUE - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Lo Aguirre - Polcapco circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Lo Aguirre - Polcapco circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosenos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 04:45	04-01-23 15:30		
202215926	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	1573 1641	ALTO JAHUEL - EL RODEO 500KV C1 EL RODEO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Medición de malla a tierra en estructuras.	Bajo	Actividades: Medición de malla a tierra en estructuras. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Biosenos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	04-01-23 08:00	05-01-23 18:00				
202215927	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	1371 1372	SECCIONADORA LO AGUIRRE - EL RODEO 500KV C2 EL RODEO - ALTO JAHUEL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Medición de malla a tierra en estructuras.	Bajo	Actividades: Medición de malla a tierra en estructuras. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Biosenos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	04-01-23 08:00	05-01-23 18:00				
202216030	Línea	Ejecución Extensa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1566	CARDONES - ALGAROBAL 220KV	3653 3657	EST 341C - ALGAROBAL 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación estructuras N° 348 a 368, según 5001 N° 1, Transmisión.	Bajo	Se tomaron todas las medidas de seguridad para realizar un trabajo seguro. Riesgo bajo.	S/E Algarobal: No reconectar 5213, No reconectar 5212	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 06:33	04-01-23 14:22	
202216252	Línea	Ejecución Extensa	CGE TRANSDONSA S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	216	SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CARRAS 66KV	486 487	SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CARRAS 66KV C1	Roca y poda franja	Sin limitaciones	Realizara trabajos de poda y roca.	Bajo	Por trabajos de poda y roca en tramo de IT 66KV San Vicente T7 las cabras, se requiere el bloqueo de recomposición del interruptor 5284 de SE San Vicente. Sin consumo afectado.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 09:09	04-01-23 17:07		
202216499	Línea	Ejecución Extensa	CGE TRANSDONSA S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	337	EL MIRANDA - LORETO 66KV C1	358 358	LO MIRANDA - LORETO 66KV C1	Roca y poda franja	Sin limitaciones	Poda y roca franja de servidumbre	Bajo	Riesgo controlado aplicando procedimiento de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere el bloqueo de recomposición del interruptor 568V 5282 de SE Lo Miranda. Sin consumo afectado.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 09:06	04-01-23 18:24	
202216797	Línea	Ejecución Extensa	SQM SALAR S.A [Bn_Revisión]	1762	Intervención	Origen Interno	Programada	1639	ACCESO NORTE - CARBONATO 110KV [Bn_Revisión]	1802	ACCESO NORTE - CARBONATO 110KV C1 [Bn_Revisión]	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación Línea 110KV Acceso Norte - Carbonato, incluir equipos primarios de SE Carbonato.	Bajo	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E Acceso Norte: No reconectar 5291, S/E Carbonato: No reconectar 5397L	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	04-01-23 08:00	04-01-23 17:00	04-01-23 04:45	04-01-23 11:29	
202216803	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	170	HUALPEN - LASGULLAS 154KV C1	1330 1331 1332	TAP PFC - LASGULLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MARAL 154KV C1 TAP MARAL - TAP PFC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Inspección de línea por corrosión en Línea 221 Guindó Lagunillas y Línea 154 KV Hualpen - Lagunillas en estructuras 16 17, 18 19, 20 21, 22 23 y 24 a 48. Restricciones: Bloqueo a la recomposición. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Hualpen-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Guindó-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosenos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 04:45	04-01-23 22:40		
202216804	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1653	HUALPEN - GUINDO 220 KV [Bn_Revisión]	3961	HUALPEN - EST 48A 220 KV C1 [Bn_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Inspección de línea por corrosión en Línea 221 Guindó Lagunillas y Línea 154 KV Hualpen - Lagunillas en estructuras 16 17, 18 19, 20 21, 22 23 y 24 a 48. Restricciones: Bloqueo a la recomposición. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Hualpen-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Guindó-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosenos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 04:45	04-01-23 22:40		
202217021	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINGUE - LOS LASGOS 66KV C1	1337 1338	PULLINGUE - LOS LASGOS 66KV C1 PULLINGUE - PANGULPUE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos coordinados con empresa STS.	Bajo	Actividades: Respostas a las inspecciones, instalación de manta protectora y gorros chinos. Restricciones: Bloqueo a la recomposición. Instalaciones en Riesgo: Línea 66V Pullingue - Los Lagos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosenos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 04:45	04-01-23 20:52		
202217131	Línea	Ejecución Extensa	CAP CAP	2081	Intervención	Origen Interno	Programada	796	CARDONES - SECCIONADORA LIANO DE LIAMPLOS 220KV	1622	CARDONES - SECCIONADORA LIANO DE LIAMPLOS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación de estructuras de LTE 1 y 220 KV Cardones - Línea de Llampos con sistema energizado. Se solicita no reconectar 5288 S/E Cardones y no reconectar 5215 S/E Seccionadora Línea de Llampos.	Bajo	Nivel de riesgo habitual uso de los procedimientos de trabajos.	Trabajo rutinario.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 06:11	04-01-23 21:05	
202217157	Línea	Ejecución Extensa	CGE TRANSDONSA S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	380	QUELENTADO - LAS ANANAS 110KV	620 627 628 629 630 631 632 633 634 635 636 637 638 639 640 641 642 643 644 645 646 647 648 649 650 651 652 653 654 655 656 657 658 659 660 661 662 663 664 665 666 667 668 669 670 671 672 673 674 675 676 677 678 679 680 681 682 683 684 685 686 687 688 689 690 691 692 693 694 695 696 697 698 699 700 701 702 703															

**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 24-03-2023 16:27:47  
 Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC  
 Total registros General: 172  
 Total registros Línea: 88

Número	Tipos	Estado	Empresa	M. Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajos a Realizar	Comentarios Adicionales	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin		
2022117182	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	513	CHAMRIA - CONCEPCION 220V C1	1320	CHAMRIA - CONCEPCION 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No reconectar los interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Inspección exhaustiva y evaluación de las estructuras de acero contra de la Línea 220 KV Chama-Concepción. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Chama-Concepción, C1. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bisques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	04-01-23 08:00	04-01-23 08:00	04-01-23 04:45	04-01-23 20:52		
2022117211	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSDARSON S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	406	TAP ALTO MELIPILLA - BOLLENAR 110KV C1	618	TAP ALTO MELIPILLA - BOLLENAR 110KV C1	Roca y poda franja vendedadora	Sin limitaciones	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Bloqueo de Reconexión de Interruptor S289D de SE Tap Alto Melipilla. Actividades: Roca en Franja vendedadora. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Chama-Concepción, C1. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bisques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	04-01-23 08:00	04-01-23 08:00	04-01-23 09:18	04-01-23 16:36			
2022118611	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	438	CHAMRIA - RALCO 220V C1	635	CHAMRIA - RALCO 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Inspección exhaustiva y evaluación de las estructuras de acero contra de la Línea 220 KV Chama-Concepción. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Chama-Concepción, C1. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bisques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	04-01-23 08:00	04-01-23 08:00	04-01-23 04:45	04-01-23 20:52			
2022117395	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSDARSON S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1701	PUNTAQUE - EL SAUCE 66KV C1	245	PUNTAQUE - EL SAUCE 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Reemplazo de postes y cruces de madera en metal estándar, por postes de hormigón y cruces metálicas, en algunas estructuras con deterioro.	Trabajo de bajo riesgo. Se han realizado los análisis y tomado en cuenta todos las consideraciones necesarias para una buena ejecución.	Durante la desconexión, los consumos asociados a SE El Sauce, serán alimentados desde S/E Combarbalá a través de la línea 66 KV El Sauce - Combarbalá.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	04-01-23 08:00	04-01-23 08:00	04-01-23 09:38	04-01-23 18:04			
2022114458	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1044	ATACAMA - EMERALDA 220V C1	1932	ATACAMA - EMERALDA 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Instalación y Reparación de Arís Instalados en LAT Atacama-Emeralda.	Otro Tipo de Trabajo	Instalación y Reparación de Arís Instalados en LAT Atacama-Emeralda.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	04-01-23 08:00	13-01-23 18:00				
2022115658	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1072	MUELLE - GUAYAVEAS 110V C1	1885	MUELLE - TAP OFF SARECABUR 110V C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación a línea de alta tensión con método a distancia.	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad	condiciones Requeridas: Sellar los SE Muelle S2H1 S2H2 S2H4 - SE Sarecabur S2H1 S2H2 - SE Licuaburu S2H1 S2H2 - SE Guayaqueas S2H1 S2H3	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 08:31	04-01-23 16:50			
2022116328	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Externo	Programada	1046	ATACAMA - O'HIGGINS 220V C1	1942	ATACAMA - EST. 1-202 220V C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado aisladores a equipos primarios de paflo, paflo R, aisladores de pedestal asociados a marca línea, marca de barra principal sección N° 3 y N° 2 y de transferencia	Riesgo Bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	A solicitud de Transelc se requiere orden de no reconectar LT 220KV Atacama - O'Higgins C1 y C2. S/E Atacama S213 y S210. S/E Paflo S216 y S216. S/E Paflo S216 y S216. S/E Paflo S216 y S216. S/E Paflo S216 y S216.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 08:52	04-01-23 18:24			
2022117502	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1360	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajo previo Proyecto "NIP 3718 MM Reemplazo de la protección sistema 1 del paflo B2 de S/E Ovale 66 KV". Pruebas de Control y Verificación de Protecciones de Paflo de Línea.	Solicitud de requerimiento de Elementos, quien deberá identificar los riesgos y las medidas para mitigarlos. Sin embargo cabe mencionar que se ar en curso de la línea en construcción V de la línea de 220 KV Punta Colodada - Nueva Línea Nueva Franja de Anillo - Punta Colodada 220KV, 240000VA y Nueva Línea Nueva Franja de Anillo - Punta Colodada 220KV, 240000VA.	Pruebas de Control y Verificación de Protecciones de Paflo de Línea. SE Ovale: Trabajo previo Proyecto "NIP 3718 MM Reemplazo de la protección sistema 1 del paflo B2 de S/E Ovale 66 KV". Pruebas de Control y Verificación de Protecciones de Paflo de Línea correspondiente a potenciales hacia P51 del paflo B2 - 2) Inyección seguridad agua al paflo B2 - 3) Revisión, normalización y prueba de control de la reconexión del paflo B2 - 3) Prueba RT desde la nueva protección sistema 1 ABB, hacia interruptor S282 y S288. Nota 1: Por pruebas RT en conjunto con S288, se debe de solicitar a disposición el S288 y desconexión de paflo B8 a CSE Nueva 2. 050KV Los Molles-Ovale, C2 quedará neutral desde S/E Molles. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 66 KV Ovale C1 050KV Los Molles-Ovale, C1 Temperatura de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bisques del jefe de faena: Subestación Ovale, Tablero de control paflo B2 Delimitar y/o sellar la zona de trabajo. Subestación Ovale, Sala de Control y Protecciones Transelc, Armar protecciones B2 Delimitar y/o sellar la zona de trabajo. Subestación Ovale, Caja de agrupamiento S282 Delimitar y/o sellar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	04-01-23 08:00	04-01-23 17:00	04-01-23 12:17	04-01-23 18:13			
2022117545	Línea	Ejecución Exitosa	SAN JUAN S.A.	341	Intervención	Origen Externo	Programada	902	PUNTA COLODADA - FAROLE EOLICO SAN JUAN 220V C1	1755	PUNTA COLODADA - FAROLE EOLICO SAN JUAN 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Obra De Montaje de Fabricación y Tendido de Conductor de la Nueva Línea de Transmisión Nueva Matancera - Punta Colodada 220KV, 240000VA y Nueva Línea Nueva Franja de Anillo - Punta Colodada 220KV, 240000VA.	Solicitud de requerimiento de Elementos, quien deberá identificar los riesgos y las medidas para mitigarlos. Sin embargo cabe mencionar que se ar en curso de la línea en construcción V de la línea de 220 KV Punta Colodada - Nueva Línea Nueva Franja de Anillo - Punta Colodada 220KV, 240000VA y Nueva Línea Nueva Franja de Anillo - Punta Colodada 220KV, 240000VA.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	04-01-23 08:00	04-01-23 20:00	04-01-23 08:05	04-01-23 17:59			
2022112109	Línea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISION EL TENIENTE	357	Desconexión	Origen Interno	Programada	852	MINERO - EL COBRE 110V C1	1654	SECCION 1 DE 1 110V C1	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Personal de CESEO realizará mantenimiento normal en paflo H20 de S/E Minero, considero intervenir los siguientes equipos: PPH20, PH20, BPH20-3, BPH20-3T, TCH20 y S2H20.	Contacto con energía Arc Flash. Esos Riesgos mencionados se encuentran controlados mediante procedimientos de trabajo, todos estos riesgos son calculados por empresa CESEO.	Personal de CESEO realizará mantenimiento normal en paflo H20 de S/E Minero, considero intervenir los siguientes equipos: PPH20, PH20, BPH20-3, BPH20-3T, TCH20 y S2H20. Restricciones: Subestación Minera, S215, S218 No reconectar. Subestación Minera, S215, S216, S218, S219 No reconectar. Terminos, SE Tap Off Saice, S213 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Atacama-Miraflo, C1 o 1 220KV Atacama-Miraflo, C2. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bisques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 08:18	04-01-23 18:34			
2022113727	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1046	ATACAMA - MIRAFLO 220V C1	1933	ATACAMA - EST. N°76 - 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito).	Bajo	Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito).	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 04:45	04-01-23 20:52	
2022114675	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	763	MATENCILLO - CASERONES 220V L2 C2	1462	MATENCILLO - ESTRUCTURA 2H 220V L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION.	Bajo	Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 04:45	04-01-23 19:32
2022114674	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	762	MATENCILLO - CASERONES 220V L1 C1	1458	MATENCILLO - ESTRUCTURA 2H 220V L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION.	Bajo	Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 04:45	04-01-23 19:32
2022115398	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSDARSON S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	327	SLUPS - CHOPPA 110V C1	3125	EST. CHOPPA 110V C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación con instalación en servicio. Considera Bloqueo de reconexión en interruptor S294 de SE Choppa y S292 en S/E Elafel.	Riesgo bajo durante todo el trabajo se maneja planificada y controlada en tiempo.	Bisques del jefe de faena: No hay. Actividades: Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION. ESTRUCTURAS N° 01 a 90 Restricciones: Subestación Matencillo, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Matencillo, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Caserones, S213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Tap Off Inyección, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1 220V Matencillo-Caserones, C1 o 1 220V Matencillo-Caserones, C2 Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bisques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 09:46	04-01-23 15:59			
2022117170	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSDARSON S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	354	LAS ARANAS - EL PELICANO 66KV C1	598	LAS ARANAS - EL PELICANO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Ausencia de obra con LEE. modificaciones de LTT comando cámara de la fruta	Medio trabajo con LEE.	Se requiere bloqueo de reconexión de SE de las Aranas - Trabajos asociados a NUP 3471 500D-34-2022	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	04-01-23 08:00	04-01-23 20:00	04-01-23 08:22	04-01-23 18:42
2023000296	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHAMRIA - HUAPLEN 220V C1	6027	EST. 1-202 220V C1 (Bn, REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Actividades: Trabajo solicitado por Odra Fuente Industrial, para construcción de Andamios para variante 3A y 4A y paflo a la línea (Escalonación, Entubamientos, Reemplazo de MLI).	Instalación con riesgo: 1 220V Chama-Chamria, C1. Temperatura: Durante la faena. Nivel de riesgo: Bajo.	Construcción de Andamios para Odra Fuente Industrial, para construcción de Andamios para variante 3A y 4A y paflo a la línea (Escalonación, Entubamientos, Reemplazo de MLI).	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 08:33	04-01-23 20:52	
2023000379	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSDARSON S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Fomose	387	RANCAGUA - ROSARIO 66KV	367	RANCAGUA - TAP MAESTRANZA 66V C1	Roca y poda franja vendedadora	Sin limitaciones	Realizar trabajo de poda y roca	Riesgo controlado, Trabajo a cargo de terceros.	Por trabajos de poda y roca en tramo de LT 66KV Rancagua - Fandilio Tablero, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor S284 S/E Rancagua. Sin consumos afectados. Tablero a cargo de Fandilio Tablero. Restricciones: Subestación Atacama, S215, S218 No reconectar. Subestación Minera, S215, S216, S218, S219 No reconectar. Terminos, SE Tap Off Saice, S213 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Atacama-Miraflo, C1 o 1 220KV Atacama-Miraflo, C2. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bisques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	04-01-23 08:00	04-01-23 16:00	04-01-23 08:30	04-01-23 09:32			
2022113728	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1046	ATACAMA - MIRAFLO 220V C1	1938	ATACAMA - EST. N°50 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito).	Bajo	Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito).	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 04:45	04-01-23 20:52	
2022115555	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSDARSON S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	882	GALLIGUAYOS - CALDERA 110V C1	389	TAP IMPULSION - CALDERA 110V C1	Otros Cables	Sin limitaciones	Mejoramiento de accesos a estructuras 89, 90	Riesgo medio controlado. Mejoramiento de accesos	Se requiere bloqueo de reconexión del S2H1 de SE Galliguayos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	04-01-23 08:00	04-01-23 18:00	04-01-23 11:23	04-01-23 19:39	
2022117073	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1112	O'HIGGINS - PUN 220V C1	2085	EST. N°2 - EST. N°2 220V C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 KV O'Higgins- Punt.	Riesgo bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en S/E Paflo S215. S/E Paflo S215.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	04-01-23 07:30	04-01-23 18:00	04-01-23 08:58	04-01-23 17:15	
2022117076	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1090	FARIELON - CHIMBARAZO 220V C1	2027	EST. N°2 - EST. N°2 220V C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 KV Farielon - Chimbarazo	Riesgo bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en S/E Farielon S212. S/E Chimbarazo S211.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	04-01-23 07:30	04-01-23 18:00	04-01-23 08:58	04-01-23 17:13	
2022117177	Línea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISION CHOLICACAMATA	357	Desconexión	Origen Interno	Programada	990	CHOLICACAMATA - 30 100V C1	1626	CHOLICACAMATA - 30 100V C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación paflo externo de S/E ID	Riesgo bajo, cliente toma todas las medidas para realizar un trabajo seguro.	S/E Cholicacamata: Albornos S2H10, BPH10-D, BPH10-D-3, BPH10-D-3. Cerrado BPH10-3T, S/E ID. Albornos S2H10, BPH10-D, BPH10-D-3, BPH10-D-3. Cerrado BPH10-3T.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	04-01-23 07:00	04-01-23 18:00	04-01-23 07:43	04-01-23 18:22		

**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 24-01-2023 16:27:47

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

Total registros General: 172

Total registros Línea: 88

Número	Tipo	Estado	Empresa	M. Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Prioridad	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202211390	Línea	Ejecución Entera	SETRANA COPPER - ALTOSORNOS	403	Intervención	Origen Interno	Programada	1004	ANTOPAGASTA - ALTO NORTE 110KV	1842	ANTOPAGASTA - TAP OFF LA NEGRA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitación por el.	Lavado de Aislación con método a distancia a equipos de patio en 5/6 Tap Off La Negra	Riesgo bajo. Se toman todas las medidas de seguridad para realizar un trabajo seguro.	S/6 Antofagasta No Reconectar S2H2. S/6 Almonester No Reconectar S2H2.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 07:00	04-01-23 17:00	04-01-23 07:23	04-01-23 11:59
202211715	Línea	Ejecución Entera	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	389	REGULADORA BAREL - LAS ANAÑAS 66KV	616	TAP OFF NHGE - LAS ANAÑAS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación por el.	Ausencia de obras modificaciones de LIT concesión comuna de la fruta comuna de San Pedro.	Bajo trabajo a realizar con desconexión programada.	Trabajos asociados a NUP-3471-3000-160-2023 línea actualmente se encuentra conestada en vacío.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 07:00	04-01-23 20:00	04-01-23 06:54	04-01-23 19:56
2022117408	Línea	Ejecución Entera	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1127	ANDALUCAN - HORCONES 66KV	3027 3028 3029 3030 3031 3032	ANDALUCAN - ESTRUCTURA 85 66KV C2 ESTRUCTURA 86 - ESTRUCTURA 92 66KV C2 ESTRUCTURA 92 - ESTRUCTURA 107 66KV C2 ESTRUCTURA 107 - ESTRUCTURA 128 66KV C2 ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - HORCONES 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación por el.	Desconexión del tramo Andalucía-Horcones N°2 por trabajos de proyecto NUP 1190 Aumento de Capacidad de Línea Tap Low-Horcones.	Riesgo controlado, trabajos con instalación desconectada y personal calificado.	La carga de la línea será transferida a línea Andalucía-Horcones N°1 a través de barra 66 HV de S/C Horcones.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 07:00	04-01-23 18:00	04-01-23 07:57	04-01-23 11:43
2022117410	Línea	Ejecución Entera	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1127	ANDALUCAN - HORCONES 66KV	3022	ANDALUCAN - ESTRUCTURA 92 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación por el.	Trabajos cercanos a la línea Andalucía-Horcones N°1 sobre línea Andalucía-Horcones N°2 de acuerdo a solicitud 2022117408.	Riesgo controlado, trabajos con instalación desconectada y personal calificado.	Se requiere bloqueo de reconexión del S2B1 de S/E Andalucía y S2B7 de S/E Horcones.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 07:00	04-01-23 18:00	04-01-23 07:58	04-01-23 11:43
2022116514	Línea	Ejecución Entera	CHILENITA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	576	LAGUNA VERDE - SAN ANTONIO 66KV	944 1612 948	TAP ALGARROBO - TAP SAN SEBASTIAN 66KV C2 TAP SAN SEBASTIAN - SAN SEBASTIAN 66KV C2 TAP SAN SEBASTIAN - SAN ANTONIO 66KV C2	Obras Civiles	Sin limitación por el.	Obras por NUP 884 , se procederá al montaje e fruje de nueva estructura a ubicarse entre las C1 y C2 de la Ya San Antonio - Tap Algarrobo (camino al portal 137 del circuito N°1, cabe destacar que ambos circuitos de la LT SA-Tap Alg. en este tramo están en paradas separadas). Circuito N°1 se mantendrá en servicio con los consumos de S/E San Sebastián.	Trabajo programado, nivel de riesgo	Obras por NUP 884 , se procederá al montaje e fruje de nueva estructura a ubicarse entre las C1 y C2 de la Ya San Antonio - Tap Algarrobo (camino al portal 137 del circuito N°1, cabe destacar que ambos circuitos de la LT SA-Tap Alg. en este tramo están en paradas separadas). Circuito N°1 se mantendrá en servicio con los consumos de S/E San Sebastián.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 07:00	04-01-23 19:00	04-01-23 07:03	04-01-23 11:22
2022116776	Línea	Ejecución Entera	GNL MEULLONES	368	Intervención	Origen Interno	Programada	1011	CHACAYA - GNL MEULLONES 110KV	1865	CHACAYA - EST. N°54 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitación por el.	Lavado antilación línea energizada, método a distancia.	Lavado antilación con método a distancia, riesgo bajo.	S/6 Chaquya - S2H1 No Reconectar S/6 GNL Meullones S2Q2 No Reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 06:30	04-01-23 16:00	04-01-23 08:48	04-01-23 14:30
2022117533	Línea	Ejecución Entera	ENGIE	1444	Intervención	Origen Interno	Programada	1006	CAPRICORNIO - ALTO NORTE 110KV	1862 1245 1246 1853	CAPRICORNIO - EST N°54 110KV C1 EST N°54 - TAP EL NEGRO 110KV C1 TAP EL NEGRO - EST N°28 110KV C1 EST N°28 - ALTO NORTE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitación por el.	Lavado de Aislación con método a distancia.	Riesgo bajo. Se toman todas las medidas de control para realizar un trabajo seguro.	S/6 Capricornio No Reconectar S2H2. S/6 Almonester No Reconectar S2H4.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 06:30	04-01-23 16:00	04-01-23 10:12	04-01-23 13:19
2022117535	Línea	Ejecución Entera	SETRANA COPPER - ALTOSORNOS	403	Intervención	Origen Interno	Programada	1004	ANTOPAGASTA - ALTO NORTE 110KV	1842	ANTOPAGASTA - TAP OFF LA NEGRA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitación por el.	Lavado de Aislación con método a distancia.	Riesgo bajo. Se toman todas las medidas de control para realizar un trabajo seguro.	S/6 Antofagasta No Reconectar S2H2. S/6 Almonester No Reconectar S2H2.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 06:30	04-01-23 16:00	04-01-23 08:07	04-01-23 09:38

## ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema Neomante del Coordinador Eléctrico Nacional por CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A.

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 05-01-2023 10:57

**Finalizado****Número:**

2023000046

**Solicitante:**

Leonardo Acuña Palma

**Empresa:**

CGE TRANSMISIÓN S.A.

**Tipo de Origen:**

Interno

**SubEstación:**

S/E TALCAHUANO

**Falla Sobre:**

transformador

**Elementos**

Tipo: transformadores3d - TALCAHUANO 154/69KV 75MVA 1

Nombre : TALCAHUANO 154/69KV 75MVA 1

Fecha Perturbacion : 05-01-2023 07:28

Fecha Normaliza : 06-01-2023 19:00

Protección : Rele maestro operado.

Interruptor : 52AT1 y 52BT1 S/E Talcahuano.an.

Consumo : 36 MW

Comentario : .

**¿Produce otra indisponibilidad?**

No

**Zona Afectada**

Biobío

**Comuna**

Talcahuano

**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:** Desconexión forzada de los interruptores 52AT1 y 52BT1 de S/E Talcahuano, afectando los consumos del T-4 de S/E Talcahuano, SS.EE Perales, Latorre y Tumbes.

**-Acciones Inmediatas:** Recuperación de la totalidad de los consumos a través del T-2 de S/E Talcahuano, en coordinación con CEN.

**-Hechos Succedidos:** .

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

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

**Afecta SSCC:**

**Afecta Medidores:**

No

**Afecta Protecciones:**

No

**Consumo:**

Consumo Regulado

**Distribuidoras Afectadas**

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 36 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 60539

**Retorno Automatico:**

No Tiene Retorno Automático

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

05-01-2023 07:28

**Fecha / Hora Estimada Retorno:**

06-01-2023 19:00






**Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

15-01-2023 13:20

 Archivos Subidos

**Archivo**

**Fecha Subida**

Archivo	Fecha Subida
 IF 2023000046 05-01-2023 T1 SE Talcahuano V1.pdf (/informe_fallas/download_file/63b6c4fead651f11cdd1cc3e/IF 2023000046 05-01-2023 T1 SE Talcahuano V1.pdf)	24/01/2023 08:40:29
 IF 2023000046 ANEXO I - AJUSTES DE PROTECCIONES.pdf (/informe_fallas/download_file/63b6c4fead651f11cdd1cc3e/IF 2023000046 ANEXO I - AJUSTES DE PROTECCIONES.pdf)	24/01/2023 08:40:29
 IF 2023000046 ANEXO II - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.pdf (/informe_fallas/download_file/63b6c4fead651f11cdd1cc3e/IF 2023000046 ANEXO II - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.pdf)	24/01/2023 08:40:29
 IF 2023000046 ANEXO III - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf (/informe_fallas/download_file/63b6c4fead651f11cdd1cc3e/IF 2023000046 ANEXO III - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf)	24/01/2023 08:40:29
 IF 2023000046 ANEXO IV- PROBATORIOS.zip (/informe_fallas/download_file/63b6c4fead651f11cdd1cc3e/IF 2023000046 ANEXO IV- PROBATORIOS.zip)	24/01/2023 08:40:29

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 04-01-2023 13:44

**Finalizado****Número:**

2023000019

**Solicitante:**

Manuel Francisco Cataldo Araya

**Empresa:**

CGE TRANSMISIÓN S.A.

**Tipo de Origen:**

Externo

**SubEstación:**

S/E TALCAHUANO

**Falla Sobre:**

transformador

**Elementos**

Tipo: transformadores3d - TALCAHUANO 154/69KV 75MVA 1

Nombre : TALCAHUANO 154/69KV 75MVA 1

Fecha Perturbacion : 04-01-2023 13:16

Fecha Normaliza : 04-01-2023 18:00

Protección : .

Interruptor : 52AT1 y 52BT1 S/E Talcahuano.

Consumo : 56 MW

Comentario : .

**¿Produce otra indisponibilidad?**

No

**Zona Afectada**

Biobío

**Comuna**

Talcahuano

**Tipo Causa**

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

**Comentarios Tipo Causa:**

Se investiga

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



**-Fenómeno Eléctrico:** Protección diferencial transformador

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

#### Comentarios Causas:

**-Fenómeno Físico:** .

**-Elemento:** .

**-Fenómeno Eléctrico:** .

**-Operación de los interruptores:** .

#### Observaciones:

**-Observaciones:** Desconexion forzada 52AT1 y 52BT1 Asociado a T1 S/E Talcahuano el cual queda con alarma de "rele maestro activada".

**-Acciones Inmediatas:** Coordinación con CEN y Corrdinador de turno de la zona.

**-Hechos Sucuidos:** .

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

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

#### Afecta SSCC:

#### Afecta Medidores:

No

#### Afecta Protecciones:

No

#### Consumo:

Consumo Regulado

#### Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 56 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 81768

#### Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

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

04-01-2023 13:16


#### Fecha / Hora Estimada Retorno:





04-01-2023 18:00

#### Fecha / Hora Efectiva Retorno:

04-01-2023 17:57

#### Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2023000019 04-01-2023 T1 SE Talcahuano V1.pdf (/informe_fallas/download_file/63b5ab26ad651f73c7be0849/IF 2023000019 04-01-2023 T1 SE Talcahuano V1.pdf)	23/01/2023 10:27:51

Archivo	Fecha Subida
 IF 2023000019 ANEXO I - AJUSTES DE PROTECCIONES.pdf (/informe_fallas/download_file/63b5ab26ad651f73c7be0849/IF 2023000019 ANEXO I - AJUSTES DE PROTECCIONES.pdf)	23/01/2023 10:27:51
 IF 2023000019 ANEXO II - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.pdf (/informe_fallas/download_file/63b5ab26ad651f73c7be0849/IF 2023000019 ANEXO II - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.pdf)	23/01/2023 10:27:51
 IF 2023000019 ANEXO III - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf (/informe_fallas/download_file/63b5ab26ad651f73c7be0849/IF 2023000019 ANEXO III - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf)	23/01/2023 10:27:51
 IF 2023000019 ANEXO IV- PROBATORIOS.zip (/informe_fallas/download_file/63b5ab26ad651f73c7be0849/IF 2023000019 ANEXO IV- PROBATORIOS.zip)	23/01/2023 10:27:51

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 05-01-2023 17:03

Finalizado

**Número:**

2023000057

**Solicitante:**

FERNANDO EMILIO MONTOYA HERRERA

**Empresa:**

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

**Tipo de Origen:**

Externo

**SubEstación:**

S/E TALCAHUANO

**Falla Sobre:**

otro

**Elementos**

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 04-01-2023 13:16

Fecha Normaliza : 04-01-2023 13:21

Protección : T1

Interruptor : T1

Consumo : 49.41

Comentario : Falla aguas arriba del sistema de distribución

**¿Produce otra indisponibilidad?**

No

**Zona Afectada**

Biobío

**Comuna**

Talcahuano

**Tipo Causa**

Causa Presunta

Causa Principal

Falla en subestación

**Comentarios Tipo Causa:**

Falla Aguas arriba de Sistema de Distribución

**Causas****-Fenómeno Físico:** Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.**-Elemento:** Conductores

- Fenómeno Eléctrico:** Sobrecorriente instantánea de fase
- Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

**Comentarios Causas:**

- Fenómeno Físico:**
- Elemento:** CGE no se pronuncia en falla de Externas
- Fenómeno Eléctrico:**
- Operación de los interruptores:**

**Observaciones:**

- Observaciones:** Falla Aguas arriba de Sistema de Distribución
- Acciones Inmediatas:** Falla Aguas arriba de Sistema de Distribución
- Hechos Sucidos:** Falla Aguas arriba de Sistema de Distribución
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Falla Aguas arriba de Sistema de Distribución
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** Falla Aguas arriba de Sistema de Distribución

**Afecta SSCC:****Afecta Medidores:**

No

**Afecta Protecciones:**

No

**Consumo:**

Consumo Regulado y Libre

**Distribuidoras Afectadas**

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 49.41 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 19321

**Retorno Automatico:**

No Tiene Retorno Automático

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

04-01-2023 13:16


**Fecha / Hora Estimada Retorno:**

04-01-2023 18:00

**Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

04-01-2023 13:21

## Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Formato bloques Dx falla IF 2023000019_DF T1 SE Talcahuano_ Fecha 04-01-2023.xlsx (/informe_fallas/download_file/63b72893ad651f11bd9ab311/Formato bloques Dx falla IF 2023000019_DF T1 SE Talcahuano_ Fecha 04-01-2023.xlsx)	12/01/2023 10:48:30

Archivo	Fecha Subida
📄 Incidencias Anexo IF5D 20230104.xlsx (/informe_fallas/download_file/63b72893ad651f11bd9ab311/Incidencias Anexo IF5D 20230104.xlsx)	12/01/2023 10:48:46
📄 IT.2023000019.CL-AX.01.docx (/informe_fallas/download_file/63b72893ad651f11bd9ab311/IT.2023000019.CL-AX.01.docx)	12/01/2023 10:48:53

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 05-01-2023 17:31

**Finalizado****Número:**

2023000058

**Solicitante:**

FERNANDO EMILIO MONTOYA HERRERA

**Empresa:**

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

**Tipo de Origen:**

Externo

**SubEstación:**

S/E LATORRE

**Falla Sobre:**

otro

**Elementos**

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 04-01-2023 13:16

Fecha Normaliza : 04-01-2023 13:21

Protección : T1

Interruptor : T1

Consumo : 7.45

Comentario : Falla aguas arriba del sistema de distribución

**¿Produce otra indisponibilidad?**

No

**Zona Afectada**

Biobío

**Comuna**

Talcahuano

**Tipo Causa**

Causa Presunta

Causa Principal

Falla en subestación

**Comentarios Tipo Causa:**

Falla aguas arriba del sistema de distribución

**Causas****-Fenómeno Físico:** Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.**-Elemento:** Condensadores

- Fenómeno Eléctrico:** Sobrecorriente instantánea de fase
- Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

**Comentarios Causas:**

- Fenómeno Físico:**
- Elemento:** CGE no se pronuncia en fallas externas
- Fenómeno Eléctrico:**
- Operación de los interruptores:**

**Observaciones:**

- Observaciones:** Falla aguas arriba del sistema de distribución
- Acciones Inmediatas:** Falla aguas arriba del sistema de distribución
- Hechos Sucidos:** Falla aguas arriba del sistema de distribución
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Falla aguas arriba del sistema de distribución
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** Falla aguas arriba del sistema de distribución

**Afecta SSCC:****Afecta Medidores:**

No

**Afecta Protecciones:**

No

**Consumo:**

Consumo Regulado y Libre

**Distribuidoras Afectadas**

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 7.45 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 9886

**Retorno Automatico:**

No Tiene Retorno Automático

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

04-01-2023 13:16


**Fecha / Hora Estimada Retorno:**

04-01-2023 13:21

**Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

04-01-2023 13:21

## Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Formato bloques Dx falla IF 2023000019_DF T1 SE Talcahuano_ Fecha 04-01-2023.xlsx (/informe_fallas/download_file/63b72d9dad651f11bd9ab332/Formato bloques Dx falla IF 2023000019_DF T1 SE Talcahuano_ Fecha 04-01-2023.xlsx)	12/01/2023 10:49:53

Archivo	Fecha Subida
📄 Incidencias Anexo IF5D 20230104.xlsx (/informe_fallas/download_file/63b72d9dad651f11bd9ab332/Incidencias Anexo IF5D 20230104.xlsx)	12/01/2023 10:50:08
📄 IT.2023000019.CL-AX.01.docx (/informe_fallas/download_file/63b72d9dad651f11bd9ab332/IT.2023000019.CL-AX.01.docx)	12/01/2023 10:50:13



 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 05-01-2023 17:41

**Finalizado****Número:**

2023000059

**Solicitante:**

FERNANDO EMILIO MONTOYA HERRERA

**Empresa:**

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

**Tipo de Origen:**

Externo

**SubEstación:**

S/E TUMBES

**Falla Sobre:**

otro

**Elementos**

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 04-01-2023 13:16

Fecha Normaliza : 04-01-2023 13:21

Protección : T1

Interruptor : T1

Consumo : 4.77

Comentario : Falla aguas arriba del sistema de distribución

**¿Produce otra indisponibilidad?**

No

**Zona Afectada**

Biobío

**Comuna**

Talcahuano

**Tipo Causa**

Causa Presunta

Causa Principal

Falla en subestación

**Comentarios Tipo Causa:**

Falla aguas arriba del sistema de distribución

**Causas****-Fenómeno Físico:** Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.**-Elemento:** Condensadores

- Fenómeno Eléctrico:** Sobrecorriente instantánea de fase
- Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

**Comentarios Causas:**

- Fenómeno Físico:**
- Elemento:** CGE no se pronuncia en fallas externas
- Fenómeno Eléctrico:**
- Operación de los interruptores:**

**Observaciones:**

- Observaciones:** Falla aguas arriba del sistema de distribución
- Acciones Inmediatas:** Falla aguas arriba del sistema de distribución
- Hechos Sucidos:** Falla aguas arriba del sistema de distribución
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Falla aguas arriba del sistema de distribución
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** Falla aguas arriba del sistema de distribución

**Afecta SSCC:****Afecta Medidores:**

No

**Afecta Protecciones:**

No

**Consumo:**

Consumo Regulado y Libre

**Distribuidoras Afectadas**

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 4.77 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 6807

**Retorno Automatico:**

No Tiene Retorno Automático

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

04-01-2023 13:16


**Fecha / Hora Estimada Retorno:**

04-01-2023 13:21

**Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

04-01-2023 13:21

## Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Formato bloques Dx falla IF 2023000019_DF T1 SE Talcahuano_ Fecha 04-01-2023.xlsx (/informe_fallas/download_file/63b733d2ad651f11d06c65ac/Formato bloques Dx falla IF 2023000019_DF T1 SE Talcahuano_ Fecha 04-01-2023.xlsx)	12/01/2023 10:50:24

Archivo	Fecha Subida
📄 Incidencias Anexo IF5D 20230104.xlsx (/informe_fallas/download_file/63b733d2ad651f11d06c65ac/Incidencias Anexo IF5D 20230104.xlsx)	12/01/2023 10:50:41
📄 IT.2023000019.CL-AX.01.docx (/informe_fallas/download_file/63b733d2ad651f11d06c65ac/IT.2023000019.CL-AX.01.docx)	12/01/2023 10:50:47

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 05-01-2023 17:48

**Finalizado****Número:**

2023000060

**Solicitante:**

FERNANDO EMILIO MONTOYA HERRERA

**Empresa:**

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

**Tipo de Origen:**

Externo

**SubEstación:**

S/E PERALES

**Falla Sobre:**

otro

**Elementos**

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 04-01-2023 13:16

Fecha Normaliza : 04-01-2023 13:21

Protección : T1

Interruptor : T1

Consumo : 25.27

Comentario : Falla aguas arriba del sistema de distribución

**¿Produce otra indisponibilidad?**

No

**Zona Afectada**

Biobío

**Comuna**

Talcahuano

Hualpén

**Tipo Causa**

Causa Presunta

Causa Principal

Falla en subestación

**Comentarios Tipo Causa:**

Falla aguas arriba del sistema de distribución

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

**-Elemento:** Conductores  
**-Fenómeno Eléctrico:** Sobrecorriente instantánea de fase  
**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

**Comentarios Causas:**

**-Fenómeno Físico:**  
**-Elemento:** CGE no se pronuncia en fallas externas  
**-Fenómeno Eléctrico:**  
**-Operación de los interruptores:**

**Observaciones:**

**-Observaciones:** Falla aguas arriba del sistema de distribución  
**-Acciones Inmediatas:** Falla aguas arriba del sistema de distribución  
**-Hechos Sucidos:** Falla aguas arriba del sistema de distribución  
**-Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Falla aguas arriba del sistema de distribución  
**-Acciones Correctivas a Largo Plazo:** Falla aguas arriba del sistema de distribución

**Afecta SSCC:****Afecta Medidores:**

No

**Afecta Protecciones:**

No

**Consumo:**

Consumo Regulado y Libre

**Distribuidoras Afectadas**

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 25.27 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 43735

**Retorno Automatico:**

No Tiene Retorno Automático

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

04-01-2023 13:16

**Fecha / Hora Estimada Retorno:**




04-01-2023 13:21

**Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

04-01-2023 13:21

## Archivos Subidos

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

Archivo	Fecha Subida
 Formato bloques Dx falla IF 2023000019_DF T1 SE Talcahuano_ Fecha 04-01-2023.xlsx (/informe_fallas/download_file/63b735fcad651f11bd9ab339/Formato bloques Dx falla IF 2023000019_DF T1 SE Talcahuano_ Fecha 04-01-2023.xlsx)	12/01/2023 10:50:59
 Incidencias Anexo IF5D 20230104.xlsx (/informe_fallas/download_file/63b735fcad651f11bd9ab339/Incidencias Anexo IF5D 20230104.xlsx)	12/01/2023 10:51:15
 IT.2023000019.CL-AX.01.docx (/informe_fallas/download_file/63b735fcad651f11bd9ab339/IT.2023000019.CL-AX.01.docx)	12/01/2023 10:51:21

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 20023000019</b>	FECHA DE FALLA: 04 de enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Talcahuano	

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

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

Fecha	04 de enero 2023
Hora	13:16

**1.2. Localización de la falla:**

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

- a) Transformador T1 de S/E Talcahuano.
- b) ID 12.

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

- TZ – Transmisión Zonal

**1.2.3. Elemento o equipo fallado.**

**Subestación;**

Indicar:

- a) Transformador T1 S/E Talcahuano.
- b) ID 12.

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

Operación indeseada del relé maestro del Transformador T1 de SE Talcahuano, producto de falla en contacto eléctricos de válvula de sobrepresión de cuba de transformador.

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

Caso Fortuito o Fuerza Mayor



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 20023000019</b>	FECHA DE FALLA: 04 de enero de 2023
<b>INSTALACIÓN (ES) SE Talcahuano</b>	

**1.5. Código de falla.**

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	OPEX25	Interrupción producida por falla en transformador (medida, poder, etc.).
Elemento del Sistema Eléctrico	TR1	Transformador de Poder.
Fenómeno Eléctrico	PR63	Presión de gas, liquido o varios.
Modo	13	Opera según lo esperado

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

8110 Talcahuano.

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

8110 Talcahuano, 8112 Hualpén.

**1.8. Reiteración.**

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

2 fallas en SE Talcahuano.

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

No existen registro de fallas en el mismo fenómeno físico en la instalación

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

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Fenómeno Físico.
2020001887	28-06-2020	23:41	OPE16
2022002640	14-07-2022	12:16	DIS2

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 20023000019</b>	FECHA DE FALLA: 04 de enero de 2023
<b>INSTALACIÓN (ES) SE Talcahuano</b>	

**1.9. Datos de la Empresa.**

**Nombre Empresa:** CGE Transmisión S.A  
**RUT:** 77.465.741-K.  
**Representante Legal:** Iván Quezada Escobar.  
**Dirección:** Av. presidente Riesco N°5561 P17, las Condes, Santiago, Chile.

**2. INSTALACIONES AFECTADAS.**

Instalación afectada			Horarios	
Subestación	Transformador AT/MT	Barra MT	Hora Desconexión	Hora Normalización
Talcahuano	T1	Barra 66KV	13:16	17:56
	T4	Barra 15KV	13:16	13:31
Perales	T1	Barra 15KV	13:16	13:21
	T2	Barra 15KV	13:16	13:31
Latorre	T1	Barra 15KV	13:16	13:21
Tumbes	T1	Barra 15KV	13:16	13:31

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 20023000019</b>	FECHA DE FALLA: 04 de enero de 2023
<b>INSTALACIÓN (ES) SE Talcahuano</b>	

**3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.**

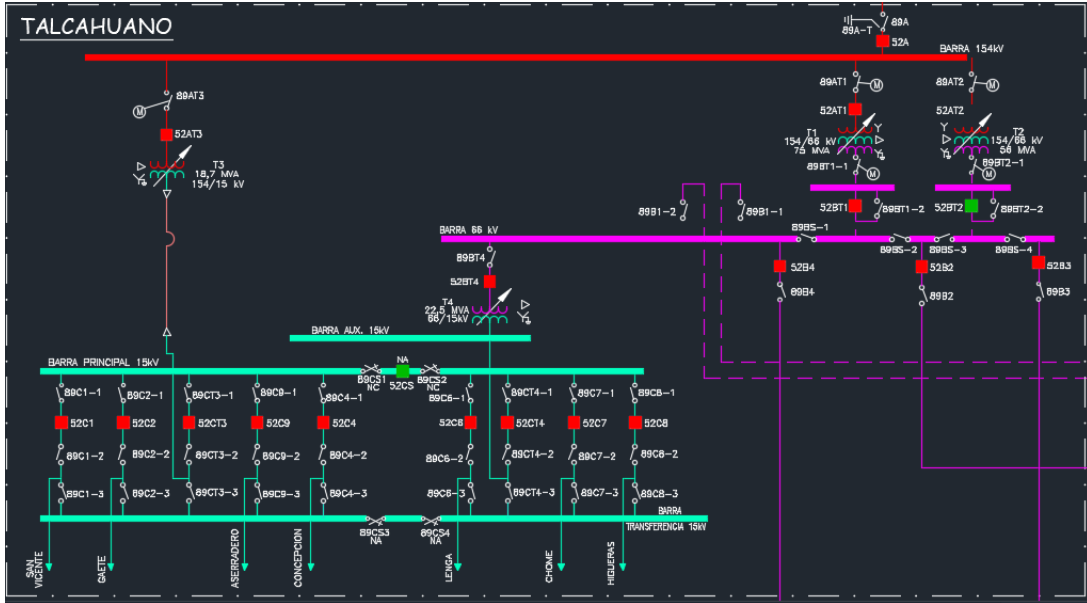


Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

**4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.**

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 20023000019</b>	FECHA DE FALLA: 04 de enero de 2023
<b>INSTALACIÓN (ES) SE Talcahuano</b>	

**5. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.**

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Distribuidora	Comunas
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización		
<b>Talcahuano</b>	<b>T4</b>	Lenga	<b>C6</b>	5,6	13:16	13:21	CGE	Talcahuano
		Chome	<b>C7</b>	1,57	13:16	13:21	CGE	Talcahuano
		Higueras	<b>C8</b>	4,75	13:16	13:21	CGE	Talcahuano
<b>Latorre</b>	<b>T1</b>	Partal	<b>C1</b>	0,71	13:16	13:21	CGE	Talcahuano
		La Marina	<b>C2</b>	0,58	13:16	13:21	CGE	Talcahuano
		Riquelme	<b>C3</b>	1,54	13:16	13:21	CGE	Talcahuano
		Valdivia	<b>C4</b>	2,46	13:16	13:21	CGE	Talcahuano
		Puerto	<b>C5</b>	2,16	13:16	13:21	CGE	Talcahuano
<b>Perales</b>	<b>T1</b>	Reconquista	<b>C1</b>	4,25	13:16	13:21	CGE	Talcahuano , Hualpén
		Golondrinas	<b>C8</b>	4,29	13:16	13:21	CGE	Talcahuano , Hualpén
		Hualpencillo	<b>C2</b>	4,78	13:16	13:21	CGE	Talcahuano , Hualpén
		Gran Bretaña	<b>C3</b>	1,99	13:16	13:21	CGE	Talcahuano , Hualpén
	<b>T2</b>	Parque Central	<b>C4</b>	5,06	13:16	13:21	CGE	Talcahuano , Hualpén
		Salinas	<b>C5</b>	4,7	13:16	13:21	CGE	Talcahuano
		Gricelda	<b>C6</b>	0,1	13:16	13:21	CGE	Talcahuano
<b>Tumbes</b>	<b>T1</b>	Base Naval	<b>C1</b>	2,2	13:16	13:21	CGE	Talcahuano
		Asmar	<b>C2</b>	1,6	13:16	13:21	CGE	Talcahuano
		Hospital Naval	<b>C3</b>	0,27	13:16	13:21	CGE	Talcahuano
		Michimalongo	<b>C4</b>	0,7	13:16	13:21	CGE	Talcahuano
<b>Total</b>				<b>49,41</b>				

**ENS: 4,1 MWH. (Calculados en función de sistema de medida en sistema de transmisión)**

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 20023000019</b>	FECHA DE FALLA: 04 de enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Talcahuano	

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

SUBESTACIÓN	EVENTO (04-01-2023)	FECHA y HORARIO
Talcahuano	Apertura por protecciones de interruptores 52BT1 y 52AT1, afectando los consumos del T4 de SE Talcahuano, T1 y T2 de SE Perales, T1 de SE Latorre y T1 de SE Tumbes.	13:16
Talcahuano	Cierre manual de interruptor 52BT2. Se recupera 100% de los consumos.	13:21

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

A continuación, se presenta el análisis de esquemas de protección involucrados en despeje de falla.

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

Relé	Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Función de protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
Maestro 86T	16:15:31.360	TALCAHUANO	T1	86T	Instantáneo	Operación por elemento mecánico del transformador



Relé Maestro T1 SE Talcahuano

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 20023000019</b>	FECHA DE FALLA: 04 de enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Talcahuano	

**Registro HIS**

S/E TALCAHUANO  
TRANSFORMADOR T-1

Date: 01/12/23      Time: 19:01:51.750

#	DATE	TIME	EVENT	GRP	TARGETS
1	01/09/23	18:58:34.799	TRIP4	1	TRIP
2	01/09/23	14:45:47.949	CLS1	1	
3	01/04/23	20:49:04.608	CLS1	1	
4	12/04/22	20:57:29.340	CLS1	1	

S/E TALCAHUANO  
TRANSFORMADOR T-1

Date: 01/12/23      Time: 19:02:16.507

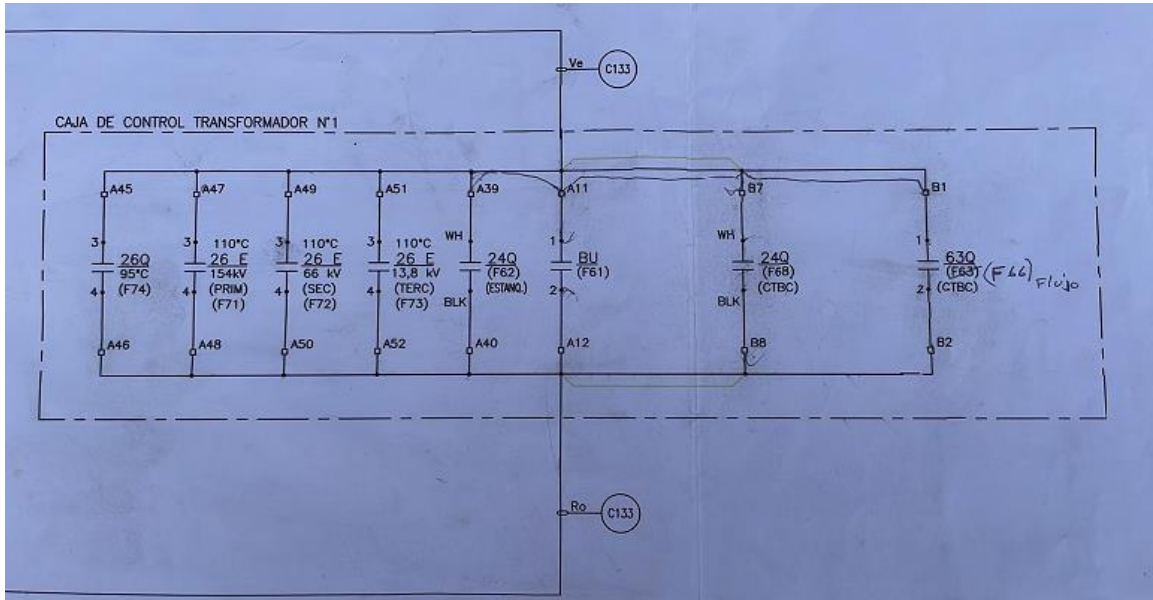
FID=SEL-387-5-R602-V0-Z003003-D20020118

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
21	12/31/22	09:54:22.660	51N2	Deasserted
20	01/04/23	16:15:31.360	IN101	Deasserted
19	01/04/23	16:15:31.370	IN102	Asserted
18	01/04/23	20:49:04.608	OUT107	Asserted
17	01/04/23	20:49:04.608	CLS1	Asserted
16	01/04/23	20:49:04.718	IN101	Asserted
15	01/04/23	20:49:04.718	OUT107	Deasserted
14	01/04/23	20:49:04.718	CLS1	Deasserted
13	01/04/23	20:55:13.020	IN102	Deasserted
12	01/04/23	20:56:59.575	51N2	Asserted
11	01/04/23	20:56:59.585	51N2	Deasserted
10	01/05/23	10:27:41.574	IN101	Deasserted
9	01/05/23	10:27:41.584	IN102	Asserted
8	01/09/23	14:45:47.949	OUT107	Asserted
7	01/09/23	14:45:47.949	CLS1	Asserted
6	01/09/23	14:45:48.059	IN101	Asserted
5	01/09/23	14:45:48.059	OUT107	Deasserted
4	01/09/23	14:45:48.059	CLS1	Deasserted
3	01/09/23	18:58:34.800	OUT103	Asserted
2	01/09/23	18:58:34.839	IN101	Deasserted
1	01/09/23	18:58:35.199	OUT103	Deasserted

Como se puede apreciar en los registros secuencial de eventos, se parecía los cambios de estados IN101 e IN102 correspondientes a los interruptores 52AT1 y 52BT1 respectivamente, sin embargo, **es posible apreciar además que no se produce la activación de ningún elemento de protección asociadas a variables eléctricas.**

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 20023000019</b>	FECHA DE FALLA: 04 de enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Talcahuano	

La señal que generó la operación de relé maestro del T1, no estaba presente al momento de asistir a revisión del transformador (señal espuria).



Se realiza revisión de alambrado de control no encontrando elemento operado.



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 20023000019</b>	FECHA DE FALLA: 04 de enero de 2023
<b>INSTALACIÓN (ES) SE Talcahuano</b>	

**8. ACCIONES CORRECTIVAS.**

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

Debido a la que la operación fue provocada por señal espuria desde los sistemas de protección mecánica del transformador, para lo cual no se pudo determinar el elemento específico operado, es que se realizó la instalación de un dispositivo relé (SEL 351) en forma provisoria para efectos de determinar el origen de la señal de apertura.

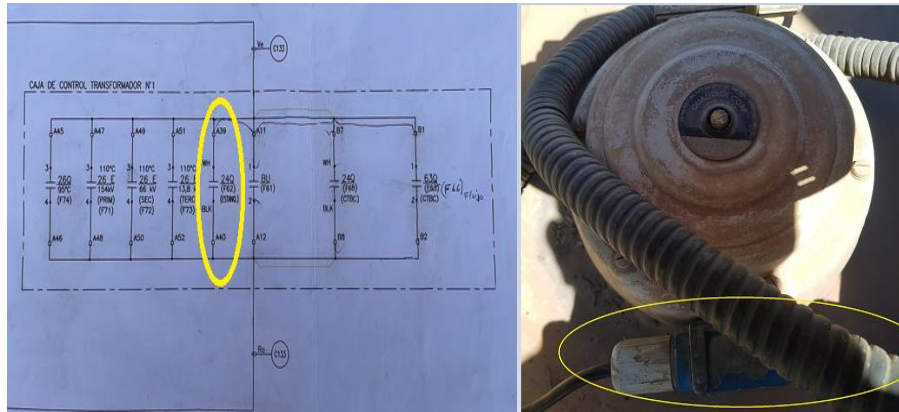


Posteriormente el día 05 de enero de 2023, se produce nuevamente la operación de relé maestro, en la cual fue posible determinar mediante relé instalado el día 04-01-2023 que dicha operación fue producto de la falla en sistema sobrepresión del transformador.





INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 20023000019</b>	FECHA DE FALLA: 04 de enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Talcahuano	



Una vez determinado el elemento de protección que genera la operación en forma espuria del relé maestro, se realiza la correspondiente mediciones del dispositivo, determinando que switch asociado a dicha válvula falló, por lo cual se realiza el reemplazo de dicho dispositivo.

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

No se consideran mayores acciones correctivas a la ya realizadas, las cuales solucionan el problema detectado.

**9. CONCLUSIONES.**

En función de los antecedentes presentados en el presente informe, se concluye que operación indeseada de Transformador T1 de SE Talcahuano, se produce debido a falla interna de sistema asociado a válvula de sobrepresión perteneciente a sistema de protecciones mecánicas del transformador.

Cabe señalar que dicha condición fue corregida una vez detectado el dispositivo desde el cual se generaban las señales espurias de apertura.

**10. ANALISIS CONJUNTO.**

A las 13:16 horas del día 04-01-2023 se produce la desconexión del Transformador T1 de SE Talcahuano provocando el desprendimiento de 49,41 MW que afecto a la subestación Talcahuano Perales, Latorre y Tumbes.

Inmediatamente Centro de Control de CGE Transmisión (COT) y Turno Zonal, coordinan la revisión de protecciones e inspección del Transformador T1 de SE Talcahuano. Por lo

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 20023000019</b>	FECHA DE FALLA: 04 de enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Talcahuano	

cual se procede a la recuperación de los consumos con el cierre del Interruptor 52BT2 de S/E Talcahuano a las 13:21 horas recuperando el 100% de los consumos afectados en las subestaciones Talcahuano Perales, Latorre y Tumbes.

Al revisar las protecciones y el Transformador T1 se encuentra el relé maestro operado, pero sin alguna alarma adicional que indique que fue que lo hizo operar. Por lo cual, se procede con la revisión del alambrado de control y mediciones al transformador, determinando de forma presunta que la falla se encontraba en válvula de flujo inverso por lo cual se realiza el retiro de dicho dispositivo del sistema de protección mecánica del transformador. Adicionalmente se realiza la instalación de relé (SEL 351) con el objetivo de permitir identificar si la de apertura provenía desde otro equipo.

Posteriormente el día 05-01-2023 se produce nuevamente la operación de relé maestro, para el cual se logró determinar que falla se encontraba en dispositivo asociado sistema de sobrepresión y no en dispositivo de flujo inverso como es que se presumió en una primera instancia.

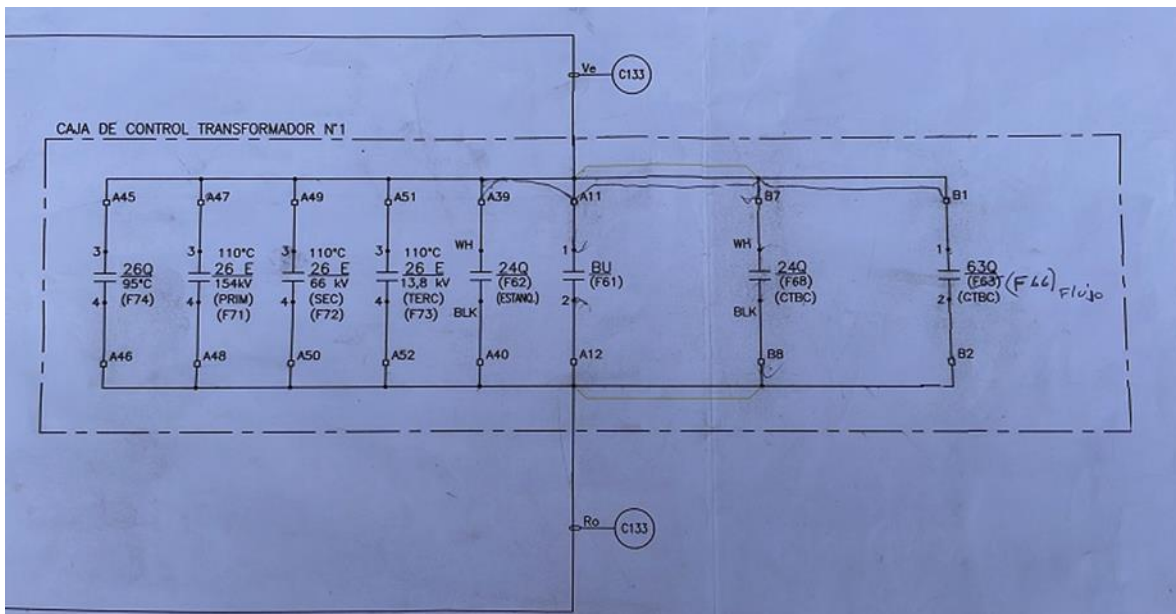
## **11. ANEXOS.**

- I. ANEXOS I.           SETTING DE PROTECCIONES (PRINT OUT).**
- II. ANEXO II.         INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.**
- III. ANEXO III.       ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.**
- IV. ANEXO IV.        PROBATORIOS**

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 20023000019</b>	FECHA DE FALLA: 04 de enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Talcahuano	

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

#### Elementos asociados a desenganche relé maestro T1



Se pueden apreciar las protecciones mecánicas asociadas a la activación del relé maestro del T1

INFORME DE INTERRUPCIÓN DE  
SUMINISTRO  
(RES EX 30989)

FECHA DEL INFORME: 09-01-2023  
EMPRESA: CGE Transmisión

**1. INFORMACIÓN DE LA INTERRUPCIÓN**

CAUSA DE LA INTERRUPCIÓN	OPEX25- Interrupción producida por falla en transformador (medida, poder, etc.).
INSTALACION_ID	1478
PROPIETARIO DE LA INSTALACION O EQUIPO DONDE OCURRIÓ LA FALLA	CGE Transmisión. S.A.
RUT PROPIETARIO INSTALACIÓN O EQUIPO	77.465.741-K
NOMBRE DE LA INSTALACIÓN ASOCIADA	S/E Talcahuano.
PUNTO DE FALLA N°	Transformador T1.
DISPOSITIVO OPERADO	12
COMUNAS AFECTADAS	8110 Talcahuano 8112 Hualpen
CANTIDAD CLIENTES AFECTADOS	1
FECHA Y HORA INICIO INTERRUPCIÓN	04-01-2023 13:16
FECHA Y HORA TÉRMINO INTERRUPCIÓN	04-01-2023 13:21

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

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

A las 13:16 horas del día 04-01-2023 se produce la desconexión del Transformador T1 de SE Talcahuano provocando el desprendimiento de 49,41 MW que afecto a la subestación Talcahuano Perales, Latorre y Tumbes.

Inmediatamente Centro de Control de CGE Transmisión (COT) y Turno Zonal, coordinan la revisión de protecciones e inspección del Transformador T1 de SE Talcahuano. Por lo cual se procede a la recuperación de los consumos con el cierre del Interruptor 52BT2 de S/E Talcahuano a las 13:21 horas recuperando el 100% de los consumos afectados en las subestaciones Talcahuano Perales, Latorre y Tumbes.

Al revisar las protecciones y el Transformador T1 se encuentra el relé maestro operado, pero sin alguna alarma adicional que indique que fue que lo hizo operar. Por lo cual, se procede con la revisión del alambrado de control y mediciones al transformador, determinando de forma presunta que la falla se encontraba en válvula de flujo inverso por lo cual se realiza el retiro de dicho dispositivo del sistema de protección mecánica del transformador. Adicionalmente se realiza la instalación de relé (SEL 351) con el objetivo de permitir identificar si la de apertura provenía desde otro equipo.

Posteriormente el día 05-01-2023 se produce nuevamente la operación de relé maestro, para el cual se logró determinar que falla se encontraba en dispositivo asociado sistema de sobrepresión y no en dispositivo de flujo inverso como es que se presumió en una primera instancia.

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

La apertura indeseada de los Interruptores 52AT1 y 52BT1 de S/E Talcahuano, fue producto de la falla en los contactos internos de la válvula de sobrepresión del Transformador T1, lo cual es un dispositivo propio del equipo de transformador y no existe método para efectos de predecir este tipo de fallas.

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

La apertura indeseada de los Interruptores 52AT1 y 52BT1 de S/E Talcahuano, fue producto de la falla en los contactos internos de la válvula de sobrepresión del Transformador T1, lo cual es un dispositivo propio del equipo de transformador y no existe método para efectos de predecir este tipo de fallas.

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

Cabe señalar que este dispositivo es propio del equipo al cual CGE transmisión solo accede a los puntos de conexión en regleta de conexión del equipo, lo anterior debido las limitaciones de acceso sobre este.

## ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

Fecha	Hora	Estado			
04-01-2023	16:15:52	[SCADA_CO]	TH_ALM_APER_52AT1	Activa	Talcahua_ALM_Apertura_52AT1
04-01-2023	16:15:52	[SCADA_CO]	TH_ALM_RELE_MAESTRO_OP_T1	Activa	Talcahua_ALM_Relé Maestro T1 Oper
04-01-2023	16:15:52	[SCADA_CO]	TH_ALM_BAJO_VOLT_CC	Activa	Talcahua_ALM_Bajo Voltaje C.C.
04-01-2023	16:15:52	[SCADA_CO]	TH_ALM_APER_INT_52BT1	Activa	Talcahua_ALM_Apertura_52BT1
04-01-2023	16:15:52	[SCADA_CO]	TH_ESTADO_AUTOMATICO_CTBC_T1	Normal	Talcahua_66_ST_Aut_CDDBC_T1
04-01-2023	16:15:52	[SCADA_CO]	TH_ESTADO_TELE_CTRL_CTBC_T1	Normal	Talcahua_66_TeleCtrlCDDBC_T1
04-01-2023	16:15:52	[SCADA_CO]	TH_ESTADO_ABIERTO_52BT1	Abierto	Talcahua_66_ST_Abierto_52BT1
04-01-2023	16:15:52	[SCADA_CO]	TH_ESTADO_ABIERTO_52AT1	Abierto	Talcahua_154_ST_Abierto_52AT1
04-01-2023	16:20:34	[SCADA_CO]	TH_ORDEN_CERRAR_52BT2	1	Talcahua_66_CM_Cerrar_52BT2
04-01-2023	16:20:45	[SCADA_CO]	TH_ESTADO_CERRADO_52BT2	Cerrado	Talcahua_66_ST_Cerrado_52BT2
04-01-2023	18:01:04	[SCADA_CO]	TH_ESTADO_ABIERTO_89BT1_1	Abierto	Talcahua_66_ST_Abierto_89BT1_1
04-01-2023	18:01:42	[SCADA_CO]	TH_ESTADO_ABIERTO_89AT1	Abierto	Talcahua_154_ST_Abierto_89AT1
04-01-2023	20:45:56	[SCADA_CO]	TH_ESTADO_CERRADO_89AT1	Cerrado	Talcahua_154_ST_Cerrado_89AT1
04-01-2023	20:46:19	[SCADA_CO]	TH_ESTADO_CERRADO_89BT1_1	Cerrado	Talcahua_66_ST_Cerrado_89BT1_1
04-01-2023	20:49:22	[SCADA_CO]	TH_ESTADO_CERRADO_52AT1	Cerrado	Talcahua_154_ST_Cerrado_52AT1
04-01-2023	20:55:37	[SCADA_CO]	TH_ESTADO_CERRADO_52BT1	Cerrado	Talcahua_66_ST_Cerrado_52BT1
04-01-2023	20:57:18	[SCADA_CO]	TH_ALM_APER_52BT2	Activa	Talcahua_ALM_Apertura_52BT2
04-01-2023	20:57:18	[SCADA_CO]	TH_ESTADO_ABIERTO_52BT2	Abierto	Talcahua_66_ST_Abierto_52BT2

**Obs.:** Registro de encuentra en horario UTC.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2023000019</b>	FECHA DE FALLA: 04 de Enero 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Talcahuano, SE Perales, SE Latorre, SE Tumbes	

## 1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

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

Fecha	04 de Enero 2023
Hora	13:16

### 1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.

#### 1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.

SE Talcahuano  
SE Perales  
SE Latorre  
SE Tumbes

### 1.3. Datos de la Empresa.

**Nombre Empresa:** Compañía General de Electricidad S.A  
**RUT:** 76.411.321-7  
**Representante Legal:** (Gerente General vigente a la fecha de envío).  
**Dirección:** Av. Presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes, Santiago, Chile.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2023000019</b>	FECHA DE FALLA: 04 de Enero 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Talcahuano, SE Perales, SE Latorre, SE Tumbes	

**2. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.**

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados (potencia instalada Dx)	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	N° Incidencia Centralidad	Obs.
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización								
Talcahuano	T4	Lenga	C6	5,6	13:16:00	13:21:00	1	5559	24285	CGE	Talcahuano, Hualpén	Urbano	3023006658	Se recupera la totalidad de los consumos.
Talcahuano	T4	Chome	C7	1,57	13:16:00	13:21:00	1	1261	13332,5	CGE	Talcahuano, Hualpén	Urbano / Rural	3023006658	Se recupera la totalidad de los consumos.



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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2023000019</b>	FECHA DE FALLA: 04 de Enero 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Talcahuano, SE Perales, SE Latorre, SE Tumbes	

Talcahuano	T4	Higueras	C8	4,75	13:16:00	13:21:00	1	8732	15375	CGE	Talcahuano	Urbano	30230066 58	Se recupera la totalidad de los consumos.
Perales	T1	Reconquista	C1	4,25	13:16:00	13:21:00	1	5372	5500	CGE	Talcahuano, Hualpén	Urbano	30230066 36	Se recupera la totalidad de los consumos.
Perales	T1	Hualpencillo	C2	4,78	13:16:00	13:21:00	1	6761	4277,5	CGE	Talcahuano, Hualpén	Urbano	30230066 36	Se recupera la totalidad de los consumos.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2023000019</b>	FECHA DE FALLA: 04 de Enero 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Talcahuano, SE Perales, SE Latorre, SE Tumbes	

Perales	T1	Gran Bretaña	C3	1,99	13:16:00	13:21:00	1	4992	11122,5	CGE	Talcahuano, Hualpén	Urbano	30230066 36	Se recupera la totalidad de los consumos.
Perales	T1	Golondrinas	C8	4,29	13:16:00	13:21:00	1	8261	14618	CGE	Talcahuano, Hualpén	Urbano	30230066 36	Se recupera la totalidad de los consumos.
Perales	T2	Parque Central	C4	5,06	13:16:00	13:21:00	1	3040	24245	CGE	Talcahuano, Hualpén	Urbano	30230066 36	Se recupera la totalidad de los consumos.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2023000019</b>	FECHA DE FALLA: 04 de Enero 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Talcahuano, SE Perales, SE Latorre, SE Tumbes	

Perales	T2	Salinas	C5	4,7	13:16:00	13:21:00	1	11576	21277	CGE	Talcahuano	Urbano	30230066 36	Se recupera la totalidad de los consumos.
Perales	T2	Casino	C7	0,1	13:16:00	13:21:00	1	861	8850	CGE	Talcahuano	Urbano	30230066 36	Se recupera la totalidad de los consumos.
Perales	T2	Autopista	C9	0,1	13:16:00	13:21:00	1	2872	16090	CGE	Talcahuano	Urbano	30230066 36	Se recupera la totalidad de los consumos.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2023000019</b>	FECHA DE FALLA: 04 de Enero 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Talcahuano, SE Perales, SE Latorre, SE Tumbes	

Latorre	T1	Partal	C1	0,71	13:16:00	13:21:00	1	568	12030	CGE	Talcahuano	Urbano	30230066 44	Se recupera la totalidad de los consumos.
Latorre	T1	La Marina	C2	0,58	13:16:00	13:21:00	1	640	17190	CGE	Talcahuano	Urbano	30230066 44	Se recupera la totalidad de los consumos.
Latorre	T1	Riquelme	C3	1,54	13:16:00	13:21:00	1	3313	9880	CGE	Talcahuano	Urbano	30230066 44	Se recupera la totalidad de los consumos.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2023000019</b>	FECHA DE FALLA: 04 de Enero 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Talcahuano, SE Perales, SE Latorre, SE Tumbes	

Latorre	T1	Valdivia	C4	2,46	13:16:00	13:21:00	1	1902	10495	CGE	Talcahuano	Urbano	30230066 44	Se recupera la totalidad de los consumos.
Latorre	T1	Puerto	C5	2,16	13:16:00	13:21:00	1	3463	10840	CGE	Talcahuano	Urbano	30230066 44	Se recupera la totalidad de los consumos.
Tumbes	T1	Base Naval	C1	2,2	13:16:00	13:21:00	1	5456	8807,5	CGE	Talcahuano	Urbano	30230066 52	Se recupera la totalidad de los consumos.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2023000019</b>	FECHA DE FALLA: 04 de Enero 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Talcahuano, SE Perales, SE Latorre, SE Tumbes	

Tumbes	T1	Asmar	C2	1,6	13:16:00	13:21:00	1	4	405	CGE	Talcahuano	Urbano	30230066 52	Se recupera la totalidad de los consumos.
Tumbes	T1	Hospital Naval	C3	0,27	13:16:00	13:21:00	1	1	1850	CGE	Talcahuano	Urbano	30230066 52	Se recupera la totalidad de los consumos.
Tumbes	T1	Michimalongo	C4	0,7	13:16:00	13:21:00	1	1346	4250	CGE	Talcahuano	Urbano	30230066 52	Se recupera la totalidad de los consumos.



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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2023000019</b>	FECHA DE FALLA: 04 de Enero 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Talcahuano, SE Perales, SE Latorre, SE Tumbes	

**ENS:** **4,1175 MWH.**  
**N° de clientes afectados CGE :** **60.428.**

Se adjunta tabla con Detalle de los PMGD conectados en redes de MT en los circuitos afectados.

PMGDs Conectados en redes de MT				
PMGD	Subestación	Alimentador		Potencia Desprendida (MW)
		Nombre	Nema	

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT [MWh]	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT [MWh]	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Cpph equivalente [MW]
199	BA S/E PERALES 15KV C1	1320	S/E PERALES C1	RECONQUISTA	0	04-01-2023 13:16	0.08333	04-01-2023 13:21	HUALPEN	E	0.083479309	4155	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	1.0017918
199	BA S/E PERALES 15KV C1	1320	S/E PERALES C1	RECONQUISTA	0	04-01-2023 13:16	0.08333	04-01-2023 13:21	TALCAHUANO	E	0.029349553	1194	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.3522087
199	BA S/E PERALES 15KV C1	1326	S/E PERALES C3	GRAN BRETAÑA	0	04-01-2023 13:16	0.08333	04-01-2023 13:21	HUALPEN	E	0.056355942	2296	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.6763032
199	BA S/E PERALES 15KV C1	1326	S/E PERALES C3	GRAN BRETAÑA	0	04-01-2023 13:16	0.08333	04-01-2023 13:21	TALCAHUANO	E	0.039217794	1179	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.41063
199	BA S/E PERALES 15KV C1	1329	S/E PERALES C8	GOLONDRINAS	0	04-01-2023 13:16	0.08333	04-01-2023 13:21	HUALPEN	E	0.188090001	8302	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	2.2571703
199	BA S/E PERALES 15KV C1	1329	S/E PERALES C8	GOLONDRINAS	0	04-01-2023 13:16	0.08333	04-01-2023 13:21	TALCAHUANO	E	0.027756812	1104	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.3330951
199	BA S/E PERALES 15KV C1	1333	S/E PERALES C2	HUALPENCILLO	0	04-01-2023 13:16	0.08333	04-01-2023 13:21	HUALPEN	E	0.188351495	6020	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	2.2603984
199	BA S/E PERALES 15KV C1	1333	S/E PERALES C2	HUALPENCILLO	0	04-01-2023 13:16	0.08333	04-01-2023 13:21	TALCAHUANO	E	0.012133116	585	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.1456032
359	BA S/E PERALES 15KV C2	1319	S/E PERALES C6	GRICELDA	0	04-01-2023 13:16	0.08333	04-01-2023 13:21	HUALPEN	E	0.006457893	113	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.0774978
359	BA S/E PERALES 15KV C2	1319	S/E PERALES C6	GRICELDA	0	04-01-2023 13:16	0.08333	04-01-2023 13:21	TALCAHUANO	E	0.020223545	850	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.2426922
359	BA S/E PERALES 15KV C2	1323	S/E PERALES C4	PARQUE CENTRAL	0	04-01-2023 13:16	0.08333	04-01-2023 13:21	CONCEPCION	E	0.004079203	3	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.0489524
359	BA S/E PERALES 15KV C2	1323	S/E PERALES C4	PARQUE CENTRAL	0	04-01-2023 13:16	0.08333	04-01-2023 13:21	HUALPEN	E	0.084141693	1930	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	1.0097407
359	BA S/E PERALES 15KV C2	1323	S/E PERALES C4	PARQUE CENTRAL	0	04-01-2023 13:16	0.08333	04-01-2023 13:21	TALCAHUANO	E	0.038471149	999	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.4616723
359	BA S/E PERALES 15KV C2	1325	S/E PERALES C5	SALINAS	0	04-01-2023 13:16	0.08333	04-01-2023 13:21	TALCAHUANO	E	0.328964889	11536	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	3.9477366
359	BA S/E PERALES 15KV C2	16265	S/E PERALES C9	AUTOPISTA	0	04-01-2023 13:16	0.08333	04-01-2023 13:21	TALCAHUANO	E	0.082807419	2917	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.9937288
133	BA S/E LATORRE 15KV C1	1001	S/E LATORRE C5	PUERTO	0	04-01-2023 13:16	0.08333	04-01-2023 13:21	TALCAHUANO	E	0.090526286	3502	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	1.0863589
133	BA S/E LATORRE 15KV C1	1002	S/E LATORRE C3	RIQUELME	0	04-01-2023 13:16	0.08333	04-01-2023 13:21	TALCAHUANO	E	0.073211846	2982	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.8785773
133	BA S/E LATORRE 15KV C1	1005	S/E LATORRE C2	LA MARINA	0	04-01-2023 13:16	0.08333	04-01-2023 13:21	TALCAHUANO	E	0.037976894	572	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.455741
133	BA S/E LATORRE 15KV C1	1010	S/E LATORRE C1	PARTAL	0	04-01-2023 13:16	0.08333	04-01-2023 13:21	TALCAHUANO	E	0.037585394	560	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.4510428
133	BA S/E LATORRE 15KV C1	1012	S/E LATORRE C4	VALDIVIA	0	04-01-2023 13:16	0.08333	04-01-2023 13:21	TALCAHUANO	E	0.093122365	1874	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	1.1175131
176	BA S/E TUMBES 15KV	1659	S/E TUMBES C4	TECHIMALONGO	0	04-01-2023 13:16	0.08333	04-01-2023 13:21	TALCAHUANO	E	0.040176596	1176	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.5901428
176	BA S/E TUMBES 15KV	1661	S/E TUMBES C2	ASMAR	0	04-01-2023 13:16	0.08333	04-01-2023 13:21	TALCAHUANO	E	0.011115613	3	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.1333927
176	BA S/E TUMBES 15KV	1662	S/E TUMBES C1	BASE NAVAL	0	04-01-2023 13:16	0.08333	04-01-2023 13:21	TALCAHUANO	E	0.120604277	4951	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	1.4473092
176	BA S/E TUMBES 15KV	1665	S/E TUMBES C3	HOSPITAL NAVAL	0	04-01-2023 13:16	0.08333	04-01-2023 13:21	TALCAHUANO	E	0.015490248	1	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.1358904
374	BA S/E TALCAHUANO 15KV C2	1587	S/E TALCAHUANO C6	LENGA	0	04-01-2023 13:16	0.08333	04-01-2023 13:21	HUALPEN	E	0.151666398	5171	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	1.8200696
374	BA S/E TALCAHUANO 15KV C2	1587	S/E TALCAHUANO C6	LENGA	0	04-01-2023 13:16	0.08333	04-01-2023 13:21	TALCAHUANO	E	0.030009627	15	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.3601299
374	BA S/E TALCAHUANO 15KV C2	1588	S/E TALCAHUANO C7	CHOME	0	04-01-2023 13:16	0.08333	04-01-2023 13:21	HUALPEN	E	0.026074278	1169	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.3129038
374	BA S/E TALCAHUANO 15KV C2	1588	S/E TALCAHUANO C7	CHOME	0	04-01-2023 13:16	0.08333	04-01-2023 13:21	TALCAHUANO	E	0.058137497	66	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.6976779
374	BA S/E TALCAHUANO 15KV C2	1606	S/E TALCAHUANO C8	HIGUERAS	0	04-01-2023 13:16	0.08333	04-01-2023 13:21	TALCAHUANO	E	0.258287122	8694	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	3.0956994

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT [MWh]	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT [MWh]	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Cpph equivalente [MW]
199	BA S/E PERALES 15KV C1	1320	S/E PERALES C1	RECONQUISTA	0	04-01-2023 13:16	0.083	04-01-2023 13:21	TALCAHUANO	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	88006900	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	0
359	BA S/E PERALES 15KV C2	1325	S/E PERALES C5	SALINAS	0	04-01-2023 13:16	0.083	04-01-2023 13:21	TALCAHUANO	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	76833720	ABARROTES ECONOMICOS LTDA.	0
133	BA S/E LATORRE 15KV C1	1001	S/E LATORRE C5	PUERTO	0	04-01-2023 13:16	0.083	04-01-2023 13:21	TALCAHUANO	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	91081600	ENEL GENERACION CHILE S.A.	0
133	BA S/E LATORRE 15KV C1	1002	S/E LATORRE C3	RIQUELME	0	04-01-2023 13:16	0.083	04-01-2023 13:21	TALCAHUANO	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	76179564	EL MORRO S.A.	0
374	BA S/E TALCAHUANO 15KV C2	1587	S/E TALCAHUANO C6	LENGA	0	04-01-2023 13:16	0.083	04-01-2023 13:21	TALCAHUANO	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	91510000	EDYCE S.A.	0
133	BA S/E LATORRE 15KV C1	1010	S/E LATORRE C1	PARTAL	0	04-01-2023 13:16	0.083	04-01-2023 13:21	TALCAHUANO	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	91081000	ENEL GENERACION CHILE S.A.	0
359	BA S/E PERALES 15KV C2	16265	S/E PERALES C9	AUTOPISTA	0	04-01-2023 13:16	0.083	04-01-2023 13:21	TALCAHUANO	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	91081000	ENEL GENERACION CHILE S.A.	0
359	BA S/E PERALES 15KV C2	16265	S/E PERALES C9	AUTOPISTA	0	04-01-2023 13:16	0.083	04-01-2023 13:21	TALCAHUANO	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	71540100	UNIVERSIDAD NACIONAL ANDRES BELLO	0
359	BA S/E PERALES 15KV C2	16265	S/E PERALES C9	AUTOPISTA	0	04-01-2023 13:16	0.083	04-01-2023 13:21	TALCAHUANO	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	76237256	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	0
359	BA S/E PERALES 15KV C2	16265	S/E PERALES C9	AUTOPISTA	0	04-01-2023 13:16	0.083	04-01-2023 13:21	TALCAHUANO	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	88006900	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	0
359	BA S/E PERALES 15KV C2	1319	S/E PERALES C6	GRICELDA	0	04-01-2023 13:16	0.083	04-01-2023 13:21	TALCAHUANO	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	78129870	COMERCIAL VOLANDA LTDA.	0
199	BA S/E PERALES 15KV C1	1333	S/E PERALES C2	HUALPENCILLO	0	04-01-2023 13:16	0.083	04-01-2023 13:21	HUALPEN	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	91081000	ENEL GENERACION CHILE S.A.	0
199	BA S/E PERALES 15KV C1	1333	S/E PERALES C2	HUALPENCILLO	0	04-01-2023 13:16	0.083	04-01-2023 13:21	HUALPEN	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	76208888	EMOAC SPA.	0
374	BA S/E TALCAHUANO 15KV C2	1587	S/E TALCAHUANO C6	LENGA	0	04-01-2023 13:16	0.083	04-01-2023 13:21	HUALPEN	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	91081000	ENEL GENERACION CHILE S.A.	0
359	BA S/E PERALES 15KV C2	1323	S/E PERALES C4	PARQUE CENTRAL	0	04-01-2023 13:16	0.083	04-01-2023 13:21	CONCEPCION	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	91806000	ABASTIBLE S.A.	0
359	BA S/E PERALES 15KV C2	1323	S/E PERALES C4	PARQUE CENTRAL	0	04-01-2023 13:16	0.083	04-01-2023 13:21	HUALPEN	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	76018992	CLINICA UNIVERSITARIA DE CONCEPCION S A	0
359	BA S/E PERALES 15KV C2	1323	S/E PERALES C4	PARQUE CENTRAL	0	04-01-2023 13:16	0.083	04-01-2023 13:21	HUALPEN	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	76208888	EMOAC SPA.	0