

## Estudio para análisis de falla EAF 008/2023

### “Falla en línea 3x66 kV Los Maitenes - San Francisco”

Fecha de Emisión: 26-01-2023

#### 1. Descripción pormenorizada de la perturbación

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

Fecha	05/01/2023
Hora	15:44
Consumos desconectados (MW)	74
Demanda previa del sistema (MW)	9282.1
Porcentaje de desconexión	0.797 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

##### b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	LT 3x66 kV Los Maitenes - San Francisco / LT003CI3TR01----L022, LT003CI1TR02----L022, LT003CI2TR02----L022
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Transmisión dedicada
Propietario instalación afectada	Anglo American Sur S.A.
RUT	77.762.940-9
Representante Legal	Rodrigo Subiabre Valdés (*)
Dirección	Isidora Goyenechea 2800, Torre Titanium, piso 47, Las Condes.

(\*) Corresponde al Gerente General, de acuerdo con la información disponible en la plataforma de Registro Único de Coordinados (REUC) de Coordinador.

##### c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	LT 3x66 kV Los Maitenes - San Francisco / LT003CI3TR01----L022, LT003CI1TR02----L022, LT003CI2TR02----L022
Propietario elemento fallado	Anglo American Sur S.A.
RUT	77.762.940-9
Representante Legal	Rodrigo Subiabre Valdés (*)
Dirección	Isidora Goyenechea 2800, Torre Titanium, piso 47, Las Condes.

(\*) Corresponde al Gerente General, de acuerdo con la información disponible en la plataforma de Registro Único de Coordinados (REUC) de Coordinador.

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

Se produjo la desconexión forzada de la línea 3x66 kV Los Maitenes - San Francisco por operación de sus protecciones, debido a descargas atmosféricas ante mal tiempo en la zona cordillerana.

#### **d.2 Fenómeno Físico:**

CLI3: Descargas eléctricas atmosféricas.

La empresa Anglo American Sur S.A. no remitió los siguientes antecedentes probatorios asociados al Fenómeno Físico determinado por el Coordinador, de acuerdo con lo establecido en la Resolución Exenta 30989-2019 de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC):

- Registro fotográfico con fecha y hora, si aplica, con coordenadas UTM.
- Informe Técnico que justifique la ausencia de pararrayos o elementos de protección equivalentes, si la instalación no los tuviera. En caso contrario, en que pararrayos no despejó la falla a tierra, proporcionar un informe técnico del no despeje de la falla.
- Informar la cantidad de veces que la instalación se ha visto afectada por este tipo de fenómenos atmosféricos, con o sin afectación de suministro.
- Considerando que es una condición meteorológica, aportar registro público y conocido del hecho, o declaración jurada.

#### **d.3 Reiteración:**

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación no ha sido afectada por un fenómeno físico similar (homologado), 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**

PR51: Protección temporizada de sobrecorriente de fase.

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

La instalación afectada corresponde a la línea 3x66 kV Los Maitenes – San Francisco, correspondiente a tres circuitos, cada uno con una longitud de 15.56 km, con conductores del tipo ACSR Patridge, una capacidad de 44.58 MVA (a 25°C con sol y tensión nominal) y cuya puesta en servicio fue en el año 1990 (C2), 2000 (C3) y 2009 (C1), de acuerdo con la información técnica disponible en la plataforma Infotécnica del Coordinador.

La empresa Anglo American Sur S.A. no envía los mantenimientos realizados los últimos 24 meses.

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

No informado.

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

No informado.

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

13115: Lo Barnechea.

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

Coordinado	Informe de 48 horas (07-01-2023)	Informe de 5 días (12-01-2023)
Anglo American Sur S.A.	06-01-2023	No enviado (*)

(\*) La empresa no envía el Informe de Falla del 5to día como tal, solo envía registros oscilográficos.

## 2. Descripción del equipamiento afectado

### a. Sistema de Generación

### b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
LT 3x66 kV Los Maitenes – San Francisco	ST Dedicado	LT 66 kV Los Maitenes – PHI C1	15:44	17:15
LT 3x66 kV Los Maitenes – San Francisco	ST Dedicado	LT 66 kV PHI – San Francisco C1	15:44	17:14
LT 3x66 kV Los Maitenes – San Francisco	ST Dedicado	LT 66 kV Los Maitenes – San Francisco C2	15:44	17:16
LT 3x66 kV Los Maitenes – San Francisco	ST Dedicado	LT 66 kV Los Maitenes – San Francisco C3	15:44	17:12

- Horarios de acuerdo con lo informado por la empresa Anglo American Sur S.A.

### c. Consumos

S/E	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Disp.	H. Norm.
S/E San Francisco	-	Lo Barnechea	74.00	0.797	1	15:44	17:12	17:12
S/E PHI								

**Total: 74.00 MW      0.797 %      1**

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Anglo American Sur S.A.

## 3. Estimación de la energía no suministrada

S/E	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indisp. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
S/E San Francisco	-	Anglo American Sur	Libre	74.00	1.47	1.47	108.53
S/E PHI							

**Clientes Regulados :                      0.00 MWh**

**Clientes Libres :                              108.53 MWh**

**Total :    108.53 MWh**

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Anglo American Sur S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se observan diferencias entre el horario de recuperación real y el horario 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 %	59.20	1.47	40.36
Último 20 %	14.80	1.47	10.09
100 % Total	74.00	1.47	50.45

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

**Demanda del sistema previo a la falla:** 9282.1 MW

##### Regulación de Frecuencia

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

##### Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 05 de enero de 2023.

##### Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 05 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 05 de enero de 2023.

## Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 05 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.

## Otros antecedentes relevantes

No hay.

## Acciones preventivas y/o correctivas

a) La instalación afectada no cuenta con auditorías, planes de acción u otro tipo de mantenimientos en curso.

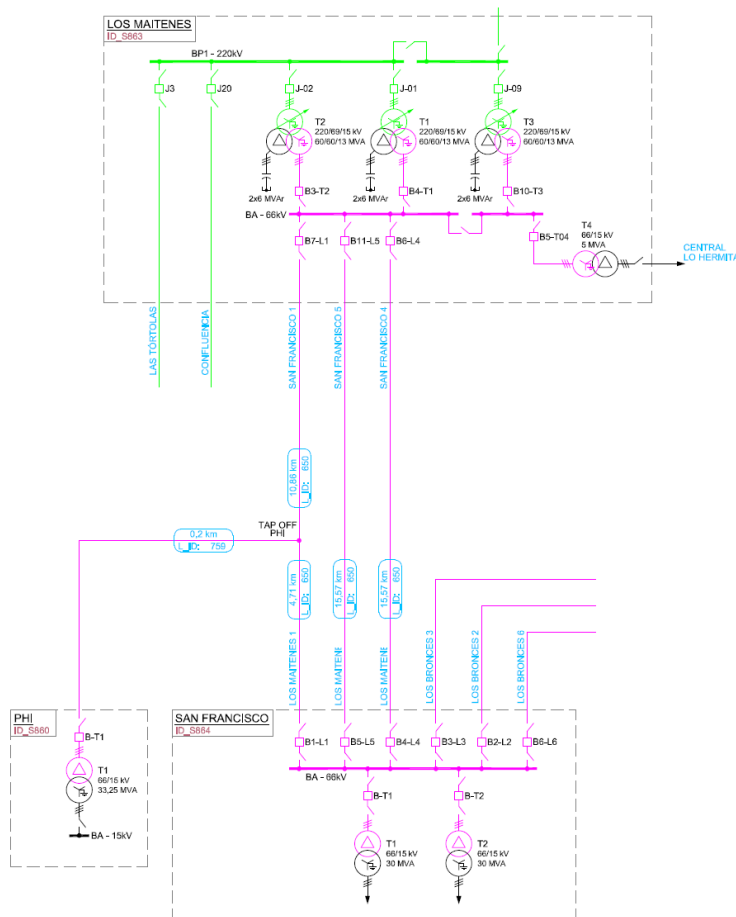
b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa Anglo American Sur S.A. señala que "se realizará revisión de tramos de líneas 66KV S/E Los Maitenes - San Francisco, estado de sus pararrayos y aisladores".

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa Anglo American Sur S.A. señala que "se realizarán mantenimientos programados anualmente declarados al SEN".

## 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
15:44	Anglo American Sur	Apertura automática de los interruptores 52B7, 52B11 y 52B6 de S/E Los Maitenes, asociados a los circuitos N°1, N°2 y N°3 de la línea 3x66 kV Los Maitenes – San Francisco, respectivamente, por operación de sus protecciones.

- Los horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Anglo American Sur S.A.

## 6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
05/01/2023	CGE Transmisión	17:12	Cierre del interruptor 52B6 de S/E Los Maitenes, normalizando el circuito N°3 de la línea 3x66 kV Los Maitenes – San Francisco, el tramo 66 kV San Francisco – PHI y la totalidad de los consumos afectados.
05/01/2023	CGE Transmisión	17:15	Cierre del interruptor 52B7 de S/E Los Maitenes, normalizando el circuito N°1 de la línea 3x66 kV Los Maitenes – San Francisco.
05/01/2023	CGE Transmisión	17:16	Cierre del interruptor 52B11 de S/E Los Maitenes, normalizando el circuito N°2 de la línea 3x66 kV Los Maitenes – San Francisco.

- Los horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Anglo American Sur S.A.

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

### **Antecedentes de la falla**

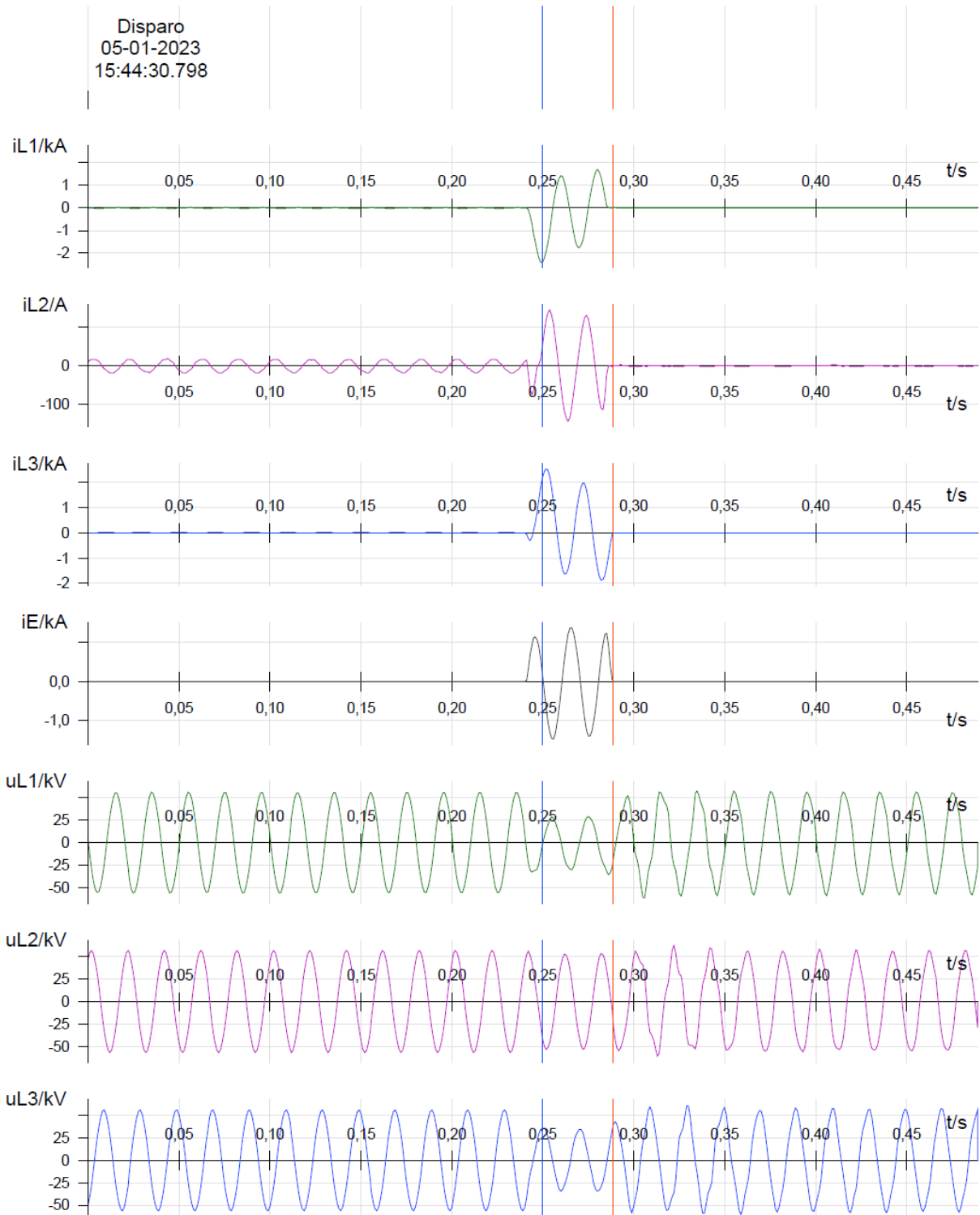
Se produjo la desconexión forzada de la línea 3x66 kV Los Maitenes - San Francisco por operación de sus protecciones, debido a descargas atmosféricas ante mal tiempo en la zona cordillerana.

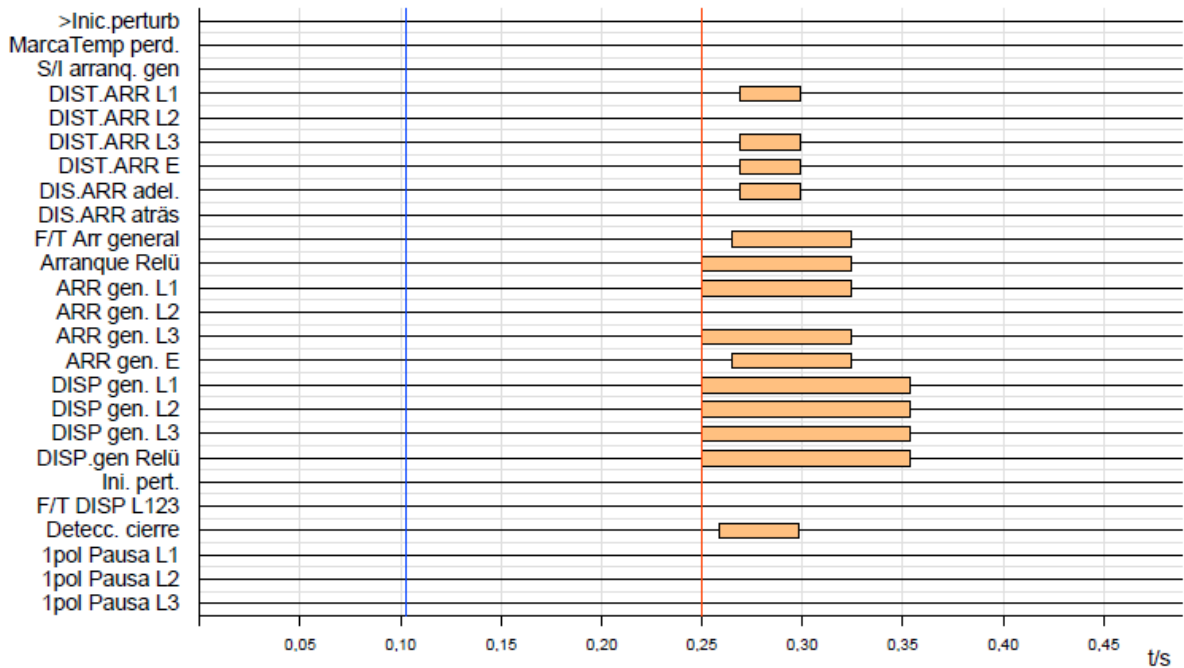
A raíz de esta falla se produjo la pérdida de 74 MW de consumos asociados a las SS/EE San Francisco y PHI.

# **Análisis de la operación de los sistemas de protecciones**

Protecciones asociadas al paño B7 de S/E Los Maitenes

Registro oscilográfico





En el registro oscilográfico se observa un aumento en la magnitud de corriente de las fases A y C, además de una gran disminución en la tensión de dichas fases. Adicionalmente se observa la presencia de una componente residual de la corriente. A raíz de lo anterior, se puede presumir la existencia de un cortocircuito bifásico a tierra entre las fases A y C.

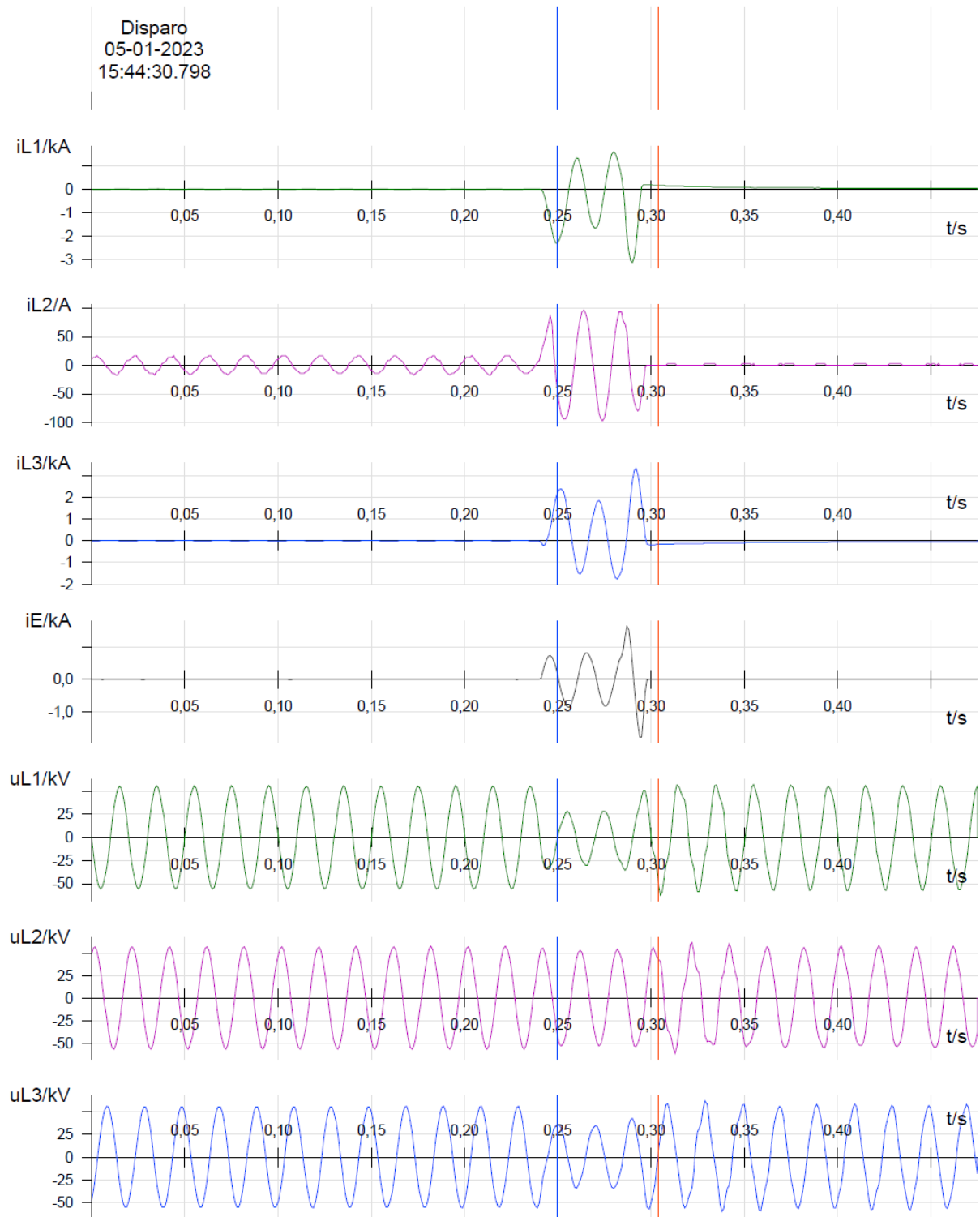
Por otra parte, de los canales digitales se observa la activación de la protección de distancia (DIST.ARR L1, DIST.ARR L3, DIST.ARR E). Sin embargo, la orden de trip se produce antes de esta activación, por un elemento de protección desconocido, pero de forma instantánea (presumiblemente por parte de un elemento de protección instantáneo de sobrecorriente de fase).

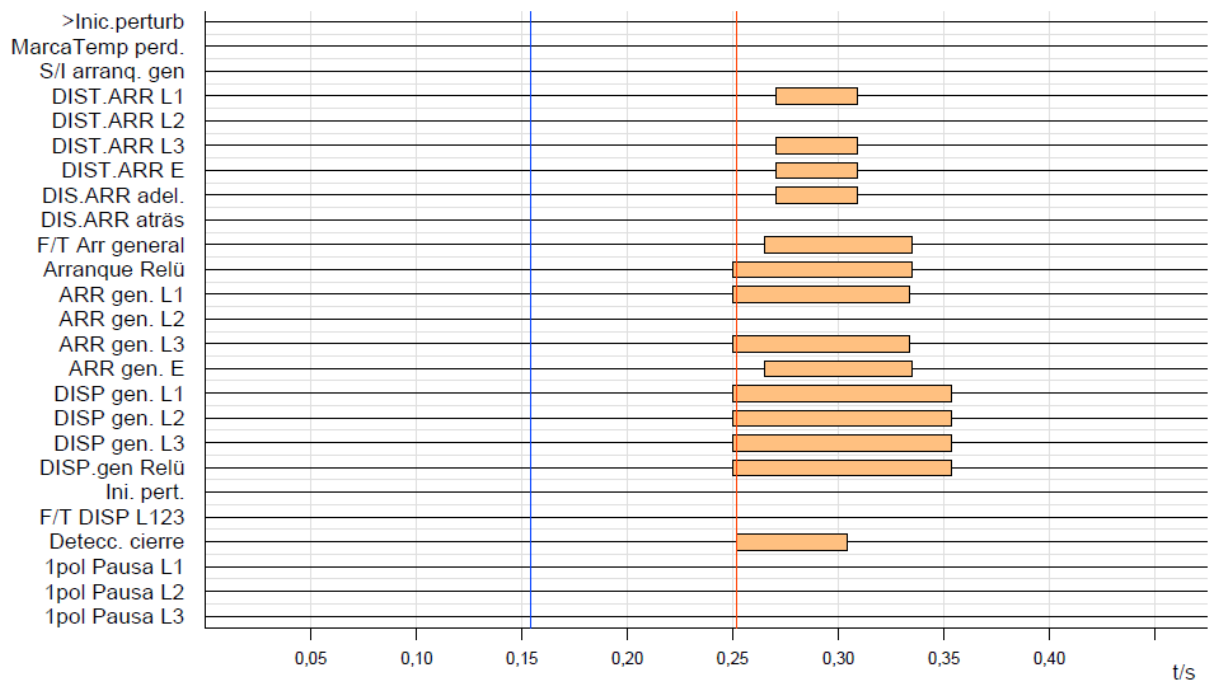
Finalmente, la apertura del interruptor se produce en un tiempo de 50 [ms], según lo que se puede observar en el registro oscilográfico.



# Protecciones asociadas al paño B11 de S/E Los Maitenes

## Registro oscilográfico





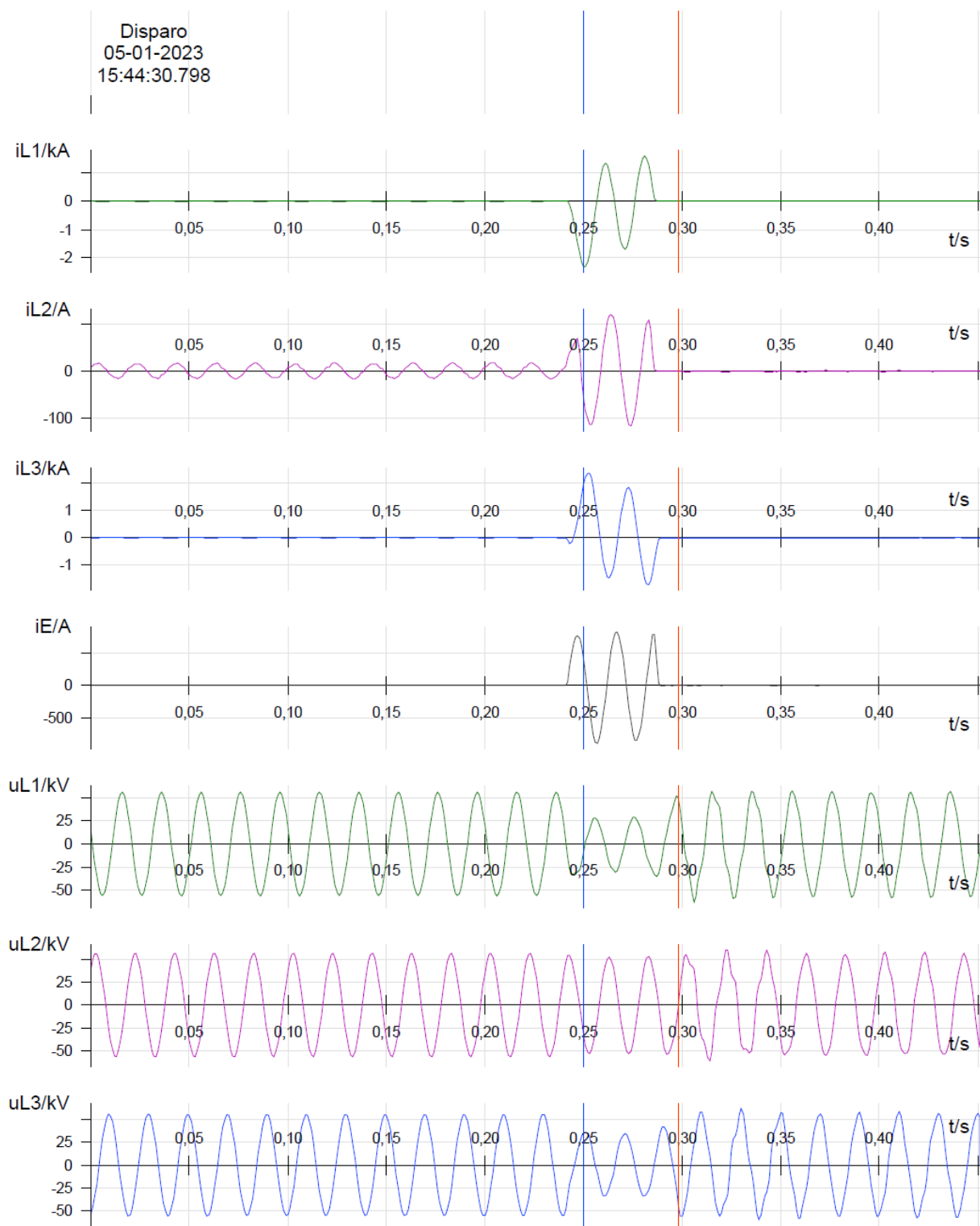
En el registro oscilográfico se observa un aumento en la magnitud de corriente de las fases A y C, además de una gran disminución en la tensión de dichas fases. Adicionalmente se observa la presencia de una componente residual de la corriente. A raíz de lo anterior, se puede presumir la existencia de un cortocircuito bifásico a tierra entre las fases A y C.

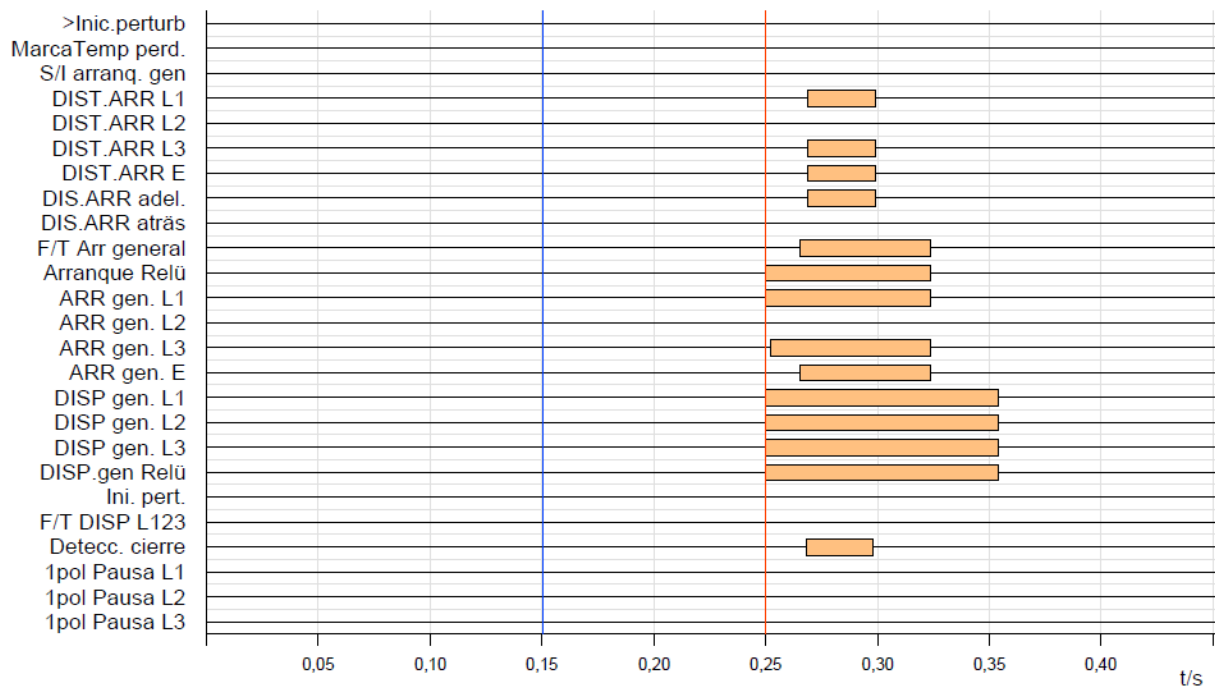
Por otra parte, de los canales digitales se observa la activación de la protección de distancia (DIST.ARR L1, DIST.ARR L3, DIST.ARR E). Sin embargo, la orden de trip se produce antes de esta activación, por un elemento de protección desconocido, pero de forma instantánea (presumiblemente por parte de un elemento de protección instantáneo de sobrecorriente de fase).

Finalmente, la apertura del interruptor se produce en un tiempo de 50 [ms], según lo que se puede observar en el registro oscilográfico.

# Protecciones asociadas al paño B6 de S/E Los Maitenes

## Registro oscilográfico





En el registro oscilográfico se observa un aumento en la magnitud de corriente de las fases A y C, además de una gran disminución en la tensión de dichas fases. Adicionalmente se observa la presencia de una componente residual de la corriente. A raíz de lo anterior, se puede presumir la existencia de un cortocircuito bifásico a tierra entre las fases A y C.

Por otra parte, de los canales digitales se observa la activación de la protección de distancia (DIST.ARR L1, DIST.ARR L3, DIST.ARR E). Sin embargo, la orden de trip se produce antes de esta activación, por un elemento de protección desconocido, pero de forma instantánea (presumiblemente por parte de un elemento de protección instantáneo de sobrecorriente de fase).

Finalmente, la apertura del interruptor se produce en un tiempo de 50 [ms], según lo que se puede observar en el registro oscilográfico.

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

Detalle de la generación programada para el día 05 de enero de 2023 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 05 de enero de 2023 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 05 de enero de 2023 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 05 de enero de 2023 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por la empresa Anglo American Sur S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por la empresa Anglo American Sur 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:

Anglo American Sur S.A.

- No entrega del Informe de Falla del quinto día.

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

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

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

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

- Se presume correcta la operación de los esquemas de protección de los paños B7, B11 y B6 de S/E Los Maitenes.

Se concluye correcto el modo de operación del interruptor 52B7, 52B11 y 52B6 de S/E Los Maitenes.

### 9.4 Desempeño EDAC

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

### 9.5 Desempeño EDAG

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

## 10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la desconexión forzada de la línea 3x66 kV Los Maitenes - San Francisco por operación de sus protecciones, debido a descargas atmosféricas ante mal tiempo en la zona cordillerana.

Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible concluir que se produjo un correcto desempeño de los esquemas de protección de los paños B7, B11 y B6 de S/E Los Maitenes.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla.
- 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 05 de enero de 2023.

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

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

No hay

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la empresa Anglo American del Sur S.A.:

- Informe de falla del quinto día, con el correspondiente nivel de detalle y de acuerdo con lo establecido en la Resolución Exenta 30989-2019 de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC).

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 05 de enero de 2023

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
Jueves, 5 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		564	525	503	527	540	565	538	472	315	271	285	288	286	293	291	300	310	285	282	432	581	628	588	629
Costos Encendido/Detención		31	0	1	2	0	0	0	0	4	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	76	0	0	0
Costos Totales [kUSD]		594	525	505	528	540	565	538	476	321	271	285	288	286	293	291	300	310	285	282	433	657	628	588	629
Costo Marginal Quillota 220 kV		144,9	141,3	141,1	142,4	143,6	140,4	142,5	139,6	142,4	137,4	132,7	129,8	130,7	131,9	134,8	134,4	134,7	133,5	142,3	144,3	153,4	153,4	155,0	149,4
Pérdidas [MWh]		223	213	190	144	144	192	148	170	310	307	301	286	306	304	314	310	315	308	316	153	139	153	129	163
Consumos Propios [MWh]		340	340	338	340	340	340	340	340	325	325	325	326	326	326	326	326	326	326	326	327	340	340	340	340
Demanda Total [MWh]		9148	8780	8502	8365	8283	8258	8382	8639	9115	9504	9755	9976	10111	10220	10370	10391	10361	10125	9808	9736	9861	10116	9953	9562
Generación Total [MWh]		9710	9332	9030	8849	8767	8790	8870	9149	9751	10136	10381	10588	10743	10849	11009	11027	11002	10758	10448	10215	10340	10609	10423	10066

Hidroeléctricas de Pasada	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	960	953	929	919	899	922	937	838	767	767	765	757	755	755	756	760	779	690	785	919	952	1034	1024	964	20.585
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	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
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
PUNTADELBIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72
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	34
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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	34
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	93	105	100	104	97	85	94	83	93	87	85	85	81	80	81	80	81	72	84	85	86	84	86	88	2098
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
QUELTEHUJES	28	28	28	28	28	28	28	27	27	26	27	28	28	28	28	28	27	27	28	28	28	29	28	28	665
VOLCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUAYACAN	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	180
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	5	5	4	5	6	7	6	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	4	4	119
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	11	11	12	13	13	13	13	12	12	12	11	11	10	10	10	10	11	11	12	13	13	13	12	11	280
EYZAGUIRRE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
LASVERTIENTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	29
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESILLOS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	60
SAUZAL	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	1272
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	111	111	100	100	100	100	100	100	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	104	112	112	112	1981
SANANDRES	40	40	40	40	40	40	40	38	38	38	38	38	38	38	38	38	40	40	40	40	40	40	40	40	947
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	120
LAHIGUERA	101	101	100	100	100	100	100	101	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	100	100	100	101	101	2240
LACONFLUENCIA	76	76	76	78	78	131	142	72	72	72	72	64	67	66	66	68	72	0	66	81	80	142	130	76	1923
ELPASO	30	20	15	10	10	10	10	10	10	10	15	15	15	15	15	15	15	15	15	25	25	25	25	25	400





COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 5 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		564	525	503	527	540	565	538	472	315	271	285	288	286	293	291	300	310	285	282	432	581	628	588	629	10.297
Costos Encendido/Detención		31	0	1	2	0	0	0	0	4	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	76	0	0	0	121
<b>Costos Totales [kUSD]</b>		<b>594</b>	<b>525</b>	<b>505</b>	<b>528</b>	<b>540</b>	<b>565</b>	<b>538</b>	<b>476</b>	<b>321</b>	<b>271</b>	<b>285</b>	<b>288</b>	<b>286</b>	<b>293</b>	<b>291</b>	<b>300</b>	<b>310</b>	<b>285</b>	<b>282</b>	<b>433</b>	<b>657</b>	<b>628</b>	<b>588</b>	<b>629</b>	<b>10.418</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV		144,9	141,3	141,1	142,4	143,6	140,4	142,5	139,6	142,4	137,4	132,7	129,8	130,7	131,9	134,8	134,4	134,7	133,5	142,3	144,3	153,4	153,4	155,0	149,4	140,67
Pérdidas [MWh]		223	213	190	144	144	192	148	170	310	307	301	286	306	304	314	310	315	308	316	153	139	153	129	163	5.538
Consumos Propios [MWh]		340	340	338	340	340	340	340	340	325	325	325	326	326	326	326	326	326	326	326	325	327	340	340	340	7.983
Demanda Total [MWh]		9148	8780	8502	8365	8283	8258	8382	8639	9115	9504	9755	9976	10111	10220	10370	10391	10361	10125	9808	9736	9861	10116	9953	9562	227.322
<b>Generación Total [MWh]</b>		<b>9710</b>	<b>9332</b>	<b>9030</b>	<b>8849</b>	<b>8767</b>	<b>8790</b>	<b>8870</b>	<b>9149</b>	<b>9751</b>	<b>10136</b>	<b>10381</b>	<b>10588</b>	<b>10743</b>	<b>10849</b>	<b>11009</b>	<b>11027</b>	<b>11002</b>	<b>10758</b>	<b>10448</b>	<b>10215</b>	<b>10340</b>	<b>10609</b>	<b>10423</b>	<b>10066</b>	<b>240.843</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	0	5	14	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	2
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	10	10	10	10	10	10	10	10	10	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	10	310
RUCATAYO	15	15	15	15	15	15	16	18	15	15	15	18	18	18	18	18	18	18	18	22	22	22	22	22	22	427
CUMBRES	8	8	8	8	8	8	8	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	8	8	8	8	8	113
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	53
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	50
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	0	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
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	29
DONGO	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

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>984</b>	<b>865</b>	<b>900</b>	<b>777</b>	<b>664</b>	<b>580</b>	<b>520</b>	<b>445</b>	<b>369</b>	<b>313</b>	<b>306</b>	<b>341</b>	<b>436</b>	<b>426</b>	<b>453</b>	<b>487</b>	<b>553</b>	<b>559</b>	<b>556</b>	<b>608</b>	<b>813</b>	<b>749</b>	<b>579</b>	<b>463</b>	<b>13.747</b>	
PE-TCHAMMA	9	19	20	14	19	21	27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	69	40	29	325	
PE-SIERRAGORDA	3	6	9	12	16	20	25	27	22	8	6	17	33	43	54	60	70	71	71	73	61	24	6	2	738	
PE-VALLEDELOSIENTOS	5	1	1	2	3	4	5	5	4	1	2	11	21	13	9	17	25	46	56	65	73	54	29	12	463	
PE-CERROTIGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	88	113	124	143	153	142	133	127	139	132	76	53	1438	
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	0	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-TALTAL	51	64	69	71	71	71	73	71	70	57	44	32	21	18	28	34	38	34	34	27	20	11	6	18	41	1038
PE-SARCO	3	4	4	6	8	10	13	14	15	13	10	7	5	4	2	4	7	11	16	24	33	25	17	9	263	
PE-CABOLEONES-1	10	8	8	9	11	15	18	20	22	23	24	23	19	13	12	12	15	18	20	23	29	27	24	18	419	
PE-CABOLEONES-2	8	8	7	10	14	16	18	20	23	25	28	29	27	20	14	14	17	20	24	30	37	27	19	14	469	
PE-CABOLEONES-3	9	5	4	4	6	9	12	14	15	16	15	14	12	8	7	7	10	15	19	26	33	35	35	28	359	
PE-SANJUAN	8	7	8	8	9	12	15	17	19	18	18	16	14	10	8	7	11	14	17	24	29	23	16	12	342	
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	33	
PE-ELARRAYAN	3	4	4	4	6	7	8	10	11	11	12	13	13	10	9	7	5	3	3	3	3	3	2	2	157	
PE-TALINAYPONIENTE	3	3	5	6	7	9	10	12	13	13	12	12	11	10	8	6	4	3	3	2	2	2	2	1	169	
PE-TALINAYORIENTE	3	3	4	5	7	9	10	11	12	12	11	11	11	10	11	12	13	12	12	11	12	9	5	3	217	
PE-PUNTASIERRA	8	9	13	13	14	14	15	16	15	16	22	26	31	28	25	21	17	11	8	6	5	4	4	3	342	
PE-LOSCURUROS	4	5	7	8	11	12	14	16	18	17	17	19	21	17	14	11	9	5	4	5	6	5	3	2	250	
PE-MONTEREDONDO	1	2	2	3	3	4	4	4	4	4	5	6	5	5	4	3	2	1	1	1	1	1	0	0	66	
PE-PUNTA PALMERAS	3	4	5	6	7	7	8	9	11	13	15	16	16	13	10	6	3	1	1	1	1	1	0	0	154	
PE-CANELA	1	1	1	1	1	1	1	2	2	3	4	5	5	4	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	39	

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
Jueves, 5 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	564	525	503	527	540	565	538	472	315	271	285	288	286	293	291	300	310	285	282	432	581	628	588	629	10.297
Costos Encendido/Detención	31	0	1	2	0	0	0	4	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	76	0	0	0	121
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>594</b>	<b>525</b>	<b>505</b>	<b>528</b>	<b>540</b>	<b>565</b>	<b>538</b>	<b>476</b>	<b>321</b>	<b>271</b>	<b>285</b>	<b>288</b>	<b>286</b>	<b>293</b>	<b>291</b>	<b>300</b>	<b>310</b>	<b>285</b>	<b>282</b>	<b>433</b>	<b>657</b>	<b>628</b>	<b>588</b>	<b>629</b>	<b>10.418</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	144,9	141,3	141,1	142,4	143,6	140,4	142,5	139,6	142,4	137,4	132,7	129,8	130,7	131,9	134,8	134,4	134,7	133,5	142,3	144,3	153,4	153,4	155,0	149,4	140,67
Pérdidas [MWh]	223	213	190	144	144	192	148	170	310	307	301	286	306	304	314	310	315	308	316	153	139	153	129	163	5.538
Consumos Propios [MWh]	340	340	338	340	340	340	340	340	325	325	325	326	326	326	326	326	326	326	326	325	327	340	340	340	7.983
Demanda Total [MWh]	9148	8780	8502	8365	8283	8258	8382	8639	9115	9504	9755	9976	10111	10220	10370	10391	10361	10125	9808	9736	9861	10116	9953	9562	227.322
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9710</b>	<b>9332</b>	<b>9030</b>	<b>8849</b>	<b>8767</b>	<b>8790</b>	<b>8870</b>	<b>9149</b>	<b>9751</b>	<b>10136</b>	<b>10381</b>	<b>10588</b>	<b>10743</b>	<b>10849</b>	<b>11009</b>	<b>11027</b>	<b>11002</b>	<b>10758</b>	<b>10448</b>	<b>10215</b>	<b>10340</b>	<b>10609</b>	<b>10423</b>	<b>10066</b>	<b>240.843</b>

PE-CANELA-2	3	5	4	5	5	5	6	7	11	14	16	16	15	12	9	6	4	2	1	1	1	1	1	1	151
PE-TOTAL	2	2	2	2	2	2	2	2	3	4	5	7	10	8	7	6	3	1	1	1	1	1	1	1	74
PE-UCUQUER-2	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	3	3	4	4	3	3	2	2	1	1	1	1	1	1	46
PE-UCUQUER	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	3	2	2	2	1	1	1	1	0	0	31
PE-LAESTRELLA	3	3	3	7	11	13	15	15	18	15	13	12	13	12	12	12	12	10	8	9	8	3	3	2	234
PE-LASPENAS	3	3	2	2	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	1	0	1	1	22
PE-CAMPO-LINDO-E1	25	23	20	15	11	8	4	1	0	0	0	0	1	2	4	6	9	10	10	11	10	8	6	3	187
PE-ELMAITEN	5	4	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	4	4	4	2	2	52
PE-NEGRETE	28	27	24	19	12	8	5	2	1	0	0	0	1	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	166
PE-MESAMAVIDA	41	38	34	27	18	12	8	3	0	0	0	0	1	2	5	10	13	12	12	13	12	8	6	3	277
PE-ALENA	42	34	25	16	10	6	4	2	0	0	0	0	1	2	3	4	18	20	13	11	14	14	11	7	254
PE-CUEL	17	16	13	10	8	6	3	2	1	1	0	1	1	2	3	4	5	5	6	6	5	5	4	4	127
PE-LOMASDEDUQUECO	25	24	21	16	11	8	5	3	2	1	0	0	1	2	4	5	6	7	7	8	8	6	5	4	177
PE-LOSOLMOS	48	49	46	36	22	14	11	7	2	0	0	1	2	2	3	5	8	10	8	6	6	5	4	4	299
PE-RENAICO	55	53	47	36	26	17	10	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	17	16	14	311
PE-RENAICO-2	7	7	7	6	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	1	1	1	39
PE-MALLECONORTE	69	68	61	49	34	21	14	10	7	4	3	4	5	5	6	5	6	6	7	11	16	19	20	19	465
PE-MALLECOSUR	76	75	68	55	38	24	15	10	7	4	3	4	4	5	5	5	5	6	11	17	20	21	18	18	497
PE-SANGABRIEL	106	38	96	79	59	42	28	17	7	1	0	1	2	4	7	8	10	10	10	10	12	23	27	25	625
PE-LAFLOR	21	20	19	16	12	9	6	3	1	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	4	6	7	6	154
PE-TOLPANSUR	57	28	50	44	33	23	16	9	4	1	2	3	4	5	7	8	9	9	8	10	13	16	20	20	398
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	15	14	12	9	7	5	3	1	1	0	1	1	1	2	3	4	5	5	6	6	6	5	3	3	118
PE-LAESPERANZA	7	6	6	5	3	2	2	1	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	45
PE-LEBU-3	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15
PE-LEBU	4	3	3	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	0	1	1	26
PE-HUAJACHE	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	1	16
PE-RAKI	3	3	3	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	1	1	25
PE-ELARREBOL	7	5	5	5	8	8	7	5	2	3	4	5	4	4	5	5	6	6	6	7	9	8	9	8	141
PE-AURORA	60	56	50	45	40	35	29	24	16	8	6	4	4	4	5	6	9	13	18	25	31	32	29	25	573
PE-PUELCHESUR	103	90	86	70	57	51	38	32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75	92	73	54	821
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	18	16	14	12	11	10	8	6	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	107

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>10</b>	<b>763</b>	<b>2997</b>	<b>4260</b>	<b>4722</b>	<b>4945</b>	<b>5045</b>	<b>5091</b>	<b>5068</b>	<b>4982</b>	<b>4824</b>	<b>4537</b>	<b>3759</b>	<b>1884</b>	<b>231</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>53.117</b>
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	6	6	6	6	6	6	5	5	3	0	0	0	0	57
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	5	5	6	6	5	1	0	0	0	0	61
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	5	5	6	6	5	1	0	0	0	0	61
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	8	11	12	12	12	12	11	11	12	13	10	3	0	0	0	0	130
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	13	16	16	17	17	17	15	11	7	1	0	0	0	0	144
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	6	28	50	60	62	62	62	61	61	57	52	38	15	1	0	0	0	614
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	6	33	58	71	74	75	74	72	73	69	61	41	15	0	0	0	0	720
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	8	8	8	8	7	7	6	3	0	0	0	0	0	78
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	15	68	116	132	138	138	137	136	133	124	111	85	32	0	0	0	0	1364
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	4	54	83	87	87	88	88	89	89	86	84	65	27	1	0	0	0	930
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	21	73	85	88	89	92	93	90	89	90	88	77	50	1	0	0	0	1027
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	2	11	26	37	47	53	55	55	53	44	33	19	5	0	0	0	0	439
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 ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 5 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	564	525	503	527	540	565	538	472	315	271	285	288	286	293	291	300	310	285	282	432	581	628	588	629	<b>10.297</b>
Costos Encendido/Detención	31	0	1	2	0	0	0	4	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	76	0	0	0	<b>121</b>
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>594</b>	<b>525</b>	<b>505</b>	<b>528</b>	<b>540</b>	<b>565</b>	<b>538</b>	<b>476</b>	<b>321</b>	<b>271</b>	<b>285</b>	<b>288</b>	<b>286</b>	<b>293</b>	<b>291</b>	<b>300</b>	<b>310</b>	<b>285</b>	<b>282</b>	<b>433</b>	<b>657</b>	<b>628</b>	<b>588</b>	<b>629</b>	<b>10.418</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	<b>144,9</b>	<b>141,3</b>	<b>141,1</b>	<b>142,4</b>	<b>143,6</b>	<b>140,4</b>	<b>142,5</b>	<b>139,6</b>	<b>142,4</b>	<b>137,4</b>	<b>132,7</b>	<b>129,8</b>	<b>130,7</b>	<b>131,9</b>	<b>134,8</b>	<b>134,4</b>	<b>134,7</b>	<b>133,5</b>	<b>142,3</b>	<b>144,3</b>	<b>153,4</b>	<b>153,4</b>	<b>155,0</b>	<b>149,4</b>	<b>140,67</b>
Pérdidas [MWh]	223	213	190	144	144	192	148	170	310	307	301	286	306	304	314	310	315	308	316	153	139	153	129	163	<b>5.538</b>
Consumos Propios [MWh]	340	340	338	340	340	340	340	340	340	325	325	326	326	326	326	326	326	326	326	327	340	340	340	340	<b>7.983</b>
Demanda Total [MWh]	9148	8780	8502	8365	8283	8258	8382	8639	9115	9504	9755	9976	10111	10220	10370	10391	10361	10125	9808	9736	9861	10116	9953	9562	<b>227.322</b>
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9710</b>	<b>9332</b>	<b>9030</b>	<b>8849</b>	<b>8767</b>	<b>8790</b>	<b>8870</b>	<b>9149</b>	<b>9751</b>	<b>10136</b>	<b>10381</b>	<b>10588</b>	<b>10743</b>	<b>10849</b>	<b>11009</b>	<b>11027</b>	<b>11002</b>	<b>10758</b>	<b>10448</b>	<b>10215</b>	<b>10340</b>	<b>10609</b>	<b>10423</b>	<b>10066</b>	<b>240.843</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	<b>34</b>
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	<b>30</b>
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>20</b>
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	<b>26</b>
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	<b>0</b>
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	<b>27</b>
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	3	11	20	28	35	38	40	40	37	31	24	14	6	0	0	0	0	0	<b>328</b>
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	<b>2</b>
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	<b>82</b>
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	0	<b>82</b>
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	8	9	9	9	8	5	0	0	0	0	0	0	<b>97</b>
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	7	5	5	4	4	3	0	0	0	0	0	0	0	<b>63</b>
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	<b>12</b>
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	5	35	83	129	162	187	193	189	174	150	110	62	17	1	0	0	0	<b>1494</b>	
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	8	56	83	86	92	94	96	94	95	92	80	44	3	0	0	0	0	<b>1019</b>	
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	8	34	58	68	71	72	73	72	72	71	69	55	26	3	0	0	0	<b>752</b>	
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	<b>14</b>	
PFV-PMGD-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	0	0	<b>88</b>	
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>19</b>	
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	<b>0</b>	
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>	
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	<b>19</b>	
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	<b>19</b>	
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	<b>17</b>	
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	<b>19</b>	
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	<b>7</b>	
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	<b>17</b>	
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	<b>35</b>	
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	0	<b>94</b>	
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	<b>25</b>	
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	<b>0</b>	
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>24</b>	
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	<b>31</b>	
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	<b>0</b>	
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	<b>17</b>	
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	<b>100</b>	
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>17</b>	
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	<b>32</b>	
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	<b>11</b>	
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>17</b>	
PFV-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	<b>31</b>	
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	<b>20</b>	
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	<b>32</b>	
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	<b>17</b>	
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	<b>27</b>	
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	<b>27</b>	
PFV-ILLAPEL-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	<b>0</b>	
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	<b>29</b>	
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	<b>23</b>	
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	<b>18</b>	
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	<b>0</b>	
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	<b>23</b>	
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>23</b>	
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	<b>28</b>	

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
Jueves, 5 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	564	525	503	527	540	565	538	472	315	271	285	288	286	293	291	300	310	285	282	432	581	628	588	629
Costos Encendido/Detención	31	0	1	2	0	0	0	4	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	76	0	0	0
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>594</b>	<b>525</b>	<b>505</b>	<b>528</b>	<b>540</b>	<b>565</b>	<b>538</b>	<b>476</b>	<b>321</b>	<b>271</b>	<b>285</b>	<b>288</b>	<b>286</b>	<b>293</b>	<b>291</b>	<b>300</b>	<b>310</b>	<b>285</b>	<b>282</b>	<b>433</b>	<b>657</b>	<b>628</b>	<b>588</b>	<b>629</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	144,9	141,3	141,1	142,4	143,6	140,4	142,5	139,6	142,4	137,4	132,7	129,8	130,7	131,9	134,8	134,4	134,7	133,5	142,3	144,3	153,4	153,4	155,0	149,4
Pérdidas [MWh]	223	213	190	144	144	192	148	170	310	307	301	286	306	304	314	310	315	308	316	153	139	153	129	163
Consumos Propios [MWh]	340	340	338	340	340	340	340	340	340	325	325	326	326	326	326	326	326	326	326	327	340	340	340	340
Demanda Total [MWh]	9148	8780	8502	8365	8283	8258	8382	8639	9115	9504	9755	9976	10111	10220	10370	10391	10361	10125	9808	9736	9861	10116	9953	9562
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9710</b>	<b>9332</b>	<b>9030</b>	<b>8849</b>	<b>8767</b>	<b>8790</b>	<b>8870</b>	<b>9149</b>	<b>9751</b>	<b>10136</b>	<b>10381</b>	<b>10588</b>	<b>10743</b>	<b>10849</b>	<b>11009</b>	<b>11027</b>	<b>11002</b>	<b>10758</b>	<b>10448</b>	<b>10215</b>	<b>10340</b>	<b>10609</b>	<b>10423</b>	<b>10066</b>

PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	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	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-PMGD-CABILDO-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-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
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	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	14
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	31
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	12	17	17	20	22	24	25	22	17	11	5	1	0	199
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	29
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	29
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	29
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	25
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0	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-TORTOLAS-DEL-VERANO	0	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-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	0	0	0	58
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	2	0	0	0	0	27
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	8	8	8	7	7	6	3	0	0	0	80
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	25
PFV-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	33
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	30
PFV-TARANTO	0	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-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	72
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-ELQUELTHEJUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	32
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	31
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	30
PFV-RDCL-SAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-FOSTER	0	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-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	9	9	8	8	8	8	7	4	1	0	0	93
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	8	7	3	1	0	0	90
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	31
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	32
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	5	3	0	0	0	79
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	9	8	8	8	8	7	4	1	0	0	91
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	26
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0	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-PALTO-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-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-PMGD-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-RECOLETA	0	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-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	21

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 5 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	564	525	503	527	540	565	538	472	315	271	285	288	286	293	291	300	310	285	282	432	581	628	588	629	10.297
Costos Encendido/Detención	31	0	1	2	0	0	0	4	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	76	0	0	0	121
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>594</b>	<b>525</b>	<b>505</b>	<b>528</b>	<b>540</b>	<b>565</b>	<b>538</b>	<b>476</b>	<b>321</b>	<b>271</b>	<b>285</b>	<b>288</b>	<b>286</b>	<b>293</b>	<b>291</b>	<b>300</b>	<b>310</b>	<b>285</b>	<b>282</b>	<b>433</b>	<b>657</b>	<b>628</b>	<b>588</b>	<b>629</b>	<b>10.418</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	144,9	141,3	141,1	142,4	143,6	140,4	142,5	139,6	142,4	137,4	132,7	129,8	130,7	131,9	134,8	134,4	134,7	133,5	142,3	144,3	153,4	153,4	155,0	149,4	140,67
Pérdidas [MWh]	223	213	190	144	144	192	148	170	310	307	301	286	306	304	314	310	315	308	316	153	139	153	129	163	5.538
Consumos Propios [MWh]	340	340	338	340	340	340	340	340	340	325	325	326	326	326	326	326	326	326	326	327	340	340	340	340	7.983
Demanda Total [MWh]	9148	8780	8502	8365	8283	8258	8382	8639	9115	9504	9755	9976	10111	10220	10370	10391	10361	10125	9808	9736	9861	10116	9953	9562	227.322
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9710</b>	<b>9332</b>	<b>9030</b>	<b>8849</b>	<b>8767</b>	<b>8790</b>	<b>8870</b>	<b>9149</b>	<b>9751</b>	<b>10136</b>	<b>10381</b>	<b>10588</b>	<b>10743</b>	<b>10849</b>	<b>11009</b>	<b>11027</b>	<b>11002</b>	<b>10758</b>	<b>10448</b>	<b>10215</b>	<b>10340</b>	<b>10609</b>	<b>10423</b>	<b>10066</b>	<b>240.843</b>

PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	48
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	68
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	102
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	3	3	2	0	0	0	0	39
PFV-MANAO	0	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-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	25	44	66	75	81	84	82	76	63	47	26	12	2	0	0	0	682
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LOGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	27
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	99
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	1
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	19
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	33
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0	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-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	8	9	9	9	9	9	9	8	7	5	1	0	0	0	97
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	2
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-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	79
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	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	63
PFV-CHANCON	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-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	94
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	8	8	8	8	8	8	7	7	6	3	1	0	0	83
PFV-SANTA_CAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	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	7	4	1	0	0	0	91
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CHIMBARONGO	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-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
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0	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-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	27
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	7	7	7	6	6	5	3	2	0	0	0	61
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	26
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	7	7	7	7	7	7	6	5	3	0	0	0	0	71
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	100
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	31
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
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	25
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	45

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
Jueves, 5 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	564	525	503	527	540	565	538	472	315	271	285	288	286	293	291	300	310	285	282	432	581	628	588	629
Costos Encendido/Detención	31	0	1	2	0	0	0	4	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	76	0	0	0
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>594</b>	<b>525</b>	<b>505</b>	<b>528</b>	<b>540</b>	<b>565</b>	<b>538</b>	<b>476</b>	<b>321</b>	<b>271</b>	<b>285</b>	<b>288</b>	<b>286</b>	<b>293</b>	<b>291</b>	<b>300</b>	<b>310</b>	<b>285</b>	<b>282</b>	<b>433</b>	<b>657</b>	<b>628</b>	<b>588</b>	<b>629</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	144,9	141,3	141,1	142,4	143,6	140,4	142,5	139,6	142,4	137,4	132,7	129,8	130,7	131,9	134,8	134,4	134,7	133,5	142,3	144,3	153,4	153,4	155,0	149,4
Pérdidas [MWh]	223	213	190	144	144	192	148	170	310	307	301	286	306	304	314	310	315	308	316	153	139	153	129	163
Consumos Propios [MWh]	340	340	338	340	340	340	340	340	340	325	325	326	326	326	326	326	326	326	326	327	340	340	340	340
Demanda Total [MWh]	9148	8780	8502	8365	8283	8258	8382	8639	9115	9504	9755	9976	10111	10220	10370	10391	10361	10125	9808	9736	9861	10116	9953	9562
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9710</b>	<b>9332</b>	<b>9030</b>	<b>8849</b>	<b>8767</b>	<b>8790</b>	<b>8870</b>	<b>9149</b>	<b>9751</b>	<b>10136</b>	<b>10381</b>	<b>10588</b>	<b>10743</b>	<b>10849</b>	<b>11009</b>	<b>11027</b>	<b>11002</b>	<b>10758</b>	<b>10448</b>	<b>10215</b>	<b>10340</b>	<b>10609</b>	<b>10423</b>	<b>10066</b>

PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	0	0	0	0	28
PFV-REXNER	0	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-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	33
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	1	0	0	0	67
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	6	8	8	9	9	9	9	8	7	7	7	6	4	1	0	0	0	87
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	7	2	0	0	0	0	89
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	57
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	0	60
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	0	99
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	29
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	101
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0	77
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	9	9	9	9	9	7	6	3	1	0	0	0	0	75
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-IDAHAUELDELVERANO	0	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-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0	78
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	35
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	107
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	8	8	8	8	7	7	6	3	1	0	0	0	0	81
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
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	89
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	2	5	1	0	0	0	0	76
PFV-ALTOSTILITIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	1	13	45	74	85	89	90	101	100	88	85	81	67	37	18	0	0	0	0	974
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	33
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	100
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-NAZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	29
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-PIRQUE	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-DARLIN	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	0	94
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	37
PFV-GABARDOVERANO	0	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-FRANCISCO	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-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	91
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	3	3	0	2	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	0	97
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	1	3	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-MARIAPINTO	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-HOMERO	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



COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
Jueves, 5 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	564	525	503	527	540	565	538	472	315	271	285	288	286	293	291	300	310	285	282	432	581	628	588	629
Costos Encendido/Detención	31	0	1	2	0	0	0	4	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	76	0	0	0
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>594</b>	<b>525</b>	<b>505</b>	<b>528</b>	<b>540</b>	<b>565</b>	<b>538</b>	<b>476</b>	<b>321</b>	<b>271</b>	<b>285</b>	<b>288</b>	<b>286</b>	<b>293</b>	<b>291</b>	<b>300</b>	<b>310</b>	<b>285</b>	<b>282</b>	<b>433</b>	<b>657</b>	<b>628</b>	<b>588</b>	<b>629</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	144,9	141,3	141,1	142,4	143,6	140,4	142,5	139,6	142,4	137,4	132,7	129,8	130,7	131,9	134,8	134,4	134,7	133,5	142,3	144,3	153,4	153,4	155,0	149,4
Pérdidas [MWh]	223	213	190	144	144	192	148	170	310	307	301	286	306	304	314	310	315	308	316	153	139	153	129	163
Consumos Propios [MWh]	340	340	338	340	340	340	340	340	325	325	325	326	326	326	326	326	326	326	325	327	340	340	340	340
Demanda Total [MWh]	9148	8780	8502	8365	8283	8258	8382	8639	9115	9504	9755	9976	10111	10220	10370	10391	10361	10125	9808	9736	9861	10116	9953	9562
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9710</b>	<b>9332</b>	<b>9030</b>	<b>8849</b>	<b>8767</b>	<b>8790</b>	<b>8870</b>	<b>9149</b>	<b>9751</b>	<b>10136</b>	<b>10381</b>	<b>10588</b>	<b>10743</b>	<b>10849</b>	<b>11009</b>	<b>11027</b>	<b>11002</b>	<b>10758</b>	<b>10448</b>	<b>10215</b>	<b>10340</b>	<b>10609</b>	<b>10423</b>	<b>10066</b>

PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	27
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	7	7	7	7	6	6	5	3	0	0	0	0	0	70
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	0	0	0	0	0	8
PFV-PICUNCHE	0	0	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-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	29
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LUMBRERAS	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	33
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
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	0	1	4	5	6	6	7	7	7	7	6	5	3	0	0	0	0	0	70
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	0	86
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	48
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-SANTAADRIANA	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	27
PFV-CRUCERO	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	26
PFV-SANPEDRO	0	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-RLA	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	28
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-PMGD-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-EL-SHARON	0	0	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-GUARANA	0	0	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-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
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	0	97
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	7	7	6	5	4	2	1	0	0	0	0	54
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	100
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-PMGD-NIHUE	0	0	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-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	0	0	63
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	25
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	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	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	7	7	7	7	7	5	3	1	0	0	0	0	0	73
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-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
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	7	7	7	7	7	7	4	1	0	0	0	0	0	85
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	8	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	101
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	35
PFV-ALCALDESA	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-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	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	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-NIQUEN	0	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 ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 5 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	564	525	503	527	540	565	538	472	315	271	285	288	286	293	291	300	310	285	282	432	581	628	588	629	<b>10.297</b>
Costos Encendido/Detención	31	0	1	2	0	0	0	4	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	76	0	0	0	<b>121</b>
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>594</b>	<b>525</b>	<b>505</b>	<b>528</b>	<b>540</b>	<b>565</b>	<b>538</b>	<b>476</b>	<b>321</b>	<b>271</b>	<b>285</b>	<b>288</b>	<b>286</b>	<b>293</b>	<b>291</b>	<b>300</b>	<b>310</b>	<b>285</b>	<b>282</b>	<b>433</b>	<b>657</b>	<b>628</b>	<b>588</b>	<b>629</b>	<b>10.418</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	<b>144,9</b>	<b>141,3</b>	<b>141,1</b>	<b>142,4</b>	<b>143,6</b>	<b>140,4</b>	<b>142,5</b>	<b>139,6</b>	<b>142,4</b>	<b>137,4</b>	<b>132,7</b>	<b>129,8</b>	<b>130,7</b>	<b>131,9</b>	<b>134,8</b>	<b>134,4</b>	<b>134,7</b>	<b>133,5</b>	<b>142,3</b>	<b>144,3</b>	<b>153,4</b>	<b>153,4</b>	<b>155,0</b>	<b>149,4</b>	<b>140,67</b>
Pérdidas [MWh]	223	213	190	144	144	192	148	170	310	307	301	286	306	304	314	310	315	308	316	153	139	153	129	163	<b>5.538</b>
Consumos Propios [MWh]	340	340	338	340	340	340	340	340	340	325	325	325	326	326	326	326	326	326	326	325	327	340	340	340	<b>7.983</b>
Demanda Total [MWh]	9148	8780	8502	8365	8283	8258	8382	8639	9115	9504	9755	9976	10111	10220	10370	10391	10361	10125	9808	9736	9861	10116	9953	9562	<b>227.322</b>
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9710</b>	<b>9332</b>	<b>9030</b>	<b>8849</b>	<b>8767</b>	<b>8790</b>	<b>8870</b>	<b>9149</b>	<b>9751</b>	<b>10136</b>	<b>10381</b>	<b>10588</b>	<b>10743</b>	<b>10849</b>	<b>11009</b>	<b>11027</b>	<b>11002</b>	<b>10758</b>	<b>10448</b>	<b>10215</b>	<b>10340</b>	<b>10609</b>	<b>10423</b>	<b>10066</b>	<b>240.843</b>

PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
PFV-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	<b>34</b>
PFV-LOGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	<b>24</b>
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
PFV-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	<b>31</b>
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	<b>31</b>
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	<b>31</b>
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	<b>34</b>
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	<b>33</b>
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	<b>31</b>
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	<b>30</b>
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	<b>29</b>
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	<b>91</b>
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	<b>7</b>
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	<b>104</b>
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	<b>31</b>
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	<b>29</b>
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	<b>33</b>
PFV-PMGD-SAN-JOSE-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	<b>0</b>
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	0	0	<b>96</b>
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	<b>29</b>
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	<b>33</b>
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	<b>30</b>
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	6	0	0	0	<b>102</b>
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	<b>27</b>
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	<b>19</b>
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	9	9	9	9	9	9	7	4	2	0	0	0	0	<b>80</b>
PFV-PMGD-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
PFV-PMGD-DUQUECO-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	<b>0</b>
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	1	0	0	<b>68</b>
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	<b>101</b>
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	<b>30</b>
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	<b>30</b>
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	9	9	9	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	<b>91</b>
PFV-VILLALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	7	7	7	6	6	6	6	6	6	3	1	0	0	<b>72</b>
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	<b>13</b>
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	<b>0</b>
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	<b>0</b>
PFV-PMGD-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	4	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	<b>38</b>
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	2	0	0	0	<b>29</b>
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>3</b>
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	<b>25</b>
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	<b>15</b>
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	7	8	8	8	7	6	4	2	1	0	0	0	0	<b>61</b>
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	<b>61</b>
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	<b>61</b>

























ANEXO N°2  
Detalle de la generación real del día 05 de enero de 2023



05-01-2023

05-01-2023

	05-01-2023																								TOT.DIA	DMAx MWh/h	DMED. MWh/h								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24											
MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
LOSCOLONOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
CHANLEUFU	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	
CAPULLO	4.1	4.0	4.5	4.5	4.8	4.9	4.8	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.5	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	
NALCAS	2.2	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	
CALLAO	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	
HIDROBONITO-MC1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.8	1.7	1.6	1.6	1.6	1.7	1.8	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	
HIDROBONITO-MC2	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	
HIDROBONITO-MC3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	
RUCATAYO	24.4	24.2	20.9	20.4	20.4	16.8	15.4	15.4	15.4	15.4	17.3	20.6	21.9	22.2	22.2	22.3	22.2	20.1	17.1	15.7	15.3	15.4	15.3	15.4	15.3	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	
LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENSENADA	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1
LAARENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELCOLORADO	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3
DONGO	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3
COLLIL	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6
QUELTEHUES	29.8	29.8	27.8	29.6	29.6	29.5	28.2	28.7	28.7	28.6	26.1	13.7	19.2	25.0	29.7	30.5	30.5	30.4	27.1	27.1	26.1	26.6	26.6	29.9	658.8	30.5	27.5	29.9	658.8	30.5	27.5	29.9	658.8	30.5	27.5
VOLCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUAYACAN	9.2	9.5	9.6	9.6	9.6	9.6	9.1	8.8	9.4	8.6	8.6	4.5	5.3	5.1	4.2	5.2	3.6	3.0	5.3	8.0	9.0	9.2	9.2	9.2	182.1	9.6	7.6	9.2	182.1	9.6	7.6	9.2	182.1	9.6	7.6
FLORIDA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
FLORIDA-2	6.2	5.9	7.0	4.6	7.8	9.3	8.0	5.3	6.7	4.4	3.3	6.4	5.9	4.5	4.1	5.6	6.0	4.9	4.6	3.9	0.1	1.9	4.1	4.6	125.1	9.3	5.2	4.6	125.1	9.3	5.2	4.6	125.1	9.3	5.2
FLORIDA-3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3
PUNTILLA	13.3	15.0	15.3	16.8	15.8	16.2	16.5	17.1	17.1	16.8	17.2	15.0	14.7	16.2	15.0	13.7	13.0	14.6	13.8	12.4	12.4	15.1	15.2	16.2	364.4	17.2	15.2	16.2	364.4	17.2	15.2	16.2	364.4	17.2	15.2
EYZAGUIRRE	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	16.2	0.7	0.7	0.7	16.2	0.7	0.7	0.7	16.2	0.7	0.7
LASVERTIENTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELLLANO	0.3	0.3	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.2	0.5	0.4	0.4	10.2	0.5	0.4	0.4	10.2	0.5	0.4
ELRINCON	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.0	0.3	0.3	0.3	6.0	0.3	0.3	0.3	6.0	0.3	0.3
LOSMORROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.1	1.6	2.5	2.9	3.2	3.1	2.6	3.0	2.8	2.2	1.7	1.1	0.8	0.7	0.7	0.7	31.5	3.2	1.3	0.7	31.5	3.2	1.3	0.7	31.5	3.2	1.3
LOSBAJOS	4.3	4.7	4.9	5.3	5.3	5.2	5.3	3.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.6	5.1	4.7	4.3	4.6	5.1	73.9	5.3	3.1	4.3	73.9	5.3	3.1	4.3	73.9	5.3	3.1	
AUXDELMAIPO	3.0	3.2	3.5	3.5	4.0	4.2	2.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	3.5	3.6	3.3	3.2	3.5	3.8	48.1	4.2	2.0	3.2	48.1	4.2	2.0	3.2	48.1	4.2	2.0
PULLINQUE	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.8	12.0	11.2	11.2	11.2	11.1	11.1	11.1	11.2	11.2	11.2	11.2	11.2	11.2	11.2	11.2	11.2	261.9	12.0	10.9	11.2	261.9	12.0	10.9	11.2	261.9	12.0	10.9
RECA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	5.5	0.2	0.2	0.2	5.5	0.2	0.2	0.2	5.5	0.2	0.2	
PANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DONAHILDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	17.1	0.7	0.7	0.7	17.1	0.7	0.7	0.7	17.1	0.7	0.7
PEHUI	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	3.7	0.2	0.2	0.1	3.7	0.2	0.2	0.1	3.7	0.2	0.2
MOCHO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LICAN	11.0	6.5	4.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	16.9	17.7	16.4	10.5	5.2	3.3	98.0	17.7	4.1	0.4	98.0	17.7	4.1	0.4	98.0	17.7	4.1
CUMBRES	8.2	8.2	8.1	8.1	8.2	8.2	8.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	9.0	7.6	7.9	7.9																	



## RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

05-01-2023

05-01-2023

	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.7	11.3	16.3	17.8	15.2	15.9	15.5	10.2	7.6	4.5	9.0	15.0	17.2	17.2	31.3	58.9	31.4	17.5	14.7	331.8	58.9	13.8	
PE-SANJUAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	8.2	18.0	19.5	18.4	19.5	20.2	12.8	8.3	5.3	9.7	17.6	19.5	19.9	63.3	49.6	28.1	28.5	22.4	391.7	63.3	16.3	
PE-CABOLEONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.0	16.1	25.8	32.3	40.2	27.3	12.9	11.7	5.0	7.8	8.1	8.0	8.0	19.1	30.4	14.1	10.8	8.9	293.0	40.2	12.2	
PE-CABOLEONES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	8.1	16.1	32.8	45.1	40.4	26.2	23.4	17.0	6.0	9.1	8.1	8.1	8.1	17.5	28.9	9.4	11.7	7.3	324.2	45.1	13.5	
PE-CABOLEONES-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.6	11.3	14.3	20.3	25.5	25.7	21.2	11.5	6.4	5.7	6.1	6.1	6.1	17.2	36.3	20.4	16.9	11.3	266.7	36.3	11.1	
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	
PE-ELARRAYAN	0.0	1.8	4.4	6.2	4.4	3.9	4.5	9.3	14.8	24.0	25.8	22.4	24.1	18.1	13.4	7.9	3.2	1.1	0.0	0.0	0.0	0.3	0.2	0.0	189.8	25.8	7.9	
PE-LOSCURUROS	0.3	1.5	0.9	6.1	12.5	17.6	16.0	17.8	22.7	30.9	40.9	42.9	30.5	17.7	13.3	10.4	3.4	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	286.2	42.9	11.9
PE-TALINAYORIENTE	0.0	0.0	0.0	2.3	8.3	11.5	11.1	16.3	23.1	18.3	10.4	3.5	1.0	1.6	1.4	1.5	1.5	1.5	1.7	3.2	7.2	8.9	8.6	0.4	143.2	23.1	6.0	
PE-TALINAYPONIENTE	0.0	0.3	0.0	0.3	2.6	10.7	11.3	15.3	14.6	8.8	9.1	12.0	5.0	2.0	2.0	3.0	6.4	6.0	2.0	0.9	0.7	0.9	1.1	0.1	114.8	15.3	4.8	
PE-PUNTASIERRA	7.0	11.6	8.3	13.1	13.5	18.0	12.3	12.7	22.6	49.1	63.5	62.8	53.0	38.5	25.7	14.4	5.3	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	433.5	63.5	18.1
PE-MONTEREDONDO	1.5	2.6	2.7	5.8	5.0	8.1	7.6	8.1	12.3	16.3	20.2	20.8	15.1	12.8	12.3	6.5	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	159.5	20.8	6.6
PE-CANELA	1.2	1.6	0.8	0.2	0.2	0.5	0.9	0.9	0.2	6.8	11.3	10.8	7.6	4.9	3.9	2.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.8	11.3	2.3
PE-CANELA-2	3.4	4.5	2.2	0.8	2.4	2.9	5.6	5.3	2.7	20.6	32.5	30.8	22.9	12.2	9.1	5.5	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	165.5	32.5	6.9
PE-TOTAL	2.8	2.1	2.3	0.1	1.1	1.5	1.9	3.9	3.0	13.4	21.3	23.4	17.2	14.7	11.0	5.5	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	126.3	23.4	5.3
PE-PUNTAPALMERAS	3.4	2.6	0.6	0.4	0.4	0.9	1.9	1.9	1.4	23.0	34.4	35.8	30.5	22.7	13.3	7.4	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	182.0	35.8	7.6
PE-UCUQUER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	1.8	3.8	4.5	4.5	3.9	3.4	1.9	1.4	0.8	1.7	0.9	1.0	0.5	31.4	4.5	1.3	
PE-UCUQUER-2	2.0	2.3	3.0	4.1	4.2	3.9	2.0	1.6	0.9	0.2	0.7	1.7	3.3	4.9	4.6	4.0	3.1	1.7	1.2	0.6	1.2	1.2	0.6	0.3	53.2	4.9	2.2	
PE-LA-ESTRELLA	11.2	11.2	20.5	25.4	26.3	26.7	21.6	13.6	9.6	5.7	8.1	12.9	11.8	12.0	12.0	11.6	10.0	9.6	5.8	3.9	3.8	6.1	8.2	1.6	289.1	26.7	12.0	
PE-ELMAITEN	8.8	8.6	5.0	3.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.5	0.7	1.6	2.5	2.6	2.0	2.0	2.0	3.8	6.7	5.8	2.8	0.9	60.4	8.8	2.5	
PE-LASPENAS	5.1	1.7	0.1	1.9	1.7	1.8	1.1	1.6	2.0	1.5	1.1	0.5	0.9	0.7	0.5	0.9	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	5.1	1.0
PE-ALENA	53.8	54.2	41.5	46.0	61.1	58.6	52.5	29.9	12.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	5.7	7.6	10.6	18.0	22.5	22.3	16.4	14.0	16.1	546.3	61.1	22.8
PE-CUEL	19.0	23.1	16.0	16.0	14.0	3.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.7	0.0	2.3	0.6	0.8	1.3	1.5	3.1	11.4	10.2	5.3	1.1	131.7	23.1	5.5	
PE-LOS-OLMOS	74.4	59.2	75.3	78.1	50.7	21.3	2.3	0.4	0.0	0.0	0.0	1.2	5.0	7.2	7.5	10.5	12.6	12.9	11.2	11.1	8.8	5.9	3.6	0.2	459.4	78.1	19.1	
PE-LAESPERANZA	6.4	7.7	6.1	6.8	6.2	2.6	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	0.3	0.5	1.7	2.3	2.2	1.6	0.9	1.0	0.4	0.0	48.5	7.7	2.0	
PE-NEGRETE	26.3	28.1	26.2	25.9	22.5	12.7	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	2.9	2.8	3.1	5.1	4.0	4.0	3.9	3.7	6.1	3.0	0.2	0.0	184.5	28.1	7.7	
PE-LOSBUENOSAIRES	18.3	22.0	19.9	17.6	16.9	3.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.6	3.9	3.9	2.0	2.0	2.0	4.8	9.6	8.9	4.3	0.8	145.7	22.0	6.1	
PE-MESAMAVIDA	37.3	38.6	34.6	31.8	30.9	9.0	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.9	3.5	6.4	9.7	9.7	10.0	8.4	10.2	17.0	16.0	13.8	3.7	294.2	38.6	12.3	
CAMPO_LINDO_E1_EO	29.7	31.2	27.9	24.0	14.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.4	0.8	3.2	4.4	6.4	7.8	8.8	8.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	168.9	31.2	7.0
PE-LEBU	1.6	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	1.6	0.2
PE-LEBU-3	0.1	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.1	0.0
PE-EL-ARREBOL	4.9	2.6	1.2	1.4	1.8	0.4	0.1	0.0	0.2	0.8	0.4	0.9	1.1	0.6	1.4	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	4.9	0.8
PE-RAKI	4.3	2.7	0.9	0.0	0.0	0.1	0.1	0.4	0.6	0.9	0.7	1.0	0.1	0.0	0.6	0.4	0.5	0.2	0.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	4.3	0.6
PE-HUAJACHE	3.5	2.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.4	0.5	0.7	0.2	0.0	0.5	0.3	0.5	0.3	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.7	3.5	0.4
PE-LA-FLOR	19.9	25.0	20.7	21.6	17.5	5.4	0.6	0.0	0.0	0.1	1.1	2.4	3.6	4.0	3.2	5.1	7.1	7.1	5.2	4.7	3.6	1.1	4.4	8.7	172.1	25.0	7.2	
PE-ELNOGAL	6.7	6.4	5.3	3.7	4.8	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.2	1.0	1.0	1.3	1.7	1.4	1.6	1.9	2.5	1.3	0.3	45.1	6.7	1.9	
PE-TOLPAN-SUR	65.9	39.8	68.0	71.3	57.8	21.1	2.9	0.3	0.0	0.0	3.4	7.9	10.9	11.0	10.7	11.0	4.0	4.0	4.0	12.3	10.5	3.3	10.4	25.4	455.8	71.3	19.0	
PE-MALLECO-NORTE	49.8	48.8	52.1	53.6	48.2	11.4	0.6	15.3	20.1	13.1	5.1	5.6	8.4	7.4	8.8	5.5	4.9	4.0	1.4	1.8	5.5	13.5	13.7	12.4	410.9	53.6	17.1	
PE-MALLECO-SUR	70.5	74.2	77.6	79.7	70.8	19.6	3.9	9.7	16.4	12.7	6.1	6.3	8.1	7.1	7.8	4.7	0.4	0.5	0.3	1.1	12.0	28.4	20.5	24.9	563.0	79.7	23.5	
PE-SANGABRIEL	124.9	120.5	125.6	136.7	94.0	40.7	14.4	2.5	0.0	0.0	0.0	4.0	6.8	5.9	5.8	5.7	3.0	3.0	3.0	17.5	14.2	6.3	0.5	11.7	746.6	136.7	31.1	
PE-RENAICO	50.8	59.9	50.0	75.7	53.5	9.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	10.9	4.8	0.8	9.3	22.7	360.5	75.7	15.0	
PE-RENAICO-2	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	0.8	0.2
PE-LOMAS-DE-DUQUECO	40.7	36.9	29.8	37.3	31.7	9.8	3.5	0.8	3.5	0.0	0.0	0.4	3.5	4.3	4.8	5.5	5.9	6.0	6.0	7.2	9.5	8.7	6.7	3.1	265.5	40.7	11.1	
PE-PUELCHIE-SUR	102.7	98.5	61.5	44.5	29.6	16.9	9.9	5.0	3.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	37.7	42.3	60.7	44.7	567.6	102.7	23.7	
PE-AURORA	63.3	46.9	20.0	26.8	29.8	34.2	19.4	16.0	6.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.2	0.4	24.4	36.9	19.7	15.9	28.0	23.2	412.0	63.3	17.2	
PE-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-SANPEDRO-2	50.1	39.9	30.3	26.1	24.4	22.2	21.2	19.0	14.1	4.7	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.4	256.6	50.1	10.7	
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.2	1.6	1.7	1.8	2.0	1.8	1.6	1.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	2.0	0.6
PFV-PAMPACAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.9	4.5	5.1	5.4	5.4	5.4	5.4	5.3	5.2	5.1	4.5	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	56.9	5.4	2.4
PFV-POZOALMONTE-1																												

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.		
																									MWh	MWh/h	MWh/h		
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	85.3	123.0	138.0	142.6	143.4	142.9	141.0	104.4	102.8	98.2	79.9	39.8	0.2	0.0	0.0	0.0	1352.6	143.4	56.4		
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	0.6	4.2	6.0	7.0	7.5	7.9	8.2	8.2	8.0	7.5	6.6	5.4	2.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	79.8	8.2	3.3	
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	29.5	37.9	37.9	37.9	38.5	38.7	38.7	39.8	42.6	42.6	34.9	17.6	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	442.4	42.6	18.4	
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	8.8	11.7	11.9	12.0	12.1	12.2	12.2	12.5	13.2	13.2	10.6	4.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	137.1	13.2	5.7	
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	65.0	90.2	86.8	86.8	85.7	84.7	84.7	85.5	91.6	89.3	81.0	43.0	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	989.3	91.6	41.2	
PFV-PAMPASALARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	30.9	51.0	53.2	53.2	51.9	51.2	51.3	51.4	52.3	52.0	45.7	21.1	4.0	0.0	0.0	0.0	0.0	571.5	53.2	23.8	
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	29.4	141.9	183.4	198.9	201.1	196.3	195.5	195.4	195.5	177.8	176.9	157.3	91.5	5.9	0.0	0.0	0.0	0.0	2147.0	201.1	89.5	
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.4	35.0	46.9	46.9	49.9	49.1	48.9	48.9	48.9	43.1	42.8	37.9	24.9	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	532.3	49.9	22.2	
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.4	56.0	79.4	75.9	75.9	74.7	73.9	73.9	74.2	74.9	74.9	71.8	33.8	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	852.2	79.4	35.5	
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	37.6	45.6	43.0	43.0	41.6	41.0	41.0	40.8	40.0	37.1	25.2	18.4	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	463.4	45.6	19.3	
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	15.6	22.2	22.0	22.0	21.2	21.0	21.0	22.2	25.0	25.0	23.4	10.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	254.6	25.0	10.6	
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	31.0	37.9	34.0	34.0	41.1	43.2	43.0	43.0	37.0	37.0	36.8	25.0	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	451.5	43.2	18.8	
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	1.1	7.9	10.8	10.0	10.0	8.6	8.0	8.0	10.7	20.0	18.9	13.9	5.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	133.9	20.0	5.6	
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.5	8.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	7.8	3.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	96.6	9.0	4.0	
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	5.6	7.4	7.9	8.1	8.2	8.3	8.3	8.2	8.1	7.8	7.0	4.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	90.4	8.3	3.8	
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	101.3	170.7	197.9	201.4	196.9	195.8	195.8	188.5	180.9	138.6	78.0	70.4	6.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1941.7	201.4	80.9	
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	45.4	69.6	79.9	79.4	77.4	76.3	72.6	56.1	46.9	72.4	62.0	22.9	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	770.7	79.9	32.1	
PFV-CAMPOSDEL SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	39.8	33.3	41.2	42.5	40.5	40.0	39.9	39.9	39.9	39.9	39.9	39.9	51.6	14.5	0.0	0.0	0.0	0.0	542.7	51.6	22.6	
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	9.8	54.2	76.4	83.2	84.4	83.9	83.3	83.2	82.8	77.3	76.7	67.7	39.6	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	905.1	84.4	37.7	
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	14.5	79.9	122.8	140.2	142.9	141.7	141.0	141.0	141.0	141.0	134.0	111.1	55.7	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	1511.1	142.9	63.0	
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	14.0	53.2	86.8	105.0	103.9	102.0	102.0	102.0	103.0	93.0	89.4	44.4	3.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1097.7	105.0	45.7	
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	15.3	29.0	35.9	37.1	37.5	38.3	38.2	37.5	36.8	35.0	30.4	11.8	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	386.1	38.3	16.1	
PFV-PILOTOCARDONES	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	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	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	0.0
PFV-GUADALAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.7	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	3.0	1.1
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.6	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	2.7	1.0	
PFV-LAS-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.4	1.9	2.0	2.0	1.9	1.8	1.7	1.4	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	2.0	0.7	
PFV-LASTERRAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.5	0.0	
PFV-LOSLOROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.7	14.0	26.3	32.6	37.1	39.3	38.5	36.4	31.1	22.6	11.7	2.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	298.7	39.3	12.4	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.1	0.0	
PFV-PMGD-TIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	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	11.7	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	0.0
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.6	6.7	6.6	7.5	8.3	8.5	8.2	7.4	6.1	4.4	3.5	3.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.3	8.5	3.1
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.9	7.1	7.6	7.9	6.1	4.2	4.0	3.6	3.0	5.2	5.4	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.9	7.9	2.5
PFV-CACHUYUO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.2	6.8	8.7	8.9	9.0	8.5	9.0	9.0	9.0	8.7	8.0	4.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	95.2	9.0	4.0
PFV-MALAQUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	3.2	6.5	8.8	8.9	8.9	8.9	8.8	8.8	8.7	8.4	7.1	3.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	92.0	8.9	3.8
PFV-PMGD-ASTILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.3	8.2	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.9	3.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	97.1	9.0	4.0
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.1	1.4	1.6	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	12.6	1.6	0.5
PFV-PMGD-PEÑAFLORESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	2.3	5.9	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	8.9	8.4	6.3	3.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	81.9	9.1	3.4
PFV-PAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	6.0	8.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.8	2.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	98.6	9.0	4.1	
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.4	2.7	2.8	2.8	2.9	2.8	2.8	2.6	2.3	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.0	2.9	1.2	
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RIU-PEUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.1	1.8	1.8	2.4	2.5	2.5	2.3	2.0	1.6	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	2.5	0.8	
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.5	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.9	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	2.5	0.9	
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	5.4	8.2	8.5	8																

## RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

05-01-2023

05-01-2023

	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/h																								MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-PUENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.7	2.3	2.4	2.4	2.2	2.2	2.0	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.4	0.9
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	2.3	6.0	6.7	6.8	6.7	6.7	6.5	6.1	5.0	2.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	57.4	6.8	2.4
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.5	3.0	7.3	7.7	7.4	7.4	7.4	7.3	7.1	6.7	4.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	61.3	7.7	2.6
PFV-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.9	2.8	7.4	7.5	7.4	7.4	7.4	7.4	7.1	6.3	3.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	66.6	7.5	2.8
PFV-PMGD-NAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	0.8	0.1
PFV-PMGD-ENCINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.3	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.7	1.7	0.7
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.3	5.4	5.2	5.2	5.2	5.2	4.9	4.3	2.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.3	5.4	1.9
PFV-PMGD-COINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.3	2.2	2.4	2.5	2.4	2.3	2.2	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	2.5	0.8
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.5	2.8	2.9	2.9	3.0	2.9	2.9	2.9	2.7	2.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	31.3	3.0	1.3
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.5	6.7	7.3	7.5	7.6	7.6	7.5	7.4	7.2	6.8	5.7	2.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	80.1	7.6	3.3
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.7	7.3	8.0	8.3	8.3	8.3	8.0	7.5	7.3	7.1	6.3	3.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	85.7	8.3	3.6
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	36.1	82.5	134.9	167.9	176.8	176.0	176.0	173.2	149.8	95.1	54.8	18.4	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1450.1	176.8	60.4
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	50.6	85.0	97.8	99.6	98.3	98.0	97.8	97.5	93.0	88.0	63.4	37.8	4.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1023.1	99.6	42.6
PFV-LA-HUELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.7	35.8	60.6	76.4	77.8	76.5	76.1	76.1	72.9	65.0	60.0	41.4	25.3	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	755.3	77.8	31.5
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.4	1.5	1.4	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	1.6	0.7
PFV-PUNTABAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	1.9	0.8
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.1	1.7	2.2	2.5	2.7	2.7	2.5	2.1	1.5	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.7	0.9
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	1.7	2.2	2.5	2.7	2.6	2.5	2.1	1.5	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	2.7	0.9
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.7	2.0	2.4	2.6	2.5	2.4	2.1	1.6	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	2.6	0.8
PMGD-PFV-GABRIELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	5.3	9.0	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	5.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	102.2	9.0	4.3
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.3	2.4	2.3	2.6	2.5	1.4	1.9	1.1	2.4	1.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	2.6	0.9
PFV-GUANCHOI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SDGx01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	0.8	0.7	0.7	0.7	0.9	0.8	0.7	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	0.9	0.3
PFV-LACHAPEANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	1.5	1.6	1.8	1.9	1.9	1.9	1.8	1.7	1.5	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.7	1.9	0.8
PFV-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-OVALLE-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.7	6.4	6.9	8.3	8.7	8.8	8.8	8.8	8.7	8.6	7.0	3.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	89.2	8.8	3.7
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.6	0.8	1.1	1.7	2.5	4.6	4.8	4.3	3.3	2.3	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	27.8	4.8	1.2
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.7	1.3	2.2	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.9	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.4	2.3	0.9
PFV-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.2	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	2.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.6	2.7	1.1
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.0	2.3	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	2.0	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	2.6	1.1
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.6	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.4	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	31.8	2.9	1.3
PFV-TALHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	2.6	2.5	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	2.5	2.8	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	32.1	3.0	1.3
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.1	1.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	2.7	1.1
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	4.2	6.7	8.5	8.8	8.8	8.8	8.8	7.9	5.9	3.2	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	74.3	8.8	3.1
PFV-PMGD-ANAKENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	6.8	8.7	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	4.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	102.6	9.0	4.3
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.0	7.7	8.1	8.3	9.0	9.0	9.0	9.0	7.7	8.1	8.5	4.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	94.9	9.0	4.0
PFV-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-CKILIR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.6	5.3	6.2	7.2	7.8	8.0	7.9	8.0	7.9	7.4	6.3	2.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	79.4	8.0	3.3
PMGD-PFV-GRANATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.7	4.7	6.2	6.5	7.0	6.6	5.7	4.6	4.4	4.5	4.6	2.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	61.8	7.0	2.6
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	1.1	1.9	1.9	2.0	1.9	1.9	1.8	1.4	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	2.0	0.7
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.6	8.0	8.9	9.1	8.1	9.1	9.1	9.1	9.0	8.7	7.8	4.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	97.8	9.1	4.1
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.9	3.1	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.2	3.4	3.3	2.9	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	37.3	3.4	1.6
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.2	1.8	3.2	7.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	5.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	86.0	9.0	3.6
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	2.3	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.7	2.7	1.1
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	1.5	1.7	1.8	1.8	1.7	1.5	1.2	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	1.8	0.6
PFV-CASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0																								

## RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

05-01-2023

05-01-2023

	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	0.0	0.1	0.2	0.5	1.6	1.6	1.9	1.9	1.9	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	1.9	0.6	
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.4	2.8	4.3	4.3	4.3	4.3	4.1	3.8	2.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	37.2	4.3	1.6	
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.0	3.9	6.0	6.0	6.0	6.0	5.9	5.7	5.1	2.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	55.4	6.0	2.3	
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	0.1	1.0	2.5	3.0	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	2.9	2.5	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	31.8	3.1	1.3	
PFV-LLAYLLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	6.7	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	7.6	4.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	92.5	9.0	3.9	
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	3.0	3.5	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.4	2.9	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	37.3	3.6	1.6	
PFV-PMGD-MILAN-A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.7	1.4	2.6	2.8	2.9	2.8	2.6	2.2	1.6	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	2.9	0.9	
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	0.2	0.5	0.8	1.4	4.2	7.0	7.3	7.3	7.2	7.2	7.1	5.7	2.9	0.5	0.0	0.0	0.0	59.3	7.3	2.5	
PFV-MEMBRILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.8	2.2	2.2	2.2	2.1	2.2	2.1	1.9	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	2.2	0.8	
PFV-PMGD-LOICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.5	1.5	2.5	2.0	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	23.8	2.7	1.0	
PMGD-PFV-BERGAMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.6	1.2	2.4	2.6	2.7	2.6	2.4	2.0	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	19.4	2.7	0.8	
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.8	0.5	2.3	2.5	2.4	2.4	2.4	2.3	2.1	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	19.4	2.5	0.8	
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	1.4	3.2	7.7	8.2	8.2	8.0	7.6	7.1	5.9	3.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	70.7	8.2	2.9	
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	1.2	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.1	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	23.5	2.6	1.0	
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	2.1	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	2.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	20.7	2.5	0.9	
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	0.1	1.0	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	1.0	0.1	
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.6	3.0	4.0	6.4	7.6	8.3	8.9	8.4	6.5	2.7	0.3	0.0	0.0	0.0	59.0	8.9	2.5	
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.4	3.4	4.9	5.7	6.0	5.9	5.6	4.9	3.9	2.5	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	46.2	6.0	1.9	
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.4	0.9	1.8	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.4	2.1	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	20.8	2.4	0.9	
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	1.9	5.6	6.6	6.6	6.6	6.5	6.4	6.0	4.8	2.4	0.4	0.0	0.0	0.0	55.0	6.6	2.3	
PUNTA-DEL-VIENTO	2.9	2.9	3.0	2.9	3.0	3.0	3.0	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	30.0	3.0	3.0	
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	0.3	0.8	1.3	3.6	7.7	8.5	8.8	8.8	8.3	7.1	5.4	3.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	65.4	8.8	2.7	
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.0	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.2	2.0	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	2.4	0.8	
PFV-CATANSOLAR	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	2.7	2.5	1.8	0.7	0.1	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	0.1	0.2	0.4	1.0	2.4	2.8	2.7	1.4	1.6	0.0	1.6	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	2.8	0.6	
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.8	2.0	2.3	2.3	2.2	2.2	2.1	1.7	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	2.3	0.7	
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.6	2.3	2.4	2.5	2.5	2.3	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	2.5	0.7	
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.8	4.6	4.9	4.9	4.9	4.9	4.8	4.7	4.4	3.6	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.0	4.9	2.0	
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4	0.4	0.5	1.2	2.5	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	23.7	2.8	1.0	
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.0	1.7	4.3	4.6	4.5	4.2	3.6	2.7	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.0	4.6	1.2	
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.7	0.9	1.6	3.7	8.5	9.0	9.0	9.0	8.9	8.4	7.0	4.2	0.7	0.0	0.0	0.0	72.3	9.0	3.0	
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.7	1.1	3.8	5.9	6.0	6.0	6.1	6.1	5.8	5.0	2.6	0.4	0.0	0.0	0.0	50.4	6.1	2.1	
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	0.6	2.0	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	21.8	2.6	0.9	
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.5	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	25.1	2.6	1.0	
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.9	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.1	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	19.5	2.5	0.8	
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	2.6	1.6	3.2	6.8	7.7	7.7	7.6	7.6	6.3	4.7	3.8	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	63.2	7.7	2.6	
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	0.7	1.2	1.3	2.2	4.9	5.7	5.6	5.6	5.6	5.6	5.3	4.2	2.2	0.4	0.0	0.0	0.0	50.4	5.7	2.1	
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.6	1.0	2.1	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	24.2	2.7	1.0	
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	1.9	3.4	7.0	8.1	8.0	7.9	7.9	7.8	7.5	6.2	3.1	0.4	0.0	0.0	0.0	71.5	8.1	3.0	
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.7	1.4	2.9	5.4	6.2	6.2	6.1	6.3	6.2	5.9	5.2	3.0	0.5	0.0	0.0	0.0	57.7	6.3	2.4	
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.0	3.8	4.8	4.8	4.6	4.5	4.4	4.3	3.8	2.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	40.9	4.8	1.7	
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	0.5	0.6	1.2	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	2.5	0.9	
PFV-PMGD-PANGUILMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	1.1	1.4	2.9	5.4	5.4	5.4	5.4	5.3	4.7	3.3	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	44.9	5.4	1.9	
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.9	1.6	1.5	2.9	5.0	5.0	5.0	5.0	4.9	4.4	2.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	46.8	5.0	2.0	
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.4	0.8	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.8	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	1.0	0.3	
PFV-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	0.2	0.1	
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.4	0.7	1.6	2.4	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.0	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	21.7	2.6		

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	2.2	2.5	2.6	2.7	2.6	2.6	2.5	2.3	1.9	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	26.0	2.7	1.1	
PFV-CALLELARGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.3	2.5	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.0	2.4	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	27.2	2.7	1.1	
PFV-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.7	1.9	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.7	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	2.0	0.8	
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.1	6.2	7.1	7.6	7.7	7.6	7.4	7.4	7.2	6.7	5.5	2.6	0.3	0.0	0.0	0.0	76.7	7.7	3.2	
PFV-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	1.6	2.1	2.2	2.2	2.1	1.8	1.3	0.8	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	15.7	2.2	0.7	
PFV-PMGD-EL-SHARON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.5	2.8	2.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	9.5	2.8	0.4	
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.6	2.8	4.4	7.3	6.5	7.9	6.9	5.6	3.8	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	50.3	7.9	2.1	
PFV-AVILES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	2.5	5.7	7.3	7.4	7.3	7.1	6.6	5.1	2.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	61.2	7.4	2.6	
PFV-PMGD-GUARANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	1.1	0.6	
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.8	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	10.3	1.1	0.4	
PFV-CORDILLERILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.0	1.1	1.1	1.3	1.3	1.2	1.1	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	10.5	1.3	0.4	
PFV-JOSESOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.6	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.2	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	11.4	1.4	0.5	
PFV-GR-PIATAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.8	2.2	5.0	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	8.3	5.6	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	77.1	9.0	3.2	
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	5.2	7.5	7.2	6.4	3.8	0.6	0.0	0.0	0.0	33.2	7.5	1.4	
PFV-PMGD-PARQUE-ITHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	2.1	2.6	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	25.2	3.0	1.1	
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.8	2.0	2.5	2.1	2.4	2.4	2.6	2.5	2.4	2.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.2	2.6	1.1	
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.2	2.6	2.8	2.5	2.8	2.8	2.9	2.6	2.8	2.6	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	30.4	2.9	1.3	
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.6	0.8	0.0	0.0	0.0	23.6	1.9	1.0	
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.5	1.5	1.2	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	15.1	1.5	0.6	
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.0	1.2	1.3	1.3	1.3	1.3	1.4	1.4	1.4	1.1	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	14.0	1.4	0.6	
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	2.1	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	1.3	2.4	2.3	2.0	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	25.3	2.5	1.1	
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.0	2.7	2.9	1.5	2.8	2.7	2.8	2.8	1.9	1.2	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	23.1	2.9	1.0	
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	2.1	2.8	2.9	2.9	2.7	2.6	2.9	2.6	1.5	1.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	25.9	2.9	1.1	
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.1	2.4	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	2.1	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	25.7	2.5	1.1	
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.8	2.0	2.2	2.2	2.3	2.3	2.4	2.3	2.2	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	23.9	2.4	1.0	
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.4	2.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	30.0	2.8	1.2	
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.9	4.3	3.7	4.0	4.0	4.0	3.4	3.6	3.3	3.3	3.3	3.0	0.6	0.0	0.0	0.0	45.1	4.3	1.9	
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	1.5	1.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.2	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	26.3	2.6	1.1	
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	3.8	3.7	3.9	4.0	4.0	4.0	3.6	3.2	3.2	2.9	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	40.1	4.0	1.7	
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	34.2	3.0	1.4	
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.1	5.0	7.1	8.6	8.9	8.8	8.8	8.9	8.8	8.6	7.6	4.3	0.6	0.0	0.0	0.0	91.2	8.9	3.8	
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.9	3.8	4.0	4.0	4.0	4.0	1.6	3.5	3.2	3.2	3.2	3.0	0.6	0.0	0.0	0.0	43.3	4.0	1.8	
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.6	3.4	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.2	2.6	0.5	0.0	0.0	0.0	49.8	4.5	2.1	
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.7	7.1	8.8	8.8	8.9	8.9	8.7	8.8	8.7	8.3	6.9	3.6	0.7	0.0	0.0	0.0	92.8	8.9	3.9	
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.4	2.4	3.3	7.7	8.3	8.2	8.2	8.0	7.8	7.4	6.4	3.9	0.6	0.0	0.0	0.0	77.9	8.3	3.2	
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	18.0	2.7	0.7	
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	2.0	2.2	2.4	2.7	2.6	2.6	2.5	2.3	1.8	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	23.0	2.7	1.0	
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.2	2.7	2.5	2.9	2.8	2.7	2.5	2.5	2.8	2.0	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	28.7	2.9	1.2	
PFV-BERRUUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.9	5.7	6.9	8.1	8.3	8.8	8.8	8.8	8.5	7.3	5.8	2.8	1.2	0.1	84.7	8.8	3.5	
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.3	5.8	6.8	8.2	8.1	8.8	8.6	8.7	8.3	6.9	5.3	2.7	1.0	0.0	0.0	0.0	83.2	8.8	3.5	
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.4	1.8	2.1	2.2	2.3	2.4	2.5	2.2	2.3	1.7	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	23.5	2.5	1.0	
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	2.0	2.5	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.4	1.8	1.7	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	27.3	2.9	1.1	
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.8	1.9	2.1	2.3	2.3	2.2	2.2	2.1	1.8	1.4	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	21.9	2.3	0.9	
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.0	2.6	2.8	2.6	2.8	2.7	3.0	2.8	2.9	2.5	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	30.1	3.0	1.3	
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.6	2.2	2.2	2.4	2.3	2.5	2.3	2.4	2.4	2.2	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	24.6	2.5	1.0	
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.8	2.4	2.6	2.8	2.7	2.7	2.6	2.4	1.8	1.8	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	27.0	2.8	1.1	
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	4.0	6.6	8.8	9.0	8.9	9.0	8.6	8.3	6.6	4.3	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0				













ANEXO N°3

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

05-01-2023														SSCC		
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacope	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
00:00	-	RAPFL	RAPFL	-	-	-	-	-	-	RE	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	-	RE	-	-	-	COLBUN	-	-
00:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TGI+TV1 GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN. E a GN. A	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TGI+TV1 GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN. E a GN. A	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TGI+TV1 GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN. C a GN. A	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	-
00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TGI+TV1 GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN. C a GN. A	-	-	IL 2022002172	COLBUN	-	-
00:00	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	MT	N	LC	PS	-	OM	Por cambio en politica de aereos	-	-	-	ENLASA	-	-
00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	Por cambio en politica de aereos	-	-	-	COLBUN	-	MT
00:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3 CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	Por cambio en politica de aereos	-	-	IL 2022002414	RNE	-	MT
00:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4 CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Por cambio en politica de aereos	-	-	IL 2022000802 - 2022002043 - 2022002415	RNE	-	MT
00:01	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
00:01	-	ANGOSTURA-3	RALCO sinv	PC	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	PC
00:02	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	SD 2022117772 - IL 2022002241	ENEL GENERACION	-	-
00:06	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	ENLASA	-	-
00:13	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	-	DF	LC	FS	-	SIF	-	-	-	IL 2022001285 - #2023000026	ENEL GENERACION	-	-
00:16	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	-	DP	DLC	FS	-	OT	-	-	-	SD 2022117772 - IL 2022002241	ENEL GENERACION	-	-
00:22	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B_GNL E	MT	LF	LC	PMT	PCP	OM	F/S TV1C por falla, según IF 2023000031	-	-	IL 2023000045	ENEL GENERACION	-	MT
00:22	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A TG2A_GNL E	MT	LF	LC	PMT	PCP	OM	F/S TV1C por falla, según IF 2023000031	-	-	IL 2023000045	ENEL GENERACION	-	MT
00:24	-	COLMITO	COLMITO GN A	PC	RO	LC	PS	OM	PCP	Finaliza control Tx L-110 HV Quitota-San Pedro	-	-	IL 2023000015	CARDONES	-	-
00:28	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B_GNL E	MT	DF	DLC	FS	-	SOB	F/S TG2B	-	-	SDCT 2023001076	ENEL GENERACION	-	-
00:30	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A TG2A_GNL E	MT	LF	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000045	ENEL GENERACION	-	MT
00:32	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2 CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	PC
00:32	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3 CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	RNE	-	MT
00:32	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2 CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	PC
00:32	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4 CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000802 - 2022002043 - 2022002415	RNE	-	MT
00:32	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
00:32	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5 CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	2022002416	RNE	-	MT
00:32	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TGI+TV1_GNL C	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC
00:32	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
00:32	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01 CAR	PC	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
00:32	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	ENLASA	-	-
00:32	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	PC
00:32	-	TENOGAS-HEM	TENOGAS-HEM CAR	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
00:32	-	MEILLONES-HEM	MEILLONES-HEM CAR	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
00:32	-	MEILLONES-HEM	MEILLONES-HEM CAR	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL2022002359	AES ANDES	-	PC
00:33	-	COLMITO	COLMITO GN A	-	DLF	DLC	FS	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000015	CARDONES	-	-
00:42	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB TG2A+TG2B+TV2_GNL E	0	DN	DLC	FS	-	OM	Cancela IL 2023000045	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:48	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A TG2A_GNL E	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:54	-	PANGUEJUE	RALCO sinv	MT	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	IL 2021002146	ENEL GENERACION	-	MT
00:54	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	DN	DN	OM	PP	-	OM	Con SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
00:55	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	DN	DRO	PP	-	RE	OM	Con SSCC	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	-
01:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	N	MT	OM	PP	-	OM	Con SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
01:00	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	MT	RO	-	MT	-	RE	Con SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
01:03	-	MEILLONES-HEM	MEILLONES-HEM CAR	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL2022002359	AES ANDES	-	-
01:03	-	MEILLONES-HEM	MEILLONES-HEM CAR	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC
01:03	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	PC
01:03	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01 CAR	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
01:03	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
01:05	-	ANGOSTURA-3	RALCO sinv	0	DRO	LC	FS	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	-
01:09	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	ENLASA	-	PC
01:20	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
01:27	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TGI+TV1_GNL C	MT	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
01:27	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5 CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	MT
01:27	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
01:27	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4 CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000802 - 2022002043 - 2022002415	RNE	-	MT
01:27	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2 CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	PC
01:27	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3 CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	MT
01:27	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2 CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	MT
01:27	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1 CAR	150	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	MT
01:27	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
01:37	-	PANGUEJUE	RALCO sinv	0	DRO	LC	FS	-	RE	-	-	-	IL 2021002146	ENEL GENERACION	-	-
02:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TGI+TV1_GNL E	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN. A a GN. E	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	-
02:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TGI+TV1_GNL E	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN. A a GN. E	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-
02:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TGI+TV1_GNL E	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN. A a GN. C	-	-	IL 2022002172	COLBUN	-	-
02:50	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1 CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-
02:50	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2 CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	-
02:57	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3 CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002414	RNE	-	MT
02:57	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2 CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	PC
02:57	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4 CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000802 - 2022002043 - 2022002415	RNE	-	MT
02:57	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
02:57	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5 CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	2022002416	RNE	-	MT
03:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TGI+TV1_GNL C	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC
03:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TGI+TV1_GNL A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN. E a GN. A	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	-
03:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TGI+TV1_GNL A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN. E a GN. A	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-
03:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TGI+TV1_GNL A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN. E a GN. A	-	-	IL 2022001172	COLBUN	-	-
03:01	-	ANGOSTURA-3	RALCO sinv	0	DRO	LC	FS	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	PC
03:05	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	0	DRO	LC	FS	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	-
03:15	-	RALCO-2	RALCO sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2020001251	ENEL GENERACION	-	-
03:17	-	RALCO-2	RALCO sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2020001251	ENEL GENERACION	-	-
03:25	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
03:28	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	DN	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
04:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TGI+TV1_GNL E	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN. A a GN. E	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	-

05-01-2023														SSCC		
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
05:04	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
05:05	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
05:11	-	CIPRESE-1	CIPRESE_sinv	PC	RO	-	PC	-	OT	Despachada para bajar cota de acuerdo a IL	-	N	IL2022001173	ENEL GENERACION	-	-
05:14	-	CIPRESE-2	CIPRESE_sinv	PC	RO	-	PC	-	OT	Despachada para bajar cota de acuerdo a IL	-	N	IL2022001173	ENEL GENERACION	-	-
05:18	-	CIPRESE-3	CIPRESE_sinv	PC	RO	-	PC	-	OT	Despachada para bajar cota de acuerdo a IL	-	N	IL2022001173	ENEL GENERACION	-	-
05:20	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
05:20	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
05:20	-	MEJILLONES-2EM	MEJILLONES-2EM_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
05:25	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	PC	N	-	PC	-	OM	En MT estable y sube a PC	-	-	-	-	-	-
05:30	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLL+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
05:30	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
05:42	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DLF	DLC	PP	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-
05:51	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DRD	-	PP	-	OM	Con SSCC	-	N	IL 2022001251	ENEL GENERACION	-	-
05:58	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DRD	-	PP	-	OM	Con SSCC	-	N	IL 2022001251	ENEL GENERACION	-	-
06:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	PC	RO	-	PC	-	OM	Cambia de combustible GN A a GNL C	-	-	-	-	-	-
06:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	PC	RO	-	PC	-	OM	Cambia de combustible GN A a GNL C	-	-	-	-	-	-
06:01	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-
06:07	-	CIPRESE-1	CIPRESE_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	En MT estable y sube a PC	-	-	-	-	-	-
06:07	-	CIPRESE-2	CIPRESE_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
06:07	-	CIPRESE-3	CIPRESE_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
06:33	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	MTP	RE	-	-	-	-	-	-	-
06:38	-	CIPRESE-1	CIPRESE_sinv	-	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
06:38	-	CIPRESE-2	CIPRESE_sinv	-	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
06:38	-	CIPRESE-3	CIPRESE_sinv	-	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
06:38	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	MT	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-
06:38	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
06:38	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLL+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
06:38	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
06:38	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
06:38	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
06:38	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
06:38	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
06:43	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	-	DN	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
06:45	-	CIPRESE-1	CIPRESE_sinv	-	DRD	-	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
06:48	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DLF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-
06:50	-	CIPRESE-2	CIPRESE_sinv	-	DRD	-	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
06:51	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DRD	-	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
06:51	-	PEHUENCO-2	PEHUENCO	-	DN	-	PP	-	OM	Con SSCC	-	N	IL 2022001160	ENEL GENERACION	-	-
06:51	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	Con SSCC	-	N	-	-	-	-
06:53	-	CIPRESE-3	CIPRESE_sinv	-	DRD	-	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
06:54	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	-	DN	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
06:58	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	RE	Con SSCC	-	-	-	-	-	-
06:58	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
07:00	-	NEUVAERENA	NEUVAERENA_TG1+TV1_GNL_A	PC	RO	-	PC	-	OM	Cambia de combustible GN A a GNL A	-	-	-	-	-	-
07:00	-	PEHUENCO-2	PEHUENCO	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
07:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	PC	RO	-	PC	-	OM	Cambia de combustible GN A a GNL E	-	-	-	-	-	-
07:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	PC	RO	-	PC	-	OM	Cambia de combustible GN A a GNL E	-	-	-	-	-	-
07:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_A	PC	RO	-	PC	-	OM	Cambia de combustible GN C a GNL A	-	-	-	-	-	-
07:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_A	PC	RO	-	PC	-	OM	Cambia de combustible GN C a GNL A	-	-	-	-	-	-
07:24	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
07:24	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
07:24	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
07:24	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-
07:24	-	COCHIBANE-CH2	COCHIBANE-CH2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
07:24	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
07:24	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
07:40	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
07:40	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	MT	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
07:40	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	MT	N	-	PC	-	OM	Más SSCC	-	-	-	-	-	-
07:40	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1+TG1B+TV1_GNL_E	MT	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
07:40	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_A	MT	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
07:40	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_A	MT	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
07:40	-	NEUVAERENA	NEUVAERENA_TG1+TV1_GNL_A	MT	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
07:40	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	MT	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
07:40	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	MT	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
07:40	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
07:40	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
07:40	-	CHOSGUAJAN	CHOSGUAJAN_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
07:40	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
07:40	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-
07:40	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
07:40	-	ELCO	ELCO_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
07:40	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
07:40	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-
07:40	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BKOGAS	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
07:40	-	ENAPRIIBIO COGEN	ENAPRIIBIO_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
07:40	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
07:40	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
07:40	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
07:40	-	NEUVAERENA	NEUVAERENA_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
07:40	-	LAJAVE-2	LAJAVE-2_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
07:40	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
07:40	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BLI_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Limitada a 0 MW	-	-	-	-	-	-
07:40	-	CERROPABELLON-G1A_GEO	CERROPABELLON-G1A_GEO	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
07:40	-	CERROPABELLON-G2A_GEO	CERROPABELLON-G2A_GEO	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
07:40	-	CS-CERRRODOMINADOR	CS-CERRRODOMINADOR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
07:40	-	PPV-CAMPOS DEL SOL	PPV-CAMPOS DEL SOL	40	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	-	-	-
07:40	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	10	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	-	-	-
07:40	-	PPV-VALLE DE SOL	PPV-VALLE DE SOL	10	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	-	-	-
07:40	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	10	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	-	-	-
07:40	-	PPV-COYA														

05-01-2023													SSCC			
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacope	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
08:42	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	MTP	RE	Baja a 20 MW.	-	-	IL 2021002293 - 2022002146 - 2022002342	ENEL GENERACION	-	MT
08:45	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A_GNL E	0	DRO	DLC	FS	-	OM	Componente TG F/S.	-	-	IL 2022002152	ENEL GENERACION	-	-
08:45	-	CDC	Inicio Prorrata Generalizada, costo SEN 0	-200	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	-	-	-
08:45	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
08:45	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	41	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
08:45	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	46	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
08:45	-	PFV-USYA	PFV-USYA	11	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
08:45	-	PFV-MALGARDA	PFV-MALGARDA	147	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
08:45	-	PE-LOSURIUROS	PE-LOSURIUROS	21	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:45	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	16	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:45	-	PFV-ANDESZA	PFV-ANDESZA	47	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:45	-	CONVENTOVEDO	CONVENTOVEDO	5	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
08:45	-	QUILLECO	QUILLECO	21	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
08:45	-	RUCUE	RUCUE	52	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
08:45	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	120	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
08:45	-	CURILINQUE	CURILINQUE	14	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:45	-	ISLA	ISLA	17	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:45	-	LOMALTA	LOMALTA	4	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:45	-	PILMAQUEN	PILMAQUEN	18	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:45	-	PULLINQUE	PULLINQUE	11	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:45	-	SAUZAL	SAUZAL	65	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:45	-	PE-LOSBUENDAS	PE-LOSBUENDAS	6	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:45	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	26	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:45	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	25	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:45	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	5	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:45	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	87	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:45	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	51	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:45	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	17	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:45	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	8	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:45	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	100	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:45	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	35	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:45	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	12	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:45	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	41	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:45	-	PFV-SOQUELLA	PFV-SOQUELLA	100	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:45	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	39	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:45	-	MAMPIL	MAMPIL	33	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
08:45	-	FEUCHEN	FEUCHEN	28	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
08:45	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	44	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
08:45	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	17	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
08:45	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	25	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
08:45	-	PE-MONTEDEONDO	PE-MONTEDEONDO	12	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:45	-	PFV-LOSORDOS	PFV-LOSORDOS	2	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:45	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	2	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:45	-	PE-AURORA	PE-AURORA	2	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	26	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	34	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	11	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	14	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45	-	PE-SARCO	PE-SARCO	14	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	8	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	82	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45	-	PFV-CONFO	PFV-CONFO	73	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	22	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	3	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45	-	PFV-LANODELLAMPOS	PFV-LANODELLAMPOS	61	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	41	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	11	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	10	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	63	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45	-	PFV-LAQUEZULAN	PFV-LAQUEZULAN	34	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45	-	PFV-NUEUQUILLAGUA	PFV-NUEUQUILLAGUA	59	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	16	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45	-	PFV-VALLE ESCONDIDO	PFV-VALLE ESCONDIDO	69	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45	-	PFV-PAMPA TIGRE	PFV-PAMPA TIGRE	48	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	2	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	37	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	19	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:45	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	HIURO URCAY	-	-
08:45	-	URCAY	URCAY	16	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	HIURO MAULU	-	-
08:45	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	LAP	-	-
08:45	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	23	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:45	-	RENAICO	RENAICO	4	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	POTENCIA	-	-
08:45	-	PUNTILLA	PUNTILLA	17	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	PUNTILLA	-	-
08:45	-	RICOLORADO	RICOLORADO	4	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:45	-	PE-ELMATTEN	PE-ELMATTEN	0	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:45	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	11	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:45	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:45	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	30	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:45	-	PFV-JAIVERA	PFV-JAIVERA	43	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:45	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	31	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:45	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	102	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:45	-	PFV-SOLDILDESERTO	PFV-SOLDILDESERTO	163	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:45	-	PFV-QUELAPILUN	PFV-QUELAPILUN	52	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:45	-	RUCATAYO	RUCATAYO	15	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RUCATAYO	-	-
08:45	-	SANANDRES	SANANDRES	42	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SAN ANDRES	-	-
08:45	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA													

05-01-2023													SSCC			
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
09:17	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	Sincronizada	Ctx L-220 kV Lastarria-Crueltes	-	IL 2022002408	CRELL	-	PC
09:17	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	-	DP	-	FS	-	OT	-	-	N	IL 2022000200-SD2022117773	ENEL GENERACION	-	-
09:18	-	CHILOE	CHILOE_DIESEL	-	DN	DLC	PP	PP	OM	-	Ctx L-220 kV Lastarria-Crueltes	-	IL 2022001813	ELEKTRAGEN CHILOE	-	-
09:18	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	DLF	DLC	PP	PCP	OM	-	Ctx L-220 kV Lastarria-Crueltes	-	IL 2022001813	ENLASA	-	-
09:20	-	COLBUN-1	COLBUN_vsrn	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
09:22	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	20	LF	LC	CI	PCP	OM	Sincronizada	Ctx L-220 kV Lastarria - Crueltes	-	IL 2022001813	ENLASA	-	-
09:24	-	COLBUN-2	COLBUN_vsrn	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
09:24	-	CDC	Inicio Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA	-45	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA / Monto Prorrata : -45	-	-	-	-	-	-
09:24	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	22,1636086	-	-	CI	-	OM	Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA / Monto Prorrata : -45	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:24	-	PFV-DIEGODALMAGRO	PFV-DIEGODALMAGRO	9,98987579	-	-	CI	-	OM	Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA / Monto Prorrata : -45	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:24	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	33,599102	-	-	CI	-	OM	Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA / Monto Prorrata : -45	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
09:24	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	76,3789291	-	-	CI	-	OM	Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA / Monto Prorrata : -45	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:24	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	42,7041016	-	-	CI	-	OM	Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA / Monto Prorrata : -45	-	-	-	RNE	-	-
09:26	-	CHILOE	CHILOE_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada	Ctx L-220 kV Lastarria-Crueltes	-	-	ELEKTRAGEN CHILOE	-	-
09:58	-	LAJAVEE-1	LAJAVEE-1 COGEN	DP	-	-	FS	-	OT	-	-	SD 2022117573	-	AES ANDES	-	MT
10:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC y se retira.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
10:04	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
10:35	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	-	DF	-	FS	-	SIF	Salida intempestiva con 58 MW	-	N	IL2023000020-IF2023000047	ENEL GENERACION	-	-
10:35	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	-	DF	-	FS	-	SIF	Salida intempestiva con 58 MW	-	N	IL2023000020-IF2023000048	ENEL GENERACION	-	-
10:35	-	COLBUN-2	COLBUN_vsrn	0	DP	-	FS	-	OT	-	-	A	SD 2022117242	COLBUN	-	-
10:35	-	COLBUN-1	COLBUN_vsrn	0	DP	-	FS	-	OT	-	-	A	SD 2022117243	COLBUN	-	-
10:40	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	-	DF	-	FS	-	SIF	Salida intempestiva con 28 MW	-	N	IL2023000020-IF2023000049	ENEL GENERACION	-	-
10:43	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	IL 2020001251	ENEL GENERACION	-	-
10:50	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	Sincronizada, más SSCC	-	N	IL 2020001251	ENEL GENERACION	-	-
11:00	-	SANSHIBRO-2	SANSHIBRO-2 TGI+TVL_GNL E	MT	RO	LC	MT	-	OM	Cambia de combustible GN. A a GNL. E	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-
11:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	60	LF	LC	CI	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001813	ENLASA	-	-
12:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TGI+TVL_GNL C	MT	RO	LC	MT	-	OM	Cambia de combustible GN. A a GNL. C	Ctx L-220 kV Lastarria - Crueltes	-	-	COLBUN	-	-
12:00	-	NUBARENCA	NUBARENCA TGI+TVL_GN A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Cambia de combustible GNL. A a GN. A	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambia de combustible GNL. E a GN. A	-	-	IL 2022002241	ENEL GENERACION	-	PC
12:05	-	CDC	Finaliza Prorrata LN 220 kV Papano - Diego de Almagro	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LN 220 kV Papano - Diego de Almagro	-	-	-	-	-	-
12:05	-	CDC	Finaliza Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro	-	-	-	-	-	-
12:05	-	CDC	Inicio Prorrata Generalizada, costo SEN 0	-200	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	-	-	-
12:05	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	31	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:05	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	6	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:05	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	10	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:05	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	49	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:05	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	176	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:05	-	PFV-LUSYA	PFV-LUSYA	47	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:05	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	195	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:05	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	36	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
12:05	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
12:05	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	19	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
12:05	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	62	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
12:05	-	QUILLECO	QUILLECO	24	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
12:05	-	RUCUE	RUCUE	57	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
12:05	-	PFV-DIEGODALMAGROSUR	PFV-DIEGODALMAGROSUR	195	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
12:05	-	ABANICO	ABANICO	28	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:05	-	CURILINQUE	CURILINQUE	1	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:05	-	ISLA	ISLA	12	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:05	-	SAUZAL	SAUZAL	65	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:05	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	6	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:05	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	27	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:05	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	2	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:05	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	2	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:05	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	42	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:05	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	6	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:05	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	76	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:05	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	21	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:05	-	PFV-DIEGODALMAGRO	PFV-DIEGODALMAGRO	8	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:05	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	154	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:05	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	39	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:05	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	12	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:05	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	51	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:05	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	132	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:05	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	48	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:05	-	MAMPIL	MAMPIL	33	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
12:05	-	PEUCHEN	PEUCHEN	28	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
12:05	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	44	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
12:05	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	51	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGE GENERACION	-	-
12:05	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	1	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGE RENOVBABLE	-	-
12:05	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	3	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGE RENOVBABLE	-	-
12:05	-	PE-MONTEDEONDO	PE-MONTEDEONDO	16	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGE RENOVBABLE	-	-
12:05	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	95	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGE RENOVBABLE	-	-
12:05	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	12	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	18	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	20	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	22	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05	-	PE-SARCO	PE-SARCO	7	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	12	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	109	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	85	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	EN		

05-01-2023														SSCC		
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacope	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
12:05	-	RENAICO	RENAICO	4	-	-	-	-	CI	OM	-	-	-	-	-	POTENCIA
12:05	-	PE-ELMATTEN	PE-ELMATTEN	0	-	-	-	-	CI	OM	-	-	-	-	-	RNE
12:05	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	9	-	-	-	-	CI	OM	-	-	-	-	-	RNE
12:05	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	60	-	-	-	-	CI	OM	-	-	-	-	-	RNE
12:05	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	41	-	-	-	-	CI	OM	-	-	-	-	-	RNE
12:05	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	76	-	-	-	-	CI	OM	-	-	-	-	-	RNE
12:05	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	143	-	-	-	-	CI	OM	-	-	-	-	-	RNE
12:05	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	205	-	-	-	-	CI	OM	-	-	-	-	-	RNE
12:05	-	PFV-QUILLAPILUN	PFV-QUILLAPILUN	92	-	-	-	-	CI	OM	-	-	-	-	-	RNE
12:05	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	72	-	-	-	-	CI	OM	-	-	-	-	-	RNE
12:05	-	PFV-RIECONCIBIDO	PFV-RIECONCIBIDO	141	-	-	-	-	CI	OM	-	-	-	-	-	SIEMENS
12:05	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	127	-	-	-	-	CI	OM	-	-	-	-	-	SIEMENS
12:05	-	PFV-ELPULCANO	PFV-ELPULCANO	98	-	-	-	-	CI	OM	-	-	-	-	-	SUN POWER
13:00	-	SANISERO-2	SANISERO-2 TGI+TVL GN A	MT	RO	LC	LC	LC	MT	OM	-	-	-	-	-	SUN POWER
13:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TGI+TVL GN A	MT	RO	MT	MT	MT	OM	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
13:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TGI+TVL GN A	MT	RO	LC	LC	LC	MT	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
13:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN E	MT	N	LC	MT	MT	OM	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
13:19	-	ELTORO-3	ELTORO-3	-	PO	-	-	-	EP	SIF	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
13:31	-	ELTORO-4	ELTORO-3	MT	RO	-	MT	MT	OT	SIF	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
13:43	-	ELTORO-2	ELTORO-3	-	PO	-	-	-	EP	SIF	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
14:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TGI+TVL GN A	MT	RO	MT	MT	MT	OM	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
14:00	-	ELTORO-3	ELTORO-3	MT	RO	-	MT	MT	OT	SIF	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
14:00	-	ELTORO-2	ELTORO-3	MT	RO	-	MT	MT	OT	SIF	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
14:30	-	ELTORO-1	ELTORO-3	-	PO	-	-	-	EP	SIF	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
14:55	-	RALCO-2	RALCO-3	MT	RO	-	PS	PS	OM	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
14:55	-	RALCO-2	RALCO-3	0	DRO	-	PS	PS	OM	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
14:57	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	OM	-	-	-	-	-	ENLASA
14:59	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TVL_GN_C	-	DRO	DLC	PP	PP	OM	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
15:00	-	ELTORO-1	ELTORO-3	MT	RO	-	MT	MT	OT	SIF	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
15:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TGI+TVL GN A	MT	RO	MT	MT	MT	OM	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
15:35	-	CDC	Ajuste Prorrata Generalizada, costo SEN 0	850	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA
15:35	-	PE-PUNTA Palmeras	PE-PUNTA Palmeras	5	-	-	10	10	OM	OM	-	-	-	-	-	ACCIONA
15:35	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	3	-	-	5	5	OM	OM	-	-	-	-	-	ACCIONA
15:35	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	4	-	-	12	12	OM	OM	-	-	-	-	-	ACCIONA
15:35	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	43	-	-	50	50	OM	OM	-	-	-	-	-	ACCIONA
15:35	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	159	-	-	185	185	OM	OM	-	-	-	-	-	ACCIONA
15:35	-	PFV-LISVA	PFV-LISVA	49	-	-	5	5	OM	OM	-	-	-	-	-	ACCIONA
15:35	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	177	-	-	201	201	OM	OM	-	-	-	-	-	ACCIONA
15:35	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	1	-	-	14	14	OM	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES
15:35	-	PE-LOSQUINOS	PE-LOSQUINOS	1	-	-	10	10	OM	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES
15:35	-	MATINES	MATINES	0	-	-	0	0	OM	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES
15:35	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	17	-	-	20	20	OM	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES
15:35	-	PFV-ANDEZA	PFV-ANDEZA	63	-	-	72	72	OM	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES
15:35	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	5	-	-	9	9	OM	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES
15:35	-	CONVENTO DEL	CONVENTO DEL	6	-	-	6	6	OM	OM	-	-	-	-	-	BESALCO ENERGIA
15:35	-	LOSHERRROS	LOSHERRROS	4	-	-	4	4	OM	OM	-	-	-	-	-	BESALCO ENERGIA
15:35	-	RUCUE	RUCUE	41	-	-	62	62	OM	OM	-	-	-	-	-	COLBUN
15:35	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	170	-	-	194	194	OM	OM	-	-	-	-	-	COLBUN
15:35	-	ABANICO	ABANICO	20	-	-	27	27	OM	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
15:35	-	CURILINQUE	CURILINQUE	3	-	-	4	4	OM	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
15:35	-	COMALTA	COMALTA	0	-	-	0	0	OM	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
15:35	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	2	-	-	5	5	OM	OM	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
15:35	-	PE-CANELA	PE-CANELA	2	-	-	3	3	OM	OM	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
15:35	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	2	-	-	7	7	OM	OM	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
15:35	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	72	-	-	45	45	OM	OM	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
15:35	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	2	-	-	9	9	OM	OM	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
15:35	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	7	-	-	14	14	OM	OM	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
15:35	-	PE-TALIAL	PE-TALIAL	70	-	-	77	77	OM	OM	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
15:35	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	82	-	-	85	85	OM	OM	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
15:35	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	80	-	-	85	85	OM	OM	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
15:35	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	25	-	-	36	36	OM	OM	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
15:35	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	20	-	-	32	32	OM	OM	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
15:35	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	135	-	-	168	168	OM	OM	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
15:35	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	34	-	-	40	40	OM	OM	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
15:35	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	22	-	-	24	24	OM	OM	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
15:35	-	PFV-PAMPACOLARNORTE	PFV-PAMPACOLARNORTE	52	-	-	63	63	OM	OM	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
15:35	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	125	-	-	152	152	OM	OM	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
15:35	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	40	-	-	52	52	OM	OM	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
15:35	-	GUAYACAN	GUAYACAN	4	-	-	5	5	OM	OM	-	-	-	-	-	ENERGIA LLAMA
15:35	-	MAMPIL	MAMPIL	28	-	-	34	34	OM	OM	-	-	-	-	-	ENERGIA LLAMA
15:35	-	PEUCHEN	PEUCHEN	21	-	-	34	34	OM	OM	-	-	-	-	-	ENERGIA LLAMA
15:35	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	37	-	-	46	46	OM	OM	-	-	-	-	-	ENERGIA LLAMA
15:35	-	PFV-SAMANDRES	PFV-SAMANDRES	32	-	-	38	38	OM	OM	-	-	-	-	-	ENERGIA LLAMA
15:35	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	55	-	-	65	65	OM	OM	-	-	-	-	-	ENGE RENOVABLE
15:35	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	2	-	-	2	2	OM	OM	-	-	-	-	-	ENGE RENOVABLE
15:35	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	5	-	-	6	6	OM	OM	-	-	-	-	-	ENGE RENOVABLE
15:35	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	3	-	-	8	8	OM	OM	-	-	-	-	-	ENGE RENOVABLE
15:35	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	35	-	-	40	40	OM	OM	-	-	-	-	-	ENGE RENOVABLE
15:35	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	92	-	-	106	106	OM	OM	-	-	-	-	-	ENGE RENOVABLE
15:35	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	8	-	-	9	9	OM	OM	-	-	-	-	-	ENOR CHILE
15:35	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	8	-	-	9	9	OM	OM	-	-	-	-	-	ENOR CHILE
15:35	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	6	-	-	7	7	OM	OM	-	-	-	-	-	ENOR CHILE
15:35	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	-	-	5	5	OM	OM	-	-	-	-	-	ENOR CHILE
15:35	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	3	-	-	6	6	OM	OM	-	-	-	-	-	ENOR CHILE
15:35	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	-	-	11	11	OM	OM	-	-	-	-	-	ENOR CHILE
15:35	-	PE-LAKTRILLA	PE-LAKTRILLA	10	-	-	16	16	OM	OM	-	-	-	-	-	ENOR CHILE
15:35	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	124	-	-	140	140	OM	OM	-	-	-	-	-	ENOR CHILE
15:35	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	86	-	-	98	98	OM	OM	-	-	-	-	-	ENOR CHILE
15:35	-	PFV-CONDO														



05-01-2023															SSCC	
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
15:35	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	40	-	-	60	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	RNE	-	-
15:35	-	PFV-JANUELLA	PFV-JANUELLA	65	-	-	84	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	RNE	-	-
15:35	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	107	-	-	124	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	RNE	-	-
15:35	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	195	-	-	230	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	RNE	-	-
15:35	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	-	-	6	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	RNE	-	-
15:35	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	90	-	-	105	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	RNE	-	-
15:35	-	SANANDRES	SANANDRES	40	-	-	42	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	SAN ANDRES	-	-
15:35	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	93	-	-	105	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	SIEMENS	-	-
15:35	-	PFV-ROSCONDO	PFV-ROSCONDO	126	-	-	145	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	SIEMENS	-	-
15:35	-	PFV-LIZDELNORTE	PFV-LIZDELNORTE	107	-	-	110	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	SUN POWER	-	-
15:35	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	93	-	-	96	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	SUN POWER	-	-
15:35	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	3	-	-	4	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	LUCUQUER	-	-
15:35	-	PE-MAEPERANZA	PE-MAEPERANZA	1	-	-	1	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	LUCUQUER	-	-
15:35	-	PE-FARLOS	PE-FARLOS	5	-	-	6	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	LUCUQUER	-	-
15:40	-	LAIJAVE-1	LAIJAVE-1 COGEN	-	PO	-	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas.	-	-	-	AES ANDES	-	-
15:42	-	RELAR-TG1	RELAR-TG1_TG1_GNL_C	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TG1	-	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	RELAR	-
16:22	-	RELAR-TG2	RELAR-TG2_TG2_GNL_C	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TG2	-	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	RELAR	-
16:32	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_E	-	DRO	LC	PP	-	OM	-	-	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-
16:51	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	-	-	IL 2021000293	ENEL GENERACION	-
16:53	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	MTP	RE	-	-	-	-	2022002146 - 2022002342	ENEL GENERACION	PC
16:55	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:58	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	IL 2020001251	ENEL GENERACION	MT
17:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	MT	RO	LC	MT	-	OM	Cambia de combustible GN A a GNL E	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-
17:00	-	NEUVAERENCA	NEUVAERENCA_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	-	MT	-	OM	Cambia de combustible GNL A GNL A	-	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-
17:08	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	IL 2022001546	ENEL GENERACION	-
17:32	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_GNL_E	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TG1A	-	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	MT
17:40	-	RALCO-2	RALCO_sinv	DRO	-	-	PP	-	OM	Con SSCC	-	-	-	IL 2020001251	ENEL GENERACION	-
18:00	-	NEUVAERENCA	NEUVAERENCA_TG1+TV1_GNL_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible De GN A a GNL A	-	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-
18:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Cambia de combustible GNL E a GN A	-	-	-	IL 2021000293	ENEL GENERACION	-
18:05	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	15	LF	LC	CI	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 KV Lastarria - Ciriuelos	-	-	IL 2022001813	ENLASA	-
18:15	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Subida anticipada por pronta salida de ERNC	-	-	-	COLBUN	-	PC
18:15	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por pronta salida de ERNC	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	PC
18:15	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por pronta salida de ERNC	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	PC
18:15	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por pronta salida de ERNC	-	-	-	IL 2022002414	RNE	PC
18:15	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OT	Subida anticipada por pronta salida de ERNC	-	-	-	IL 2022000802	RNE	-
18:15	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por pronta salida de ERNC	-	-	-	2022000243 - 2022000245	RNE	-
18:15	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por pronta salida de ERNC	-	-	-	2022000246	RNE	PC
18:15	-	NEUVAERENCA	NEUVAERENCA_CAR	PC	RO	LC	PC	-	OT	Subida anticipada por pronta salida de ERNC	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	PC
18:15	-	MERLONES-EM	MERLONES-EM_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Subida anticipada por pronta salida de ERNC	-	-	-	IL 2022002359	AES ANDES	PC
18:15	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	LC	PC	-	OT	Subida anticipada por pronta salida de ERNC	-	-	-	ENLASA	-	PC
18:35	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	DRO	-	-	PP	-	RE	-	-	-	-	IL 2021002146	ENEL GENERACION	-
18:38	-	RELAR-TG1	RELAR-TG1_TG1+0+TV1_GNL_C	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TV	-	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	RELAR	-
18:39	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0+TV1_GNL_E	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TV1C	-	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-
18:54	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	-	PO	LC	EP	-	SIF	Sincronizada en pruebas	-	-	-	IL 2022001285 - IF2022000206	ENEL GENERACION	-
18:54	-	RELAR-TG12	RELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	-	RO	LC	PMT	-	OM	Acopla TG2	-	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	RELAR	-
19:00	-	MERLONES-CTM3	MERLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible De GNL A a GNL C	-	-	-	IL 2020001697	ENLASA	MT
19:00	-	NEUVAERENCA	NEUVAERENCA_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	-	MT	-	OM	Cambio de Combustible De GNL A a GN A	-	-	-	IL 2020001252	ENEL GENERACION	-
19:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	MT	RO	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible GN A a GNL C	-	-	-	IL 2022001697	GENERADORA METROPOLITANA	-
19:05	-	RELAR-TG12	RELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	RELAR	MT
19:10	-	LAIJAVE-1	LAIJAVE-1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	Cancelado SO 2022117573	-	-	-	IL 2022000846	AES ANDES	MT
19:25	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	-	PO	-	EP	PCP	SDCF	-	-	-	-	IL 2022002009 - SDCF 202230010993	ARAUCO	-
19:26	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_GNL_E	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TG1A	-	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-
19:34	-	CDC	Fin Prorrata Generalizada, costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	Fin Prorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-
19:34	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	SI 2022116364	ENEL GREEN POWER	-
19:34	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	SI 2022116363	ENEL GREEN POWER	-
19:34	-	PFV-VALLE DEL SOL	PFV-VALLE DEL SOL	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	SI 2022116371	ENEL GREEN POWER	-
19:34	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	SI 2022116361	ENEL GREEN POWER	-
19:34	-	PFV-COYA	PFV-COYA	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	SI 2022117178	ENLASA	-
19:34	-	PE-CAMPO LINDO	PE-CAMPO LINDO	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	SI 2022115239	AES ANDES	-
19:34	-	PE-RENAICO I	PE-RENAICO I	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	SI 2022116372	ENEL GREEN POWER	-
19:34	-	PE-PUECHES SUR	PE-PUECHES SUR	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	SI 2022117239	ENOR CHILE	-
19:34	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	SANTA FE	PC
19:34	-	CMPCLAIA	CMPCLAIA_BLI COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Limitada a 0 MW	-	-	-	IL 2022002349	SANTA FE	PC
19:34	-	CERROPABELLON-G1A GEO	CERROPABELLON-G1A_GEO	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	IL 2022002380	ENEL GREEN POWER	PC
19:34	-	CERROPABELLON-G2A GEO	CERROPABELLON-G2A_GEO	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	IL 2022002380	ENEL GREEN POWER	PC
19:34	-	ESCUADORON	ESCUADORON COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	IL 2022000205	ESCUADORON	PC
19:34	-	CS-CERRRODOMINADOR	CS-CERRRODOMINADOR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	IL 2022001988	ENOR CHILE	PC
19:34	-	LAIJAVE-1	LAIJAVE-1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	RELAR	-
19:34	-	LAIJAVE-2	LAIJAVE-2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	RELAR	-
19:34	-	NEUVAERENCA	NEUVAERENCA_BLI COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	RELAR	-
19:34	-	NEUVAERENCA	NEUVAERENCA_BLI+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	RELAR	-
19:34	-	VINALES	VINALES_BLI COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	RELAR	-
19:34	-	UCANTEN	UCANTEN_BLI COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	RELAR	-
19:34	-	ENAPRIORO COGEN	ENAPRIORO COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	RELAR	-
19:34	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	RELAR	-
19:34	-	NEUVAERENCA	NEUVAERENCA_BLI+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	RELAR	-
19:34	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	RELAR	-
19:34	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	RELAR	-
19:34	-	CELCO														

														SSCC		
05-01-2023															SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
19:55	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	PC
19:55	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	PC
19:55	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_B11+B12+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
19:55	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002241	ENEL GENERACION	-	PC
19:55	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	PC
19:55	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	PC
19:55	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002414	RNE	-	PC
19:55	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000802 - 2022002043 - 2022002416	RNE	-	MT
19:55	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	2022002416	RNE	-	PC
19:55	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
19:55	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	PC
19:55	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
19:55	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL2022002359	ENEL GENERACION	-	PC
19:55	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:55	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	PC	DF	DLC	PP	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000015	CARDONES	-	PC
19:55	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
19:55	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
19:55	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	PC	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
19:55	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	LC	PP	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
19:55	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	Con SSCC	N	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:55	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	Con SSCC	N	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:56	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	PC	RO	LC	PMT	-	OM	Acopla TG1B	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	PC
19:58	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	PC	RO	LC	PC	-	OM	Llega a MT y sube a PC	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	PC
20:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Llega a MT y sube a PC	-	-	-	COLBUN	-	PC
20:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	PC	RO	-	PC	-	OM	Cambio de combustible De GN A a GN A	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
20:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cancelado IF 2023000206	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	PC
20:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN A a GN A	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	PC
20:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN C a GN A	-	-	-	COLBUN	-	PC
20:02	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	PC	N	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	PC
20:08	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	PC	RO	LC	PC	-	OM	Llega a MT y sube a PC	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	MT
20:14	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	LF	LC	PMT	PCP	OM	Sincronizada	-	-	IL 2022000015	CARDONES	-	PC
20:20	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	284	RO	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001252 - IL 2023000050	ENEL GENERACION	-	PC
20:22	-	PANGUE-2	RALCO slinv	PC	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	IL 2022001466	ENEL GENERACION	-	PC
20:25	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	PC	LF	LC	PP	PCP	OM	En MT estable y sube a PC	-	-	IL 2022000015	CARDONES	-	PC
20:25	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Cancela SD 2023001093	-	-	IL 2022002069	ARAUCO	-	PC
20:50	-	COLBUN-2	COLBUN vsigrn	-	DN	-	PP	-	OM	Cancela SD 2022117242	-	A	-	COLBUN	-	PC
21:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	-	PC	-	OM	Cambia de combustible de GN A a GN A	-	-	IL 2022001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
21:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN A a GN A	-	-	IL 2022001172	COLBUN	-	PC
21:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN A a GN A	-	-	-	COLBUN	-	PC
21:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN A a GN A	-	-	-	COLBUN	-	PC
21:02	-	CIPRES-1	CIPRES-1 slinv	-	DRO	-	PP	-	OM	Cancela SD 2022117752	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	PC
21:02	-	CIPRES-2	CIPRES-2 slinv	-	DRO	-	PP	-	OM	Cancela SD 2022117757	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	PC
21:02	-	CIPRES-3	CIPRES-3 slinv	-	DRO	-	PP	-	OM	Cancela SD 2022117762	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	PC
21:02	-	COLBUN-2	COLBUN vsigrn	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	PC
21:13	-	CIPRES-1	CIPRES-1 slinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	PC
21:19	-	CIPRES-2	CIPRES-2 slinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	PC
21:24	-	COLBUN-1	COLBUN vsigrn	-	DN	-	PP	-	OM	Cancela SD 2022117243	-	A	-	COLBUN	-	PC
21:24	-	CIPRES-3	CIPRES-3 slinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	PC
21:25	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_C	-	PO	LC	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022116222	COLBUN	-	PC
21:31	-	ANGOSTURA-3	RALCO slinv	0	DRO	-	FS	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	PC
21:32	-	ANGOSTURA-1	RALCO slinv	-	DRO	-	PP	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	PC
21:35	-	COLBUN-1	COLBUN vsigrn	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	PC
21:36	-	ANGOSTURA-1	RALCO slinv	-	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	PC
22:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN A a GN A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
22:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN A a GN A	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	PC
22:41	-	RALCO-2	RALCO slinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2020001251	ENEL GENERACION	-	MT
22:41	-	RALCO-1	RALCO slinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2020001251	ENEL GENERACION	-	MT
22:41	-	RALCO-2	RALCO slinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2020001251	ENEL GENERACION	-	MT
22:41	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	MT
22:41	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	MT
22:41	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
22:41	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
22:41	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
22:41	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000015	CARDONES	-	MT
22:41	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
22:41	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
22:41	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_B11+B12_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT
22:41	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_CAR	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL2022002359	ENEL GENERACION	-	PC
22:41	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	180	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
22:41	-	CIPRES-1	CIPRES-1 slinv	PC	RO	-	PC	-	OT	No baja por IL 2022002173	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	PC
22:41	-	CIPRES-2	CIPRES-2 slinv	PC	RO	-	PC	-	OT	No baja por IL 2022002173	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	PC
22:41	-	CIPRES-3	CIPRES-3 slinv	PC	RO	-	PC	-	OT	No baja por IL 2022002173	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	PC
23:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	-	PO	LC	EP	-	EP	Cambia de combustible de GN C a GN A	-	-	SI 2022116222	COLBUN	-	PC
23:03	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
23:03	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	PC
23:03	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	PC
23:03	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	2022002416	RNE	-	MT
23:03	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000802 - 2022002043 - 2022002416	RNE	-	MT
23:03	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002414	RNE	-	MT
23:03	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	MT	LF	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000015	CARDONES	-	MT
23:08	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	DF	DF	DLC	FS	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000015	CARDONES	-	MT
23:08	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	-	DN	DLC</										

# INFORME DIARIO

Jueves 05 de Enero del 2023



## DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

### 1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP San Clemente	84.0	28.8	-65.71 %	PMG
BESS Angamos	-	6.9	GNP		PMG PE La Esperanza	44.7	48.5	+8.33 %	PMG
BESS Arica	2.0	1.9	-4.33 %		PMG PFV Antay	75.7	74.3	-1.88 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG PFV Caracas II	-	0.0	-	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	0.0	-		PMG PFV Castilla	27.0	25.7	-4.89 %	PMG
CSP Cerro Dominador	1817.7	1510.8	-16.88 %		PMG PFV De los Andes	88.6	88.3	-0.28 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	864.0	961.3	+11.26 %		PMG PFV Del Desierto	80.7	83.8	+3.75 %	PMG
GEO Cerro Pabellon (Ampl.)	240.0	223.7	-6.78 %	P	PMG PFV Loma Los Colorados	8.6	3.9	-54.43 %	PMG
HE Angostura	1829.8	1774.0	-3.05 %	RO	PMG PFV Machicura	60.6	92.8	+53.26 %	PMG
HE Antuco	3511.8	3397.8	-3.25 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Canutillar	3049.9	2983.0	-2.19 %		PMG PFV Pilar Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
HE Cipreses	354.2	342.7	-3.27 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.8	1.7	-3.98 %	PMG
HE Colbún	4108.3	3415.0	-16.87 %		PMG PFV Puerto Seco	86.4	94.1	+8.96 %	PMG
HE El Toro	4741.1	4932.4	+4.04 %	RO	PMG PFV SDGx01	7.1	6.7	-5.63 %	PMG
HE Machicura	576.0	560.0	-2.78 %	LF	PMG PFV Sol del Norte	78.7	78.3	-0.55 %	PMG
HE Pangué	2579.1	2879.5	+11.65 %	LF	PMG PFV Teno Solar	0.0	59.3	-	PMG, P
HE Pehuenche	7843.5	7741.8	-1.30 %		PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	310.0	446.8	+44.12 %		PMG TER CMPC Tissue	-	24.7	-	PMG
HE Ralco	4569.0	4780.3	+4.62 %	RO	PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG
HE Rapel	0.0	0.0	-		PMG TER Celco	121.3	27.8	-77.09 %	PMG
HP Abanico	685.2	683.9	-0.19 %		PMG TER Chiloé	0.0	76.7	-	PMG
HP Alfalfal	2149.5	2460.0	+14.44 %	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	480.0	504.4	+5.08 %	RO	PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
HP Blanco	650.0	893.9	+37.52 %	RO	PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG, LF
HP Capullo	108.0	106.5	-1.39 %		PMG TER Licantén	156.0	61.6	-60.49 %	PMG
HP Carilafquen	312.0	338.2	+8.40 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacabuquito	354.0	399.6	+12.88 %	RO	PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Chacayes	1981.2	2164.8	+9.27 %	RO	PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP Chapiquina	135.0	138.7	+2.74 %		PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	120.0	132.5	+10.39 %		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	113.4	140.0	+23.47 %		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
HP Curillinque	827.8	371.7	-55.10 %	RO	TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
HP Digua	312.0	319.5	+2.40 %		TER Angamos-ANG1	4629.7	4431.4	-4.28 %	RO
HP El Paso	400.0	609.3	+52.33 %		TER Angamos-ANG2	4699.9	4133.5	-12.05 %	RO
HP El Pinar	0.0	4.9	GNP	P	TER Antihue	0.0	0.0	-	
HP Florida II	119.0	125.1	+5.13 %		TER Arauco	120.0	0.0	-100.00 %	LF
HP Guayacán	179.7	182.1	+1.32 %		TER Arauco MAPA	0.0	0.0	-	P
HP Hornitos	520.0	521.0	+0.19 %	RO	TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
HP Isla	733.9	455.5	-37.93 %		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	375.0	+13.64 %	RO
HP La Confluencia	1923.0	2223.8	+15.64 %	RO
HP La Higuera	2240.0	2690.3	+20.10 %	RO
HP La Mina	0.0	0.0	-	
HP Laja I	0.0	21.3	GNP	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	RO, DF
HP Lican	115.5	98.0	-15.15 %	
HP Lircay	408.0	374.5	-8.21 %	
HP Loma Alta	331.0	113.7	-65.65 %	
HP Los Hierros	140.0	169.9	+21.36 %	
HP Los Hierros II	19.2	14.6	-24.22 %	
HP Los Molles	41.9	37.1	-11.46 %	
HP Los Quilos	590.0	640.4	+8.54 %	RO
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	26.4	24.8	-6.02 %	
HP Mampil	229.9	254.4	+10.67 %	
HP Mocho	0.0	0.0	-	
HP Palmucho	705.4	702.9	-0.35 %	
HP Peuchen	374.5	383.3	+2.36 %	DF
HP Providencia	24.0	19.2	-20.00 %	
HP Pullinque	282.9	261.9	-7.44 %	
HP Puntilla	279.6	364.4	+30.33 %	
HP Queltehues	665.1	658.8	-0.95 %	RO
HP Quilleco	633.5	568.0	-10.34 %	
HP Río Colorado	103.2	111.8	+8.33 %	
HP Río Picoiquen	24.0	23.6	-1.87 %	
HP Rucatayo	427.0	451.5	+5.74 %	
HP Rucue	1474.3	1460.0	-0.97 %	
HP San Andres	946.9	992.1	+4.78 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1272.0	1546.7	+21.59 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	240.0	241.7	+0.69 %	
HP Volcán	0.0	0.0	-	RO, MM
PE Alena	253.8	546.3	+115.24 %	
PE Atacama	-	0.0	-	
PE Aurora	572.4	412.0	-28.01 %	
PE Cabo Leones 1	418.6	293.0	-30.01 %	
PE Cabo Leones 2	468.7	324.2	-30.82 %	
PE Cabo Leones 3	358.9	266.7	-25.67 %	
PE Calama	0.0	3.4	GNP	DF
PE Campo Lindo	186.5	168.9	-9.47 %	P
PE Canela	38.6	54.8	+41.99 %	
PE Canela 2	150.4	165.5	+10.02 %	LF
PE Cerro Tigre	1437.8	1040.7	-27.62 %	
PE Cuel	127.0	131.7	+3.64 %	LF
PE El Arrayán	156.7	189.8	+21.11 %	
PE El Maitén	51.8	60.4	+16.73 %	
PE La Estrella	233.8	289.1	+23.67 %	
PE La Flor	154.3	172.1	+11.54 %	
PE Lebu	25.8	4.2	-83.62 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 GNL	4187.8	3793.8	-9.41 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	4306.2	118.3	(*) -97.25 %	
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	43.2	GNP	RO
TER CMPC Pacífico	592.0	647.5	+9.38 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	
TER Campiche	3056.8	3809.0	+24.61 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	250.1	223.0	-10.84 %	
TER Candelaria 1 Gas Arg	197.4	406.0	+105.63 %	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	374.0	347.0	-7.21 %	
TER Candelaria 2 Gas Arg	2005.4	1996.0	-0.47 %	
TER Cardones	0.0	0.0	-	RO
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	25.8	0.0	-100.00 %	
TER Cholguán	216.3	217.7	+0.67 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	0.0	0.0	-	RO, DF
TER Cochrane-CCH2	3742.1	3169.7	-15.30 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	648.0	0.0	-100.00 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1154.0	+134.55 %	
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	131.7	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	16.0	0.0	-100.00 %	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	0.0	0.0	-	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	384.0	277.0	-27.88 %	RO
TER Escuadrón	0.0	143.3	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	0.0	-		TER Guacolda 3	2302.0	2323.8	+0.95 %	RO
PE Lomas de Duqueco	177.2	262.0	+47.90 %		TER Guacolda 4	2238.0	2099.6	-6.18 %	RO
PE Los Buenos Aires	118.1	145.7	+23.33 %		TER Guacolda 5	2392.9	2172.1	-9.23 %	
PE Los Cururos	250.2	286.2	+14.37 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	298.6	459.4	+53.85 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Malleco Norte	465.2	410.9	-11.67 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE Malleco Sur	496.7	563.1	+13.36 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	276.7	294.2	+6.32 %		TER IEM	4154.3	4572.1	+10.06 %	
PE Monte Redondo	66.1	159.5	+141.31 %		TER Inacal	0.0	0.0	-	DF
PE Negrete	165.7	184.5	+11.33 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	821.1	567.6	-30.87 %	P	TER Kelar GNL	0.0	2555.0	(*)GNP	
PE Punta Colorada	33.4	0.0	-100.00 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	LC
PE Punta Palmeras	154.4	182.0	+17.88 %	LF	TER Laja Energía Verde	240.0	93.0	-61.25 %	
PE Punta Sierra	341.8	433.5	+26.83 %	RO	TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
PE Renaico	310.7	360.5	+16.04 %		TER Lautaro II	528.0	438.2	-17.00 %	
PE Renaico II	38.7	4.6	-88.09 %	P	TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	624.6	746.6	+19.54 %		TER Loma Los Colorados II	336.0	220.6	-34.35 %	
PE San Juan	341.9	391.7	+14.58 %		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	107.1	256.6	+139.64 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Sarco	262.7	331.8	+26.30 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	RO
PE Sierra Gorda Este	737.9	525.1	-28.84 %		TER Los Vientos	1026.0	46.0	-95.52 %	MM
PE Talinay Oriente	217.3	143.2	-34.10 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	168.4	114.8	-31.84 %		TER Masisa	0.0	0.0	-	LF, DF
PE Taltal	1037.6	1311.5	+26.39 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	325.2	297.9	-8.40 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	397.8	455.8	+14.57 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	LF
PE Totoral	73.9	126.3	+70.83 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PE Ucuquer 2	45.7	53.2	+16.45 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	463.0	324.5	-29.91 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	4056.9	3514.9	-13.36 %	
PFV Almeyda	511.4	532.3	+4.09 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	186.0	208.4	+12.04 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II	740.4	718.1	-3.02 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Atacama Solar II	1364.1	1352.7	-0.84 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	484.9	507.0	+4.56 %	LF	TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	1276.1	1230.0	-3.62 %		TER Nehuenco I GNL	1966.0	1924.0	-2.14 %	
PFV Campos del Sol	317.2	542.7	+71.09 %	P	TER Nehuenco I Gas Arg	5898.1	5747.0	-2.56 %	
PFV Capricornio	204.7	579.9	+183.24 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	955.0	770.7	-19.29 %		TER Nehuenco II GNL	2307.9	2205.0	-4.46 %	
PFV Cerro Dominador	1019.2	992.3	-2.64 %		TER Nehuenco II Gas Arg	6599.5	6216.0	-5.81 %	RO
PFV Chañares	285.1	254.6	-10.68 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	1043.6	989.3	-5.21 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Coya	1668.1	1436.1	-13.91 %	P	TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	232.7	133.9	-42.46 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	2188.7	1941.7	-11.29 %		TER Norgener-NT01	1585.6	2169.1	+36.80 %	
PFV Domeyko	1045.7	126.9	-87.87 %	P	TER Norgener-NT02	0.0	0.0	-	MM
PFV Doña Carmen	199.3	100.8	-49.40 %		TER Nueva Aldea	1224.0	1038.3	-15.17 %	
PFV ELENA	-	0.0	-		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Aguila	15.2	14.9	-1.97 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	1018.9	1023.1	+0.41 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV El Romero	1494.3	1450.1	-2.96 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	1571.8	1596.1	+1.55 %		TER Nueva Renca GNL	4626.7	2634.0	(*) -43.07 %	
PFV Granja Solar	1026.6	827.0	-19.44 %		TER Nueva Renca Gas Arg	3304.8	4231.0	+28.03 %	
PFV Guanchoi	1107.2	0.0	-100.00 %	P	TER Nueva Ventanas	3395.0	3134.0	-7.69 %	
PFV Huatacondo	720.0	609.5	-15.35 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Jama	475.2	537.1	+13.04 %		TER PAS Mejillones	528.0	532.9	+0.93 %	
PFV Javiera	593.4	463.4	-21.91 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	473.9	468.2	-1.22 %	LF	TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	143.7	139.7	-2.82 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	752.3	755.3	+0.41 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV La Silla	13.5	17.0	+25.78 %		TER Quintero 1A GNL	1953.4	2026.0	+3.72 %	
PFV Lalackama	536.5	442.4	-17.55 %		TER Quintero 1A Gas Arg	110.0	91.0	-17.27 %	RO
PFV Lalackama II	171.9	137.1	-20.23 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Llano de Llampos	876.9	905.1	+3.22 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	14.0	GNP	
PFV Los Loros	328.3	298.7	-9.02 %	LF	TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	38.9	37.2	-4.37 %		TER Renca	0.0	0.0	-	MM
PFV Luz del Norte	1169.6	1333.2	+13.99 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Malgarida	2138.0	2147.0	+0.42 %		TER San Isidro I GNL	1750.0	1771.5	+1.23 %	
PFV María Elena	564.1	541.3	-4.04 %		TER San Isidro I Gas Arg	6443.4	5273.1	(*) -18.16 %	
PFV Meseta de los Andes	-	0.0	-		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Nuevo Quillagua	929.6	919.5	-1.09 %		TER San Isidro II GNL	2936.8	2331.4	-20.62 %	
PFV Pampa Camarones	57.2	56.9	-0.52 %		TER San Isidro II Gas Arg	5897.0	4144.2	(*) -29.72 %	
PFV Pampa Solar Norte	704.8	571.5	-18.91 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	828.7	716.3	-13.56 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	60.9	68.7	+12.84 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	129.5	154.0	+18.92 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	973.9	967.2	-0.69 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	1611.0	1511.1	-6.20 %		TER Santa Fe	1612.8	1424.3	-11.69 %	
PFV Salvador	667.5	451.5	-32.36 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	329.6	386.1	+17.13 %		TER Santa Marta	360.2	94.4	-73.80 %	LF
PFV San Pedro	887.5	699.8	-21.14 %		TER Santa María	6880.0	6863.0	-0.25 %	
PFV Santa Isabel	0.0	0.0	-	DF	TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Santiago	681.8	341.4	-49.93 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	1270.0	(*)GNP	RO
PFV Sol de Lila	1156.6	1389.8	+20.17 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	0.0	852.2	GNP		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	0.0	2209.9	(*)GNP		TER Taltal 2 GNL	0.0	541.0	GNP	
PFV Tamaya Solar	958.6	1032.0	+7.66 %		TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Uribe Solar	482.0	161.4	-66.52 %	LF	TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Usya	438.9	405.6	-7.59 %	LF	TER Tenó	0.0	0.0	-	
PFV Valle Escondido	1076.9	1097.7	+1.94 %		TER Tenó Gas GLP	725.5	187.1	-74.22 %	
PFV Valle del Sol	613.8	103.7	-83.11 %	P	TER Termopacífico	0.0	0.0	-	
PMG HP Aillin	44.5	40.0	-10.10 %	PMG, P	TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PMG HP Alto Renaico	19.3	17.6	-8.78 %	PMG	TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PMG HP Callao	7.6	6.4	-15.17 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Carena	140.0	91.8	-34.43 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Chiburgo	342.0	304.0	-11.11 %	PMG, RO	TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Cipresillos	60.8	81.9	+34.65 %	PMG	TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Corrales	69.8	69.8	-0.09 %	PMG, P	TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	DF
PMG HP Correntoso	0.0	0.0	-	PMG	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG	TER Trapen	85.7	511.4	+496.87 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	-	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	55.2	55.1	-0.18 %	PMG
PMG HP Juncalito	8.0	9.4	+17.50 %	PMG
PMG HP Llauquereo	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP MC1	49.5	46.0	-6.98 %	PMG
PMG HP MC2	15.1	14.6	-3.17 %	PMG
PMG HP MC3	-	7.4	-	PMG
PMG HP Mariposas	48.0	45.6	-5.00 %	PMG
PMG HP Nalcas	53.7	53.6	-0.30 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	86.5	85.9	-0.69 %	PMG
PMG HP Palacios	27.0	46.1	+70.89 %	PMG
PMG HP Piedras Negras	-	66.8	-	PMG
PMG HP Pulelfu	86.4	87.0	+0.69 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	70.8	70.8	+0.03 %	PMG
PMG HP Renaico	76.0	87.6	+15.31 %	PMG
PMG HP Río Huasco	34.1	27.4	-19.67 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Trincao	85.1	119.0	+39.93 %	LF
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	833.6	331.6	-60.21 %	
TER Ventanas II	2160.0	2188.0	+1.30 %	
TER Viñales	528.0	415.0	-21.39 %	
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	0.0	-	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
<b>Total</b>	<b>228654.2</b>	<b>219807.8</b>	<b>-3.87 %</b>	



## 1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	56.5	59.9	+5.99 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.0	22.3	+1.54 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	69.8	48.1	-31.14 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	0.0	0.0	-
PMGD HP Calíboro	23.2	23.2	+0.13 %
PMGD HP Cavanca	0.0	42.5	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	28.0	-
PMGD HP Chilco	-	0.0	-
PMGD HP Collil	29.3	14.3	-51.24 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	11.0	11.6	+5.30 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	51.0	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	27.5	-
PMGD HP Dongo	13.3	7.6	-43.33 %
PMGD HP Donguil	0.0	2.2	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	0.0	-
PMGD HP El Agrio	7.1	6.6	-6.49 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	21.8	23.2	+6.55 %
PMGD HP El Brinco	-	1.8	-
PMGD HP El Canelo	49.5	50.2	+1.49 %
PMGD HP El Colorado	9.2	8.0	-12.47 %
PMGD HP El Diuto	58.9	53.4	-9.41 %
PMGD HP El Galpón	12.3	9.5	-22.75 %
PMGD HP El Llano	5.9	10.2	+72.09 %
PMGD HP El Manzano	50.1	72.5	+44.66 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	23.6	24.2	+2.87 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	10.8	25.2	+133.70 %
PMGD HP Eyzaguirre	16.5	16.2	-1.94 %
PMGD HP La Arena	0.0	0.0	-
PMGD HP La Bifurcada	4.4	3.0	-30.81 %
PMGD HP La Compañía II	34.5	35.6	+3.07 %
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	12.4	12.6	+1.24 %
PMGD HP Las Flores	0.0	17.0	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	92.9	73.9	-20.47 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	4.1	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Morros	28.5	31.5	+10.40 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Llay Llay	102.0	92.5	-9.31 %
PMGD PFV Lo Boza	0.0	2.6	-
PMGD PFV Lo Chacón	-	17.4	-
PMGD PFV Lo Miranda	67.8	55.4	-18.31 %
PMGD PFV Lo Sierra	20.0	17.1	-14.96 %
PMGD PFV Lockma	-	35.3	-
PMGD PFV Loica	0.0	23.8	-
PMGD PFV Lomas Coloradas	11.2	14.4	+28.39 %
PMGD PFV Loreto	27.5	20.7	-24.74 %
PMGD PFV Los Gorriones	23.9	30.8	+28.97 %
PMGD PFV Los Jotes	0.0	0.9	-
PMGD PFV Los Lagos	22.0	17.0	-22.79 %
PMGD PFV Los Libertadores	61.2	46.2	-24.49 %
PMGD PFV Los Lirios	-	0.0	-
PMGD PFV Los Magnolios	31.6	20.8	-34.11 %
PMGD PFV Los Molinos	103.8	87.8	-15.39 %
PMGD PFV Los Paltos	27.3	24.8	-8.93 %
PMGD PFV Los Patos	28.3	23.7	-16.18 %
PMGD PFV Los Perales	20.1	13.9	-30.79 %
PMGD PFV Los Puquios	18.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tauretes	22.7	22.0	-2.77 %
PMGD PFV Los Tordos	0.0	46.8	-
PMGD PFV Luce Solar	28.9	20.7	-28.34 %
PMGD PFV Luders	29.1	31.3	+7.53 %
PMGD PFV Lumbreras	33.1	28.2	-15.07 %
PMGD PFV Luna	21.2	13.8	-35.07 %
PMGD PFV Luna del Norte	18.8	20.5	+8.87 %
PMGD PFV Malaquita II	97.4	73.6	-24.47 %
PMGD PFV Malinke	14.8	13.7	-7.39 %
PMGD PFV Manao	0.0	29.5	-
PMGD PFV Mandinga	0.0	0.1	-
PMGD PFV Marambio	0.0	21.7	-
PMGD PFV Marchigue II	62.7	57.4	-8.37 %
PMGD PFV Marchigue VII	25.2	20.2	-20.02 %
PMGD PFV Marin	26.6	30.2	+13.20 %
PMGD PFV María Pinto	27.8	22.4	-19.53 %
PMGD PFV Meco Chillan	68.0	56.0	-17.68 %
PMGD PFV Meli	0.0	0.0	-
PMGD PFV Membrillo	27.6	19.5	-29.47 %
PMGD PFV Mercurio Sur	15.4	34.2	+121.79 %
PMGD PFV Milán A	0.0	21.1	-
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	31.7	29.8	-5.94 %
PMGD PFV Mostazal	82.5	85.9	+4.15 %
PMGD PFV Moya	80.5	79.0	-1.81 %
PMGD PFV Mutupín	101.1	47.9	-52.61 %
PMGD PFV Nahuén	99.8	80.3	-19.55 %
PMGD PFV Nan	-	2.0	-
PMGD PFV Nazarino Verano	29.4	24.1	-18.10 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	1.2	1.2	-7.54 %
PMGD HP Los Portones	27.1	28.2	+3.88 %
PMGD HP MSA-I	0.0	2.1	-
PMGD HP Maisán	4.1	4.1	-1.66 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	50.3	-
PMGD HP María Elena	0.0	0.0	-
PMGD HP Melo	46.3	45.2	-2.34 %
PMGD HP Molinera Villarrica	6.8	5.5	-19.74 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque	0.0	6.9	-
PMGD HP Munilque II	8.7	5.6	-36.28 %
PMGD HP Palmar	52.8	55.4	+4.96 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	3.6	3.7	+2.01 %
PMGD HP Pichilonco	0.0	0.0	-
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaró	24.6	25.7	+4.28 %
PMGD HP Purísima	4.1	3.8	-7.86 %
PMGD HP Quillaileo	6.2	5.5	-10.53 %
PMGD HP Reca	5.8	5.5	-5.25 %
PMGD HP Roblería	45.4	31.1	-31.41 %
PMGD HP Río Mulchén	4.6	0.0	-100.00 %
PMGD HP Río Trueno	13.4	13.0	-3.31 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	7.7	-
PMGD HP Santa Isabel	7.2	10.6	+47.24 %
PMGD HP Santa Rosa	11.7	11.7	-0.69 %
PMGD HP Sauce Andes	13.0	14.3	+9.68 %
PMGD HP Trailelfú	5.0	4.8	-5.04 %
PMGD HP Tranquil	0.0	0.0	-
PMGD HP Truful Truful	18.9	19.0	+0.72 %
PMGD PE El Arrebol	140.7	18.9	-86.58 %
PMGD PE El Nogal	0.0	0.0	-
PMGD PE Huajache	16.6	10.7	-35.56 %
PMGD PE Las Peñas	22.1	24.3	+9.82 %
PMGD PE Lebu III	14.5	0.6	-95.87 %
PMGD PE Raki	24.9	14.2	-42.93 %
PMGD PE Ucuquer	31.2	31.4	+0.58 %
PMGD PFV Albor Solar	-	17.2	-
PMGD PFV Alcaldesa	24.4	23.6	-3.54 %
PMGD PFV Alcon Solar	-	59.0	-
PMGD PFV Alhué	47.6	42.1	-11.63 %
PMGD PFV Alicahue	22.8	23.0	+0.48 %
PMGD PFV Alto Solar	13.8	10.5	-24.03 %
PMGD PFV Altos de Til Til	13.4	13.4	+0.06 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	35.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Amparo del Sol	19.3	25.3	+30.98 %
PMGD PFV Anakena	0.0	102.5	-
PMGD PFV Antonia	18.8	14.3	-23.66 %
PMGD PFV Argomedo	70.6	55.0	-22.04 %
PMGD PFV Ariztía	26.8	15.7	-41.42 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Nihue	0.0	21.8	-
PMGD PFV Norte Chico	0.0	19.6	-
PMGD PFV Ocoa	27.6	31.9	+15.40 %
PMGD PFV Olivillo	89.4	58.2	-34.89 %
PMGD PFV Orion	30.4	24.6	-19.12 %
PMGD PFV Ovalle Norte	94.4	89.2	-5.53 %
PMGD PFV Ovejía	78.8	80.1	+1.61 %
PMGD PFV PASE1	60.7	93.1	+53.33 %
PMGD PFV Pachira	101.1	91.2	-9.81 %
PMGD PFV Paine	97.0	98.6	+1.71 %
PMGD PFV Palto Sunlight	0.0	53.8	-
PMGD PFV Pama	0.0	14.4	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	56.9	44.9	-21.14 %
PMGD PFV Panquehue II	32.1	27.6	-13.90 %
PMGD PFV Paraguay	67.1	50.4	-24.91 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	0.0	25.3	-
PMGD PFV Parque Curicura	0.0	0.0	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	-	0.0	-
PMGD PFV Parque La Colonia	-	79.4	-
PMGD PFV Parque Nancagua	0.0	0.0	-
PMGD PFV Parque PVP Itihue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Parque San Javier	60.7	50.4	-16.89 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	90.9	71.5	-21.37 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	0.0	59.5	-
PMGD PFV Pastrán	0.0	90.1	-
PMGD PFV Pedreros	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pegasus	30.5	23.8	-21.88 %
PMGD PFV Penaflor	8.2	81.9	+899.76 %
PMGD PFV Pencahue Este	2.9	2.5	-15.08 %
PMGD PFV Pepa	95.7	79.1	-17.40 %
PMGD PFV Pequen	0.0	0.0	-
PMGD PFV Peralillo	16.2	16.6	+2.72 %
PMGD PFV Pica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Picunche	0.0	57.0	-
PMGD PFV Pilpilen	29.3	14.7	-49.84 %
PMGD PFV Piquero	98.9	64.3	-35.01 %
PMGD PFV Pirque	28.2	26.9	-4.77 %
PMGD PFV Pitotoy	7.3	6.3	-13.46 %
PMGD PFV Pitra	29.9	18.0	-39.99 %
PMGD PFV Placilla	96.9	78.3	-19.22 %
PMGD PFV Playerito	30.8	25.9	-15.95 %
PMGD PFV Playero	30.8	23.1	-25.08 %
PMGD PFV Plomo Verano	-	10.1	-
PMGD PFV Población	25.8	19.3	-25.42 %
PMGD PFV Portezuelo	20.9	19.6	-6.28 %
PMGD PFV Pretty Field	0.0	0.0	-
PMGD PFV Puelche	0.0	27.1	-
PMGD PFV Puente Solar	25.8	20.9	-19.04 %
PMGD PFV Pullalli	27.8	15.9	-42.79 %
PMGD PFV Punta Baja	19.0	18.4	-2.97 %
PMGD PFV Queltehue	28.7	22.3	-22.46 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Aromo del Verano	0.0	13.9	-	PMGD PFV Quetena	84.1	88.5	+5.32 %
PMGD PFV Astillas	88.0	97.1	+10.34 %	PMGD PFV Quillay	28.3	22.5	-20.53 %
PMGD PFV Avel Solar	-	91.6	-	PMGD PFV Quinantu	99.1	79.3	-19.98 %
PMGD PFV Aviles	73.5	61.3	-16.62 %	PMGD PFV Quinta	23.0	30.0	+30.44 %
PMGD PFV Bellavista	77.5	79.8	+2.92 %	PMGD PFV RDCL SAN	0.0	27.8	-
PMGD PFV Bellavista	16.8	0.0	-100.00 %	PMGD PFV RLA	28.1	22.9	-18.48 %
PMGD PFV Berrueco	95.7	84.7	-11.50 %	PMGD PFV Ranguil	28.9	19.5	-32.61 %
PMGD PFV Bulnes Barones	0.0	14.0	-	PMGD PFV Rauquen	89.3	33.2	-62.77 %
PMGD PFV Bérغامo	-	19.4	-	PMGD PFV Recoleta	0.0	67.1	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	0.0	66.0	-	PMGD PFV Rexner	0.0	24.3	-
PMGD PFV Cabilsol	22.8	14.4	-36.84 %	PMGD PFV Rinconada	90.6	73.5	-18.95 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	63.1	95.2	+51.01 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	-	50.3	-
PMGD PFV Caimi	0.9	0.5	-45.88 %	PMGD PFV Rinconada Norte	32.4	30.9	-4.67 %
PMGD PFV Calama	102.7	98.5	-4.13 %	PMGD PFV Rodeo	26.1	25.2	-3.40 %
PMGD PFV Calle Larga	29.2	27.2	-7.11 %	PMGD PFV Romería	81.4	58.3	-28.40 %
PMGD PFV Candelaria Solar	27.2	27.1	-0.64 %	PMGD PFV Rovián	78.0	56.9	-27.08 %
PMGD PFV Canelillo	26.8	27.6	+2.84 %	PMGD PFV Río Peuco	-	20.2	-
PMGD PFV Canesa	31.1	31.1	-0.15 %	PMGD PFV SDSI	29.7	28.5	-4.09 %
PMGD PFV Cantera	0.0	19.4	-	PMGD PFV SLK CB Nueve	0.0	26.2	-
PMGD PFV Cantillana	37.1	35.5	-4.36 %	PMGD PFV Salerno Solar	30.5	24.2	-20.56 %
PMGD PFV Caracoles	-	0.0	-	PMGD PFV San Antonio	61.3	46.2	-24.56 %
PMGD PFV Casabermeja	69.6	53.2	-23.55 %	PMGD PFV San Camilo	30.8	21.8	-29.08 %
PMGD PFV Casuto	20.9	20.2	-3.00 %	PMGD PFV San Carlos	28.0	27.6	-1.56 %
PMGD PFV Catemu	19.6	18.6	-5.28 %	PMGD PFV San Emilio I	0.0	20.4	-
PMGD PFV Catán	27.2	28.1	+3.31 %	PMGD PFV San Francisco	29.4	27.7	-5.71 %
PMGD PFV Chacabuco	99.8	95.7	-4.07 %	PMGD PFV San Isidro	24.8	22.9	-7.70 %
PMGD PFV Chalinga	29.1	28.6	-1.69 %	PMGD PFV San José II	0.0	30.1	-
PMGD PFV Chancon	22.4	23.2	+3.39 %	PMGD PFV San Pedro	19.8	20.0	+0.81 %
PMGD PFV Chimbarongo	21.5	19.4	-9.77 %	PMGD PFV San Ramiro	85.4	67.0	-21.60 %
PMGD PFV Chuchiñi	16.9	21.2	+24.88 %	PMGD PFV Santa Adriana	26.9	21.7	-19.42 %
PMGD PFV Cipres	61.2	45.2	-26.21 %	PMGD PFV Santa Amelia	27.3	19.1	-30.11 %
PMGD PFV Citrino	23.9	20.2	-15.40 %	PMGD PFV Santa Carolina	29.9	23.5	-21.34 %
PMGD PFV Ckilir	-	79.4	-	PMGD PFV Santa Cecilia	11.9	12.6	+6.05 %
PMGD PFV Cocharcas	30.5	23.0	-24.38 %	PMGD PFV Santa Clara	31.1	26.9	-13.66 %
PMGD PFV Cocinillas	27.3	26.5	-3.08 %	PMGD PFV Santa Cruz	0.0	0.0	-
PMGD PFV Coinco	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Elizabeth	-	45.3	-
PMGD PFV Colchagua	-	10.3	-	PMGD PFV Santa Emilia	0.0	61.4	-
PMGD PFV Condor Chepica	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Ester	31.1	25.4	-18.30 %
PMGD PFV Condor Pelvin	20.3	22.7	+11.82 %	PMGD PFV Santa Francisca	0.0	40.3	-
PMGD PFV Condor Petorca	-	7.9	-	PMGD PFV Santa Inés	28.7	27.7	-3.54 %
PMGD PFV Cordillerilla	10.0	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Santa Julia	22.8	31.7	+39.21 %
PMGD PFV Cortijo	81.9	81.4	-0.61 %	PMGD PFV Santa Laura	19.7	20.8	+5.69 %
PMGD PFV Covadonga	90.2	96.6	+7.12 %	PMGD PFV Santa Luisa	29.1	25.2	-13.32 %
PMGD PFV Crucero	26.0	19.1	-26.43 %	PMGD PFV Santa Margarita	29.8	22.2	-25.51 %
PMGD PFV Cruz	32.8	29.5	-9.94 %	PMGD PFV Santa Rita	29.1	23.5	-19.25 %
PMGD PFV Curacavi	28.7	25.1	-12.39 %	PMGD PFV Santuario	29.3	30.1	+2.56 %
PMGD PFV Cuz Cuz	17.6	23.4	+32.41 %	PMGD PFV Saturno Norte	23.2	49.8	+114.23 %
PMGD PFV Dadinco	33.5	22.2	-33.78 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	71.7	69.7	-2.71 %
PMGD PFV Darlin	93.7	73.3	-21.75 %	PMGD PFV Sol del Norte	0.0	20.7	-
PMGD PFV Diego de Almagro	87.9	90.4	+2.87 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Andrónico	27.4	21.5	-21.45 %	PMGD PFV Sunhunter	-	94.9	-
PMGD PFV Don Enrique	-	86.0	-	PMGD PFV Talca	89.3	63.2	-29.20 %
PMGD PFV Don Eugenio	23.0	17.5	-23.79 %	PMGD PFV Talhuén	24.2	32.1	+32.77 %
PMGD PFV Don Jorge	35.0	25.2	-27.84 %	PMGD PFV Tamarugo	23.3	24.1	+3.39 %
PMGD PFV Don Mariano	27.1	5.7	-78.84 %	PMGD PFV Tambo Real	18.6	20.3	+8.69 %
PMGD PFV Don Martín	-	20.1	-	PMGD PFV Taranto	0.0	57.9	-
PMGD PFV Don Rodrigo	-	5.1	-	PMGD PFV Techos de Altamira	1.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Doñihue	84.9	66.6	-21.57 %	PMGD PFV Tierra	-	11.7	-
PMGD PFV Duqueco Solar	0.0	98.8	-	PMGD PFV Til Til	16.0	6.2	-61.58 %
PMGD PFV Eclipse	54.5	48.1	-11.66 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	0.0	26.0	-
PMGD PFV El Boco	29.5	43.8	+48.54 %	PMGD PFV Trebal	18.2	17.7	-2.64 %
PMGD PFV El Castaño	78.8	59.0	-25.14 %	PMGD PFV Trebo	0.0	30.9	-
PMGD PFV El Cernicalo	11.9	15.1	+26.29 %	PMGD PFV Trica-Dos	24.6	19.9	-19.26 %
PMGD PFV El Cernicalo II	11.9	13.9	+16.90 %	PMGD PFV Tricahue II	90.4	71.2	-21.27 %
PMGD PFV El Chincol	34.0	30.0	-11.82 %	PMGD PFV Trinidad	31.3	22.9	-27.02 %
PMGD PFV El Chucao	27.7	25.7	-7.42 %	PMGD PFV Tucuquere	32.6	29.7	-8.88 %
PMGD PFV El Cóndor	12.6	9.0	-28.68 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.3	0.1	-79.53 %
PMGD PFV El Divisadero	16.8	37.3	+122.02 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Estero	13.6	1.9	-86.35 %	PMGD PFV UTFSM Viña	2.4	1.0	-57.52 %
PMGD PFV El Flamenco	87.1	77.9	-10.55 %	PMGD PFV Valle Este II	82.4	74.3	-9.88 %
PMGD PFV El Huaso	0.0	22.5	-	PMGD PFV Valle Oeste II	81.6	59.9	-26.56 %
PMGD PFV El Ingenio	-	0.0	-	PMGD PFV Valle de la Luna II	24.7	25.0	+1.01 %
PMGD PFV El Laurel	70.0	57.4	-17.93 %	PMGD PFV Ventisquero	-	78.0	-
PMGD PFV El Litre	91.2	85.7	-6.07 %	PMGD PFV Venturada	101.5	83.2	-17.98 %
PMGD PFV El Monte	0.0	22.4	-	PMGD PFV Vicente	17.0	16.6	-2.36 %
PMGD PFV El Picurio	26.3	23.5	-10.61 %	PMGD PFV Victoria	94.8	97.1	+2.40 %
PMGD PFV El Pilpen	27.2	27.3	+0.33 %	PMGD PFV Villa Alegre	71.8	57.7	-19.59 %
PMGD PFV El Pitio	20.3	27.9	+37.49 %	PMGD PFV Villa Cruz	30.1	24.2	-19.43 %
PMGD PFV El Piuquen	32.6	27.3	-16.17 %	PMGD PFV Villa Moscoso	-	13.9	-
PMGD PFV El Queltehue	32.3	26.7	-17.28 %	PMGD PFV Villa Prat	23.3	15.4	-33.86 %
PMGD PFV El Quemado	31.1	30.1	-3.12 %	PMGD PFV Villa Seca	28.6	18.0	-37.16 %
PMGD PFV El Queule	48.3	37.2	-22.86 %	PMGD PFV Villa Solar	24.5	17.3	-29.25 %
PMGD PFV El Resplandor	30.7	27.1	-11.71 %	PMGD PFV Vituco 2B	26.3	15.2	-42.24 %
PMGD PFV El Roble	27.3	73.1	+167.88 %	PMGD PFV Ñilhue	5.7	6.3	+12.18 %
PMGD PFV El Romeral	90.6	70.7	-21.95 %	PMGD PFV Ñiquén	28.0	23.9	-14.76 %
PMGD PFV El Salitral	32.2	31.8	-1.39 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV El Sauce	27.3	24.2	-11.54 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV El Sharon	0.0	9.5	-	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV El Tiuque	0.0	8.4	-	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV El Zorzal	0.0	22.6	-	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV Encino	-	15.8	-	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV Encon	79.7	76.7	-3.71 %	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV Erinome	27.2	21.7	-20.29 %	PMGD TER Bio Cruz	-	3.0	-
PMGD PFV Escorial del Verano	27.9	20.0	-28.17 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV Esfena	13.4	14.3	+6.78 %	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV Esperanza	25.7	0.0	-100.00 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV Faramalla	0.0	0.0	-	PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD PFV Fardela Negra	0.0	11.2	-	PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD PFV Filomena	24.8	23.9	-3.27 %	PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD PFV Florencia Solar	-	65.1	-	PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Foster	0.0	15.8	-	PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD PFV Francisco	32.3	30.4	-5.76 %	PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD PFV Fulgor	0.0	12.6	-	PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	37.9	40.9	+7.88 %	PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	93.6	70.4	-24.81 %	PMGD TER Ciuellillo	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	106.6	77.0	-27.71 %	PMGD TER Coelemu	-	64.3	-
PMGD PFV GR Rauli	100.2	72.3	-27.88 %	PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	97.0	74.3	-23.36 %	PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	0.0	24.6	-	PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD PFV Gabriela	-	102.2	-	PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	26.6	21.5	-19.03 %	PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	92.8	79.9	-13.94 %	PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD PFV Granate	-	61.8	-	PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalaio	34.4	25.3	-26.41 %	PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	0.0	53.9	-	PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	38.1	79.4	+108.51 %	PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD PFV Guarana	0.0	13.9	-	PMGD TER Doña Javiera	-	0.7	-
PMGD PFV Helios	0.0	25.7	-	PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD PFV Homero	32.3	29.0	-10.15 %	PMGD TER El Campesino	-	0.0	-
PMGD PFV Hormiga	13.1	12.8	-1.61 %	PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD PFV Hornitos	1.8	0.9	-51.06 %	PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD PFV Huape	27.0	21.9	-18.82 %	PMGD TER El Molle	-	28.3	-
PMGD PFV ICB	-	0.0	-	PMGD TER El Nogal	-	0.1	-
PMGD PFV Idahue del Verano	0.0	6.3	-	PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	0.0	28.9	-	PMGD TER Estanciailla	-	0.0	-
PMGD PFV Jahuel	57.8	55.1	-4.66 %	PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	23.3	13.8	-40.88 %	PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD PFV Javiera Carrera	-	57.1	-	PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD PFV José Soler Mallafre	13.3	11.4	-14.34 %	PMGD TER HBS	-	1.5	-
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-	PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD PFV Konda	25.0	23.9	-4.54 %	PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD PFV La Acacia	77.0	62.8	-18.51 %	PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD PFV La Blanquina	96.7	76.3	-21.06 %	PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD PFV La Chapeana	16.5	18.7	+13.39 %	PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD PFV La Chimba Bis	25.2	21.4	-15.00 %	PMGD TER Lipigato Concón	-	0.0	-
PMGD PFV La Esperanza II	62.7	73.0	+16.46 %	PMGD TER Lomas Coloradas	-	0.0	-
PMGD PFV La Estancia	30.1	24.1	-19.77 %	PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD PFV La Foresta	25.5	17.6	-30.84 %	PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD PFV La Frontera	33.4	28.0	-16.32 %	PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD PFV La Lajueta	76.0	58.1	-23.63 %	PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD PFV La Ligua	23.0	14.2	-38.25 %	PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD PFV La Manga	24.4	15.7	-35.71 %	PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD PFV La Muralla	26.3	20.8	-20.74 %	PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD PFV La Palma Solar	101.7	102.8	+1.08 %	PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD PFV La Victoria	-	0.0	-	PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD PFV Lagunilla	17.4	22.4	+28.57 %	PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD PFV Las Cabras	28.8	21.2	-26.51 %	PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD PFV Las Cachañas	0.0	65.4	-	PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD PFV Las Catitas	0.0	40.1	-	PMGD TER PRP Las Quemadas	-	62.3	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Chacras	19.6	16.2	-17.65 %
PMGD PFV Las Codornices	35.4	30.4	-14.04 %
PMGD PFV Las Lechuzas	33.5	26.3	-21.57 %
PMGD PFV Las Majadas	100.1	97.8	-2.30 %
PMGD PFV Las Mercedes	28.9	23.0	-20.56 %
PMGD PFV Las Mollacas	16.5	16.3	-1.07 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	-	17.4	-
PMGD PFV Las Palomas	18.6	27.0	+45.32 %
PMGD PFV Las Perdices	28.5	22.0	-22.84 %
PMGD PFV Las Rojas	21.9	16.3	-25.36 %
PMGD PFV Las Tencas	74.3	63.7	-14.33 %
PMGD PFV Las Terrazas	25.7	1.2	-95.45 %
PMGD PFV Las Torcazas	26.5	19.7	-25.68 %
PMGD PFV Las Tortolas	32.6	28.7	-11.92 %
PMGD PFV Las Turcas	25.3	13.9	-45.02 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	61.1	43.3	-29.17 %
PMGD PFV Lingue	30.3	20.4	-32.89 %
PMGD PFV Lipangue	21.8	21.2	-2.94 %
PMGD PFV Lirio del Campo	28.6	23.5	-18.05 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	0.0	0.0	-
PMGD PFV Llanos de Potroso	44.6	47.0	+5.25 %

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	-	1.9	-
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>12288.4</b>	<b>13932.1</b>	<b>+13.38 %</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 2 GNL	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Kelar GNL	Mayor generación real por disponibilidad de GNL.
TER Nueva Renca GNL	Menor generación real por disponibilidad de GNA.
TER San Isidro I Gas Arg	Menor generación real por costo marginal.
TER San Isidro II Gas Arg	Menor generación real por costo marginal.
TER Taltal 1 GNL	Mayor generación real por disponibilidad de GNL.

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

## ESTADO DE LAS CENTRALES

### 3.1. Desconexión Forzada

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

### 3.2. Limitación Forzada

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

### 3.3. Mantenimiento Mayor

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

### 3.4. Prueba de Puesta en Servicio

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

### 3.5. Restricción Operativa



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

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

CENTRALES (≥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.

## ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

### 4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. Cerro Pabellón G3A, PFV Valle del Sol, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PFV Campos de Sol, PFV Domeyko, PE Renaico 2, Aillín, El Pinar U-1, 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 428.48 m.s.n.m. y un gasto de 240 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 103.88 m.s.n.m. y un gasto de 0 MWh.
00:00	CDC	SDAC deshabilitado.
00:22	Enel Generación	C. Atacama 2 TV2C sale de servicio en forma intempestiva con 86 MW. Causa informada: Alta presión condensador principal, según IF 2022000031.
00:28	Enel Generación	C. Atacama 2 TG2B con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Retiro TG2B por falla TV2C, según SDCF 2023001076.
00:38	Celeoredes	S/E Hualqui 52J4 interrupción forzada por protecciones, sin consumos afectados. Causa informada: Apertura del interruptor por falla de polo a tierra en servicios auxiliares de corriente continua, según IF 2023000036.
00:42	Enel Generación	C. Atacama 2 cancelada limitación por alta temperatura de descarga agua de mar, según IL 2023000045.
01:21	CGE	Línea de 66 kV Monterrico - San Carlos con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de línea de baja tensión que cruza con línea de 66 kV Monterrico - Cocharcas entre las estructuras 32 y 33, según SICF 2023001072.
02:40	CGE	Línea de 66 kV Monterrico - San Carlos cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023001072.
04:22	Energía Pacífico	C. Energía Pacífico disponible y en servicio, según IF 2023000064.
04:30	Celeoredes	Línea de 44 kV Carena - CMPC Puente Alto interrupción forzada por protecciones, según IF 2023000042.
04:30	Colbún	C. Carena sale del servicio en forma intempestiva con 7.2 MW. Causa informada: Falla en línea de 44 kV Carena - CMPC Puente Alto, según IF 2023000039.
06:34	CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 abierto, normalizada topología.
06:38	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 abierto, S/E Monterrico 52B4 abierto y 52BT1 cerrado, normalizando topología.
07:00	Enel Transmisión	SDAC habilitado.
07:28	CGE	S/E Talcahuano Transformador N°1 154/66 kV de 75 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 36 MW de consumos correspondiente a SS/EE Talcahuano, Latorre, Perales y Tumbes, según IF 2023000046.
07:29	CGE	Línea de 66 kV Alonso de Ribera - Colo Colo interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023000043.
07:31	CGE	S/E Talcahuano cerrado interruptor 52BT2 del Transformador N° 2 154/66 kV de 56 MVA, se recuperan todos los consumos.
09:00	Arauco	C. Arauco U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Fuga de vapor en turbina, según SDCF 2023001093.
09:08	AES Andes	Línea de 110 kV C. Maitenes - Alto Maipo 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de aislador quebrado en estructura N°6 en tramo de línea Tap Maitenes - Alto Maipo, según SDCF 2023001095.
09:53	Transec	S/E Quillota barra de 220 kV sección 2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 87 MW de consumos correspondiente a Minera Los Pelambres. Causa informada: Coincidente con maniobras por trabajos programados según SD 2022117642, según IF 2023000051, 2023000052.
10:06	Colbún	C. Hornitos con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Realizará Inspección y normalización de equipos en sistema de refrigeración abierto. Esta anomalía podría provocar la salida intempestiva de la unidad, según SICF 2023001106
10:06	Transec	S/E Quillota Barra de 220 kV sección 2 energizada y normalizados los consumos de Minera Los Pelambres. Línea de 220 kV Quillota - Piuquenes 2 queda fuera de servicio por falla en desconectador 89J8-1B, según IF 2023000051.
10:35	Enel Generación	C. El Toro U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 58 MW, según IF 2023000050.

Centro de	Observación	
Hora	Control	
10:35	Enel Generación	C. El Toro U-3 Sale del servicio en forma intempestiva con 58 MW, según IF 2023000048.
10:40	Enel Generación	C. El Toro U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 28 MW, según IF 2023000049.
10:58	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
11:43	Colbún	C. Hornitos cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023001106
11:47	Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 cerrada.
11:52	Río Colorado	C. Ancoa limitada a 20.2 MW, según IL2023000047. Cancelada IL 2022002383. Causa informada: Por convenios de riego.
12:53	Celeoredes	Línea de 220 kV Puente Negro - Colbún 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Investigar causa de falla del día 27/12/2022 con inspección visual exhaustiva en estructuras, según SICF 2023001162.
13:25	Transelec	Línea de 220 kV Quillota - Piuquenes 2 cerrada, según IF 2023000052.
13:32	Enel Generación	C. San Isidro I TG con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Investigar anomalía en el regulador de voltaje, según SICF 2023001170.
13:42	STS	S/E Castro interruptor 52H1 de la línea de 110 kV Pid Pid - Castro cancelada limitación, según IL 2022002065.
13:55	Celeoredes	Línea de 44 kV Carena - CMPC Puente Alto cerrada, según IF 2023000042.
14:00	Enel Generación	C. El Toro U-2 disponible, según IF 2023000050.
14:09	Enel Generación	C. El Toro U-3 disponible, según IF 2023000048
14:18	Enel Generación	C. San Isidro I TG cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023001170.
14:19	Colbún	C. Carena disponible y en servicio, según IF 2023000039.
14:30	Enel Generación	C. El Toro U-1 sincronizada en pruebas, según IF2023000049.
14:30	Rucatayo	C. Rucatayo cancelada limitación, según IL 2022002399.
15:00	Enel Generación	C. El Toro U-1 disponible y en servicio, según IF2023000049.
15:25	Colbún	C. San Clemente disponible y en servicio, según IF 2022004869.
15:27	STS	Línea de 66 kV Sangra - Puerto Varas 1 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Conductor cortado en estructura N°16450 al momento que terceros no autorizados con maquinaria hicieron contacto, según IF 2023000056.
15:50	CGE	S/E Pucón con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Por riesgo a la instalación, se requiere retirar elemento extraño en desconector 89BT1, según SICF 2023001207.
15:52	AES Andes	Línea de 110 kV C. Maitenes - Alto Maipo 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
17:07	CGE	S/E Pucón cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023001207.
17:15	Celeoredes	Línea de 220 kV Puente Negro - Colbún 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023001162.
17:31	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
18:43	CGE	S/E Fátima barras 1 y 2 de 154 kV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023000392.
18:47	Enor Chile	Línea de 220 kV Punta Colorada - Tres Quebradas interrupción forzada por protecciones perdiendo 12,4 MW de consumos de S/E Lama. Causa informada: Falla pararrayo fase C paño J7 S/E Punta Colorada, según IF 2023000065.
18:54	Enel Generación	C. Taltal 2 sincronizada en pruebas.
19:42	STS	Línea de 66 kV Puerto Varas - Sangra 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación por corte de conductor provocado por maquinaria externa de la línea 1, según SDCF 2023001398.
20:00	Enel Generación	C. Taltal 2 disponible y en servicio, cancelada IF 2023000026.
20:14	Transelec	S/E Tinguiririca línea de 154 kV Tinguiririca - Convento Viejo y S/E Itahue línea de 154 kV Tinguiririca - Itahue abiertas para disminuir profundidad de falla en sistema de 154 KV.
20:20	Enel Generación	C. Atacama 1TG1AB_TG1A+TG1B+TV2_GNL limitada a 284 MW. Causa informada: Alta temperatura de descarga agua de mar, según IL 2023000050.
20:25	Arauco	C. Arauco U-2 disponible y en servicio, cancelado SDCF 2023001093. Continúa limitada a 5 MW, según IL 2022002009.

Hora	Centro de Control	Observación
20:53	Enor Chile	S/E Jama barra 23 kV N°1 con interrupción forzada de protecciones.
21:03	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.
21:38	Engie Generación	C. PE Calama Barra 1 de 33 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación a nivel de media tensión, aguas abajo del Interruptor 52FT11 y la barra N°1 de 33 kV, según SDCF 2023001431. Cancelados IF 2022000014 y 2022000015.
21:38	Engie Generación	C. PE Calama limitado en 72 MW. Causa informada: Desconectada Barra 1 de 33 kV con SDCF, según IL 2023000051.
21:38	Enor Chile	Línea de 220 kV Punta Colorada - Tres Quebradas con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Desconexión de conductor de pararrayos dañado en fase 3, según SDCF 2023001432.
22:44	Enel Green Power	S/E Encuentro paño J16 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión e inspección de protección 52J16, según SDCF 2023001200.
22:44	Enel Green Power	S/E Rande con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión e inspección de protección 52J16, según SDCF 2023001199.
22:44	Enel Green Power	C. PFV Finis Terrae con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión e inspección de protección 52J16, según SDCF 2023001201.
22:52	Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 cerrada.
23:27	CGE	S/E Villa Alegre interruptor 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
23:29	CGE	S/E San Carlos 52B1 abierto.
23:33	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 cerrado, S/E Monterrico 52B4 cerrado y 52B1 abierto (consumos son trasferidos hacia S/E Chillán) para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
23:39	Enel Generación	C. Atacama TG2B disponible y en servicio, cancelado SDCF 2023001076.

#### 4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
03:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -365.9 [MW].
04:39	San Andrés	C. San Andrés deja de verter.
07:50	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín 18 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:50	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.
08:00	Enel Generación	Bocatoma Maule de C. Pehuenche reduce extracción a 2 m3/s a solicitud de DOH.
10:40	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -21.5 [MW/m].
14:53	San Andrés	C. San Andrés vierte.
15:01	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín 3 MW por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
15:01	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida 1 MW por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:39	CGE	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Chacahuín y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:39	Chilquinta	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Panimávida y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
20:30	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 21.7 [MW/m].
21:00	Enel Generación	A solicitud de la DOH, se aumentan las extracciones del Lago Laja de 46 a 49 m3/s equivalente a 221 MW de C. ElToro.
21:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 490.4 [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	05/01/2023	06:57
Enel Green Power	C. PE Buenos Aires datos scada.	05/01/2023	05:15		



## 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 05 de enero de 2023

**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**  
 Fecha generación reporte: 26/01/2023 13:15:33  
 Filtrado: Aprobado sin actuación, Ejecución Extensa, Aprobado sin actuación, Ejecución Extensa  
 Total registros General: 217  
 Total registros Subestación: 99

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Cemento	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022117077	Subestación	Ejecución Extensa	CUMBRES SPA	652	Desconexión	Origen Interno	Programada	2133	S/E MOCHO	24863 S/E MOCHO H1 24864 S/E MOCHO E1 24865 S/E MOCHO F2 24867 S/E MOCHO E1 24872 S/E MOCHO E1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Sin	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayes. Se indicó el riesgo en: Riesgo Bajo	Muestreo eléctrica a equipos primarios Mantenimiento cargador de baterías Mantenimiento metras en equipamiento de S/E Mocho (Tranf., paños) Respirate eléctrico Respirate mecánico Mantenimiento equipos de respaldo Limpieza control	No tiene consumo afectado		ninguno			05-01-23 23:59	05-01-23 23:59	05-01-23 09:46	05-01-23 11:07	
2022117349	Subestación	Ejecución Extensa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	684	S/E CHENA	3463 S/E CHENA A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Sin	Se realizará mantenimiento y ensayos a los desconectores 110 kV de las líneas y bajo barra de transferencia de Cto. 110 kV N°7 Chena - Espig. - Chigchigüen en Subestación Chena	Trabajos en riesgo para el sistema			ninguno			05-01-23 22:00	05-01-23 20:00	05-01-23 06:00	05-01-23 06:48	
2022117350	Subestación	Ejecución Extensa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	684	S/E CHENA	1513 BA S/E CHENA 100KV B72	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Sin	Se realizará mantenimiento y ensayos a los desconectores 110 kV de las líneas y bajo barra de transferencia de Cto. 110 kV N°7 Chena - Espig. - Chigchigüen en Subestación Chena	Trabajos en riesgo para el sistema			ninguno			05-01-23 22:00	05-01-23 20:00	05-01-23 06:00	05-01-23 06:48	
2023001431	Subestación	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1144	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomoso	2360	S/E OASIS	29305 S/E OASIS F1 29306 S/E OASIS F2 29307 S/E OASIS F3 29308 S/E OASIS F4 29309 S/E OASIS F5 29314 S/E OASIS F6A1 29314 S/E OASIS F6B1 29317 S/E OASIS F6B2 29320 S/E OASIS F7A1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Sin	Por trabajos de reparación a nivel de Media Tensión que abaja del interruptor 52F111 y la Barra N°1 de 80 KV, el Parque Elctico Calama quedara con una potencia Máxima de generación de 72 MW. Una vez finalizados los trabajos de reparación y normalización de la Barra de MT N°1 se requerirá como medida operativa una apertura del Interruptor Principal del Parque 52F11 en modo de normalizar la instalación completa de manera segura.	Riesgo controlado y contenido en la Matriz de riesgo de la Parque quedara limitado a una generación Máxima de 72 MW			ninguno			05-01-23 21:38	09-01-23 23:59	05-01-23 21:38	07-01-23 13:43	
2023001199	Subestación	Ejecución Extensa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomoso	1868	S/E ENCUENTRO	22450 S/E ENCUENTRO I16	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Sin	Desconexión de correa Fomoso. Revisión e Inspección de Protección 52I16. Controlador con Alarma de ITM Operado.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Alarma de controlador 52I16 con ITM operado.			ninguno			05-01-23 20:00	05-01-23 06:00	05-01-23 22:44	06-01-23 09:41
2022164766	Subestación	Ejecución Extensa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	260	Desconexión	Origen Interno	Programada	1926	S/E RANDE	11377 S/E RANDE E2 11378 S/E RANDE E1 11376 S/E RANDE E1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Sin	Trabajos del Proyecto de Arc Flash en Cabales Fomoso. Se trabajará en un cto. Los otros trabajos se paralizarán por motivos de seguridad dada la concurrencia	Riesgo bajo. Controlado por polígonos del área y equipos estarán desenergizados			ninguno			05-01-23 20:00	04-01-23 06:00	05-01-23 20:30	04-01-23 20:45	
2022117060	Subestación	Aprobado sin actuación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	408	S/E LAUTARO	terrid #_048 otros: tendido_cable #	Obras Civiles	Sin limitación	Sin	Trabajo de apertura de muro de sala de control existente para ingreso de barridos porta condiciones, tendido cables de comunicaciones y alambrado de pannels 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 NUP2130 y 2125	Riesgo bajo, trabajos se ejecutarán de acuerdo a protocolos y procedimientos establecidos para la faena			ninguno			05-01-23 20:00	05-01-23 08:00			
2023001200	Subestación	Ejecución Extensa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomoso	1926	S/E RANDE	11377 S/E RANDE E2 11378 S/E RANDE E1 11380 S/E RANDE E5 11381 S/E RANDE E6 11382 S/E RANDE E7 11383 S/E RANDE E8 11384 S/E RANDE E5A2 11385 S/E RANDE E23 22974 S/E RANDE I1 22975 S/E RANDE I71 22976 S/E RANDE I21 22977 S/E RANDE E71 22978 S/E RANDE E12 23983 S/E RANDE E5 20021 S/E RANDE E13 (BN_REVISION) 20022 S/E RANDE E13 (BN_REVISION) 20023 S/E RANDE E13 (BN_REVISION) 20024 S/E RANDE E13 (BN_REVISION) 20025 S/E RANDE E13 (BN_REVISION) 20026 S/E RANDE E13 (BN_REVISION) 20027 S/E RANDE E13 (BN_REVISION) 20028 S/E RANDE E9 (BN_REVISION) 20029 S/E RANDE E10 (BN_REVISION) 20030 S/E RANDE E11 (BN_REVISION) 20031 S/E RANDE E12 (BN_REVISION) 20032 S/E RANDE E13 (BN_REVISION) 20033 S/E RANDE E14 (BN_REVISION) 20034 S/E RANDE E15 (BN_REVISION) 20035 S/E RANDE E16 (BN_REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Sin	Desconexión de correa Fomoso. Revisión e Inspección de Protección 52I16. Controlador con Alarma de ITM Operado.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Alarma de controlador 52I16 con ITM operado.			ninguno			05-01-23 20:00	05-01-23 06:00	05-01-23 22:44	06-01-23 09:41
2023001207	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Fomoso	486	S/E PUCÓN	1374 S/E PUCÓN B7	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Sin	Por riesgo a la instalación, se requiere precaución de no reconectar interruptor 52B7 de S/E Pucón para evitar elemento estático en desconector 6B171	riesgo medio, trabajos con técnica de línea energizadas.			ninguno			05-01-23 15:47	05-01-23 17:47	05-01-23 15:50	05-01-23 17:07	
2022160505	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	397	Intervención	Origen Interno	Programada	1886	S/E KAPATU	23412 S/E KAPATU I10 23412 S/E KAPATU I20	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Sin	SE KAPATU/ Trabajo asociado al proyecto S8P7 Configuración de dirección IP - Trigger Manual a raíz de protección PSI/PS2 Paños 123-120.	Bajo			ninguno			05-01-23 15:00	05-01-23 17:00	05-01-23 15:17	05-01-23 17:50	
202216680	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	397	Intervención	Origen Interno	Programada	1886	S/E KAPATU	23411 S/E KAPATU I10 23412 S/E KAPATU I20	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Sin	SE Kapatu: Bloqueo de protección sistema 1, sistema 2 y trip SOB en forma alternada paño 120/121, en apoyo a implementación de S8P.	Bajo			ninguno			05-01-23 15:00	05-01-23 17:00	05-01-23 15:17	05-01-23 17:50	
202217634	Subestación	Aprobado sin actuación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	8P8P, emera otros: grupo_emergencia enca	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Sin	Programa de mantenimiento de cargadores de baterías de la subestación-	Bajo			ninguno			05-01-23 14:00	05-01-23 18:00			
202217635	Subestación	Aprobado sin actuación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	8P8P, emera otros: grupo_emergencia enca	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Sin	Programa de mantenimiento de cargadores de baterías de la subestación-	Bajo			ninguno			05-01-23 14:00	05-01-23 18:00			
202216054	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	397	Intervención	Origen Interno	Programada	1886	S/E KAPATU	23400 S/E KAPATU I17 23410 S/E KAPATU I18	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Sin	SE KAPATU/ Trabajo asociado al proyecto S8P7 Configuración de dirección IP - Trigger Manual a raíz de protección PSI/PS2 Paños 127-118	Bajo			ninguno			05-01-23 13:00	05-01-23 15:00	05-01-23 13:44	05-01-23 17:50	
202216203	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	397	Intervención	Origen Interno	Programada	1886	S/E KAPATU	23400 S/E KAPATU I17 23410 S/E KAPATU I18	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Sin	SE Kapatu: Bloqueo de protección sistema 1, sistema 2 y trip SOB en forma alternada paño 127/118, por trabajos de implementación de S8P.	Bajo			ninguno			05-01-23 13:00	05-01-23 15:00	05-01-23 13:44	05-01-23 17:50	
202216053	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	23415 S/E LOS CHANGOS I10 23416 S/E LOS CHANGOS I11	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Sin	SE LOS CHANGOS/ Trabajo asociado al proyecto S8P7 Configuración de dirección IP - Trigger Manual a raíz de protección paño 110-111.	Bajo			ninguno			05-01-23 10:00	05-01-23 12:00	05-01-23 11:51	05-01-23 11:00	
202216204	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	23415 S/E LOS CHANGOS I10 23416 S/E LOS CHANGOS I11	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Sin	SE Changos: Bloqueo de protección sistema 1, sistema 2 y trip SOB en forma alternada paño 110/111, por trabajos de implementación de S8P.	Bajo			ninguno			05-01-23 10:00	05-01-23 12:00	05-01-23 11:51	05-01-23 11:00	
202217385	Subestación	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Externo	Programada	528	S/E DESAÑ	13992 S/E DESAÑ E1 23731 S/E DESAÑ E02	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Sin	Desconexión de paños 52E01 y 52E02 de S/E Dagañ a solicitud de STS por faenas de mantenimiento preventivo a Paño M en S/E Chibul acuelta a S/ 2022/117359	Riesgo bajo y controlado, faenas coordinadas con central Dagañ I y II.			ninguno			05-01-23 10:00	05-01-23 18:00	05-01-23 10:40	05-01-23 20:06	
202214217	Subestación	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	510	S/E FRUTILLAR E2	31297 S/E FRUTILLAR E2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Sin	Se realizará faena de Preinstalación y pruebas de protección paño E2 SE Frutillar con limitación OMS 136 - Preinstalación elemento subterráneo fase y realid - Prueba elemento reconexión automática - Verificación de empuje y salida de rolé.	Riesgo controlado Paño E2 actualmente fuera de servicio.	Solicitud y suspender diariamente al finalizar la jornada diaria DT 2226 registro interno STS.			ninguno			05-01-23 09:00	05-01-23 18:00	05-01-23 10:27	05-01-23 14:45
202217039	Subestación	Ejecución Extensa	CODECO CHILE DIVISION EL TENIENTE	357	Intervención	Origen Interno	Programada	914	S/E EL COBRE (CODECO)	2644 EL COBRE (CODECO) 110/113.BKV SOMVA 9	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Sin	energizar Transformador EL COBRE (CODECO) 110/113.BKV SOMVA 9 para prueba en vacío.	Riesgo a las personas - Contacto con energía y Arc Flash- Esto Riesgo mencionado se encuentran controlado mediante procedimientos de trabajo e intervención definido para tal efecto.			ninguno			05-01-23 09:00	05-01-23 16:00	05-01-23 11:13	05-01-23 14:34	



**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 26/03/2023 17:15:33  
 Estado: Aprobado en activación, Ejecución Extima, Aprobado sin activación, Ejecución Extima  
 Total registros General: 217  
 Total registros Subestación: 99

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Substanc	Origen	Tipo Programación	ID(a)	Substanción	ID(s)	Elemento(s)	Estado	Tipo Trabajo	Previsión	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		
202216056	Subestación	Ejecución Extima	ALTO JAHUEL TRANSMISIÓN DE ENERGÍA S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	16939	S/E ALTO JAHUEL K5	Sin limitación	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se realizará revisión de nivel de protección SP27 ABB RELETO, Paño KS SE Alto Jahuel SDDV.	Riesgo: Apertura inadvertida interruptor S2K5, pérdida de comunicación con EES sólo durante el proceso de ajuste. Mitigación: Se pasará a modo Test, para ello se insertará bloque de prueba en línea. No genera indisponibilidad de línea, debido a que el sistema quedará funcionando con el Sistema 2.		No tiene consumo afectado	ninguno				05-03-23 08:00	05-01-23 08:00	05-01-23 10:39	05-01-23 12:47		
202216051	Subestación	Ejecución Extima	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	23433 24124	S/E LOS CHANGOS I7 S/E LOS CHANGOS I8	Sin limitación	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	SE CHANGOS/ Trabajo asociado al proyecto SLMF/ Configuración de dirección P- Trigger Manual a nivel de protección Paño I7-8.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno					05-01-23 08:00	05-01-23 08:00	05-01-23 09:42	05-01-23 12:40		
202216205	Subestación	Ejecución Extima	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	23432 23424	S/E LOS CHANGOS I7 S/E LOS CHANGOS I8	Sin limitación	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	SE Chango: Bloqueo de protección sistema 1, sistema 2 y trip SOBF en forma alternativa paño I7/8, por trabajos de implementación de SOBF.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno					05-01-23 08:00	05-01-23 08:00	05-01-23 09:42	05-01-23 11:40		
202218454	Subestación	Ejecución Extima	INTERCHELE S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22698	S/E LAGUNAS I21	Sin limitación	Lavado de Aislación	Sin limitación	Este riesgo de disparo de circuito 1 LT Lagoon. Ana María, riesgo de disparo de barras 1,2 en subestación Lagoon. Los riesgos serán minimizados tomando las medidas de prevención y seguridad indicadas para los trabajos. Se leara a 1 equipo de patio a la vez, nunca en simultáneo.	Este riesgo de disparo de circuito 1 LT Lagoon. Ana María, riesgo de disparo de barras 1,2 en subestación Lagoon. Los riesgos serán minimizados tomando las medidas de prevención y seguridad indicadas para los trabajos. Se leara a 1 equipo de patio a la vez, nunca en simultáneo.	No tiene consumo afectado	ninguno					05-01-23 08:00	05-01-23 08:00	05-01-23 12:00	05-01-23 14:18		
202218430	Subestación	Ejecución Extima	INTERCHELE S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22699	S/E LAGUNAS I9	Sin limitación	Lavado de Aislación	Sin limitación	Este riesgo de disparo de circuito 1 LT Lagoon. Ana María, riesgo de disparo de barras 1,2 en subestación Lagoon. Los riesgos serán minimizados tomando las medidas de prevención y seguridad indicadas para los trabajos. Se leara a 1 equipo de patio a la vez, nunca en simultáneo.	Este riesgo de disparo de barras 1,2 en subestación Lagoon. Los riesgos serán minimizados tomando las medidas de prevención y seguridad indicadas para los trabajos. Se leara a 1 equipo de patio a la vez, nunca en simultáneo.	No tiene consumo afectado	ninguno					05-01-23 08:00	05-01-23 08:00	05-01-23 12:00	05-01-23 14:18		
202218505	Subestación	Ejecución Extima	INTERCHELE S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22702	S/E LAGUNAS I8	Sin limitación	Lavado de Aislación	Sin limitación	Este riesgo de disparo de circuito 1 LT Lagoon. Ana María, riesgo de disparo de barras 1,2 en subestación Lagoon. Los riesgos serán minimizados tomando las medidas de prevención y seguridad indicadas para los trabajos. Se leara a 1 equipo de patio a la vez, nunca en simultáneo.	Este riesgo de disparo de barras 1,2 en subestación Lagoon. Los riesgos serán minimizados tomando las medidas de prevención y seguridad indicadas para los trabajos. Se leara a 1 equipo de patio a la vez, nunca en simultáneo.	No tiene consumo afectado	ninguno					05-01-23 08:00	05-01-23 08:00	05-01-23 12:00	05-01-23 14:18		
202218561	Subestación	Ejecución Extima	ENGE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	22433	S/E CENTRAL TOCOPILLA R216	Sin limitación	Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado de paño asociado a Barra principal de unidad U55	Dada la características del trabajo el riesgo es mínimo	No hay	No tiene consumo afectado	ninguno					05-01-23 08:00	05-01-23 08:00	05-01-23 10:38	05-01-23 11:30	
202216725	Subestación	Ejecución Extima	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	2211	S/E NUEVA LAMPRA	28371 28372 28374	S/E NUEVA LAMPRA I1 S/E NUEVA LAMPRA I2 S/E NUEVA LAMPRA I3	Sin limitación	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Transelect realiza corte y patea de arboles cercano a la línea, con instalación energizada.	Trabajos por parte de Transelect	Frente a una operación automática del paño sulfado ENI solo recomendar previa coordinación con el CEN.	No tiene consumo afectado	ninguno					05-01-23 08:00	05-01-23 08:00	05-01-23 06:15	05-01-23 11:30	
202216717	Subestación	Ejecución Extima	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	604	S/E LAMPRA	6114	S/E LAMPRA I1	Sin limitación	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Transelect realiza corte y patea de arboles cercano a la línea, con instalación energizada.	Trabajos por parte de Transelect	Frente a una operación automática del paño sulfado ENI solo recomendar previa coordinación con el CEN.	No tiene consumo afectado	ninguno					05-01-23 08:00	05-01-23 08:00	05-01-23 06:15	05-01-23 11:30	
202217086	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	408	S/E LAUTARO	tenido	6,149 6,149	tenido; tendido; cable "	Sin limitación	Obras Civiles	Sin limitación	Trabajos de montaje de equipo, instalación y terminación (NPT) de malla a tierra en patio energizado R2, R3 y R3.2 VV, acomodo de escaleras interiores y trabajos de apertura de muro de sala de control ambiente para ingreso de bambalá para condiciones, tendido cables de comunicación y alambrado de puentes control (en conexión a equipos existentes), cableado de puentes en sala de control, estas tareas están relacionadas con el proyecto de ampliación de S/E Lautaro NUP11 B1 y Z525	Riesgo bajo, trabajos a ejecutarse de acuerdo a protocolos y procedimientos establecidos para la fama	Proyecto asociado al NUP 11B1 y Z525 "Proyecto Ampliación S.E Lautaro "	No tiene consumo afectado	ninguno					05-01-23 08:00	05-01-23 08:00		
202217174	Subestación	Ejecución Extima	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2246	S/E NUEVA CHUQUIGAMATA	29021 29022 29023	S/E NUEVA CHUQUIGAMATA I4 S/E NUEVA CHUQUIGAMATA I5 S/E NUEVA CHUQUIGAMATA I6	Sin limitación	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se toman todas las medidas de protección, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS; Prevacación paño I4, I5 y I6. ENCARGADO MANOBRA: Operador Inesistente.	No tiene consumo afectado	ninguno					05-01-23 08:00	05-01-23 08:00	05-01-23 16:00	05-01-23 13:21	05-01-23 16:14	
202217424	Subestación	Ejecución Extima	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	676	S/E ANDES (ENEL TRANSMISIÓN)	NO Aplica	NO Aplica	Sin limitación	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Se realizará el mantenimiento preventivo a UTR ELIOP SCADA y UTR DEL SONAC de subestación. Además se realizará el respaldo de la configuración actual. Se interrumpirá la comunicación de la subestación con sistema SCADA por 30 min. aprox. en una oportunidad previa coordinación con despachador de barra	Se realizará el mantenimiento preventivo a UTR ELIOP SCADA y UTR DEL SONAC de subestación	Se interrumpirá la comunicación de la subestación con sistema SCADA por 30 min. aprox. en una oportunidad previa coordinación con despachador de barra.	No tiene consumo afectado	ninguno					05-01-23 08:00	05-01-23 08:00	05-01-23 20:00	05-01-23 18:45	
202217464	Subestación	Ejecución Extima	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	411	S/E PUNTAQUI	1407 1408 1409 1410 1411 1412 1413 1414 1415 1416 1417 1418 1419 1420 1421 1422 1423 1424 1425 1426 1427 1428 1429 1430 1431 1432 1433 1434 1435 1436 1437 1438 1439 1440 1441 1442 1443 1444 1445 1446 1447 1448 1449 1450 1451 1452 1453 1454 1455 1456 1457 1458 1459 1460 1461 1462 1463 1464 1465 1466 1467 1468 1469 1470 1471 1472 1473 1474 1475 1476 1477 1478 1479 1480 1481 1482 1483 1484 1485 1486 1487 1488 1489 1490 1491 1492 1493 1494 1495 1496 1497 1498 1499 1500 1501 1502 1503 1504 1505 1506 1507 1508 1509 1510 1511 1512 1513 1514 1515 1516 1517 1518 1519 1520 1521 1522 1523 1524 1525 1526 1527 1528 1529 1530 1531 1532 1533 1534 1535 1536 1537 1538 1539 1540 1541 1542 1543 1544 1545 1546 1547 1548 1549 1550 1551 1552 1553 1554 1555 1556 1557 1558 1559 1560 1561 1562 1563 1564 1565 1566 1567 1568 1569 1570 1571 1572 1573 1574 1575 1576 1577 1578 1579 1580 1581 1582 1583 1584 1585 1586 1587 1588 1589 1590 1591 1592 1593 1594 1595 1596 1597 1598 1599 1600 1601 1602 1603 1604 1605 1606 1607 1608 1609 1610 1611 1612 1613 1614 1615 1616 1617 1618 1619 1620 1621 1622 1623 1624 1625 1626 1627 1628 1629 1630 1631 1632 1633 1634 1635 1636 1637 1638 1639 1640 1641 1642 1643 1644 1645 1646 1647 1648 1649 1650 1651 1652 1653 1654 1655 1656 1657 1658 1659 1660 1661 1662 1663 1664 1665 1666 1667 1668 1669 1670 1671 1672 1673 1674 1675 1676 1677 1678 1679 1680 1681 1682 1683 1684 1685 1686 1687 1688 1689 1690 1691 1692 1693 1694 1695 1696 1697 1698 1699 1700 1701 1702 1703 1704 1705 1706 1707 1708 1709 1710 1711 1712 1713 1714 1715 1716 1717 1718 1719 1720 1721 1722 1723 1724 1725 1726 1727 1728 1729 1730 1731 1732 1733 1734 1735 1736 1737 1738 1739 1740 1741 1742 1743 1744 1745 1746 1747 1748 1749 1750 1751 1752 1753 1754 1755 1756 1757 1758 1759 1760 1761 1762 1763 1764 1765 1766 1767 1768 1769 1770 1771 1772 1773 1774 1775 1776 1777 1778 1779 1780 1781 1782 1783 1784 1785 1786 1787 1788 1789 1790 1791 1792 1793 1794 1795 1796 1797 1798 1799 1800 1801 1802 1803 1804 1805 1806 1807 1808 1809 1810 1811 1812 1813 1814 1815 1816 1817 1818 1819 1820 1821 1822 1823 1824 1825 1826 1827 1828 1829 1830 1831 1832 1833 1834 1835 1836 1837 1838 1839 1840 1841 1842 1843 1844 1845 1846 1847 1848 1849 1850 1851 1852 1853 1854 1855 1856 1857 1858 1859 1860 1861 1862 1863 1864 1865 1866 1867 1868 1869 1870 1871 1872 1873 1874 1875 1876 1877 1878 1879 1880 1881 1882 1883 1884 1885 1886 1887 1888 1889 1890 1891 1892 1893 1894 1895 1896 1897 1898 1899 1900 1901 1902 1903 1904 1905 1906 1907 1908 1909 1910 1911 1912 1913 1914 1915 1916 1917 1918 1919 1920 1921 1922 1923 1924 1925 1926 1927 1928 1929 1930 1931 1932 1933 1934 1935 1936 1937 1938 1939 1940 1941 1942 1943 1944 1945 1946 1947 1948 1949 1950 1951 1952 1953 1954 1955 1956 1957 1958 1959 1960 1961 1962 1963 1964 1965 1966 1967 1968 1969 1970 1971 1972 1973 1974 1975 1976 1977 1978 1979 1980 1981 1982 1983 1984 1985 1986 1987 1988 1989 1990 1991 1992 1993 1994 1995 1996 1997 1998 1999 2000 2001 2002 2003 2004 2005 2006 2007 2008 2009 2010 2011 2012 2013 2014 2015 2016 2017 2018 2019 2020 2021 2022 2023 2024 2025 2026 2027 2028 2029 2030 2031 2032 2033 2034 2035 2036 2037 2038 2039 2040 2041 2042 2043 2044 2045 2046 2047 2048 2049 2050 2051 2052 2053 2054 2055 2056 2057 2058 2059 2060 2061 2062 2063 2064 2065 2066 2067 2068 2069 2070 2071 2072 2073 2074 2075 2076 2077 2078 2079 2080 2081 2082 2083 2084 2085 2086 2087 2088 2089 2090 2091 2092 2093 2094 2095 2096 2097 2098 2099 2100 2101 2102 2103 2104 2105 2106 2107 2108 2109 2110 2111 2112 2113 2114 2115 2116 2117 2118 2119 2120 2121 2122 2123 2124 2125 2126 2127 2128 2129 2130 2131 2132 2133 2134 2135 2136 2137 2138 2139 2140 2141 2142 2143 2144 2145 2146 2147 2148 2149 2150 2151 2152 2153 2154 2155 2156 2157 2158 2159 2160 2161 2162 2163 2164 2165 2166 2167 2168 2169 2170 2171 2172 2173 2174 2175 2176 2177 2178 2179 2180 2181 2182 2183 2184 2185 2186 2187 2188 2189 2190 2191 2192 2193 2194 2195 2196 2197 2198 2199 2200 2201 2202 2203 2204 2205 2206 2207 2208 2209 2210 2211 2212 2213 2214 2215 2216 2217 2218 2219 2220 2221 2222 2223 2224 2225 2226 2227 2228 2229 2230 2231 2232 2233 2234 2235 2236 2237 2238 2239 2240 2241 2242 2243 2244 2245 2246 2247 2248 2249 2250 2251 2252 2253 2254 2255 2256 2257 2258 2259 2260 2261 2262 2263 2264 2265 2266 2267 2268 2269 2270 2271 2272 2273 2274 2275 2276 2277 2278 2279 2280 2281 2282 2283 2284 2285 2286 2287 2288 2289 2290 2291 2292 2293 2294 2295 2296 2297 2298 2299 2300 2301 2302 2303 2304 2305 2306 2307 2308 2309 2310 2311 2312 2313 2314 2315 2316 2317 2318 2319 2320 2321 2322 2323 2324 2325 2326 2327 2328 2329 2330 2331 2332 2333 2334 2335 2336 2337 2338 2339 2340 2341 2342 2343 2344 2345 2346 2347 2348 2349 2350 2351 2352 2353 2354 2355 2356 2357 2358 2359 2360 2361 2362 2363 2364 2365 2366 2367 2368 2369 2370 2371 2372 2373 2374 2375 2376 2377 2378 2379 2380 2381 2382 2383 2384 2385 2386 2387 2388 2389 2390 2391 2392 2393 2394 2395 2396 2397 2398 2399 2400 2401 2402 2403 2404 2405 2406 2407 2408 2409 2410 2411 2412 2413 2414 2415 2416 2417 2418 2419 2420 2421 2422 2423 2424 2425 2426 2427 2428 2429 2430 2431 2432 2433 2434 2435 2436 2437 2438 2439 2440 2441 2442 2443 2444 2445 2446 2447 2448 2449 2450 2451 2452 2453 2454 2455 2456 2457 2458 2459 2460 2461 2462 2463 2464 2465 2466 2467 2468 2469 2470 2471 2472 2473 2474 2475 2476 2477 2478 2479 2480 2481 2482 2483 2484 2485 2486 2487 2488 2489 2490 2491 2492 2493 2494 2495 2496 2497 2498 2499 2500 2501 2502 2503 2504 2505 2506 2507 2508 2509 2510 2511 2512 2513 2514 2515 2516 2517 2518 2519 2520 2521 2522 2523 2524 2525 2526 2527 2528 2529 2530 2531 2532 2533 2534 2535 2536 2537 2538 2539 2540 2541 2542 2543 2544 2545 2546 2547 2548 2549 2550 2551 2552 2553 2554 2555 2556 2557 2558 2559 2560 2561 2562 2563 2564 2565 2566 2567 2568 2569 2570 2571 2572 2573 2574 2575 2576 2577 2578 2579 2580 2581 2582 2583 2584 2585 2586 2587 2588 2589 2590 2591 2592 																		

**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**  
 Fecha generación reporte: 26/01/2023 17:15:33  
 Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Extensa, Aprobado sin activación, Ejecución Extensa  
 Total registros General: 217  
 Total registros Subestación: 99

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Provincia	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
202211768	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	562	S/E CARDONES	2348	S/E CARDONES H3	Otro Tipo de Trabajo	sin limitaciones	A solicitud de CSE Transmisión, reubicación en el paño H3 de S/E Cardones, Levado de aislación de LT 110 KV Cardones-Corpaes, según SDD 237-238.	Bajo	Actividades: S/E Cardones: A solicitud de CSE Transmisión según Sdd-237-238 Restricciones: Subestación Cardones, S2H3 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: Puntos Línea 1501, C&M Copago. Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 09:28	05-01-23 18:44	
202300007	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1893	S/E LAGUNAS	2160	BA S/E LAGUNAS 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	sin limitaciones	A solicitud de Interschile (SDD T-1157), Levado de aislación de equipos primarios asociados a paño 12J, 18 y 19.	Bajo	Instalaciones en Riego: Barra 220 KV, sección 1-Lagunas. Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 11:50	05-01-23 15:15	
2022115460	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1428	ATACAMA 220/213 KV 30MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	sin limitaciones	S/E Atacama: Levado de aislación Paño 23 KV, paños 1T1 y 11.	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, S2T1, S2T3 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: Tr. Tráfico 01, 220V Atacama a Barra 23 KV Atacama. Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 05:12	05-01-23 09:43	
2022117054	Subestación	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1870	S/E ESCONDIDA NORTE	1890	Infeco munit otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	sin limitaciones	Mantenimiento a equipos de comunicación	Riesgo bajo, Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Posible intermitencia de comunicaciones mientras dura la intervención.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	05-01-23 08:00	05-01-23 20:00	05-01-23 12:02	05-01-23 11:07	
2022114151	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	568	S/E CONCEPCION	236	transformador(s) 236	Otro Tipo de Trabajo	sin limitaciones	*Nota: Trabajo previo asociado a "Proyecto MNR Reemplazo de la unidad de reserva del Auto-transformador ATRF de S/ Concepción", NUP 3781.	Bajo	Actividades: S/E Concepción: Desconexión de conductores Bushing 220-154KV a barra auxiliar de 220 KV y 154 KV. Desconexión de bushing del ferrocarril 3,5KV al matro de la Unidad F del Banco ATRF, desconexión de pararrayos de 220 KV y aislador de potencial desde muro cortafuego, sitio de zona perimetral. Condiciones: Tr. Reserva 07, 220/154KV Concepción, independiente. Instalaciones en Riego: Tr. Reserva 07, 220/154KV Concepción. Temperatura de los Riegos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Concepción: Se instalará tierra provisional de bloqueo en Riego de los 2 bushing de la unidad de reserva del ferrocarril (UR, Fase T1,T2) en la barra auxiliar 220V del Banco ATRF y en la barra auxiliar 154KV del Banco ATRF.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	05-01-23 08:00	10-01-23 18:00	06-01-23 09:17	06-01-23 14:40	
2022115461	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1902	BA S/E ATACAMA 220V BP	Otro Tipo de Trabajo	sin limitaciones	S/E Atacama: Levado de aislación Paño 23 KV, paños 1T1 y 11.	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, S2T1, S2T3 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: Tr. Tráfico 01, 220V Atacama a Barra 23 KV Atacama. Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 05:12	05-01-23 09:43	
2022118950	Subestación	Ejecución Extensa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	3799	S/E TAP OFF SARECUBUR	23147 23149	S/E TAP OFF SARECUBUR HT1 S/E TAP OFF SARECUBUR HT2	Lavado de Aislación	sin limitaciones	Lavado de aislación a equipos de patio.	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Condiciones Requeridas: Señalizar No Reconectar S/ Sarecubur S2HT1 S2HT2	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 08:47	05-01-23 21:30	
2022115950	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPICO	Infeco munit otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	sin limitaciones	S/E Polpico: Mantenimiento programado en red LAN en instalaciones.	Bajo	Actividades: S/E Polpico: Mantenimiento programado en red LAN en instalaciones. Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Riego: S/E Polpico: Telecomunicación (red de datos). Temperatura de los Riegos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Polpico: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	05-01-23 08:00	06-01-23 15:00				
2022117636	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	563	S/E ANCOA	Infeco munit otros: grup_ emergencia	Otro Tipo de Trabajo	sin limitaciones	Programa de mantenimiento de cargadores de baterías de la subestación.	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: Mantenimiento a cargador de baterías N° 1 de sala 102 KV - instalaciones en Riego: S.A.A. C.C. Ancoa. Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Ancoa, Delimitar zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	05-01-23 08:00	05-01-23 13:00				
2022117335	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	577	S/E LAA	Infeco munit otros: grup_ emergencia	Otro Tipo de Trabajo	sin limitaciones	*Nota: Trabajo previo asociado a "Proyecto MR Ampliación S/E Laj", NUP 1186.	Bajo	Actividades: S/E Laja: Levantamiento de pendientes detectados en caminata, por proyecto SDD211. Nivel de Riesgo: No significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	05-01-23 08:00	05-01-23 18:00				
2022114347	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1033	TAP OFF PUNTA DE CORTES A1, A3, A4 y B.	28048 28047 28046	S/E PUNTA DE CORTES A4 [EN REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A4 [EN REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A1 [EN REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	sin limitaciones	Trabajos asociados a proyecto NUP 887 Accionamiento S/E Punta de Cortes. Para desmontaje/montaje para Inspección y Normalización reemplazo de TRP en paño Paño A1, A3, A4 y B.	Bajo	Actividades: S/E Punta de Cortes: Desmontaje/montaje para Inspección y Normalización de Transformadores de potencial (parásitos) inductivos asociados a los paños A1, A3, A4 y B de las Diagonales N° 1 y N° 2 (Pase de Servicio). Condiciones: Normalización según a Coordinación. Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Tingirica-Rancagua a Juh, C1. Instalaciones en Riego: 1.54KV Tingirica-Rancagua A, Juh, C2 o 1.54KV Tingirica-Rancagua a Juh, C1. Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con puntos energizados. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación P. de Cortes, Delimitar zona de trabajo mantener distancia eléctrica con equipos energizados.- Instalación de tierra preventiva de bloqueo jefe de faena en transformadores de potencial del Paño A1, A3, A4 y B.-	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 05:12	05-01-23 20:45		
202300094	Subestación	Ejecución Extensa	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1344	Desconexión	Origen Interno	Programada	1827	S/E CENTRAL DIESEL AMICA	1445	CENTRAL DIESEL AMICA 66/13.8 KV 20MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	sin limitaciones	Revisión y corrección de conexiones 87T1, pruebas de inyección primaria a equipos paño Transformador T1	Riesgo bajo, trabajo a realizar con equipo desenergizado.	Condiciones requeridas: -Funcionamiento de alimentador Centro a CSE: (C1) -AB01-1 Alaberto. -AB01-2 Alaberto. -AB02-1 Alaberto. -AB02-2 Alaberto. -AB03-1 Alaberto.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	05-01-23 08:00	05-01-23 17:00	05-01-23 08:27	05-01-23 19:32	
2022115860	Subestación	Ejecución Extensa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	3762	S/E TAP OFF LICANCUBUR	23126 23128	S/E TAP OFF LICANCUBUR HT2 S/E TAP OFF LICANCUBUR HT1	Lavado de Aislación	sin limitaciones	Lavado de aislación a equipos de patio	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad	Condiciones Requeridas: SE Licancubur señalizar No Reconectar S2HT1 S2HT2	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 08:47	05-01-23 18:30	
2022113847	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	1650	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP1 BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	sin limitaciones	S/E Punta Colorado, Levado de aislación de equipos primarios, incluye marcos de barra y línea. Paños 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100.	Bajo	Restricciones: Subestación P. Colorado, S21 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, S22 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, S23 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, S24 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, S25 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, S26 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Ancas, S27 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Ancas, S28 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, S213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, S214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, S216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, S219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, S220 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, S221 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, S222 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, S223 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, S224 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación San Juan, S21 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación San Juan, S22 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cerril, S204 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riego: 1.220KV P de Ancas-Punta Colorado, C1 o 1.220KV P de Ancas-Punta Colorado, C2	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 05:12	05-01-23 15:00	
2022115765	Subestación	Ejecución Extensa	MINERA LAS CENZAS S.A.	175	Intervención	Origen Externo	Programada	966	S/E LAS LUCES	5096	S/E LAS LUCES H2	Otro Tipo de Trabajo	sin limitaciones	Implementación de equipos de reconexión en paño H2 según EAP N° 71/2022 levantado por COET y aprobado por CEN	Los riegos están controlados por procedimiento interno generado por COET	Se el contenido de riesgo de los trabajos de reparación del servicio ante fallas transitorios, en particular las producidas por aen, CSE Transmisión preparó una propuesta denominada EAP 71/2022 para el levantamiento de los ajustes de la función de reconexión de la 110 KV Las Luces - Talafú sobre los siguientes interruptores: Paño H2 S/E Las Luces	No tiene consumo afectado	modification_practico	ninguno	ninguno	05-01-23 08:00	05-01-23 17:00	05-01-23 11:53	05-01-23 15:30	
2022115794	Subestación	Ejecución Extensa	MINERA LAS CENZAS S.A.	175	Intervención	Origen Externo	Programada	967	S/E PLANTA OXIDO	5502	S/E PLANTA OXIDO H2	Otro Tipo de Trabajo	sin limitaciones	Implementación de equipos de reconexión en paño H2 según EAP N° 71/2022 levantado por COET y aprobado por CEN	Riesgo controlado por procedimiento interno generado por COET	Implementación de equipos de reconexión en paño H2 según EAP N° 71/2022 levantado por COET y aprobado por CEN	No tiene consumo afectado	modification_practico	ninguno	ninguno	05-01-23 08:00	05-01-23 17:00	05-01-23 11:53	05-01-23 15:30	
2022117421	Subestación	Ejecución Extensa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	284	S/E CERRO CALERA	30280 30281 30282 30283	S/E CERRO CALERA C71 S/E CERRO CALERA C13 S/E CERRO CALERA C14 S/E CERRO CALERA C15	Otro Tipo de Trabajo	sin limitaciones	Mantenimiento de muro perimetral de banco de condensadores C1 y C2 y Transformado de Servicio auxiliares 12KV.	Sin Riesgos para el sistema	Sin Comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 08:56	05-01-23 18:06	
2022117104	Subestación	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	3718	S/E PLANTA OXIDOS	2237	BA S/E PLANTA OXIDOS 220KV BP	Lavado de Aislación	sin limitaciones	Lavado aisladores S/E Planta Oxidos	Riesgo bajo, Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Planta Oxidos S2T1 y S2T2. S/E Orogongo S2H1.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	05-01-23 07:30	05-01-23 18:00	05-01-23 08:33	05-01-23 18:54	
2022113824	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSACCION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1987	S/E URIBE	1670	URIBE 110/279 KV 23MVA 1	Lavado de Aislación	sin limitaciones	Lavado de aislación a equipos de patio	Riesgos controlados, según procedimiento interno COET	Condiciones Operativas: Deshabilitar reconexión automática de S2H4 en S/E Esmeralda, retirar reconexión automática de S2H1 en S/E Uribe señalizar S2HT1 y S2HT2 en S/E Uribe	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	05-01-23 07:00	05-01-23 17:06	05-01-23 07:19	05-01-23 12:30	
2022115774	Subestación	Ejecución Extensa	EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1871	S/E ESMERALDA	22506	S/E ESMERALDA H4	Lavado de Aislación	sin limitaciones	Se requiere no reconectar S2H4 en SE Esmeralda a solicitud de COET por forma de lavado de aislación S/E Uribe y equipos de patio.	Nivel de riesgo bajo y controlado de parte de COET.	Faenas coordinadas con COE y asociadas a ID 2023113824 - (SDD 05 CSE registro interno de Transmisión).	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	05-01-23 07:00	05-01-23 17:00	05-01-23 07:24	05-01-23 12:33	
2022116200	Subestación	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Externo	Programada	3730	S/E O'HIGGINS	22870 22840	S/E O'HIGGINS 17 S/E O'HIGGINS 120	Lavado de Aislación	sin limitaciones	Trabajo de lavado de aislación en Línea 220 KV Kaputar - O'Higgins circuito 1 y 2.	Riesgo Bajo, Trabajo programado.	A solicitud de Sasea se requiere orden de no reconectar los interruptores S2T1 y S2T10 de Subestación O'Higgins por lavado de aislación a las Líneas 220 KV Kaputar - O'Higgins 1 y 2.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	05-01-23 07:00	05-01-23 18:00	05-01-23 07:45	05-01-23 18:39	
2022116235	Subestación	Ejecución Extensa	FOTVOLTAICA NORTE GRANDE S	470	Intervención	Origen Externo	Programada	2048	S/E URIBE SOLAR	21390	S/E URIBE SOLAR H3	Lavado de Aislación	sin limitaciones	Lavado de aislación equipos de primarios en S/E Uribe. Trabajos realizados por CSE Transmisión. Condiciones requeridas: No reconectar S2H1.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación equipos de primarios en S/E Uribe. Trabajos realizados por CSE Transmisión. Condiciones requeridas: No reconectar S2H1.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	05-01-23 07:00	05-01-23 17:00	05-01-23 07:29	05-01-23 12:35	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 26/01/2023 17:15:33

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

Total registros General: 217

Total registros Subestación: 99

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 Adicionales	Cómputo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022115770	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	571	S/E EL SALADO	14786	S/E EL SALADO HT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SD21-003 CSE Lavado de aislación con tensión alimentado El Salado	Bajo	Actualidad: S/E Salado: A solicitud de CSE. Lavado de aislación con tensión alimentado El Salado Restricciones: Subestación Salado, No Reconectar 52HT1 Instalaciones en Riesgo: Pulso Transformador HT2 El Salado Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Billetes del jefe de Faena: No hay	No toma consumo afectado		ninguno			05-01-23 07:00	05-01-23 18:00	05-01-23 10:18	05-01-23 15:15
2022116524	Subestación	Ejecución Exitosa	AR TOCHAMMA SPA	1947	Desconexión	Origen Interno	Programada	2208	S/E TOCHAMMA	28450 28451 28452 28453 28454 28455 28456 28457 28458 28459 28460 28461 28462 28463 28464 28465 28466 28467 28468 28469 28470 28471 28472 28473 28474 28475 28476 28477 28478 28479 28480 28481 28482 28483 28484 28485 28486 28487 28488 28489 28490 28491 28492 28493 28494 28495 28496 28497 28498 28499 28500 28501 28502 28503 28504 28505 28506 28507 28508 28509 28510 28511 28512 28513 28514 28515 28516 28517 28518 28519 28520 28521 28522 28523 28524 28525 28526 28527 28528 28529 28530 28531 28532 28533 28534 28535 28536 28537 28538 28539 28540 28541 28542 28543 28544 28545 28546 28547 28548 28549 28550 28551 28552 28553 28554 28555 28556 28557 28558 28559 28560 28561 28562 28563 28564 28565 28566 28567 28568 28569 28570 28571 28572 28573 28574 28575 28576 28577 28578 28579 28580 28581 28582 28583 28584 28585 28586 28587 28588 28589 28590 28591 28592 28593 28594 28595 28596 28597 28598 28599 28600 28601 28602 28603 28604 28605 28606 28607 28608 28609 28610 28611 28612 28613 28614 28615 28616 28617 28618 28619 28620 28621 28622 28623 28624 28625 28626 28627 28628 28629 28630 28631 28632 28633 28634 28635 28636 28637 28638 28639 28640 28641 28642 28643 28644 28645 28646 28647 28648 28649 28650 28651 28652 28653 28654 28655 28656 28657 28658 28659 28660 28661 28662 28663 28664 28665 28666 28667 28668 28669 28670 28671 28672 28673 28674 28675 28676 28677 28678 28679 28680 28681 28682 28683 28684 28685 28686 28687 28688 28689 28690 28691 28692 28693 28694 28695 28696 28697 28698 28699 28700 28701 28702 28703 28704 28705 28706 28707 28708 28709 28710 28711 28712 28713 28714 28715 28716 28717 28718 28719 28720 28721 28722 28723 28724 28725 28726 28727 28728 28729 28730 28731 28732 28733 28734 28735 28736 28737 28738 28739 28740 28741 28742 28743 28744 28745 28746 28747 28748 28749 28750 28751 28752 28753 28754 28755 28756 28757 28758 28759 28760 28761 28762 28763 28764 28765 28766 28767 28768 28769 28770 28771 28772 28773 28774 28775 28776 28777 28778 28779 28780 28781 28782 28783 28784 28785 28786 28787 28788 28789 28790 28791 28792 28793 28794 28795 28796 28797 28798 28799 28800 28801 28802 28803 28804 28805 28806 28807 28808 28809 28810 28811 28812 28813 28814 28815 28816 28817 28818 28819 28820 28821 28822 28823 28824 28825 28826 28827 28828 28829 28830 28831 28832 28833 28834 28835 28836 28837 28838 28839 28840 28841 28842 28843 28844 28845 28846 28847 28848 28849 28850 28851 28852 28853 28854 28855 28856 28857 28858 28859 28860 28861 28862 28863 28864 28865 28866 28867 28868 28869 28870 28871 28872 28873 28874 28875 28876 28877 28878 28879 28880 28881 28882 28883 28884 28885 28886 28887 28888 28889 28890 28891 28892 28893 28894 28895 28896 28897 28898 28899 28900 28901 28902 28903 28904 28905 28906 28907 28908 28909 28910 28911 28912 28913 28914 28915 28916 28917 28918 28919 28920 28921 28922 28923 28924 28925 28926 28927 28928 28929 28930 28931 28932 28933 28934 28935 28936 28937 28938 28939 28940 28941 28942 28943 28944 28945 28946 28947 28948 28949 28950 28951 28952 28953 28954 28955 28956 28957 28958 28959 28960 28961 28962 28963 28964 28965 28966 28967 28968 28969 28970 28971 28972 28973 28974 28975 28976 28977 28978 28979 28980 28981 28982 28983 28984 28985 28986 28987 28988 28989 28990 28991 28992 28993 28994 28995 28996 28997 28998 28999 29000	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Desconexión de planta para instalación de cajas de refuerzo en cables MT, sección de ingreso a alimentadores. Condiciones requeridas: Condiciones requeridas en SE Tochamma - abierto 52FT1, 89FT1-2; 52FT1-1; 52FT1-2 y cables de media tensión 52FT1 a 52FT11. Cerrado 89FT1-2T.	El riesgo del trabajo es bajo según los procedimientos para ejecutar los trabajos y adicional a ello se realizara con las instalaciones desenergizadas.	Desconexión de planta para instalación de cajas de refuerzo en cables MT, sección de ingreso a alimentadores. Condiciones requeridas: Condiciones requeridas en SE Tochamma - abierto 52FT1, 89FT1-2; 52FT1-1; 52FT1-2 y cables de media tensión 52FT1 a 52FT11. Cerrado 89FT1-2T.	No toma consumo afectado		ninguno		05-01-23 07:00	05-01-23 20:00	05-01-23 07:51	05-01-23 18:56		
2022117537	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE	1344	Intervención	Origen Interno	Programada	1824	S/E CAPRICORNIO	21260 21267 21268 21269 21270 21271 21272 26696 17630 17626	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de Aislación de equipos energizados, método a distancia.	Riesgo bajo. Se toman todas las medidas de control para realizar un trabajo seguro.	S/E Capricornio: No Reconectar 52FT1, 52HT1, 52HT2, 52HT3. S/E Chayusa: No Reconectar 52J2. S/E Martillo Blanco: No Reconectar 5202L. S/E Antofagasta: No Reconectar 52HT1. S/E Altonorte: No Reconectar 52HT4.	No toma consumo afectado		ninguno		05-01-23 06:30	05-01-23 16:00	05-01-23 08:53	05-01-23 12:34		
2022117542	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1344	Intervención	Origen Interno	Programada	1956	S/E TAP OFF EL NEGRO	21300 21301 24120	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación equipo asociado al Pulso del Transformador Leño 110 y 23 Kv, pulso para el Tap Off y barra de 23 Kv. Método a distancia.	Riesgo bajo. Se toman todas las medidas de control para realizar un trabajo seguro.	S/E Tap Off El Negro: No Reconectar 52HT1, 52HT2, 52HT3. S/E Capricornio: No Reconectar 52HT1. S/E Altonorte: No Reconectar 52HT4.	No toma consumo afectado		ninguno		05-01-23 06:30	05-01-23 16:00	05-01-23 11:35	05-01-23 14:18		
2022116768	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	674	S/E ALONSO DE CORDOVA	653	BA S/E ALONSO DE CORDOVA 12KV 8P4	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Realiza desconexión de las Barras Principales 12 KV N°4 a Barra Auxiliar 12 KV N°9 para realizar pruebas de apertura y cierre en interruptores y desconectadores incluyendo los cables, para verificar encadenamientos.	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos enmarcados en el proyecto asociado al NUP.1317	No toma consumo afectado		ninguno		05-01-23 05:00	05-01-23 22:00	05-01-23 09:44	05-01-23 18:28	
2022116767	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	674	S/E ALONSO DE CORDOVA	3207	A. DE CORDOVA 110/12.5KV 50MVA 4 (EN_REVISIÓN)	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Realiza pruebas de apertura y cierre en interruptores y desconectadores incluyendo los cables, para verificar encadenamientos.	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos enmarcados en el proyecto asociado al NUP.1317	No toma consumo afectado		ninguno		05-01-23 03:00	05-01-23 22:00	05-01-23 09:44	05-01-23 18:28	

**Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora**  
 Fecha generación reporte: 26-03-2023 17:15:33  
 Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa  
 Total registros Generador: 217  
 Total registros Central Generadora: 33

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(a)	Central	ID(C)	Unidad(a)	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
202215222	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBOLN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	89	TER CANDELAHARA	751	TER CANDELAHARA US	Otro Tipo de Trabajo	125	(1) Ambas unidades a planta carga, con Gas Natural, por 2 horas. (2) Fama de servicio unidad T02. Trata los C2000 y solo en operación unidad T02 por 2 horas (3) Ambas unidades fuera de servicio para una hora, para mediciones de ruido de fondo.	Se requiere unidad en servicio a planta carga, con Gas Natural, entre las 21:00 y 23:00 del día 05 para mediciones de ruido en el entorno de la unidad T02	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)			05-01-23 21:00	06-01-23 02:00	05-01-23 21:05	06-01-23 02:58		
202215223	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBOLN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	89	TER CANDELAHARA	749	TER CANDELAHARA US	Otro Tipo de Trabajo	125	(1) Ambas unidades a planta carga, con Gas Natural, por 2 horas. (2) Fama de servicio unidad T02. Trata los C2000 y solo en operación unidad T02 por 2 horas (3) Ambas unidades fuera de servicio por una hora, para mediciones de ruido de fondo.	Se requiere unidad en servicio a planta carga, con Gas Natural, entre las 21:00 y 23:00 del día 05 para mediciones de ruido en el entorno de la unidad. Primer viaje a la unidad T02, a su vez operando sola.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)			05-01-23 21:00	06-01-23 02:00	05-01-23 21:05	06-01-23 02:00		
2023001201	Central Generadora	Ejecución Exitosa	INEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Externo	Curso Formoso	399	PIV FANS TERRAZA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	1	Descartación de aceite hidráulico, Revisión e Inspección de Protección 5216. Controlador con Alarmas de IEM Operado.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Alerta de controlador 5216S con IEM operado.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Forzada)			05-01-23 20:00	06-01-23 06:00	05-01-23 22:44	06-01-23 09:41	
2023001170	Central Generadora	Ejecución Exitosa	INEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Curso Formoso	212	TER SAN GORDO	821	TER SAN GORDO CC-70	Otro Tipo de Trabajo	1	A RAZA DE LA PERTURBACION DEL VOLTAJE EN EL SEN, EL REGULADOR DE VOLTAJE DE LA UNIDAD T02 SE PASO AUTOMATICAMENTE A MANUAL. SE NECESITA INVESTIGAR Y NORMALIZAR.	Riesgo bajo, trabajos supervisados en terreno.	Se conectoraron	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			05-01-23 13:05	05-01-23 17:20	05-01-23 13:32	05-01-23 14:18	
202211648	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBOLN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	1862	PIV DIESEL DE ALMAGRO SUR	5060	PIV DIESEL DE ALMAGRO SUR	Otro Tipo de Trabajo	200	Cambio de switch de CDS SAUJAL-ACC-01 debido a falla correspondiente (error de funcionamiento).	Previo a desconexión de SFR en el rango de horario 22:00 a 23:00 hrs.	Cambio de switch CL-CDS SAUJAL-ACC-01 debido a falla correspondiente (error de funcionamiento).	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			05-01-23 12:00	05-01-23 20:00	05-01-23 13:57	05-01-23 15:55	
2023000030	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	385	PIV EL AGUILA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	2	Torneografía a transformadores MV y S/A y mantenimiento preventivo inversiones	Riesgo bajo, cubiertos por montañas de riegos.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			05-01-23 11:00	05-01-23 15:00	05-01-23 11:13	05-01-23 13:15	
2022117420	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERACIÓN DE ENERGÍA NUEVA DESAÑ SPA	32	Desconexión	Origen Externo	Programada	139	TER DEGAÑ		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	1	Desconexión de Central Degañ a solicitud de Saesa, debido a que realizará mantenimiento preventivo a desconectores B04 de propiedad de Saesa.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Saesa.	Documento generado a solicitud de Saesa.	No tiene consumo afectado	ninguno	DDO (Unidad desconectada con Protección Operativa)			05-01-23 10:00	05-01-23 18:00	05-01-23 11:22	05-01-23 19:39	
2022117422	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERACIÓN DE ENERGÍA NUEVA DESAÑ SPA	32	Desconexión	Origen Externo	Programada	150	TER DEGAÑ 2		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	1	Desconexión de Central Degañ II a solicitud de Saesa, debido a que realizará mantenimiento preventivo a desconectores B04 de propiedad de Saesa.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Saesa.	Documento generado a solicitud de Saesa.	No tiene consumo afectado	ninguno	DDO (Unidad desconectada con Protección Operativa)			05-01-23 10:00	05-01-23 18:00	05-01-23 11:22	05-01-23 19:39	
2022117373	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	137	TER LAJA	325	TER LAJA U1	Otro Tipo de Trabajo	1	Se requiere realizar mediciones y mantenimiento para el estudio de homologación del generador.	Actividad con bajo riesgo, los trabajos se realizarán con la unidad fuera de servicio.		No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)			05-01-23 10:00	05-01-23 18:00	05-01-23 09:58	05-01-23 19:10	
2023001106	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HD TRANQUELO S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Curso Formoso	184	HP HORNOTOS	270	HP HORNOTOS U1	Otro Tipo de Trabajo	95	Revisión del sistema de refrigeración abierto.	BAID	Anomalia y flujo reducido en Sistema de Refrigeración, se realizará inspección y normalización de equipos en sistema de refrigeración abierto. Esta anomalia podría provocar la salida intempestiva de la unidad.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Unidad con Protección Operativa)			05-01-23 10:00	05-01-23 12:00	05-01-23 10:06	05-01-23 11:45	
2022117443	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBOLN S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Programada	92	HE COLIBRI	847	HE COLIBRI U2	Otro Tipo de Trabajo	1	Se requiere la Unidad 1 de Colibri detenerla mientras duran las faenas de CELED en la Subestación Colibri por apertura de los interruptores S212, S213 y S214. Se autoriza para asegurar la confiabilidad del anillo, de los contornos y el producción un TRP ideado de la Unidad 1, desmontando la perilla de alimentación a CMC Planta Muela, salvo del servicio la Central Maicura, San Clemente, Chibugay y S/A de 13.8 KV del Compañía Colibri, además de la perilla de alimentación al Cliente regulado CGE del Pueblo de Colibri y Alimentador de Colibrado.	Bajo	Se requiere la Unidad 1 de Colibri detenerla mientras duran las faenas de CELED en la Subestación Colibri por apertura de los interruptores S212, S213 y S214. Se autoriza para asegurar la confiabilidad del anillo, de los contornos y el producción un TRP ideado de la Unidad 1, desmontando la perilla de alimentación a CMC Planta Muela, salvo del servicio la Central Maicura, San Clemente, Chibugay y S/A de 13.8 KV del Compañía Colibri, además de la perilla de alimentación al Cliente regulado CGE del Pueblo de Colibri y Alimentador de Colibrado.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)			05-01-23 09:00	05-01-23 17:00	05-01-23 10:35	05-01-23 21:24	
2022117442	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBOLN S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Programada	92	HE COLIBRI	848	HE COLIBRI U2	Otro Tipo de Trabajo	1	Por solicitud de CELED se requiere a unidad detenerla para realizar trabajos de revisión de cables y pruebas de señales de corriente desde los distintos riegos, del secundario del TTEC asociado a paraf 13 hacia caja de agrupamiento del mismo TTEC.	Bajo	Por solicitud de CELED se requiere la unidad detenerla para realizar trabajos de revisión de cables y pruebas de señales de corriente desde los distintos riegos, del secundario del TTEC asociado a paraf 13 hacia caja de agrupamiento del mismo TTEC.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)			05-01-23 09:00	05-01-23 17:00	05-01-23 10:35	05-01-23 21:00	
2023001091	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CELLOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	2	Desconexión	Origen Interno	Curso Formoso	84	TER ARAUCO	1502	TER ARAUCO U2	Otro Tipo de Trabajo	1	Revisión y reparación de fuga de vapor.	Debido a fuga de vapor, se procederá a desconectar una de las unidades de generación y desconexión de turbinas de baja, para posteriormente revisar y producir a cambio de válvula. Por su anterior, complejo industrial Anaco, pañal a entrar del SEN aproximadamente 17 MW.	No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Unidad desconectada con limitación funcional)			05-01-23 09:00	05-01-23 19:30	05-01-23 09:00	05-01-23 20:25	
2022117394	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ALBA S.A.	234	Desconexión	Origen Externo	Programada	268	PE SAN PEDRO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	1	Desconexión de Central Eléctrica San Pedro a solicitud de SFS por faenas de mantenimiento preventivo a Pafes HE en S/E Chibugay asociado a SD 2022113759	Riesgo Bajo, faenas a realizarse con las instalaciones desconectadas.	Faenas coordinadas con centrales San Pedro y 8	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)			05-01-23 09:00	05-01-23 19:00	05-01-23 10:40	05-01-23 20:06	
2022117395	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HD ALTO S.A.	335	Desconexión	Origen Externo	Programada	366	PE SAN PEDRO II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	1	Desconexión de Central Eléctrica San Pedro a solicitud de SFS por faenas de mantenimiento preventivo a Pafes HE en S/E Chibugay asociado a SD 2022113759	Riesgo Bajo, faenas a realizarse con las instalaciones desconectadas.	Faenas coordinadas con centrales San Pedro y 8	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)			05-01-23 09:00	05-01-23 19:00	05-01-23 10:40	05-01-23 20:06	
2022117752	Central Generadora	Ejecución Exitosa	INEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	119	HE CIPRESIS	251	HE CIPRESIS U2	Otro Tipo de Trabajo	1	Mantenimiento correctivo a Faso de Refrigeración Común de la Central.	Riesgo bajo para el SEN, se requiere unidad desconectada.	Debido a saturación de las mallas del Faso de refrigeración por contaminación Natural (limo, algas, hojar, etc), éstas presentan falla estructural, por lo que se hace necesario detener las unidades para realizar el mantenimiento.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)			05-01-23 09:00	05-01-23 19:00	05-01-23 09:12	05-01-23 21:02	
2022117753	Central Generadora	Ejecución Exitosa	INEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	119	HE CIPRESIS	252	HE CIPRESIS U2	Otro Tipo de Trabajo	1	Mantenimiento correctivo a Faso de Refrigeración Común de la Central.	Riesgo bajo para el SEN, se requiere unidad desconectada.	Debido a saturación de las mallas del Faso de refrigeración por contaminación Natural (limo, algas, hojar, etc), éstas presentan falla estructural, por lo que se hace necesario detener las unidades para realizar el mantenimiento.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)			05-01-23 09:00	05-01-23 19:00	05-01-23 09:12	05-01-23 21:02	
2022117752	Central Generadora	Ejecución Exitosa	INEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	119	HE CIPRESIS	253	HE CIPRESIS U3	Otro Tipo de Trabajo	1	Mantenimiento correctivo a Faso de Refrigeración Común de la Central.	Riesgo bajo para el SEN, se requiere unidad desconectada.	Debido a saturación de las mallas del Faso de refrigeración por contaminación Natural (limo, algas, hojar, etc), éstas presentan falla estructural, por lo que se hace necesario detener las unidades para realizar el mantenimiento.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)			05-01-23 09:00	05-01-23 19:00	05-01-23 09:12	05-01-23 21:02	
2022117767	Central Generadora	Ejecución Exitosa	INEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	134	HP DIOS DE AGUA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	1	Por Mantenimiento en Faso de refrigeración de C. Cipresis, se requiere retirar ODA de servicio, ya que su descarga afecta al faso de refrigeración.	Riesgo bajo para el SEN, se requiere unidad desconectada.	Desconexión relacionada con las de C. Cipresis.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)			05-01-23 09:00	05-01-23 19:00	05-01-23 09:14	05-01-23 21:02	
2022117773	Central Generadora	Ejecución Exitosa	INEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	121	HE EL TORO	257	HE EL TORO U4	Otro Tipo de Trabajo	1	Mantenimiento sistema extinción U4.	Riesgo bajo para el SEN, se requiere unidad desconectada.	Revisión análisis colectores, medición carbones e reemplazo si es necesario.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)			05-01-23 09:00	05-01-23 11:00	05-01-23 09:17	05-01-23 11:31	
202215682	Central Generadora	Aprobado sin activación	EMPRESA ELÉCTRICAS AGUAS DEL MARAÑO SPA	253	Intervención	Origen Interno	Programada	263	HP LOS HERIDOS		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	2026	Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores.	Revisión de Cargador de Baterías.	Trabajo conflictivo bajo riesgo asociado.	Revisión de Cargador de Baterías.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			05-01-23 09:00	05-01-23 20:00		
2022117344	Central Generadora	Aprobado sin activación	COBOLN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	173	HP CHACABUQUITO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	21,2	Se realizará mantenimiento a bancos de baterías y cargadores, el cual consiste en: medición de volajes y densidad, refresco con agua destilada e limpieza superficial de bancos y cargadores.	Bajo	Se realizará mantenimiento a bancos de baterías y cargadores, el cual consiste en: medición de volajes y densidad, refresco con agua destilada e limpieza superficial de bancos y cargadores.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			05-01-23 08:30	05-01-23 18:00			
2022115397	Central Generadora	Aprobado sin activación	COBOLN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	27	HP JUNCAUITO	728	HP JUNCAUITO U1	Otro Tipo de Trabajo	1	Revisión configuración horaria UTC 0 protección L10	Riesgo Bajo	Revisión configuración horaria UTC 0 protección L10	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			05-01-23 08:00	05-01-23 28:00			
2022116590	Central Generadora	Ejecución Exitosa	INEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	342	PIV RENACI I		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	1	Mantenimiento a Pafes 32171 y 32172	Riesgo bajo, trabajos se realizarán con equipos desenergizados y protocolos de seguridad.	Mantenimiento a Pafes 32171 y 32172. Puesto Renaco 2 a join está en Pruebas	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Normal)			05-01-23 08:00	05-01-23 20:00	05-01-23 08:15	05-01-23 20:09	
2022116534	Central Generadora	Aprobado sin activación	COBOLN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	173	HP CHACABUQUITO	66	HP CHACABUQUITO U3	Otro Tipo de Trabajo	6	Verificación de sensor Ac-03mk2a20g02 de sistema de vibraciones de la unidad 3 de Chacabugay.	Riesgo Bajo	Verificación de sensor Ac-03mk2a20g02 de sistema de vibraciones de la unidad 3 de Chacabugay.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			05-01-23 08:00	05-01-23 20:00			
2022117770	Central Generadora	Ejecución Exitosa	INEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	170	PIV CAARLOS DEL SOL [EN_REVISIÓN]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	1	Pruebas internas nivel SCADA previas a las pruebas SFR con el Coordinador Eléctrico Nacional. Se reanudarán pruebas de las unidades metalúrgicas y del controlador del parque. Se realizará movimiento eléctrico de los medidores de regulación del TFC Power Plant Control, así como de las consolas asociadas a cada uno de ellos. El cambio de consolas sólo se realizará desde el Panel SCADA.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EOP	Se requiere parque sin limitaciones del sistema para llevar con éstos los trabajos y cumplir con los requerimientos solicitados para la entrega en operación del Parque.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 08:10	05-01-23 20:36	
2022117381	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CUMBRES SPA	652	Desconexión	Origen Externo	Programada	538	HP CUMBRES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	1	Central Cumbres queda fuera de servicio debido a trabajos de mantenimiento mayor de la S/E El Macho, solicitud asociada 2022117077.	Central Cumbres queda fuera de servicio debido a trabajos de mantenimiento mayor de la S/E El Macho, solicitud asociada 2022117077.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)			05-01-23 08:00	06-01-23 18:00	05-01-23 07:43	05-01-23 11:07		
202215825	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR TCHAMMA SPA	1947	Desconexión	Origen Interno	Programada	1651	PE TCHAMMA		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	1	Desconexión de planta para instalación de copas de refresco en cubeto MT, sección de ingreso a alimentaciones. Condiciones requeridas: PE Tchamma fuera de servicio.	El riesgo del trabajo es bajo según los procedimientos para ejecutar los trabajos y adicional a ello se realizará con las instalaciones desenergizadas.	Desconexión de planta para instalación de copas de refresco en cubeto MT, sección de ingreso a alimentaciones. Condiciones requeridas: PE Tchamma fuera de servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Normal)			05-01-23 07:00	05-01-23 20:00	05-01-23 07:51	05-01-23 16:56	
2022117712	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGÍA CHILE HOLDINGS S.A.	429	Intervención	Origen Interno	Programada	626	PE TOLPAN SUR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	28	Medicinas para estabilizar el ruido de fondo en proyecto (ruido base). Mediciones solicitadas por autoridad ambiental.	Trabajos de bajo riesgo ya que no se realizarán maniobras de equipos de Media o Alta Tensión, sólo se realizará la medición de ruido en una unidad dependiente de la conformación de la autoridad ambiental.	Se detendrán ampergeneradores del parque para poder realizar la medición de ruido de fondo en proyecto (ruido base), la cantidad de ampergeneradores a detener podría variar en una unidad dependiente de la conformación de la autoridad ambiental.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)			05-01-23 01:00	05-01-23 02:00	05-01-23 01:00	05-01-23 02:05	
2023001076	Central Generadora	Ejecución Exitosa	INEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Curso Formoso	393	TER ATACAMA	2369	TER ATACAMA CC2-702	Otro Tipo de Trabajo	1	Retiro T029 por Desenergización y Turno a Vigías TFC	Riesgo bajo para el sistema	Sin comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Forzada)			05-01-23 00:28	05-01-23 03:00	05-01-23 00:28	05-01-23 23:39	
2022117384	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CELLOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	2	Intervención	Origen Interno	Programada	184	TER ARAUCO MAPA [EN_REVISIÓN]	5041	TER ARAUCO MAPA T07 [EN_REVISIÓN]	Puesta en servicio de nueva instalación	1	Pruebas de sincronización y toma de carga unidad T07, según programa de pruebas aprobado.	Riesgo bajo y que trabajos se realizarán según protocolo de pruebas aprobados.	Pruebas de sincronización y toma de carga unidad T07, según programa de pruebas aprobado.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Pruebas de Puesta en Servicio)			05-01-23 00:00	11-01-23 09:00	07-01-23 10:00	11-01-23 09:09	
2022117385	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CELLOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	2	Intervención	Origen Interno	Programada	184	TER ARAUCO MAPA [EN_REVISIÓN]	5041	TER ARAUCO MAPA T07 [EN_REVISIÓN]	Puesta en servicio de nueva instalación	1	Pruebas de desconexión y toma de carga unidad T07, según programa de pruebas aprobado.	Riesgo bajo y que trabajos se realizarán según protocolo de pruebas aprobados.	Pruebas de desconexión y toma de carga unidad T07, según programa de pruebas aprobado.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Pruebas de Puesta en Servicio)			05-01-23 00:00	11-01-23 09:00	07-01-23 10:00	11-01-23 09:19	
2022117772	Central Generadora	Ejecución Exitosa	INEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	126	TER QUINTERO	763	TER QUINTERO U2	Otro Tipo de Trabajo	1	Lavado compresor Oil Line T028, requerimiento previo para la ejecución de pruebas de Potencia Máxima solicitadas por el coordinador eléctrico. Unidad queda indisponible.	Riesgo bajo para el SEN, se requiere unidad desconectada.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)			05-01-23 00:00	05-01-23 23:59	05-01-23 00:02	06-01-23 01:36	



**Reporte Desconexión/Intervención Línea**  
 Fecha generación reporte: 26-03-2023 13:15:33  
 Estado: Aprobado en activación, Ejecución Efectiva, Aprobado en activación, Ejecución Efectiva  
 Total registros General: 217  
 Total registros Línea: 85

Número	Tipos	Estado	Empresa	M. Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	Terminal(s)	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afiliada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022127348	Línea	Ejecución Efectiva	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Desconectación	Origen Interno	Programada	470	LD ESPEJO - TORRE 16 - TORRE 15 - TORRE 14 - TORRE 13 - TORRE 12 - TORRE 11 - TORRE 10 - TORRE 9 - TORRE 8 - TORRE 7 - TORRE 6 - TORRE 5 - TORRE 4 - TORRE 3 - TORRE 2 - TORRE 1 - TORRE 0	1008 FFCE - OCHOAVANA 110KV C/2 1009 LD ESPEJO - TORRE 11 110KV C/2 1010 TORRE 11 - TORRE 10 110KV C/2 1011 TORRE 10 - TORRE 9 110KV C/2 1012 TORRE 9 - TORRE 8 110KV C/2 1013 TORRE 8 - TORRE 7 110KV C/2 1014 TORRE 7 - TORRE 6 110KV C/2 1015 TORRE 6 - TORRE 5 110KV C/2 1016 TORRE 5 - TORRE 4 110KV C/2 1017 TORRE 4 - TORRE 3 110KV C/2 1018 TORRE 3 - TORRE 2 110KV C/2 1019 TORRE 2 - TORRE 1 110KV C/2 1020 TORRE 1 - TORRE 0 110KV C/2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se realizará mantenimiento y ensayos a los desconectados 110 kV línea y lado barra de transferencia del Cto. 110 kV N°7 Chile - Equipo - Ochoaván en Subestación Checa	Trabajos sin riesgo para el sistema	Trabajos enmarcados en el Plan de mantenimiento anual de Enel. Se informa al Coordinador Eléctrico y responsabilidades del elemento realizado. Se informará la desconexión del elemento y posteriormente realizado los trabajos la normalización del servicio. Relacionado con SO: 2022127346	No tiene consumo afectado	ninguno		05-01-23 22:00	06-01-23 00:00	06-01-23 00:00	06-01-23 04:48		
2022127346	Línea	Ejecución Efectiva	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Desconectación	Origen Interno	Programada	459	CHENA - LD ESPEJO 110KV	955 CHENA - LD ESPEJO 110KV C/2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se realizará mantenimiento y ensayos a los desconectados 110 kV línea y lado barra de transferencia del Cto. 110 kV N°7 Chile - Equipo - Ochoaván en Subestación Checa	Trabajos sin riesgo para el sistema	Trabajos enmarcados en el Plan de mantenimiento anual de Enel. Se informa al Coordinador Eléctrico y responsabilidades del elemento realizado. Se informará la desconexión del elemento y posteriormente realizado los trabajos la normalización del servicio. Relacionado con SO: 2022127346	No tiene consumo afectado	ninguno		05-01-23 22:00	06-01-23 00:00	06-01-23 00:00	06-01-23 04:48		
2023001432	Línea	Ejecución Efectiva	COMPAÑÍA MINERA NEVADA (S.A. REVISIÓN)	61	Desconectación	Origen Externo	Curso Fomento	1513	PUNTA COLCABADA - TRES QUEBRADAS 220KV (EN REVISIÓN)	3932 PUNTA COLCABADA - EST. A 220KV C/1 3933 PUNTA COLCABADA - EST. B 220KV C/2 3934 PUNTA COLCABADA - EST. C 220KV C/3 3935 PUNTA COLCABADA - EST. D 220KV C/4 3936 PUNTA COLCABADA - EST. E 220KV C/5 3937 PUNTA COLCABADA - EST. F 220KV C/6 3938 PUNTA COLCABADA - EST. G 220KV C/7 3939 PUNTA COLCABADA - EST. H 220KV C/8 3940 PUNTA COLCABADA - EST. I 220KV C/9 3941 PUNTA COLCABADA - EST. J 220KV C/10 3942 PUNTA COLCABADA - EST. K 220KV C/11 3943 PUNTA COLCABADA - EST. L 220KV C/12 3944 PUNTA COLCABADA - EST. M 220KV C/13 3945 PUNTA COLCABADA - EST. N 220KV C/14 3946 PUNTA COLCABADA - EST. O 220KV C/15 3947 PUNTA COLCABADA - EST. P 220KV C/16 3948 PUNTA COLCABADA - EST. Q 220KV C/17 3949 PUNTA COLCABADA - EST. R 220KV C/18 3950 PUNTA COLCABADA - EST. S 220KV C/19 3951 PUNTA COLCABADA - EST. T 220KV C/20 3952 PUNTA COLCABADA - EST. U 220KV C/21 3953 PUNTA COLCABADA - EST. V 220KV C/22 3954 PUNTA COLCABADA - EST. W 220KV C/23 3955 PUNTA COLCABADA - EST. X 220KV C/24 3956 PUNTA COLCABADA - EST. Y 220KV C/25 3957 PUNTA COLCABADA - EST. Z 220KV C/26	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Desconexión de conductor de pararrayos fallado en línea 3, línea 220 kV Punta Colcabada - Tres Quebradas por avería de falla. Condiciones requeridas: Alerta y Bloqueado 5217 - 5218. Alerta 8915 - 8916, Corrido 8917-17 en S/E Punta Colcabada. Alerta y Bloqueado 5215 - 5216. Alerta 8913 - 8914 - 8915 - 8916. Corrido 8917-17 en S/E Punta Colcabada. Alerta y Bloqueado 5215 - 5216. Alerta 8913 - 8914 - 8915 - 8916. Corrido 8917-17 en S/E Punta Colcabada. Alerta y Bloqueado 5215 - 5216. Alerta 8913 - 8914 - 8915 - 8916. Corrido 8917-17 en S/E Punta Colcabada.	El riesgo es bajo considerando las condiciones de seguridad necesarias.	Desconexión de conductor de pararrayos fallado en línea 3, línea 220 kV Punta Colcabada - Tres Quebradas por avería de falla. Condiciones requeridas: Alerta y Bloqueado 5217 - 5218. Alerta 8915 - 8916, Corrido 8917-17 en S/E Punta Colcabada. Alerta y Bloqueado 5215 - 5216. Alerta 8913 - 8914 - 8915 - 8916. Corrido 8917-17 en S/E Punta Colcabada. Alerta y Bloqueado 5215 - 5216. Alerta 8913 - 8914 - 8915 - 8916. Corrido 8917-17 en S/E Punta Colcabada.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-01-23 21:38	06-01-23 11:00	05-01-23 21:38	06-01-23 20:23		
2023001398	Línea	Ejecución Efectiva	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconectación	Origen Externo	Curso Fomento	1429	PUERTO VARAS SANGRA 66KV	3368 SANGRA - EST. 41-A 66KV C/1 3373 SANGRA - EST. 41-A. PUERTO VARAS 66KV C/2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Reparación de línea 66KV Puerta Varas N°2, por reparación de línea cortada.	El riesgo es bajo y controlado	Reparación de línea 66KV Puerta Varas N°2, por reparación de línea cortada.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-01-23 18:30	05-01-23 23:59	05-01-23 18:42	06-01-23 03:05		
2023001162	Línea	Ejecución Efectiva	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	1332	PUENTE NEGRO - COLBUN 220KV C/1	3013 PUENTE NEGRO - COLBUN 220KV C/2	Inspección Visual	Sin limitación	Inspección de línea 220 kV Puente Negro - Colbun 220KV C/1 y C/2.	Se realiza inspección de líneas con equipos desmontados por actividades 202216542 - 202216554.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-01-23 12:43	05-01-23 17:00	05-01-23 12:50	05-01-23 17:15		
2022127454	Línea	Ejecución Efectiva	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconectación	Origen Interno	Programada	1332	PUENTE NEGRO - COLBUN 220KV	3013 PUENTE NEGRO - COLBUN 220KV C/2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Instalación de pines y discos antiguos en estructura N°114 y N°115.	Trabajos asociados a S/E 20221211652	No tiene consumo afectado	ninguno		05-01-23 10:00	05-01-23 15:00	05-01-23 10:10	05-01-23 11:10			
2022127476	Línea	Ejecución Efectiva	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1332	PUENTE NEGRO - COLBUN 220KV	3013 PUENTE NEGRO - COLBUN 220KV C/1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Reparación de línea 220 kV COLBUN - PUENTE NEGRO C/1.	Trabajos asociados a S/E 20221211674 (Desconexión de 1220KV PUENTE NEGRO - COLBUN C/2).	No tiene consumo afectado	ninguno		05-01-23 10:00	05-01-23 15:00	05-01-23 10:10	05-01-23 11:10			
2023002095	Línea	Ejecución Efectiva	AES ADECS S.A.	10	Desconectación	Origen Interno	Curso Fomento	1284	CENTRAL MATEINES - ALTO MAPO 110KV	2955 CENTRAL MATEINES - ALTO MAPO 110KV C/1	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Reemplazo de aislador quebrado en estructura N°6 en tramo de línea Mateines - Alto Mapo.	Se realizaron los trabajos con circuito desconectado, sin riesgo para el sistema.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-01-23 09:08	05-01-23 15:00	05-01-23 09:08	05-01-23 11:52			
2022126852	Línea	Ejecución Efectiva	COMPAÑÍA CONTRACTUAL MINERA CONDILLAS	164	Intervención	Origen Interno	Programada	861	TRAYESA - PUNTA PADRONES 110KV C/1	1747 TAP F82 - PUNTA PADRONES 110KV C/1 1670 TRAYESA - TAP F82 110KV C/2	Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado de aislación punta 110 kV S/E Puerto Pátronos, y estructura 427.	Se consideran las medidas pertinentes para desarmar los trabajos en condición segura.	Condiciones Requeridas: En S/E Travesía no reconectar 5285.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-01-23 09:00	05-01-23 16:00	05-01-23 10:48	05-01-23 14:00		
2022126209	Línea	Ejecución Efectiva	AES ADECS S.A.	10	Desconectación	Origen Interno	Programada	1598	CENTRAL ALFAFA - TAP CENTRAL MATEINES 110KV C/1	3751 CENTRAL ALFAFA - TAP CENTRAL MATEINES 110KV C/1	Roca y poder Farajá servidumbre	Sin limitación	Realizar poda y roca entre las torres 47 y 59a.	El riesgo es bajo y va que se toman las medidas para minimizarlo.	Accidental a la desconexión de S/E Mateines con la solicitud 2022116213.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-01-23 09:00	05-01-23 15:00	05-01-23 09:08	05-01-23 11:52		
2022126552	Línea	Ejecución Efectiva	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconectación	Origen Interno	Programada	1332	PUENTE NEGRO - COLBUN 220KV	3013 PUENTE NEGRO - COLBUN 220KV C/2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se realizó instalación de disco antiguo en estructura: 15-16-19-20-31-22-24-26-27-28-29-30-31-32-33-35-36-37-38-39.	Sin riesgo considerado, trabajos en instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo con prioridad 1. Instalación de elementos disyuntivos de avn. Trabajos en sector Bombardier de Mateines. Trabajos asociados a S/E 2022116554	No tiene consumo afectado	ninguno		05-01-23 09:00	05-01-23 17:00	05-01-23 10:07	05-01-23 11:10		
2022126554	Línea	Ejecución Efectiva	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1332	PUENTE NEGRO - COLBUN 220KV	3013 PUENTE NEGRO - COLBUN 220KV C/1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Por trabajos de instalación de pines y discos antiguos en estructura: 15-16-19-20-31-22-24-26-27-28-29-30-31-32-33-35-36-37-38-39 se requiere la Precaución de No Reconectar LT 220KV PUENTE NEGRO - COLBUN C/2, Desenergización.	Trabajos asociados a S/E 20221211652 (Desconexión de LT 220KV PUENTE NEGRO - COLBUN C/1).	No tiene consumo afectado	ninguno		05-01-23 09:00	05-01-23 17:00	05-01-23 10:07	05-01-23 11:10			
2022126821	Línea	Ejecución Efectiva	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	297	VILLARRICA - PUCÓN 66KV	550 VILLARRICA - PUCÓN 66KV C/1 551 VILLARRICA - PUCÓN 66KV C/2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Bloqueo de reconexión a línea de 66 kV como medida de precaución operacional por corte y poder de arbolito.	Rango bajo. Trabajos considerando medidas de seguridad y distancias apropiadas.	Bloqueo de reconexión a línea de 66 kV como medida de precaución operacional por corte y poder de arbolito.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-01-23 09:00	05-01-23 17:00	05-01-23 09:31	05-01-23 17:07		
2022127360	Línea	Ejecución Efectiva	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconectación	Origen Externo	Programada	820	CENTRAL SAN PEDRO DE DOLICHES - CHILID 110KV	1607 SAN PEDRO - CHILID 110KV C/1	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Desconexión de línea 110 kV Central San Pedro de Doliches - Chilid por fallas de mantenimiento preventivo a Puño M4 en S/E Chilo asociado a SO 2022117559	Riesgo controlado, farnes se realizarán con instalaciones desconectadas con apoyo de personal de la línea Vías y coordinado con centrales San Pedro y I.	Farnes coordinados con centrales San Pedro y I.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-01-23 09:00	05-01-23 09:00	05-01-23 10:40	05-01-23 20:06		
2022126120	Línea	Ejecución Efectiva	AES ADECS S.A.	10	Desconectación	Origen Interno	Programada	1284	CENTRAL MATEINES - ALTO MAPO 110KV	2955 CENTRAL MATEINES - ALTO MAPO 110KV C/1 2952 TAP CENTRAL MATEINES - ALTO MAPO 110KV C/2	Roca y poder Farajá servidumbre	Sin limitación	Realizar poda y roca entre las torres 47 y 59a.	El riesgo es bajo y va que se toman las medidas para minimizarlo.	Accidental a la desconexión de S/E Mateines con la solicitud 2022116213.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-01-23 09:00	05-01-23 15:00	05-01-23 09:08	05-01-23 11:52		
2022127228	Línea	Aprobado en activación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	808	HUALTE - QUIRHUE 33KV	614 HUALTE - QUIRHUE 33KV C/1	Roca y poder Farajá servidumbre	Sin limitación	Bloqueo reconexión del interruptor 5271 de S/E Hualte por trabajos de poda, roca y sala en la LT 33KV Hualte-Quirhue.	Riesgo medio con bloqueo	Poda, roca y sala.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-01-23 08:28	05-01-23 18:28				
2022127224	Línea	Aprobado en activación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	285	COCHARCAS - HUASTE 66KV	613 COCHARCAS - HUASTE 66KV C/1	Roca y poder Farajá servidumbre	Sin limitación	Bloqueo reconexión del interruptor 5285 de S/E Cochacarc por trabajos de poda, roca y sala en la LT 66KV Cochacarc-Hualte.	Riesgo medio con bloqueo	Poda, roca y sala.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-01-23 08:21	05-01-23 18:21				
2022127221	Línea	Aprobado en activación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	960	MONTERRICO - COCHARCAS 66KV	1380 MONTERRICO - ESTRUCTURA 3 66KV C/1 1381 ESTRUCTURA 17 - COCHARCAS 66KV C/2 1384 MONTERRICO - EST. 116 66KV C/3 1385 EST. 180 - EST. 202 220KV C/4 1386 EST. 202 - EST. 296 220KV C/5 1387 EST. 296 - COCHARCAS 66KV C/6	Roca y poder Farajá servidumbre	Sin limitación	Bloqueo reconexión del interruptor 5283 de S/E Paríal y S/E Montemoro, por trabajos de poda, roca y sala en la LT 66KV Montemoro-Paríal.	Riesgo medio con bloqueo	Poda, roca y sala.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-01-23 08:19	05-01-23 18:19				
2022126936	Línea	Aprobado en activación	TRANSMISORA MULTIPUERTO S.A.	2023	Intervención	Origen Interno	Programada	1343	RIO TOLTÉN - CUNCO 110KV	3647 RIO TOLTÉN - CUNCO 110KV C/1	Roca y poder Farajá servidumbre	Sin limitación	Roca, poda, sala menor y limpiar en Franja de Mantenimiento.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E TAP OFF Hito 5216 posee reconexión automática deshabilitada. SE coordinar con S75 la no reconexión del interruptor 5216 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-01-23 08:00	05-01-23 18:00				
2023000005	Línea	Ejecución Efectiva	MARIA ELENA SOLAR S.A.	613	Intervención	Origen Externo	Programada	1493	LAGUNAS - GRANJA SOLAR 220KV	3455 LAGUNAS - GRANJA SOLAR 220KV C/1 3457 LAGUNAS - EST. 180 220KV C/2 3458 EST. 180 - EST. 202 220KV C/3 3459 EST. 202 - EST. 296 220KV C/4 3460 EST. 296 - COLLAHUASI 220KV C/5 3461 EST. 296 - EST. 390 220KV C/6 3462 EST. 390 - EST. 484 220KV C/7 3463 EST. 484 - EST. 578 220KV C/8 3464 LAGUNAS - EST. 180 220KV C/9 3465 EST. 180 - EST. 202 220KV C/10 3466 EST. 202 - EST. 296 220KV C/11 3467 EST. 296 - COLLAHUASI 220KV C/12 3468 EST. 296 - EST. 390 220KV C/13 3469 EST. 390 - EST. 484 220KV C/14 3470 EST. 484 - EST. 578 220KV C/15 3471 EST. 578 - COLLAHUASI 220KV C/16 3472 EST. 578 - EST. 672 220KV C/17 3473 EST. 672 - EST. 766 220KV C/18 3474 EST. 766 - COLLAHUASI 220KV C/19 3475 EST. 766 - EST. 860 220KV C/20 3476 EST. 860 - EST. 954 220KV C/21 3477 EST. 954 - COLLAHUASI 220KV C/22 3478 EST. 954 - EST. 1048 220KV C/23 3479 EST. 1048 - EST. 1142 220KV C/24 3480 EST. 1142 - EST. 1236 220KV C/25 3481 EST. 1236 - COLLAHUASI 220KV C/26 3482 EST. 1236 - EST. 1330 220KV C/27 3483 EST. 1330 - EST. 1424 220KV C/28 3484 EST. 1424 - EST. 1518 220KV C/29 3485 EST. 1518 - COLLAHUASI 220KV C/30	Lavado de Aislación	Sin limitación	Se realizó Lavado de Aislación de los equipos primarios asociados a punto 180 y 89.	Operación de la línea de 220 kV Granja Solar - Lagunas por acción de protección durante tiempo de lavado de aislación en las instalaciones de 220 de S/E Lagunas.	Precaución para no reconectar 5211 EN S/E Lagunas y no reconectar 5215 en S/E Granja 1220 kV Granja Solar - Lagunas como caso de operación por acción de protección durante el desarrollo de las farnes documentas en SODO 614 de Transactec.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-01-23 08:00	06-01-23 18:00	05-01-23 14:43	06-01-23 17:30		
2022121370	Línea	Ejecución Efectiva	MINERA COLLAPILGUA S.A.	375	Intervención	Origen Interno	Programada	2096	LAGUNAS - COLLAPILGUA 220KV	3494 LAGUNAS - COLLAPILGUA 220KV C/1 3495 EST. 202 - EST. 296 220KV C/2 3496 EST. 296 - COLLAPILGUA 220KV C/3 3497 EST. 296 - EST. 390 220KV C/4 3498 EST. 390 - EST. 484 220KV C/5 3499 EST. 484 - EST. 578 220KV C/6 3500 EST. 578 - COLLAPILGUA 220KV C/7 3501 EST. 578 - EST. 672 220KV C/8 3502 EST. 672 - EST. 766 220KV C/9 3503 EST. 766 - COLLAPILGUA 220KV C/10 3504 EST. 766 - EST. 860 220KV C/11 3505 EST. 860 - EST. 954 220KV C/12 3506 EST. 954 - COLLAPILGUA 220KV C/13 3507 EST. 954 - EST. 1048 220KV C/14 3508 EST. 1048 - EST. 1142 220KV C/15 3509 EST. 1142 - EST. 1236 220KV C/16 3510 EST. 1236 - COLLAPILGUA 220KV C/17 3511 EST. 1236 - EST. 1330 220KV C/18 3512 EST. 1330 - EST. 1424 220KV C/19 3513 EST. 1424 - EST. 1518 220KV C/20 3514 EST. 1518 - COLLAPILGUA 220KV C/21 3515 EST. 1518 - EST. 1612 220KV C/22 3516 EST. 1612 - EST. 1706 220KV C/23 3517 EST. 1706 - COLLAPILGUA 220KV C/24 3518 EST. 1706 - EST. 1800 220KV C/25 3519 EST. 1800 - EST. 1894 220KV C/26 3520 EST. 1894 - COLLAPILGUA 220KV C/27 3521 EST. 1894 - EST. 1988 220KV C/28 3522 EST. 1988 - EST. 2082 220KV C/29 3523 EST. 2082 - EST. 2176 220KV C/30 3524 EST. 2176 - COLLAPILGUA 220KV C/31 3525 EST. 2176 - EST. 2270 220KV C/32 3526 EST. 2270 - EST. 2364 220KV C/33 3527 EST. 2364 - EST. 2458 220KV C/34 3528 EST. 2458 - EST. 2552 220KV C/35 3529 EST. 2552 - EST. 2646 220KV C/36 3530 EST. 2646 - EST. 2740 220KV C/37 3531 EST. 2740 - EST. 2834 220KV C/38 3532 EST. 2834 - EST. 2928 220KV C/39 3533 EST. 2928 - EST. 3022 220KV C/40 3534 EST. 3022 - EST. 3116 220KV C/41 3535 EST. 3116 - EST. 3210 220KV C/42 3536 EST. 3210 - EST. 3304 220KV C/43 3537 EST. 3304 - EST. 3398 220KV C/44 3538 EST. 3398 - EST. 3492 220KV C/45 3539 EST. 3492 - EST. 3586 220KV C/46 3540 EST. 3586 - EST. 3680 220KV C/47 3541 EST. 3680 - EST. 3774 220KV C/48 3542 EST. 3774 - EST. 3868 220KV C/49 3543 EST. 3868 - EST. 3962 220KV C/50 3544 EST. 3962 - EST. 4056 220KV C/51 3545 EST. 4056 - EST. 4150 220KV C/52 3546 EST. 4150 - EST. 4244 220KV C/53 3547 EST. 4244 - EST. 4338 220KV C/54 3548 EST. 4338 - EST. 4432 220KV C/55 3549 EST. 4432 - EST. 4526 220KV C/56 3550 EST. 4526 - EST. 4620 220KV C/57 3551 EST. 4620 - EST. 4714 220KV C/58 3552 EST. 4714 - EST. 4808 220KV C/59 3553 EST. 4808 - EST. 4902 220KV C/60 3554 EST. 4902 - EST. 4996 220KV C/61 3555 EST. 4996 - EST. 5090 220KV C/62 3556 EST. 5090 - EST. 5184 220KV C/63 3557 EST. 5184 - EST. 5278 220KV C/64 3558 EST. 5278 - EST. 5372 220KV C/65 3559 EST. 5372 - EST. 5466 220KV C/66 3560 EST. 5466 - EST. 5560 220KV C/67 3561 EST. 5560 - EST. 5654 220KV C/68 3562 EST. 5654 - EST. 5748 220KV C/69 3563 EST. 5748 - EST. 5842 220KV C/70 3564 EST. 5842 - EST. 5936 220KV C/71 3565 EST. 5936 - EST. 6030 220KV C/72 3566 EST. 6030 - EST.														

**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 26-03-2023 13:15:33  
 Estado: Aprobado en activación, Ejecución Exitosa, Aprobado en activación, Ejecución Exitosa  
 Total registros General: 217  
 Total registros Línea: 85

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Presencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Cemento	Empresas Afiliadas	Trabajo Regular	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202214320	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1302 1303 1304 1305 1306 1307 1308 1309	ALTO SARUEL - RANQUELA - TINGURBERCA 154KV	1302 1303 1304 1305 1306 1307 1308 1309		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos asociados a proyecto NUP 897 Seccionamiento S/E Punta de Corbié. Para desmontaje/instalación para Inspección y Normalización reemplazo de TTRP en paño Paño AL, AL, AL y AL.	Actividades: S/E Punta de Corbié. Desmontaje/instalación para Inspección y Normalización de transformadores de potencial (tercer) inductivos asociados a los paños AL, AL, AL y AL de las Diagonales N° 1 y N° 2 (Fuera de Servicio). Restricciones: Normalización Sujeta a Coordinación. Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Tinguirberca-Ranqueña-A. Jahu, Circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: 1.154KV Tinguirberca-Ranqueña-A. Jahu, C1 o 1.154KV Tinguirberca-Ranqueña-A. Jahu, C1 Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con puntos energizados. Nivel de Rango Bajo: Bloques del jefe de faena: Subestación P. de Corbié, Delimitar zona de trabajo mantener distancias eléctricas con equipos energizados.- Instalación de barras promotoras de bloques jefe de faena en transformadores de potencial. del Paño AL, AL, AL y AL.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 05:12	05-01-23 20:45		
202214387	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	3799 3800	MAHUE - FRUTILLAS NORTE 220KV C1	EST. 336 - EST.1.C1. 220KV C1 EST.1.C1 - FRUTILLAS NORTE 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Instalación de Perlas y Gornos Chinos 2 desde la Estructura 337 a la Estructura 130.-	Actividades: Instalación de Perlas y Gornos Chinos 2.0 desde la Estructura 337 a la Estructura 130. Restricciones: Reducción a la recomen- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Bahue - Frutillar Norte C1.- Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos.- Nivel de Rango Bajo: Bloques del jefe de faena: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 05:12	05-01-23 18:15		
202214622	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	LOS VLDOS - LAS PALMAS 220KV	1952	LOS VLDOS - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Levado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE ASLACION, ESTRUCTURAS N° 1 a 137A	Actividades: Levado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE ASLACION, ESTRUCTURAS N° 1 a 137A Restricciones: Subestación Los Vilos, 523 con bloque a la recomen inmovilizado Subestación Los Vilos, 524 con bloque a la recomen inmovilizado Subestación Las Palmas, 523 con bloque a la recomen inmovilizado Subestación Las Palmas, 524 con bloque a la recomen inmovilizado Instalaciones en Rango: 1.220KV Los Vilos-Las Palmas, C1 o 1.220KV Los Vilos-Las Palmas, C2 Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: Ninguno	No tiene consumo afectado	ninguno			05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 05:12	05-01-23 21:00		
202214623	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	185	LOS VLDOS - LAS PALMAS 220KV C2	1408	LOS VLDOS - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Levado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE ASLACION, ESTRUCTURAS N° 1 a 137A	Actividades: Levado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE ASLACION, ESTRUCTURAS N° 1 a 137A Restricciones: Subestación Los Vilos, 523 con bloque a la recomen inmovilizado Subestación Los Vilos, 524 con bloque a la recomen inmovilizado Subestación Las Palmas, 523 con bloque a la recomen inmovilizado Subestación Las Palmas, 524 con bloque a la recomen inmovilizado Instalaciones en Rango: 1.220KV Los Vilos-Las Palmas, C1 o 1.220KV Los Vilos-Las Palmas, C2 Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: Ninguno	No tiene consumo afectado	ninguno			05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 05:12	05-01-23 19:00		
202214646	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	972	DON HECTOR - MATENCILLO 220KV	1795	DON HECTOR - MATENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Levado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), Levado de aislación tramo de estructura N°491 a 524.	Actividades: Levado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), Levado de aislación tramo de estructura N°491 a 524. Restricciones: Subestación Matencillo, 523 con bloque a la recomen inmovilizado Subestación Matencillo, 524 con bloque a la recomen inmovilizado Subestación Don Hctor, 523 con bloque a la recomen inmovilizado Subestación Don Hctor, 524 con bloque a la recomen inmovilizado Instalaciones en Rango: 1.220V Don Hctor-Matencillo, C1 o 1.220V Don Hctor-Matencillo, C2 Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: Ninguno	No tiene consumo afectado	ninguno			05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 07:46	05-01-23 19:00		
202214647	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	972	DON HECTOR - MATENCILLO 220KV C2	1796	DON HECTOR - MATENCILLO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Levado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), Levado de aislación tramo de estructura N°491 a 524.	Actividades: Levado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), Levado de aislación tramo de estructura N°491 a 524. Restricciones: Subestación Matencillo, 523 con bloque a la recomen inmovilizado Subestación Matencillo, 524 con bloque a la recomen inmovilizado Subestación Don Hctor, 523 con bloque a la recomen inmovilizado Subestación Don Hctor, 524 con bloque a la recomen inmovilizado Instalaciones en Rango: 1.220V Don Hctor-Matencillo, C1 o 1.220V Don Hctor-Matencillo, C2 Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: Ninguno	No tiene consumo afectado	ninguno			05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 07:46	05-01-23 19:00		
202214643	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	395	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLOMADA 220KV	1348	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLOMADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Levado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE ASLACION, ESTRUCTURAS N° 162 a 240,LAVADO DE ASLACION, ESTRUCTURAS PENDIENTE N° 21 a 24, 61 a 63, 148	Actividades: Levado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE ASLACION, ESTRUCTURAS N° 162 a 240,LAVADO DE ASLACION, ESTRUCTURAS PENDIENTE N° 21 a 24, 61 a 63, 148 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 523 con bloque a la recomen inmovilizado Subestación P. Azúcar, 524 con bloque a la recomen inmovilizado Subestación P. Coladora, 523 con bloque a la recomen inmovilizado Subestación P. Coladora, 524 con bloque a la recomen inmovilizado Instalaciones en Rango: 1.220V Pan de Azúcar-Punta Coladora, C1 o 1.220V Pan de Azúcar-Punta Coladora, C2 Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: Ninguno	No tiene consumo afectado	ninguno			05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 05:12	05-01-23 20:45		
202214663	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	395	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLOMADA 220KV C2	1359	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLOMADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Levado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE ASLACION, ESTRUCTURAS PENDIENTE N° 21 a 24, 61 a 63, 148	Actividades: Levado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE ASLACION, ESTRUCTURAS N° 162 a 240,LAVADO DE ASLACION, ESTRUCTURAS PENDIENTE N° 21 a 24, 61 a 63, 148 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 523 con bloque a la recomen inmovilizado Subestación P. Azúcar, 524 con bloque a la recomen inmovilizado Subestación P. Coladora, 523 con bloque a la recomen inmovilizado Subestación P. Coladora, 524 con bloque a la recomen inmovilizado Instalaciones en Rango: 1.220V Pan de Azúcar-Punta Coladora, C1 o 1.220V Pan de Azúcar-Punta Coladora, C2 Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: Ninguno	No tiene consumo afectado	ninguno			05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 05:12	05-01-23 20:45		
202213308	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1285 1286	ITAHUE - TINGURBERCA 154KV	1285 1286	ITAHUE - TAP OFF TENO 154KV C1 TAP OFF TENO - TINGURBERCA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Actividades: Rice de vegetación en Franja de servidumbre. Instalaciones en Rango: Línea 154 KV Bahue-Convento Viejo, C1 o Línea 154 KV Bahue-Tinguirberca, C1.- Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango Bajo: Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Bahue-Convento Viejo, C1 y Línea 154 KV Bahue-Tinguirberca, C1.- Actividades: Rice de vegetación en Franja de servidumbre. Instalaciones en Rango: Línea 154 KV Bahue-Convento Viejo, C1 o Línea 154 KV Bahue-Tinguirberca, C1.- Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: Ninguno	No tiene consumo afectado	ninguno			05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 05:12	05-01-23 20:45		
202213309	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1150	ITAHUE - TINGURBERCA 154KV C2	1108 1309	ITAHUE - TAP OFF TENO 154KV C2 TAP OFF TENO - SECCIONADORA CONVENTO VIEJO 154 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Actividades: Rice de vegetación en Franja de servidumbre. Instalaciones en Rango: Línea 154 KV Bahue-Convento Viejo, C1 o Línea 154 KV Bahue-Tinguirberca, C1.- Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: Ninguno	No tiene consumo afectado	ninguno			05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 05:12	05-01-23 20:45		
202215560	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	271	CARDONES - COPAPO 230KV	582	CARDONES - COPAPO 1150KV C1	Levado de Aislación	Sin limitaciones	LAVADO DE ASLACION CON LA INSTALACION EN SERVICIO	RIESGOS DE LOS TRABAJOS CONTROLADOS	MANEJOS BLOQUEADA LA RECONEXION AUTOMATICA DEL 5243 DE S/E CARDONES (FRANQUES) Y 5241 DE S/E COPAPO (CGE)	No tiene consumo afectado	ninguno			05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 09:27	05-01-23 18:36	
202215690	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUCCO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1541	CINCO - MELIPUCCO 115KV	908	CINCO - MELIPUCCO 115KV C1	Roca y poder franja interdiagonal	Sin limitaciones	Roca, poder, láa merm y choper en Franja de servidumbre.	Rajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Melipucco 5241 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Curco se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 5242 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 10:03	05-01-23 18:13	
202215786	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGIA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1	116	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C1	Levado de Aislación	Sin limitaciones	Levado de aislación Línea 24230 Kv Guacolda - Matencillo C1a 1.-2	El riesgo a bajar ya que se tomarán las medidas de mitigación correspondiente	SE Matencillo: No reconectar interruptores 5215 - 5216. SE Guacolda: No reconectar interruptores 5221 - 5222.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-01-23 08:00	05-01-23 16:00	05-01-23 05:12	05-01-23 17:10	
202215818	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGIA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2	1088	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C3	Levado de Aislación	Sin limitaciones	Levado de aislación Línea 24230 Kv Guacolda - Matencillo C1a 3.-4.	El riesgo a bajar ya que se tomarán las medidas de mitigación correspondiente	SE Matencillo: No reconectar interruptores 5219 - 5220. SE Guacolda: No reconectar interruptores 5223 - 5224.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-01-23 08:00	05-01-23 16:00	05-01-23 05:12	05-01-23 17:10	
202215849	Línea	Ejecución Exitosa	AS ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1096	LABERINTO - MANTOS BLANCOS 220KV	2041	LABERINTO - MANTOS BLANCOS 220KV C1	Levado de Aislación	Sin limitaciones	Levado aislación Línea Laberinto-Mantos Blancos Torres comón 171 - 171 - 173	El riesgo a bajar ya que se tomarán las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E Laberinto 521405: Señalar y No Reconectar S/E Mantos Blancos 5211: Señalar y No Reconectar	No tiene consumo afectado	ninguno			05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 08:13	05-01-23 22:33	
202215872	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGIA CHELE S.A.	144	Intervención	Origen Externo	Programada	1056	CHACAYA - MANTOS BLANCOS 220KV	1956	CAPRICORNIO - MANTOS BLANCOS 220KV C1	Levado de Aislación	Sin limitaciones	Levado de aislación de línea Laberinto - Mantos Blancos de ASES Ganer, torres comón 171.	Rango bajo, lavado análisis de instalación estema en torres comunes por parte de técnicos.	Condiciones Requeridas: SE Chacaya No Reconectar 52171. SE Mantos Blancos 520201.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 08:47	05-01-23 22:33	
202215883	Línea	Ejecución Exitosa	HALDEMAN	370	Intervención	Origen Interno	Programada	1024	MELILONES - EL LINCE 115KV C1	1883	MELILONES - EL LINCE 115KV C1	Levado de Aislación	Sin limitaciones	Levado de aislación a torres.	Rango bajo, cliente toma todas las medidas necesarias para realizar el trabajo seguro.	S/E Meljones: No reconectar 52102 y S/E El Lince: No reconectar 5211.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 08:47	05-01-23 14:55	



Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 26/01/2023 13:15:33  
 Estado: Aprobado en activación, Ejecución Exitosa, Aprobado en activación, Ejecución Exitosa  
 Total registros General: 217  
 Total registros Línea: 85

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Previsión	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							
202211813	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	438	CHARRUA - RALCO 220KV	635	CHARRUA - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	No reconectar interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: Roseo en banco descendente. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Ralco-Charrua, C1 o L 220KV Ralco-Palmucho-Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. <b>Bloqueo de vida de fauna:</b> No hay. Actividades: Medición de malla a tierra en estructuras. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. <b>Bloqueo de vida de fauna:</b> No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 05:12	05-01-23 20:45							
202211594	Línea	Aprobado en activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	814	ANCOA - ALTO JARQUEL 220KV L2	1277	ANCOA - ALTO JARQUEL 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Medición de malla a tierra en estructuras.					ninguno				05-01-23 08:00	05-01-23 18:00								
202211631	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Externo	Programada	1049	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	1842 1944 1844	ATACAMA - EST. 1-202 - O'HIGGINS 220KV C1 ATACAMA - EST. 1-202 - O'HIGGINS 220KV C2 1845 - EST. 2-202 - O'HIGGINS 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado aisladores a equipos primario de paflo, paño 0L, aisladores de pedestal accediendo a marcos línea, marcos de barra principal sección N°3 y N°7 y de transferencia en SubEstación Atacama.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.										05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 07:23	05-01-23 21:32				
2022114676	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	762	MATINCILLO - CASERONES 220KV L1	1458 1459 1460 1461	MATINCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JORDURERA 220KV L1 C1 TAP JORDURERA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 90	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 90. Restricciones: Subestación Matincillo, S211 con bloqueo a la reconexión removiéndose Subestación Matincillo, S212 con bloqueo a la reconexión removiéndose Subestación Caserones, S212 con bloqueo a la reconexión removiéndose TAP OFF Antepara, S217 con bloqueo a la reconexión removiéndose Instalaciones en Riesgo: L 220KV Matincillo-Caserones, C1 o L 220KV Matincillo-Caserones, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. <b>Bloqueo de vida de fauna:</b> No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 05:12	05-01-23 20:45							
2022117171	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSSAISON S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	234	LAS ARABAS - EL PELUADO 66KV	588 4880 4881 4882	LAS ARABAS - EL PELUADO 66KV C1 LAS ARABAS - EST. 1-66KV C1 (3m, Revision) EST. 3 - EST. 34 66KV C1 (3m, Revision) EST. 24 - EL PELUADO 66KV C1 (3m, Revision)	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Avance de obras con LEE - modificaciones de LTT conexión camara de la fruta	Medio trabajos con LEE.	Se requiere bloqueo de reconexión de S28 de SE la Anafia - Trabajos asociados a NUP-3471, S00H235-2022	No tiene consumo afectado	ninguno						05-01-23 08:00	05-01-23 20:00	05-01-23 08:55	05-01-23 23:50					
2022114677	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	763	MATINCILLO - CASERONES 220KV L2	1462 1463 1464 1465	MATINCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP JORDURERA 220KV L2 C2 TAP JORDURERA - CASERONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 90	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 90. Restricciones: Subestación Matincillo, S211 con bloqueo a la reconexión removiéndose Subestación Caserones, S212 con bloqueo a la reconexión removiéndose TAP OFF Antepara, S217 con bloqueo a la reconexión removiéndose Instalaciones en Riesgo: L 220KV Matincillo-Caserones, C1 o L 220KV Matincillo-Caserones, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. <b>Bloqueo de vida de fauna:</b> No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 05:12	05-01-23 20:45							
2022115556	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSSAISON S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	882	GALLAGULLOS - CALDERA 110KV	589 1713 1712	TAP IMPULSION - CALDERA 110KV C1 GALLAGULLOS - ESTRUCTURA 89 110KV C1 ESTRUCTURA 89 110KV - TAP IMPULSION 110KV C1 O'HIGGINS - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°2 220KV C1	Obras Civiles	Sin limitación	Mejoramiento de accesos a estructuras 89, 90	Riesgo medio controlado. Mejoramiento de accesos	Se requiere bloqueo de reconexión del S215 de SE Gallagulos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno							05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 08:22	05-01-23 18:36				
202211706	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1110	O'HIGGINS - DOMEYKO 220KV	2019 2074 2075 2076 2077	TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°3 - TAP OFF LLANOS 220KV C1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°3 - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°4 220KV C1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°4 - DOMEYKO 220KV C1 TAP OFF LLANOS - TAP OFF PALESTRINA 220KV C1 TAP OFF PALESTRINA - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°3 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado aisladores Línea 220 KV O'Higgins - Domeyko	Riesgo bajo. Trabajo se realiza bajo procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar en: SE Domeyko S212, SE O'Higgins S212.	No tiene consumo afectado	ninguno									05-01-23 07:30	05-01-23 18:00	05-01-23 08:33	05-01-23 15:05		
2022117050	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSSAISON S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1127	ANDALUCIA - HORCONES 66KV	3027 3028 3029 3030 3031 3032	ANDALUCIA - ESTRUCTURA 85 66KV C2 ESTRUCTURA 85 - ESTRUCTURA 93 66KV C2 ESTRUCTURA 92 - ESTRUCTURA 107 66KV C2 ESTRUCTURA 107 - ESTRUCTURA 118 66KV C2 ESTRUCTURA 118 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - HORCONES 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Trabajos conexos a la línea Andalucía-Horcones N°2 sobre línea Andalucía-Horcones N°1	Riesgo controlado, trabajos con instalación desconectada y personal calificado.	Se requiere bloqueo de reconexión del S282 de SE Andalucía y S283 de SE Horcones.	No tiene consumo afectado	ninguno										05-01-23 07:00	05-01-23 18:00	05-01-23 08:26	05-01-23 08:27	
2022117136	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSSAISON S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	889	REGULADORA BAPEL - LAS ARABAS 66KV	616	TAP OFF NYHAI - LAS ARABAS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Avance de obras, modificaciones de LTT conexión camara de la fruta comuna de San Pedro.	Riesgo bajo a realizar con desconexión programada.	Trabajos asociados a NUP-3471, S00H130-2022 línea actualmente se encuentra conectada en vacío.	No tiene consumo afectado	ninguno							05-01-23 07:00	05-01-23 20:00	05-01-23 06:52	05-01-23 20:14				
2022117347	Línea	Ejecución Exitosa	COOPERATIVA DIVISION CHUCUCAMATA	357	Desconexión	Origen Interno	Programada	900	CHUCUCAMATA - 10 100KV	1828	CHUCUCAMATA - 10 100KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Revisión y reparación de punto caliente ubicado en torre 15 de línea Chucucamata - 10	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad y control.	Condiciones Requeridas: SE Chucucamata Alberto S2H10 BPH10-3 BPH10-2 BPH10-3 Corralo BPH10-11, SE Chucucamata S2H10 BPH10-3 BPH10-2 BPH10-3 Corralo BPH10-11.	No tiene consumo afectado	ninguno							05-01-23 07:00	05-01-23 18:00	05-01-23 07:45	05-01-23 16:03				
2022117049	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSSAISON S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1122	ANDALUCIA - HORCONES 66KV	3023 3024 3025 3026 3027 3028 3029 3030 3031 3032	ANDALUCIA - ESTRUCTURA 90 66KV C1 ESTRUCTURA 92 - ESTRUCTURA 107 66KV C1 ESTRUCTURA 107 - ESTRUCTURA 118 66KV C1 ESTRUCTURA 118 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - HORCONES 66KV C1 ESTRUCTURA 144A - ESTRUCTURA 150 66KV C1 ESTRUCTURA 140 - ESTRUCTURA 143A 66KV C1 ESTRUCTURA 140 - ESTRUCTURA 143B 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - ESTRUCTURA 132D 66KV C1 ANDALUCIA - EST. 129 66KV C1 (3m, Revision) EST. 129 - EST. 150 66KV C1 (3m, Revision)	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Desconexión del tramo Andalucía-Horcones N°1 por trabajos de proyecto NUP 1190 Aumento de Capacidad de línea Táp Lote reconex.	Riesgo controlado, trabajos con instalación desconectada y personal calificado.	La carga de la línea será transferida a línea Andalucía-Horcones N°2 a través de barra 66 KV de SE Reconex.	No tiene consumo afectado	ninguno											05-01-23 07:00	05-01-23 18:00	05-01-23 08:26	05-01-23 08:27
2022117543	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1006	CAPRICORNIO - ALTO NORTE 110KV	1852	CAPRICORNIO - EST N°54 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado de Aislación con maldado a distancia.	Riesgo bajo. Se toman todas las medidas de control para realizar un trabajo seguro.	-SE Capricornio. No Reconectar S2H2, -SE Altoparra. No Reconectar S2H4.	No tiene consumo afectado	ninguno						05-01-23 06:30	05-01-23 16:00	05-01-23 08:04	05-01-23 12:45					
2022117544	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1007	CAPRICORNIO - ANTOFAGASTA 110KV	1854	CAPRICORNIO - EST N°54 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado de Aislación con maldado a distancia.	Riesgo bajo. Se toman todas las medidas de control para realizar un trabajo seguro.	-SE Capricornio. No Reconectar S2H1, -SE Antofagasta. No Reconectar S2H3.	No tiene consumo afectado	ninguno							05-01-23 06:30	05-01-23 16:00	05-01-23 08:04	05-01-23 12:45				
2023003072	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSSAISON S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Cumo Formoso	960	MONTERRICO - COCHACAS 66KV	1580 1581 4344 4345	MONTERRICO - ESTRUCTURA 17 66KV C1 ESTRUCTURA 17 - COCHACAS 66KV C1 MONTERRICO - EST. E16 66KV C1 EST. E16 - COCHACAS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se realizará reparación de Línea de baja tensión que cruza con LT 66KV Monterrico-Cochacas entre las estructuras 17 y 18. Trabajo línea relación con Fala de LT 66KV Monterrico-Paral. Se requiere el bloqueo de reconexión automática del interruptor S285 de SE Monterrico del interruptor S285 de SE Cochacas.	Medio, controlado por procedimientos CSE.	No tiene consumo afectado	ninguno											05-01-23 01:14	05-01-23 03:30	05-01-23 01:21	05-01-23 02:40	

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema Neomante del  
Coordinador Eléctrico Nacional por Anglo American Sur S.A.

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 06-01-2023 06:15

Finalizado

**Número:**

2023000066

**Solicitante:**

Operaciones Sistema Eléctrico Los Bronces

**Empresa:**

ANGLO AMERICAN LOS BRONCES

**Tipo de Origen:**

Interno

**Línea:**

LOS MAITENES - SAN FRANCISCO 66KV

**Tramo:**

Tipo: secciones\_tramos - LOS MAITENES - SAN FRANCISCO 66KV C3  
 Nombre : LOS MAITENES - SAN FRANCISCO 66KV C3  
 Fecha Perturbacion : 05-01-2023 15:44  
 Fecha Normaliza : 05-01-2023 17:12  
 Protección : Relé Distancia 21  
 Interruptor : 52B-11  
 Consumo : 24  
 Comentario : Se continuará rescatando datos en los relé Siprotec

Tipo: secciones\_tramos - LOS MAITENES - TAP PHI 66KV C1  
 Nombre : LOS MAITENES - TAP PHI 66KV C1  
 Fecha Perturbacion : 05-01-2023 15:44  
 Fecha Normaliza : 05-01-2023 17:14  
 Protección : 51 Relé de Sobre corriente  
 Interruptor : 52B-7  
 Consumo : 25  
 Comentario : Rescatando datos en los Relé Siprotec

Tipo: secciones\_tramos - TAP PHI - SAN FRANCISCO 66KV C1  
 Nombre : TAP PHI - SAN FRANCISCO 66KV C1  
 Fecha Perturbacion : 05-01-2023 15:44  
 Fecha Normaliza : 05-01-2023 17:15  
 Protección : 51 Relé de Sobre corriente  
 Interruptor : 52B-7 Tap OFF PHI  
 Consumo : 2  
 Comentario : Este arranque se encuentra en Tap-OFF a S/E de PHI

Tipo: secciones\_tramos - LOS MAITENES - SAN FRANCISCO 66KV C2  
 Nombre : LOS MAITENES - SAN FRANCISCO 66KV C2  
 Fecha Perturbacion : 05-01-2023 15:44  
 Fecha Normaliza : 05-01-2023 17:16  
 Protección : 51 Relé de Sobre corriente  
 Interruptor : 52B06  
 Consumo : 24  
 Comentario : Se continua con la revisión de datos en relé Siprotec

**Zona Afectada**

Metropolitana

**Comuna**

Lo Barnechea

**Tipo Causa**

Causa Presunta  
 Causa Principal

**Comentarios Tipo Causa:**

Zona Cordillerana con tormentas Eléctricas

**Causas**

- Fenómeno Físico:** Descargas eléctricas atmosféricas.
- Elemento:** Conjunto aislación línea
- Fenómeno Eléctrico:** Protección diferencial de línea
- Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

**Comentarios Causas:**

- Fenómeno Físico:** Tormenta Eléctricas en alta Cordillera
- Elemento:** Se realizará revisión pedestre de tramos de líneas 66KV afectada por tormentas Eléctricas más rescate de datos de relé los tipos de fallas arrojados
- Fenómeno Eléctrico:** Localización de falla relé Distancia 21
- Operación de los interruptores:** Operan según de acuerdo a calibraciones

**Observaciones:**

- Observaciones:** Se realizará su revisión programada los tramos de líneas 66KV que fueron afectadas por tormenta Eléctrica en la Cordillera
- Acciones Inmediatas:** Se toma lectura de relé Siprotec de cada alimentador en 66KV S/E Los Maitenes - San Francisco , luego se realiza llamado al despacho CEN para informar y reponer los servicios
- Hechos Sucedidos:** Por encontrarse con alerta Roja con tormentas Eléctricas la división esto retrasa las atenciones y revisión de las S/E como el desplazamiento del personal en terreno aplicando los procedimientos de Operaciones Invierno.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Revisión de tramos de líneas 66KV S/E Los Maitenes - San Francisco , estado de sus pararrayos y aisladores .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** Mantenimientos programados anualmente declarados al SEN

**Afecta SCCC:****Afecta Medidores:**

No

**Afecta Protecciones:**

No

**Consumo:**

Consumo Regulado

**Distribuidoras Afectadas**

ANGLO AMERICAN LOS BRONCES / Perd. Estm. de Potencia: 120 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 01

**Retorno Automatico:**

No Tiene Retorno Automático

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

05-01-2023 15:44




**Fecha / Hora Estimada Retorno:**

05-01-2023 17:15

**Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

05-01-2023 17:15

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Falla SAG1 20230105 153640.zip (/informe_fallas/download_file/63b7dcb2ad651f44d9c2982d/Falla SAG1 20230105 153640.zip)	07/01/2023 20:42:56
 Falla 20230105 154430 en MAIT.zip (/informe_fallas/download_file/63b7dcb2ad651f44d9c2982d/Falla 20230105 154430 en MAIT.zip)	07/01/2023 20:45:56
 Falla 20230105 153600 154430 SFCO.zip (/informe_fallas/download_file/63b7dcb2ad651f44d9c2982d/Falla 20230105 153600 154430 SFCO.zip)	07/01/2023 20:46:58

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por Anglo American Sur S.A.



**Nombre:** MAIT L1 20230105 154430.CFG

**Nombre del archivo:**

C:\USERS\JONATHAN.MARABOLI\ONEDRIVE - COORDINADOR ELÉCTRICO  
NACIONAL\DOCUMENTOS\COORDINADOR JMB\2.-EAF\2023\EAF 008-2023\ANEXOS\FALLA 20230105 154430  
EN MAIT\MAIT L1 20230105 154430

**Inicio de la perturbación:**05-01-2023 15:44:30.798

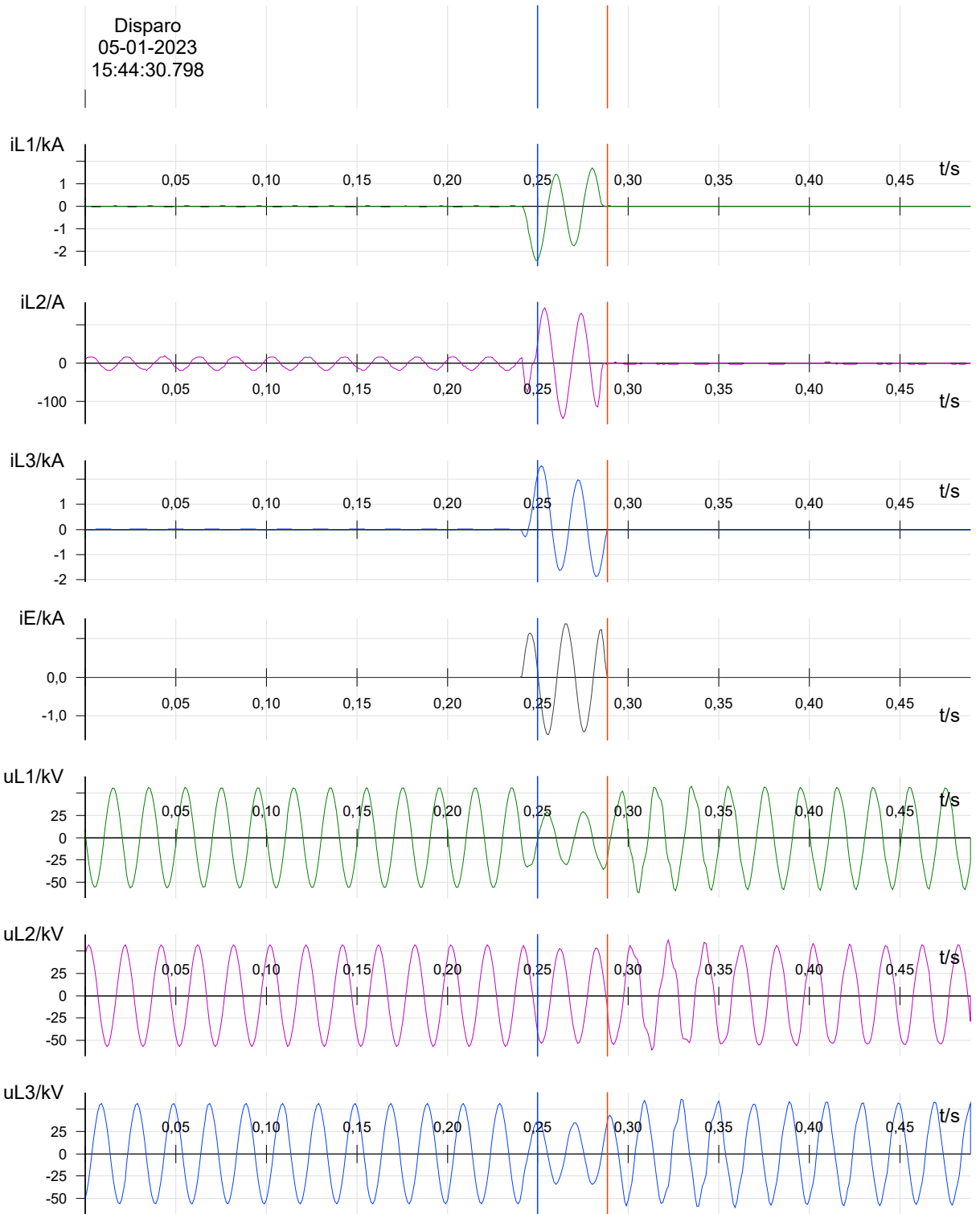
**Velocidad de muestreo:** 1000 Hz

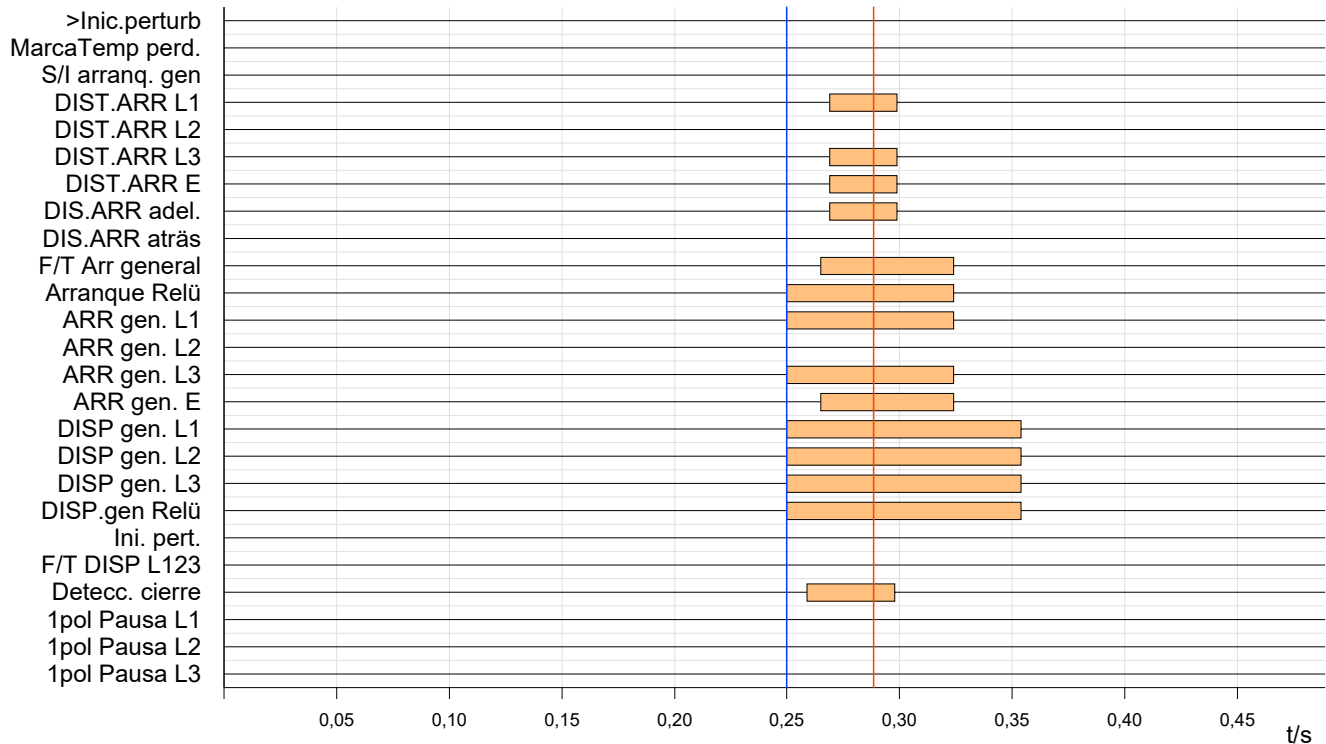
**Cursor 1:** 250 ms

**Cursor 2:** 289 ms

**Representación:** Primario

**Comentario:**





**Nombre:** MAIT L4 20230105 154430.CFG

**Nombre del archivo:**

C:\USERS\JONATHAN.MARABOLI\ONEDRIVE - COORDINADOR ELÉCTRICO  
NACIONAL\DOCUMENTOS\COORDINADOR JMB\2.-EAF\2023\EAF 008-2023\ANEXOS\FALLA 20230105 154430  
EN MAIT\MAIT L4 20230105 154430

**Inicio de la perturbación:**05-01-2023 15:44:30.798

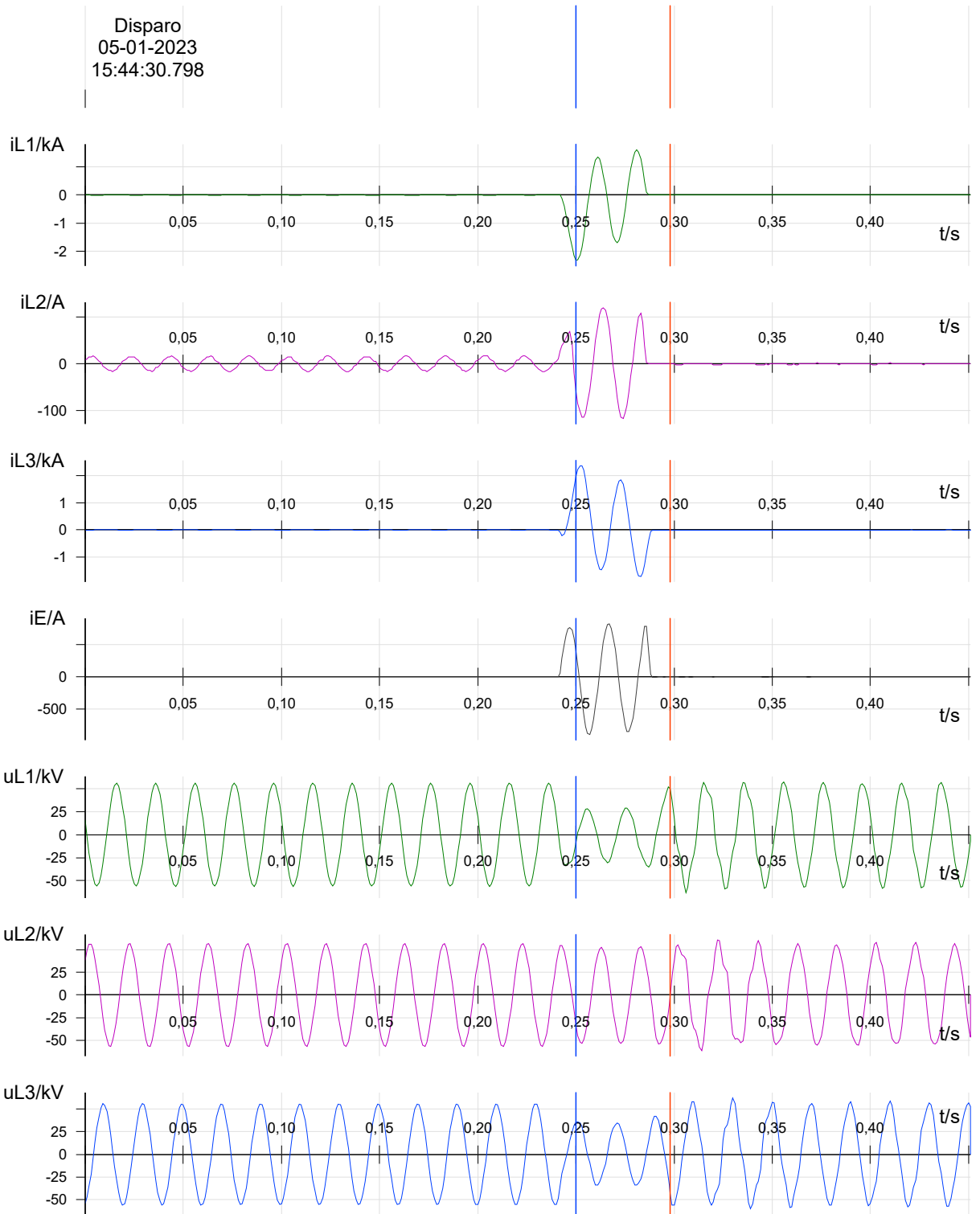
**Velocidad de muestreo:** 1000 Hz

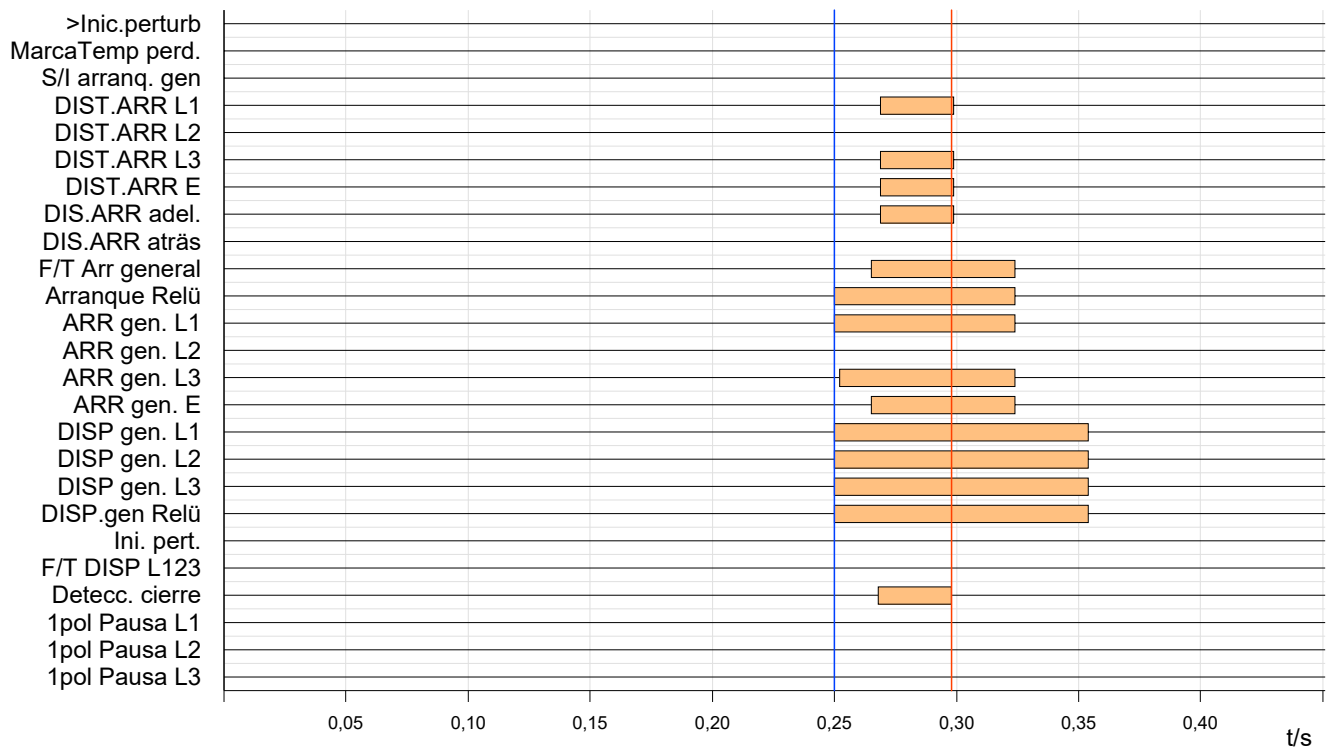
**Cursor 1:** 250 ms

**Cursor 2:** 298 ms

**Representación:** Primario

**Comentario:**





**Nombre:** MAIT L5 20230105 154430.CFG

**Nombre del archivo:**

C:\USERS\JONATHAN.MARABOLI\ONEDRIVE - COORDINADOR ELÉCTRICO  
NACIONAL\DOCUMENTOS\COORDINADOR JMB\2.-EAF\2023\EAF 008-2023\ANEXOS\FALLA 20230105 154430  
EN MAIT\MAIT L5 20230105 154430

**Inicio de la perturbación:**05-01-2023 15:44:30.798

**Velocidad de muestreo:** 1000 Hz

**Cursor 1:** 250 ms

**Cursor 2:** 304 ms

**Representación:** Primario

**Comentario:**

