

Estudio para análisis de falla EAF 005/2024

"Apertura automática del interruptor 52CT de S/E El Manzano"

Fecha de Emisión: 26-01-2024

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	05/01/2024
Hora	08:57
Consumos desconectados (MW)	9.0
Demanda previa del sistema (MW)	10495
Porcentaje de desconexión	0.085 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	S/E El Manzano / SE115T0058
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	15 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-k
Representante Legal	Iván Aristides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561, piso 17, Las Condes

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Transformadores 66/15 kV N°1 y N°2 S/E El Manzano / ET01T058SE115T058 y ET02T058SE115T058
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-k
Representante Legal	Iván Aristides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561, piso 17, Las Condes.

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la apertura automática del interruptor 52CT de S/E El Manzano, correspondiente a la barra 15 kV de dicha subestación, por medio de la operación de su protección se sobrecorriente de fases.

La empresa CGE Transmisión S.A. señala que la causa de la operación antes señalada fue debido a un aumento súbito de la demanda, ante una disminución considerable en la inyección de los PMGD conectados en los alimentadores de distribución asociados a S/E El Manzano.

d.2 Fenómeno Físico:

DIS2: Sobrecarga.

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

- Demanda de los últimos 24 meses.
- Informe Técnico.
- Ajustes de las protecciones.
- Años efectivos en operación de los transformadores de S/E El Manzano.

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación sí ha sido afectada por un fenómeno físico similar, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 460/2022 y EAF 546/2023).

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Se han producido fallas en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar, durante los últimos 24 meses.

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 003-2022	Apertura intempestiva del interruptor 52CT1 de S/E Paniahue	05-01-22	11:26	La empresa CGE Transmisión S.A. indica las siguientes acciones correctivas de corto plazo: <i>"CGE en el segmento de la distribución ha instalado generación Diesel para suplir en parte la potencia necesaria para abastecer la demanda de la zona, sin embargo, dicha medida no es una solución de largo plazo que permita cubrir todas las condiciones de demandas que se generan frente a salida de PMGDs autodespachados"</i> .	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplican acciones correctivas de largo plazo.
EAF 020-2022	Apertura del interruptor 52CT de S/E Curacautín	21-01-22	21:56	No se indican.	Existe un proyecto licitado dentro del Decreto Exento de Transmisión Zonal, Obras de Ampliación N°418/2017. Este proyecto quedó desierto en dos ocasiones y fue adjudicado en la tercera ronda de licitación. Dicho proyecto está comprometido para entrar en servicio entre marzo y abril de 2022.
EAF 433-2022	Desconexión del transformador T1 66/23 kV de S/E Pucón	27-11-22	12:17	No hay.	No hay.
EAF 440-2022	Apertura del interruptor 52B2 de S/E Paine	03-12-22	19:58	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que realizó revisión de los parámetros de ajuste de la protección operada, y análisis de los detectores de falla asociados a la protección de distancia del paño BT2 de S/E Graneros, con el propósito de evitar la reiteración del fenómeno observado durante la falla de la referencia, debido a la incursión de la impedancia aparente hacia la zona 1 en instantes posteriores a la apertura del paño B2 de S/E Paine.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica.
EAF 440-2022	Apertura del interruptor 52B2 de S/E Paine	03-12-22	19:58	La empresa Energía Pacífico S.A. no señala acciones correctivas a corto plazo. La empresa CGE S.A. no señala acciones correctivas a corto plazo.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica. La empresa Energía Pacífico S.A. no señala acciones correctivas a largo plazo. La empresa CGE S.A. no señala acciones correctivas a largo plazo.

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 440-2022	Apertura del interruptor 52B2 de S/E Paine	03-12-22	19:58	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que, con el objetivo de evitar la operación indeseada de la protección diferencial 87T al momento de energización del transformador T1 de S/E Graneros, se procede a reajustar umbral diferencial asociado a la función de frenado de Inrush, disminuyendo su valor.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica.
EAF 452_2022	Apertura del interruptor 52CT de S/E San Clemente	09-12-22	21:33	CGE Transmisión S.A. señala que se coordina con el despacho de CGE Distribución para bajar los consumos del transformador, normalizando posibles transferencias realizadas.	CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.
EAF 459_2022	Apertura del interruptor 52BT1 de S/E Reguladora Rapel	11-12-22	21:24	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica.
EAF 460_2022	Desconexión forzada de barra 15 kV de S/E El Manzano	12-12-22	20:26	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que se gestiona la revisión y sincronización de los equipos de protección, mediante SD N°2022117652, programada para el 24-01-2023.	La empresa CGE Transmisión S.A. no indica acciones correctivas de largo plazo.
EAF 465_2022	Desconexión de línea 66 kV Rancagua - Cachapual C1	14-12-22	15:19	La empresa CGE Transmisión S.A. indica como medida correctiva que se ha adoptado como norma no hacer este tipo de maniobras en paralelo, durante el tiempo de mayores demandas, razón por la cual las maniobras en redes MT para control de la transferencia en transformadores se han estado realizando con microcorte. La empresa CGE S.A. no indican acciones correctivas de corto plazo.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica acciones correctivas a largo plazo. La empresa CGE S.A. no indican acciones correctivas de largo plazo.
EAF 468_2022	Apertura del interruptor 52BT de S/E Paniahue	15-12-22	15:41	CGE Transmisión S.A. señala que en consideración de la diferencia en la corriente observada por el relé SEL-587 en el Winding 1 y Winding 2, asociado al transformador de S/E Paniahue, se realizará revisión del esquema de protección.	CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.
EAF 486_2022	Apertura del interruptor 52CT de S/E San Clemente	22-12-22	12:23	CGE Transmisión S.A. señala que se coordinó con el despacho de CGE Distribución para bajar los consumos del transformador, y que se realizará la corrección horaria del control Form 5 del paño CT.	CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.
EAF 488_2022	Apertura del interruptor 52B1 de S/E Negrete	23-12-22	00:42	La empresa STS S.A. indica: <i>"En el caso de que se cambie la topología de la red y esta implique el cierre del interruptor 52B1 de S/E Nahuelbuta, quedando esta energizada a través de S/E Negrete, sumado a que exista una baja demanda en la zona, se sugerirá al CDC del Coordinador limitar las centrales de la zona por control de transferencia de la línea 66 kV Negrete - Central PE Los Buenos Aires"</i> .	La empresa STS S.A. no indica acciones correctivas de largo plazo.
EAF 005_2023	Falla en línea 66 kV Monterrico - Parral	04-01-23	20:47	- La empresa CGE Transmisión S.A. señala que <i>"no se consideran"</i> acciones correctivas a corto plazo. - Copelec Ltda. indica que <i>"no aplica"</i> señalar acciones correctivas a corto plazo. - CGE S.A. y Luzparral Transmisión S.A. no señalan acciones correctivas a corto plazo.	- La empresa CGE Transmisión S.A. señala que <i>"no se consideran"</i> acciones correctivas a largo plazo. - CGE S.A., Copelec Ltda. y Luzparral Transmisión S.A., no señalan acciones correctivas a largo plazo.
EAF 006_2023	Apertura intempestiva del interruptor 52BT1 de S/E Parral	04-01-23	21:36	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no se consideran acciones correctivas.	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no se consideran acciones correctivas.
EAF 036_2023	Desconexión del transformador 154/66 kV de S/E Parral	30-01-23	20:26	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no se consideran acciones correctivas.	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no se consideran acciones correctivas.

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 088_2023	Apertura intempestiva del interruptor 52BT1 de S/E San Vicente de Tagua Tagua	21-02-23	20:44	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplican acciones correctivas de corto plazo.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplican acciones correctivas a largo plazo.
EAF 127_2023	Desconexión forzada de barra 66 kV N°1 de S/E Coronel	14-03-23	10:43	La empresa CGE Transmisión indica que se incorporarán elementos adicionales de frecuencia y de escalones EDAC, para que sean presentados en los registros secuenciales y oscilográficos.	La empresa SAGESA indica que durante el segundo semestre de 2023 realizará el reemplazo del interruptor 52BT1 de la subestación Central Coronel, por un nuevo equipo que asegure una mayor confiabilidad.
EAF 216_2023	Desconexión forzada de línea 66 kV Coronel - El Manco	18-05-23	22:25	Las empresas Arauco Bioenergía S.A., CGE Transmisión S.A., Parque Eólico Lebu-Toro SpA, Frontel S.A. y STS S.A., no indican acciones correctivas a corto plazo.	Las empresas Arauco Bioenergía S.A., CGE Transmisión S.A., Parque Eólico Lebu-Toro SpA y STS S.A., no indican acciones correctivas a largo plazo.
EAF 404_2023	Apertura intempestiva del interruptor 52ET de S/E Pucón	12-09-23	19:29	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "SD N°2023088337 Modificación de ajustes de protecciones y readecuaciones necesarias de las instalaciones, según ECAP aprobado para S/E Pucón por aumento de capacidad."	La empresa CGE Transmisión S.A. no indica acciones correctivas de largo plazo.
EAF 546_2023	Apertura automática del interruptor 52CT de S/E El Manzano	27-12-23	10:24	No se indican.	No se indican.
EAF 548_2023	Apertura intempestiva del interruptor 52CT1 de S/E Mandinga	27-12-24	20:42	CGE Transmisión S.A. informa: "Se monitorea la carga y se realizan transferencias con el objetivo de disminuir la carga en el sistema".	No se indican.
EAF 004_2024	Apertura automática del interruptor 52CT3 de S/E Parral	03-01-24	21:56	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "El día 04-01-2024 se ha realizado bajo el curso Forzoso N°2024001639, mediante el cual se realizó aumento de Pick de Paño CT3 de SE Parral para efectos permitir la operación a plena carga de transformador T3 sin riesgo de operación indeseada. Para tales efectos se ha desarrollado El ECAP N°01-2024 mediante el cual se respalda que los ajustes implementados mantienen la coordinación vigente".	No se indican.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido dos fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 460/2022 y EAF 546/2023).

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51: Protección de sobrecorriente temporizada de fase.

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

La instalación donde se produjo la sobrecarga con su consecuente desconexión automática corresponde a los transformadores N°1 y N°2 66/15 kV de S/E El Manzano, los cuales, según lo declarado por el propietario en sus probatorios poseen las siguientes características relevantes:

- Capacidad nominal: T1 6.67 MVA; T2 4 MVA.
- Años de servicio: 69 años; 59 años.

Al respecto, la empresa CGE Transmisión S.A. remite información de los mantenimientos realizados a los transformadores 66/15 kV de S/E El Manzano durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa CGE S.A. señala: "Rural".

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

La empresa CGE Transmisión S.A. señala: “Fuerza Mayor o Caso Fortuito”.

h. Comuna donde se presenta la falla

06107: Las Cabras.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (07-01-2024)	Informe de 5 días (12-01-2024)
CGE Transmisión S.A.	05-01-2024	19-01-2024
Compañía General de Electricidad S.A. (CGE S.A.)	08-01-2024	08-01-2024

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E El Manzano	ST Zonal	Barra 15 kV	08:57	09:15

- Las horas indicadas corresponden a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
El Manzano	El Estero / C2	Las Cabras	3.72	0.035	2334	8:57	9:15	9:16
El Manzano	El Estero / C2	Pichidegua	3.48	0.033	2444	8:57	9:15	9:16
El Manzano	Los Cisnes / C1	Las Cabras	1.80	0.017	2279	8:57	9:15	9:17

Total: 9.00 MW 0.085 % 7057

- Los montos y los horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Compañía General de Electricidad S.A.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
El Manzano	El Estero / C2	CGE	Regulado	3.72	0.30	0.32	1.2
El Manzano	El Estero / C2	CGE	Regulado	3.48	0.30	0.32	1.1
El Manzano	Los Cisnes / C1	CGE	Regulado	1.80	0.30	0.33	0.6

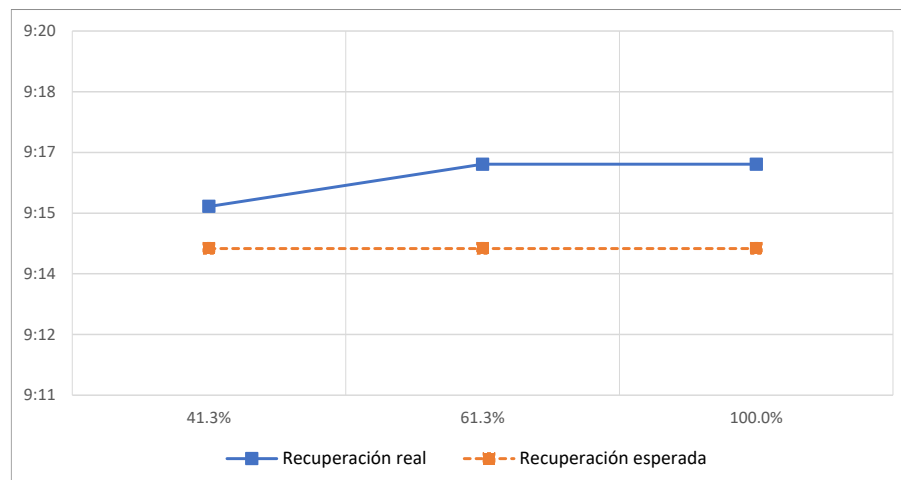
Clientes Regulados : 2.9 MWh

Clientes Libres : MWh

Total : 2.9 MWh

- Los montos y los horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Compañía General de Electricidad S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian diferencias significativas 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 %	7.20	0.33	21.82
Último 20 %	1.80	0.33	5.45
100 % Total	9.00	0.33	27.27

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

Demanda del sistema previo a la falla: 10495 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales: Colbún (U1 y U2), Pehuenche (U1 y U2) y Ralco (U1 y U2).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 05 de enero de 2024.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 05 de enero de 2024.

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 2024.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 05 de enero de 2024.

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

Según lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.:

"El viernes 5 de enero del 2024 a las 8:57 horas, el centro de operaciones de transmisión (COT) informa la desconexión forzada del interruptor 52CT en SE El Manzano, con una potencia desprendida de 9 MW."

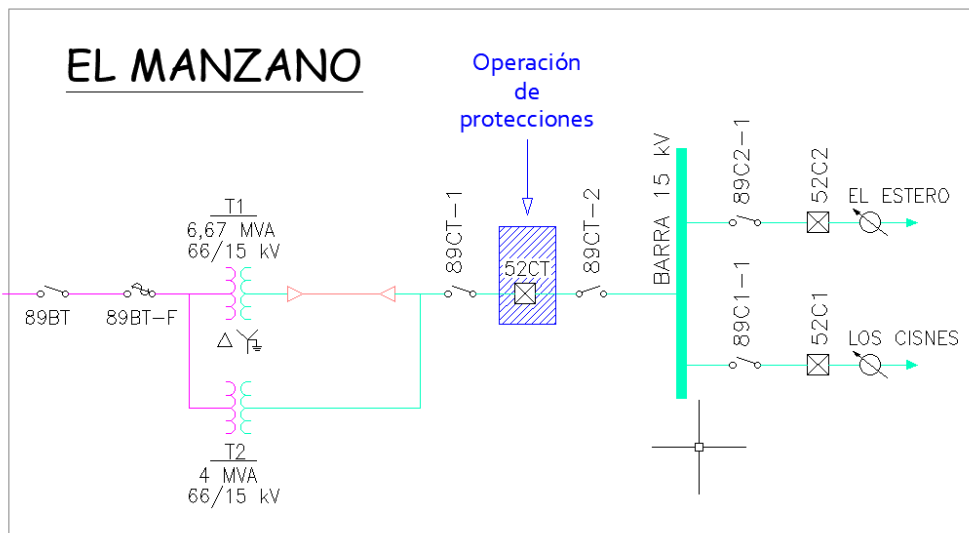
Una vez informado el evento, se coordinan los recursos para la concurrencia a la SE, la brigada hace ingreso a la SE El Manzano, de forma local se interrogan las protecciones, determinando que la falla se produjo debido al aumento súbito de la demanda. Debido a una disminución considerable en la inyección de los PMGDs conectados en los alimentadores asociados a la subestación a la hora de la falla, lo cual se muestra en informe técnico adjunto.

Se recuperan los consumos de forma parcializada para evitar una nueva operación, recuperando la totalidad de los consumos asociados a SE El Manzano y la topología de la zona a las 09:17 horas del día 05 de enero del 2024."

Acciones preventivas y/o correctivas

- a) La instalación afectada no cuenta con una auditoría, plan de acción u otro tipo de mantenimiento en curso.
- b) Acciones correctivas a corto plazo:
 - La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica.
 - La empresa Compañía General de Electricidad S.A. no indica acciones correctivas.
- c) Acciones correctivas a largo plazo:
 - La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.
 - La empresa Compañía General de Electricidad S.A. no indica acciones correctivas.

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
08:57	CGE Transmisión	Apertura automática del interruptor 52CT de S/E El Manzano, correspondiente a la barra 15 kV de dicha subestación, por medio de la operación de su protección se sobrecorriente de fases.

- La hora señalada corresponde a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
05-01-2024	CGET	09:14	Apertura de los interruptores 52C1 y 52C2 de S/E El Manzano, correspondientes a los alimentadores Los Cisnes y El Estero, respectivamente.
05-01-2024	CGET	09:15	Cierre del interruptor 52CT de S/E El Manzano, energizando en vacío la barra 15 kV de la S/E.
05-01-2024	CGET	09:16	Cierre del interruptor 52C2 de S/E El Manzano, recuperando los consumos del alimentador El Estero.
05-01-2024	CGET	09:17	Cierre del interruptor 52C1 de S/E El Manzano, recuperando los consumos del alimentador Los Cisnes, retornando el sistema a su estado y topología existente previo a la falla.

- Las fechas y las horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A.

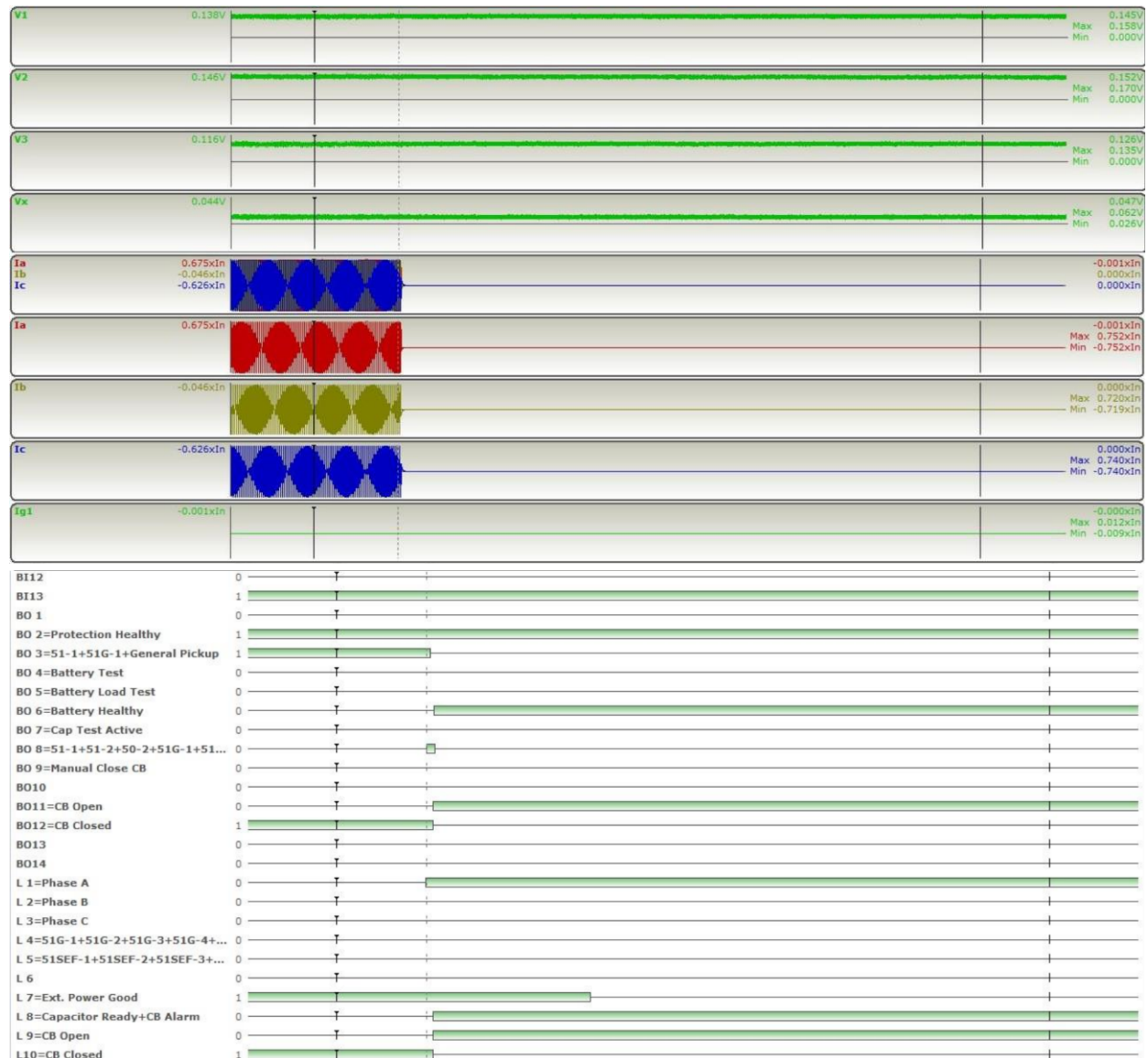
7. Análisis de las causas de la falla y de la actuación de los dispositivos de protección y control

Se produjo la apertura automática del interruptor 52CT de S/E El Manzano, correspondiente a la barra 15 kV de dicha subestación, por medio de la operación de su protección se sobrecorriente de fases.

La empresa CGE Transmisión S.A. señala que la causa de la operación antes señalada fue debido a un aumento súbito de la demanda, ante una disminución considerable en la inyección de los PMGD conectados en los alimentadores de distribución asociados a S/E El Manzano.

A raíz del evento en cuestión, resultaron afectados 9 MW de consumos asociados a CGE S.A. en la S/E El Manzano.

Apertura automática del interruptor 52CT de S/E El Manzano, correspondiente a la barra 15 kV de dicha subestación. Relé Siemens ARGUS.



En el registro oscillográfico se aprecian formas de onda y desfases normales de las corrientes, descartando la existencia de una falla. Además, se verifica que la corriente registrada en la fase "A" llegó a un valor de 601.6 A ($0.752 \cdot I_n$, donde $I_n = 800$), superando el pickup de 410 A de la función 51. En relación con las señales digitales, se registra la activación de la función de sobrecorriente de fases ($BO\ 3 = 51-1+51G-1+General\ Pickup = 1$) y su consecuente operación ($BO\ 8 = 51-1+51-2+50-2+51G-1+51... = 1$), con el posterior cambio de estado del interruptor ($BO11=CB\ Open = 1$).

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

11:48:16.260,05/01/2024	80	Raised	Binary Output 6
60	Raised	Battery Healthy	
11:57:27.370,05/01/2024	80	Raised	Binary Output 3
160	Raised	General Start/Pick-up	
160	Raised	Start/Pick-up L1	
11:57:27.380,05/01/2024	60	Cleared	Capacitor Ready
11:57:27.410,05/01/2024	80	Cleared	Binary Output 6
60	Cleared	Battery Healthy	
11:57:31.720,05/01/2024	80	Raised	Binary Output 8
160	Raised	Trip L1	
60	Raised	Trigger Storage	
160	Raised	Trip I>	
183	Raised	51-1	
11:57:31.725,05/01/2024	160	Raised	General Trip
60	Raised	Quick Logic E6	
11:57:31.760,05/01/2024	70	Cleared	Binary Input 5
70	Cleared	Binary Input 7	
11:57:31.770,05/01/2024	80	Cleared	Binary Output 3
160	Cleared	General Start/Pick-up	
160	Cleared	Start/Pick-up L1	
183	Cleared	51-1	
11:57:31.795,05/01/2024	70	Raised	Binary Input 5
70	Raised	Binary Input 6	
11:57:31.800,05/01/2024	80	Raised	Binary Output 11
80	Cleared	Binary Output 12	
60	Raised	Capacitor Ready	
200	Cleared	CB 1	
11:57:31.805,05/01/2024	60	Raised	Quick Logic E5
11:57:31.810,05/01/2024	80	Raised	Binary Output 6
60	Raised	Battery Healthy	
11:57:31.820,05/01/2024	80	Cleared	Binary Output 8
11:57:33.515,05/01/2024	160	Cleared	Binary Input 1

A las 11:57:27.370 horas (UTC – 0), se registra la activación de la salida binaria N°3 (*Raised Binary Output 3*), correspondiente a la función de sobrecorriente de fases, con su consecuente operación en un tiempo de 4.35 segundos (*Raised Binary Output 8*, 11:57:31.720 horas, UTC - 0). El tiempo de apertura del interruptor fue de 80 ms (*Raised Binary Output 11*, 11:57:31.800 horas, UTC - 0).

Se registra un desfase de 3 horas en la estampa de tiempo con respecto al horario real del evento, cumpliendo con la Hora Oficial (UTC – 0) establecida en la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio (NTSyCS).

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 2024 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 05 de enero de 2024 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 05 de enero de 2024 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 05 de enero de 2024 (Anexo N°4).
- Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por las empresas CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

CGE S.A.

- Plazo de envío del Informe de Falla de 48 horas, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

CGE Transmisión S.A.

- Plazo de envío del Informe de Falla del quinto día, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

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 las empresas involucradas y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye correcta operación del sistema de protecciones del paño CT de S/E El Manzano, por medio de la función de sobrecorriente de fases, como protección a la sobrecarga de los transformadores zonales de la S/E.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52CT de S/E El Manzano.

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 apertura automática del interruptor 52CT de S/E El Manzano, correspondiente a la barra 15 kV de dicha subestación, por medio de la operación de su protección se sobrecorriente de fases, debido a un aumento de la demanda, provocado por una disminución en la inyección de los PMGD conectados en sus redes de distribución.

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño correcto de las protecciones del paño CT de S/E El Manzano, ya que las variables eléctricas sí entraron en zonas de operación de la protección, ante la reducción considerable de la generación de los PMGD fotovoltaicos conectados a dicha subestación, protegiendo ante una eventual sobrecarga en los transformadores zonales de S/E El Manzano. No obstante, su operación fue indeseada al no existir falla real en el equipamiento primario.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 05 de enero de 2024.

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

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

Por el momento, no se solicitarán auditorías o instrucciones de acciones correctivas.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

No se solicitará información adicional.

ANEXO N° 1

Detalle de la generación programada para el día 05 de enero de 2024

Periodo Desde: 05-01-2024 11-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 5 de enero de 2024	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	268	260	250	249	241	238	240	173	76	81	79	76	78	78	80	80	94	103	108	147	293	302	304	289	4,188
Costos Encendido/Detención	4	0	5	0	0	0	0	6	6	0	0	0	50	0	0	0	0	45	0	3	503	0	0	2	625
Costos Totales [kUSD]	273	260	255	249	241	238	240	179	81	81	79	76	128	78	80	80	94	149	108	150	797	302	304	290	4,813
Costo Marginal Quillota 220 kV	73.7	69.9	69.8	69.2	69.4	69.6	68.9	64.6	45.5	0.0	0.0	30.4	45.1	44.2	45.1	45.1	45.1	30.4	14.0	59.5	81.0	94.7	91.0	80.0	54.43
Pérdidas [MWh]	283	278	271	274	271	274	289	280	183	250	280	301	301	330	335	336	303	279	196	235	291	311	322	6,827	
Consumos Propios [MWh]	273	273	265	265	265	265	265	245	237	240	240	240	246	246	246	246	253	253	255	290	290	290	289	6,222	
Demanda Total [MWh]	9206	8807	8519	8392	8316	8356	8513	8757	9316	9700	9946	10168	10326	10496	10680	10756	10643	10395	10079	9981	10025	10292	10151	9773	231,594
Generación Total [MWh]	9761	9358	9055	8931	8853	8895	9067	9283	9737	10190	10465	10709	10872	11072	11260	11356	11225	10952	10612	10432	10550	10873	10752	10384	244,641

[illegible]

Periodo Desde: 05-01-2024 11-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
viernes, 5 de enero de 2024	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	268	260	250	249	241	238	240	173	76	81	79	76	78	78	80	94	103	108	147	293	302	304	289		4,188	
Costos Encendido/Detención	4	0	5	0	0	0	0	6	6	0	0	0	50	0	0	0	45	0	3	503	0	0	2		625	
Costos Totales [kUSD]	273	260	255	249	241	238	240	179	81	81	79	76	128	78	80	80	94	149	108	150	797	302	304	290		4,813
Costo Marginal Quillota 220 kV	73.7	69.9	69.8	69.2	69.4	69.6	68.9	64.6	45.5	0.0	0.0	30.4	45.1	44.2	45.1	45.1	30.4	14.0	59.5	81.0	94.7	91.0	80.0		54.43	
Pérdidas [MWh]	283	278	271	274	271	274	289	280	183	250	280	301	301	330	335	336	303	279	196	235	291	311	322		6,827	
Consumos Propios [MWh]	273	273	265	265	265	265	245	237	240	240	240	246	246	246	246	246	253	253	255	290	290	290	289		6,222	
Demanda Total [MWh]	9206	8807	8519	8392	8316	8356	8513	8757	9316	9700	9946	10168	10326	10496	10680	10756	10643	10395	10079	9981	10025	10292	10151	9773		231,594
Generación Total [MWh]	9761	9358	9055	8931	8853	8895	9067	9283	9737	10190	10465	10709	10872	11072	11260	11356	11225	10952	10612	10432	10550	10873	10752	10384		244,641

[illegible]

Periodo Desde: 05-01-2024 11-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
viernes, 5 de enero de 2024	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	268	260	250	249	241	238	240	173	76	81	79	76	78	78	80	94	103	108	147	293	302	304	289		4,188	
Costos Encendido/Detención	4	0	5	0	0	0	0	6	6	0	0	0	50	0	0	0	45	0	3	503	0	0	2		625	
Costos Totales [kUSD]	273	260	255	249	241	238	240	179	81	81	79	76	128	78	80	80	94	149	108	150	797	302	304	290		4,813
Costo Marginal Quillota 220 kV	73.7	69.9	69.8	69.2	69.4	69.6	68.9	64.6	45.5	0.0	0.0	30.4	45.1	44.2	45.1	45.1	30.4	14.0	59.5	81.0	94.7	91.0	80.0		54.43	
Pérdidas [MWh]	283	278	271	274	271	274	289	280	183	250	280	301	301	330	335	336	303	279	196	235	291	311	322		6,827	
Consumos Propios [MWh]	273	273	265	265	265	265	245	237	240	240	240	246	246	246	246	246	253	253	255	290	290	290	289		6,222	
Demanda Total [MWh]	9206	8807	8519	8392	8316	8356	8513	8757	9316	9700	9946	10168	10326	10496	10680	10756	10643	10395	10079	9981	10025	10292	10151	9773		231,594
Generación Total [MWh]	9761	9358	9055	8931	8853	8895	9067	9283	9737	10190	10465	10709	10872	11072	11260	11356	11225	10952	10612	10432	10550	10873	10752	10384		244,641

[illegible]

Eólicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	975	894	847	845	893	913	911	853	732	496	332	293	310	412	504	586	693	867	1096	1292	1501	1319	1143	1019	19,723
PE-TCHAMMA	2	2	3	4	17	30	59	62	55	17	2	5	12	20	28	30	29	31	32	36	35	16	3	2	531
PE-SIERRAGORDA	1	1	1	2	5	8	9	14	14	4	0	0	15	34	47	59	66	74	74	65	44	13	3	1	552
PE-VALLEDELOSIENTOS	4	3	2	2	3	4	5	5	4	0	0	0	11	23	27	31	33	39	47	56	62	43	23	9	436
PE-CERROTIGRE	4	2	1	1	5	11	10	8	2	0	0	0	0	24	52	72	82	88	100	109	121	74	35	12	812
PE-LLANOSDELVIENTO	1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	11	44	92	119	130	131	135	133	133	108	55	24	11	1140

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 5 de enero de 2024	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	268	260	250	249	241	238	240	173	76	81	79	76	78	78	80	80	94	103	108	147	293	302	304	289	4,188
Costos Encendido/Detención	4	0	5	0	0	0	0	6	6	0	0	0	50	0	0	0	0	45	0	3	503	0	0	2	625
Costos Totales [kUSD]	273	260	255	249	241	238	240	179	81	81	79	76	128	78	80	80	94	149	108	150	797	302	304	290	4,813
Costo Marginal Quillota 220 kV	73.7	69.9	69.8	69.2	69.4	69.6	68.9	64.6	45.5	0.0	0.0	30.4	45.1	44.2	45.1	45.1	45.1	30.4	14.0	59.5	81.0	94.7	91.0	80.0	54.43
Pérdidas [MWh]	283	278	271	274	271	274	289	280	183	250	280	301	301	330	335	355	336	303	279	196	235	291	311	322	6,827
Consumos Propios [MWh]	273	273	265	265	265	265	245	237	240	240	240	246	246	246	246	246	246	253	253	255	290	290	290	289	6,222
Demanda Total [MWh]	9206	8807	8519	8392	8316	8356	8513	8757	9316	9700	9946	10168	10326	10496	10680	10756	10643	10395	10079	9981	10025	10292	10151	9773	231,594
Generación Total [MWh]	9761	9358	9055	8931	8853	8895	9067	9283	9737	10190	10465	10709	10872	11072	11260	11356	11225	10952	10612	10432	10550	10873	10752	10384	244,641

PE-CALAMA	4	1	1	5	8	12	14	15	11	3	0	0	11	29	43	54	61	68	80	93	97	65	32	12
PE-TALTAL	61	67	65	65	69	74	73	65	54	33	12	0	0	8	20	29	31	34	34	26	17	7	10	23
PE-ATACAMA	19	7	1	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	6	26	45	83	94	109	99	67	48
PE-SARCO	15	9	4	6	6	7	8	9	6	3	1	0	0	0	0	0	0	4	32	62	86	81	74	63
PE-CABOLEONES-1	12	7	5	6	7	9	12	13	14	10	8	3	0	0	0	0	7	24	39	49	62	57	48	38
PE-CABOLEONES-2	28	16	6	3	6	11	19	20	20	17	12	3	0	0	0	1	18	44	72	93	120	104	92	78
PE-CABOLEONES-3	16	9	4	4	6	7	10	10	10	3	0	0	0	0	0	0	0	17	41	56	74	70	62	51
PE-SANJUAN	5	2	0	0	19	19	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	32	67	87	86	82	63	41
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0
PE-ELARRAYAN	8	4	3	3	4	4	7	10	12	10	5	0	0	0	0	0	0	1	15	26	35	33	32	27
PE-TALINAYPONIENTE	1	1	1	1	0	1	2	3	5	5	4	1	0	0	0	0	0	0	5	10	15	17	16	13
PE-TALINAYORIENTE	1	1	1	0	0	1	2	5	8	8	5	0	0	0	2	6	8	13	23	28	31	27	19	10
PE-PUNTASIERRA	2	1	1	0	1	3	8	14	18	19	18	18	13	9	5	2	3	5	9	17	22	22	23	23
PE-LOSCURUROS	1	0	0	0	0	1	3	5	7	7	7	11	10	8	6	3	4	6	10	15	22	20	16	11
PE-MONTEREDONDO	1	1	1	0	1	1	1	2	4	4	4	5	4	2	2	1	2	2	3	4	5	5	5	5
PE-PUNTAPALMERAS	0	0	0	0	0	0	0	2	4	8	10	13	11	6	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-CANELA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1
PE-CANELA-2	0	0	0	0	0	1	3	7	11	14	15	14	10	6	4	3	2	2	3	4	6	6	6	6
PE-TOTAL	0	0	0	0	0	0	0	2	4	7	11	12	8	4	2	1	0	0	1	2	3	4	6	6
PE-UCUQUER-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	1	1	1	1
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PE-LAESTRELLA	2	2	1	1	1	1	2	3	6	10	10	13	13	12	11	11	10	8	5	3	4	5	4	5
PE-LASPENAS	3	3	3	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
PE-CAMPO-LINDO	25	28	30	31	30	28	25	22	17	10	6	3	1	1	0	0	1	2	3	4	6	8	9	9
PE-ELMAITEN	5	5	5	5	5	4	4	3	2	1	0	0	0	0	1	1	1	2	1	2	2	2	1	2
PE-NEGRETE	24	23	23	23	22	21	18	13	8	5	3	2	1	1	0	0	1	2	3	4	6	9	11	13
PE-MESAMAVIDA	28	27	26	25	23	21	20	17	13	8	2	2	0	0	1	1	4	5	4	6	10	11	15	19
PE-ALENA	45	43	40	39	37	34	28	23	15	8	1	2	1	0	1	2	5	7	5	6	11	14	18	26
PE-CUEL	18	16	16	15	14	13	12	10	7	4	1	1	1	1	1	1	3	4	4	3	5	7	9	12
PE-SANMATIAS	8	7	6	2	3	4	3	1	1	0	0	1	1	2	1	4	5	9	9	4	2	4	4	9
PE-LOMASDEDUQUECO	31	31	31	31	31	30	28	22	14	7	2	2	1	1	0	1	1	3	4	5	8	10	12	13
PE-LOSOLMOS	51	52	54	55	55	54	50	44	35	22	10	7	4	2	2	2	2	4	6	9	17	22	26	27
PE-RENAICO	48	48	48	48	50	50	47	39	30	22	14	11	7	4	3	4	6	10	12	15	25	33	39	40
PE-RENAICO-2	47	45	42	41	40	37	35	32	27	20	12	12	7	4	4	6	9	11	12	20	32	32	36	36
PE-MALLECONORTE	52	50	49	47	44	40	36	29	21	12	6	7	5	3	3	3	4	6	7	10	17	22	28	31
PE-MALLECOSUR	67	67	67	65	62	57	51	41	30	18	9	9	6	3	2	2	3	5	8	12	21	30	40	46
PE-SANGABRIEL	94	90	88	90	93	89	83	72	52	33	17	12	6	4	3	6	9	12	12	23	41	58	72	77
PE-LAFLOR	23	22	21	21	20	20	17	15	13	9	6	4	2	1	1	2	3	3	3	5	11	13	17	19
PE-LACABANA	58	60	62	64	64	62	57	50	39	24	11	9	5	3	2	2	3	5	7	9	17	23	27	31
PE-TOLPANSUR	62	61	62	63	63	61	56	45	33	23	15	12	7	4	3	3	5	8	10	14	23	32	40	44
PE-ELNOGAL	3	3	2	3	4	4	2	4	3	1	2	3	3	3	2	2	2	3	3	4	6	6	7	5
PE-LOSBUENOSAIRES	14	14	13	13	13	13	11	8	5	3	1	1	1	0	0	1	1	2	2	2	3	5	6	7
PE-LAESPERANZA	6	6	6	6	5	5	4	4	3	2	1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	4	4
PE-LEBU-3	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
PE-LEBU	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-HUAJACHE	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0
PE-RAKI	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
PE-ELARREBOL	7	2	2	1	1	1	1	2	3	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	4	4	5	7	7
PE-AURORA	11	6	5	5	7	10	15	21	23	20	20	20	21	25	31	33	35	33	26	20	22	17	14	16
PE-PUELCHESUR	18	12	8	6	6	8	10	15	18	16	19	20	22	27	28	32	34	36	29	29	34	36	27	26

Periodo Desde: 05-01-2024 11-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 5 de enero de 2024	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	268	260	250	249	241	238	240	173	76	81	79	76	78	78	80	80	94	103	108	147	293	302	304	289	4,188
Costos Encendido/Detención	4	0	5	0	0	0	0	6	6	0	0	0	50	0	0	0	0	45	0	3	503	0	0	2	625
Costos Totales [kUSD]	273	260	255	249	241	238	240	179	81	81	79	76	128	78	80	80	94	149	108	150	797	302	304	290	4,813
Costo Marginal Quillota 220 kV	73.7	69.9	69.8	69.2	69.4	69.6	68.9	64.6	45.5	0.0	0.0	30.4	45.1	44.2	45.1	45.1	45.1	30.4	14.0	59.5	81.0	94.7	91.0	80.0	54.43
Pérdidas [MWh]	283	278	271	274	271	274	289	280	183	250	280	301	301	330	335	355	336	303	279	196	235	291	311	322	6,827
Consumos Propios [MWh]	273	273	265	265	265	265	245	237	240	240	240	246	246	246	246	246	246	253	253	255	290	290	290	289	6,222
Demanda Total [MWh]	9206	8807	8519	8392	8316	8356	8513	8757	9316	9700	9946	10168	10326	10496	10680	10756	10643	10395	10079	9981	10025	10292	10151	9773	231,594
Generación Total [MWh]	9761	9358	9055	8931	8853	8895	9067	9283	9737	10190	10465	10709	10872	11072	11260	11356	11225	10952	10612	10432	10550	10873	10752	10384	244,641

PE-SANPEDRO	13	13	13	14	15	15	16	16	17	15	15	14	14	13	14	12	9	7	6	5	4	4	3	2
PE-SANPEDRO-2	19	18	19	21	21	22	22	23	24	20	22	21	21	20	21	18	13	11	8	7	6	5	4	3

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	0	0	0	14	1123	4093	5706	6342	6442	6444	6350	6255	6141	5904	5633	5047	2613	0	0	0	0	68,109
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	45
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	6	6	6	7	7	6	6	6	5	1	0	0	0	0	68
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	5	5	5	5	3	0	0	0	0	61
PFV-WILLKA	0	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-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	8	12	13	13	13	13	13	13	12	12	11	5	0	0	0	0	141
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	2
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	14	17	17	16	16	15	12	8	4	1	0	0	0	0	133
PFV-SANTAIABEL	0	0	0	0	0	0	0	25	108	128	125	118	113	109	106	105	104	107	82	38	0	0	0	0	1266
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	18	67	105	125	128	125	120	116	112	103	95	82	38	0	0	0	0	1233
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	5	27	51	62	63	60	56	53	51	46	38	29	12	0	0	0	0	552
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	4	2	0	0	0	0	62
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	18	75	107	118	118	115	111	107	110	104	101	91	38	0	0	0	0	1211
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	9	68	84	85	81	78	75	73	72	69	70	60	15	0	0	0	0	838
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	10	47	71	70	67	65	55	53	52	50	47	52	42	0	0	0	0	683
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	4	13	26	38	48	52	52	52	51	44	32	18	6	0	0	0	0	434
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	103
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	20	69	80	93	90	85	77	75	74	71	70	65	24	0	0	0	0	893
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	56
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	18	23	23	22	21	20	19	19	19	19	16	0	0	0	0	0	219
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	13	17	17	16	15	14	14	14	14	14	12	0	0	0	0	0	158
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	95
PFV-SOLDELDESERTO	0	0	0	0	0	0	0	50	186	220	218	208	201	192	186	186	180	180	173	84	0	0	0	0	2263
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	9	38	51	51	48	46	44	43	42	42	42	37	12	0	0	0	0	503
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	8	39	45	46	44	42	40	39	38	38	39	44	11	0	0	0	0	472
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	14	107	142	167	171	176	177	176	177	173	162	132	53	0	0	0	0	1825
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	33	139	224	246	243	241	239	238	237	232	225	191	87	0	0	0	0	2574
PFV-LASSALINAS	0	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-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	10	32	44	46	45	43	41	40	40	39	38	35	18	0	0	0	0	470
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	101
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	8	8	8	7	7	7	8	8	5	0	0	0	0	94
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	1	13	71	95	100	99	100	98	97	94	92	88	80	32	0	0	0	1059
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	54	68	66	65	62	60	59	57	57	57	58	64	68	0	0	0	0	796
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	9	43	59	75	80	82	80	79	77	68	58	49	24	0	0	0	0	781
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	97
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	18	68	100	109	110	109	106	99	91	85	90	87	40	0	0	0	0	1113
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	9	45	69	72	69	68	66	66	65	61	56	55	31	0	0	0	0	731
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	36	45	48	48	48	48	48	48	47	43	39	20	0	0	0	0	518
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	7	7	8	7	2	0	0	0	0	83
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	43
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	19	71	94	95	90	87	85	83	83	82	83	72	24	0	0	0	0	966
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	24	84	124	138	138	138	135	132	127	120	122	122	63	0	0	0	0	1466
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	4	12	16	16	16	15	14	14	14	13	13	12	6	0	0	0	0	165

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 5 de enero de 2024	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	268	260	250	249	241	238	240	173	76	81	79	76	78	78	80	80	94	103	108	147	293	302	304	289	4,188
Costos Encendido/Detención	4	0	5	0	0	0	0	6	6	0	0	0	50	0	0	0	0	45	0	3	503	0	0	2	625
Costos Totales [kUSD]	273	260	255	249	241	238	240	179	81	81	79	76	128	78	80	80	94	149	108	150	797	302	304	290	4,813
Costo Marginal Quillota 220 kV	73.7	69.9	69.8	69.2	69.4	69.6	68.9	64.6	45.5	0.0	0.0	30.4	45.1	44.2	45.1	45.1	45.1	30.4	14.0	59.5	81.0	94.7	91.0	80.0	54.43
Pérdidas [MWh]	283	278	271	274	271	274	289	280	183	250	280	301	301	330	335	355	336	303	279	196	235	291	311	322	6,827
Consumos Propios [MWh]	273	273	265	265	265	265	245	237	240	240	240	246	246	246	246	246	246	253	253	255	290	290	290	289	6,222
Demanda Total [MWh]	9206	8807	8519	8392	8316	8356	8513	8757	9316	9700	9946	10168	10326	10496	10680	10756	10643	10395	10079	9981	10025	10292	10151	9773	231,594
Generación Total [MWh]	9761	9358	9055	8931	8853	8895	9067	9283	9737	10190	10465	10709	10872	11072	11260	11356	11225	10952	10612	10432	10550	10873	10752	10384	244,641

PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	11	35	49	50	47	45	43	41	41	40	41	38	18	0	0	0	0
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	38	112	112	112	112	112	112	112	112	112	111	112	77	0	0	0	0
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	23	81	121	136	130	125	121	119	118	117	118	103	43	0	0	0	0
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	6	6	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0	0
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	7	7	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0
PFV-DELDESERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	7	7	7	7	7	6	6	5	2	0	0	0	0
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	9	36	45	45	46	46	45	42	41	40	40	39	22	0	0	0	0
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	7	10	11	11	11	11	10	10	10	10	9	5	0	0	0	0
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	4	22	38	42	40	38	36	36	35	34	35	41	26	0	0	0	0
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	4	4	67	93	97	92	88	85	82	79	78	79	84	45	0	0	0	0
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	5	20	28	37	39	40	39	36	36	35	35	40	27	0	0	0	0
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	16	88	126	139	136	148	155	153	142	151	150	139	73	0	0	0	0
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	10	37	48	48	45	43	41	40	40	39	40	38	15	0	0	0	0
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	17	59	76	77	73	70	68	66	66	65	66	60	23	0	0	0	0
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	2	10	17	22	23	23	23	22	22	21	21	20	10	0	0	0	0
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	12	37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	27	0	0	0	0
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	10	13	15	15	15	15	13	11	9	8	4	0	0	0	0
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	22	95	158	179	172	165	158	152	146	139	138	133	74	0	0	0	0
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	1	80	223	297	337	336	323	308	291	282	271	248	219	128	0	0	0	0
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	57	166	218	231	223	215	205	199	199	193	194	189	110	0	0	0	0
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	11	41	69	79	79	77	75	74	72	70	68	59	31	0	0	0	0
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	25	68	81	83	80	77	73	68	67	64	67	70	46	0	0	0	0
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	11	36	43	47	43	40	37	35	33	33	36	41	30	0	0	0	0
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	2	5	10	14	14	13	12	12	12	12	13	15	4	0	0	0	0
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	30	107	139	138	131	126	123	120	120	118	122	111	42	0	0	0
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	23	74	100	101	95	83	76	74	74	73	60	69	45	0	0	0	0
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	8	8	8	8	8	8	7	5	4	2	0	0	0	0
PFV-TIERRA	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-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	8	8	7	6	3	0	0	0	0
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0
PFV-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
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	2	6	14	19	20	20	20	18	17	13	10	6	2	0	0	0	0
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
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	9	9	9	9	9	9	9	8	8	3	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 5 de enero de 2024	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	268	260	250	249	241	238	240	173	76	81	79	76	78	78	80	80	94	103	108	147	293	302	304	289
Costos Encendido/Detención	4	0	5	0	0	0	0	6	6	0	0	0	50	0	0	0	0	45	0	3	503	0	0	2
Costos Totales [kUSD]	273	260	255	249	241	238	240	179	81	81	79	76	128	78	80	80	94	149	108	150	797	302	304	290
Costo Marginal Quillota 220 kV	73.7	69.9	69.8	69.2	69.4	69.6	68.9	64.6	45.5	0.0	0.0	30.4	45.1	44.2	45.1	45.1	45.1	30.4	14.0	59.5	81.0	94.7	91.0	80.0
Pérdidas [MWh]	283	278	271	274	271	274	289	280	183	250	280	301	301	330	335	335	336	303	279	196	235	291	311	322
Consumos Propios [MWh]	273	273	265	265	265	265	265	245	237	240	240	240	246	246	246	246	246	253	253	255	290	290	290	289
Demanda Total [MWh]	9206	8807	8519	8392	8316	8356	8513	8757	9316	9700	9946	10168	10326	10496	10680	10756	10643	10395	10079	9981	10025	10292	10151	9773
Generación Total [MWh]	9761	9358	9055	8931	8853	8895	9067	9283	9737	10190	10465	10709	10872	11072	11260	11356	11225	10952	10612	10432	10550	10873	10752	10384

PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	8	9	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	8	8	8	7	3	0	0	0	0
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	9	9	9	9	8	8	8	8	5	0	0	0	0
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	7	38	69	108	120	124	125	127	123	112	84	65	26	0	0	0	0
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	17	67	88	95	94	93	91	89	88	87	87	84	40	0	0	0	0
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	10	42	67	73	71	69	68	65	64	60	60	56	31	0	0	0	0
PFV-NORTHWEST	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-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-ASTILLAS	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-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	6	6	5	4	3	2	1	0	0	0	0
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
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-DONOSCAR	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-SOYSOLAR	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-LUCAS	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-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	6	5	6	3	2	1	1	0	0	0	0
PFV-LASTAGUAS	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-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	9	9	9	9	9	9	8	7	5	2	0	0	0	0
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	0	0	0	0
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
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	4	8	9	9	9	9	9	6	0	0	0	0
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	7	9	9	9	9	9	6	0	0	0	0
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	6	8	9	9	9	9	6	0	0	0	0
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	6	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
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
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	0	0	0	0
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 5 de enero de 2024	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	268	260	250	249	241	238	240	173	76	81	79	76	78	78	80	80	94	103	108	147	293	302	304	289
Costos Encendido/Detención	4	0	5	0	0	0	0	6	6	0	0	0	50	0	0	0	0	45	0	3	503	0	0	2
Costos Totales [kUSD]	273	260	255	249	241	238	240	179	81	81	79	76	128	78	80	80	94	149	108	150	797	302	304	290
Costo Marginal Quillota 220 kV	73.7	69.9	69.8	69.2	69.4	69.6	68.9	64.6	45.5	0.0	0.0	30.4	45.1	44.2	45.1	45.1	45.1	30.4	14.0	59.5	81.0	94.7	91.0	80.0
Pérdidas [MWh]	283	278	271	274	271	274	289	280	183	250	280	301	301	330	335	335	336	303	279	196	235	291	311	322
Consumos Propios [MWh]	273	273	265	265	265	265	265	245	237	240	240	240	246	246	246	246	246	253	253	255	290	290	290	289
Demanda Total [MWh]	9206	8807	8519	8392	8316	8356	8513	8757	9316	9700	9946	10168	10326	10496	10680	10756	10643	10395	10079	9981	10025	10292	10151	9773
Generación Total [MWh]	9761	9358	9055	8931	8853	8895	9067	9283	9737	10190	10465	10709	10872	11072	11260	11356	11225	10952	10612	10432	10550	10873	10752	10384

PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	4	7	9	9	6	3	3	0	0	0
PFV-CARACAS-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
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-JARDINSOLARPETORCA	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-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	5	7	9	9	8	4	0	0	0	0
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	9	15	20	22	26	26	23	17	11	4	0	0	0
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	7	8	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	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
PFV-ICB	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	1	0	0	0	0
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 5 de enero de 2024	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	268	260	250	249	241	238	240	173	76	81	79	76	78	78	80	80	94	103	108	147	293	302	304	289
Costos Encendido/Detención	4	0	5	0	0	0	0	6	6	0	0	0	50	0	0	0	0	45	0	3	503	0	0	2
Costos Totales [kUSD]	273	260	255	249	241	238	240	179	81	81	79	76	128	78	80	80	94	149	108	150	797	302	304	290
Costo Marginal Quillota 220 kV	73.7	69.9	69.8	69.2	69.4	69.6	68.9	64.6	45.5	0.0	0.0	30.4	45.1	44.2	45.1	45.1	45.1	30.4	14.0	59.5	81.0	94.7	91.0	80.0
Pérdidas [MWh]	283	278	271	274	271	274	289	280	183	250	280	301	301	330	335	335	336	303	279	196	235	291	311	322
Consumos Propios [MWh]	273	273	265	265	265	265	265	245	237	240	240	240	246	246	246	246	246	253	253	255	290	290	290	289
Demanda Total [MWh]	9206	8807	8519	8392	8316	8356	8513	8757	9316	9700	9946	10168	10326	10496	10680	10756	10643	10395	10079	9981	10025	10292	10151	9773
Generación Total [MWh]	9761	9358	9055	8931	8853	8895	9067	9283	9737	10190	10465	10709	10872	11072	11260	11356	11225	10952	10612	10432	10550	10873	10752	10384

PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0
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
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ABASTIBLECONCON	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-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	7	8	8	7	6	3	0	0	0	0
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	8	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	2	2	0	0	0	0
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	5	4	4	4	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	7	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	8	8	8	8	7	7	6	3	0	0	0	0
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	7	2	8	8	4	0	0	0	0	0	0
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	6	8	9	9	8	7	3	0	0	0	0
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	6	8	8	8	6	3	0	0	0	0
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	5	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	5	6	6	6	6	6	6	5	0	0	0	0
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0
PFV-LAPAZ	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-ROSARIO	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-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	6	6	5	4	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	6	5	4	4	3	1	1	0	0	0	0
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
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
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	3	3	2	0	0	0	0
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	1	0	26	43	63	76	81	83	82	77	65	49	31	14	0	0	0	0
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0
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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 5 de enero de 2024	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	268	260	250	249	241	238	240	173	76	81	79	76	78	78	80	80	94	103	108	147	293	302	304	289
Costos Encendido/Detención	4	0	5	0	0	0	0	6	6	0	0	0	50	0	0	0	0	45	0	3	503	0	0	2
Costos Totales [kUSD]	273	260	255	249	241	238	240	179	81	81	79	76	128	78	80	80	94	149	108	150	797	302	304	290
Costo Marginal Quillota 220 kV	73.7	69.9	69.8	69.2	69.4	69.6	68.9	64.6	45.5	0.0	0.0	30.4	45.1	44.2	45.1	45.1	45.1	30.4	14.0	59.5	81.0	94.7	91.0	80.0
Pérdidas [MWh]	283	278	271	274	271	274	289	280	183	250	280	301	301	330	335	335	336	303	279	196	235	291	311	322
Consumos Propios [MWh]	273	273	265	265	265	265	265	245	237	240	240	240	246	246	246	246	246	253	253	255	290	290	290	289
Demanda Total [MWh]	9206	8807	8519	8392	8316	8356	8513	8757	9316	9700	9946	10168	10326	10496	10680	10756	10643	10395	10079	9981	10025	10292	10151	9773
Generación Total [MWh]	9761	9358	9055	8931	8853	8895	9067	9283	9737	10190	10465	10709	10872	11072	11260	11356	11225	10952	10612	10432	10550	10873	10752	10384

PFV-LOS GIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-EL PIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	8	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0
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
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-EL HUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	7	9	9	9	7	5	1	4	0	0	0	0
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	7	7	7	7	7	7	6	4	0	0	0	0
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	8	8	4	0	0	0	0
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
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
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	3	5	4	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	7	7	7	7	6	5	3	0	0	0	0
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-LOSTAURETES	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-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	6	5	5	5	4	3	0	0	0	0
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	5	4	4	4	4	3	0	0	0	0
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCUERVO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LAS_ARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	7	7	6	3	0	0	0	0
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-DONMATIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	8	8	6	5	3	1	0	0	0	0
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	5	4	3	2	1	0	0	0	0
PFV-NAN	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-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 5 de enero de 2024	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	268	260	250	249	241	238	240	173	76	81	79	76	78	78	80	80	94	103	108	147	293	302	304	289
Costos Encendido/Detención	4	0	5	0	0	0	0	6	6	0	0	0	50	0	0	0	0	45	0	3	503	0	0	2
Costos Totales [kUSD]	273	260	255	249	241	238	240	179	81	81	79	76	128	78	80	80	94	149	108	150	797	302	304	290
Costo Marginal Quillota 220 kV	73.7	69.9	69.8	69.2	69.4	69.6	68.9	64.6	45.5	0.0	0.0	30.4	45.1	44.2	45.1	45.1	45.1	30.4	14.0	59.5	81.0	94.7	91.0	80.0
Pérdidas [MWh]	283	278	271	274	271	274	289	280	183	250	280	301	301	330	335	355	336	303	279	196	235	291	311	322
Consumos Propios [MWh]	273	273	265	265	265	265	265	245	237	240	240	246	246	246	246	246	246	253	253	255	290	290	290	289
Demanda Total [MWh]	9206	8807	8519	8392	8316	8356	8513	8757	9316	9700	9946	10168	10326	10496	10680	10756	10643	10395	10079	9981	10025	10292	10151	9773
Generación Total [MWh]	9761	9358	9055	8931	8853	8895	9067	9283	9737	10190	10465	10709	10872	11072	11260	11356	11225	10952	10612	10432	10550	10873	10752	10384

PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	83
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	6	5	7	8	9	9	8	7	7	5	0	0	0	0	87
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	30
PFV-VILLAPRAT	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-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	50
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	27
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	7	6	5	3	3	2	1	1	0	0	0	0	50
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	6	7	8	8	8	8	7	0	0	0	0	0	65
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	24
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	31
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	7	7	3	0	0	0	0	86
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	52
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	2	4	4	3	2	1	0	0	0	0	39
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	6	6	5	5	5	4	2	0	0	0	0	57
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	6	5	5	4	3	3	3	2	1	0	0	0	52
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	100
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	63
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	6	6	5	3	4	3	3	1	0	0	0	57
PFV-COLTAUACOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	25
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	71
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	27
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	29
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	5	3	3	2	2	1	0	0	0	0	44
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	34
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	7	7	6	6	4	4	3	4	1	0	0	0	67
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	94
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	8	7	7	5	4	2	2	1	0	0	0	0	56
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	9	9	9	9	8	8	7	6	3	0	0	0	0	90
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	9	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	88
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	5	5	4	3	2	2	1	0	0	0	45
PFV-ALTOSTILITIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	86
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	1	13	34	53	58	65	67	63	71	72	73	70	59	36	0	0	0	735
PFV-ANUNUCADELVERANO	0	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-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	15	30	46	62	69	72	70	63	52	37	20	6	0	0	0	545
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 5 de enero de 2024	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	268	260	250	249	241	238	240	173	76	81	79	76	78	78	80	80	94	103	108	147	293	302	304	289
Costos Encendido/Detención	4	0	5	0	0	0	0	6	6	0	0	0	50	0	0	0	0	45	0	3	503	0	0	2
Costos Totales [kUSD]	273	260	255	249	241	238	240	179	81	81	79	76	128	78	80	80	94	149	108	150	797	302	304	290
Costo Marginal Quillota 220 kV	73.7	69.9	69.8	69.2	69.4	69.6	68.9	64.6	45.5	0.0	0.0	30.4	45.1	44.2	45.1	45.1	45.1	30.4	14.0	59.5	81.0	94.7	91.0	80.0
Pérdidas [MWh]	283	278	271	274	271	274	289	280	183	250	280	301	301	330	335	335	336	303	279	196	235	291	311	322
Consumos Propios [MWh]	273	273	265	265	265	265	265	245	237	240	240	240	246	246	246	246	246	253	253	255	290	290	290	289
Demanda Total [MWh]	9206	8807	8519	8392	8316	8356	8513	8757	9316	9700	9946	10168	10326	10496	10680	10756	10643	10395	10079	9981	10025	10292	10151	9773
Generación Total [MWh]	9761	9358	9055	8931	8853	8895	9067	9283	9737	10190	10465	10709	10872	11072	11260	11356	11225	10952	10612	10432	10550	10873	10752	10384

PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	1	22	72	114	126	134	135	134	134	133	131	125	103	57	0	0	0	0	0
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	0
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-NAZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	0
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	9	9	9	8	6	5	4	2	0	0	0	0	0
PFV-ELPERAL	0	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-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	0
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	0
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	0
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	8	7	6	6	5	3	2	0	0	0	0	0
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	5	3	0	0	0	0	0
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	8	8	7	3	0	0	0	0	0
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	0	4	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7	7	7	6	6	5	3	0	0	0	0	0
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	6	9	9	9	9	7	4	0	0	0	0	0
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	5	6	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	0
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-PENAFLO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	9	9	6	8	9	9	9	7	3	0	0	0	0	0
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
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	0
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	4	4	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-MALINKE	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
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	0
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	8	8	9	8	6	6	7	6	3	0	0	0	0	0
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	4	4	4	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	3	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 5 de enero de 2024	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	268	260	250	249	241	238	240	173	76	81	79	76	78	78	80	80	94	103	108	147	293	302	304	289
Costos Encendido/Detención	4	0	5	0	0	0	0	6	6	0	0	0	50	0	0	0	0	45	0	3	503	0	0	2
Costos Totales [kUSD]	273	260	255	249	241	238	240	179	81	81	79	76	128	78	80	80	94	149	108	150	797	302	304	290
Costo Marginal Quillota 220 kV	73.7	69.9	69.8	69.2	69.4	69.6	68.9	64.6	45.5	0.0	0.0	30.4	45.1	44.2	45.1	45.1	45.1	30.4	14.0	59.5	81.0	94.7	91.0	80.0
Pérdidas [MWh]	283	278	271	274	271	274	289	280	183	250	280	301	301	330	335	355	336	303	279	196	235	291	311	322
Consumos Propios [MWh]	273	273	265	265	265	265	265	245	237	240	240	240	246	246	246	246	246	253	253	255	290	290	290	289
Demanda Total [MWh]	9206	8807	8519	8392	8316	8356	8513	8757	9316	9700	9946	10168	10326	10496	10680	10756	10643	10395	10079	9981	10025	10292	10151	9773
Generación Total [MWh]	9761	9358	9055	8931	8853	8895	9067	9283	9737	10190	10465	10709	10872	11072	11260	11356	11225	10952	10612	10432	10550	10873	10752	10384

PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	15
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	20
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	76
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	22
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	28
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	13
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	26
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	27
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	6	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	73
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	8	8	8	8	7	6	7	6	3	0	0	0	80
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	3	3	3	3	2	0	0	0	30
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	46
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	9	9	9	8	7	6	3	0	0	0	88
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	19
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	4	5	5	4	4	4	4	3	0	0	0	43
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	23
PFV-MALVILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	18
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	6	9	8	7	6	5	3	2	0	0	0	0	51
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	26
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	6	6	5	5	5	4	3	0	0	0	59
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	3	3	3	2	2	0	0	0	0	25
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	26
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	19
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	20
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	29
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	23
PFV-CONDORCHEPICA	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-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	22
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	105
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	28
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	101
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	6	6	6	6	6	5	4	2	0	0	0	49
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	27
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	19
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	7	7	5	5	4	3	2	1	0	0	0	55
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	8	8	7	7	7	7	7	4	0	0	0	81
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	2	3	2	2	2	1	0	0	0	27
PFV-RATULEMUS	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-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	5	6	6	6	6	6	3	0	0	0	66
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	28
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	27
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 5 de enero de 2024	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	268	260	250	249	241	238	240	173	76	81	79	76	78	78	80	80	94	103	108	147	293	302	304	289
Costos Encendido/Detención	4	0	5	0	0	0	0	6	6	0	0	0	50	0	0	0	0	45	0	3	503	0	0	2
Costos Totales [kUSD]	273	260	255	249	241	238	240	179	81	81	79	76	128	78	80	80	94	149	108	150	797	302	304	290
Costo Marginal Quillota 220 kV	73.7	69.9	69.8	69.2	69.4	69.6	68.9	64.6	45.5	0.0	0.0	30.4	45.1	44.2	45.1	45.1	45.1	30.4	14.0	59.5	81.0	94.7	91.0	80.0
Pérdidas [MWh]	283	278	271	274	271	274	289	280	183	250	280	301	301	330	335	335	336	303	279	196	235	291	311	322
Consumos Propios [MWh]	273	273	265	265	265	265	265	245	237	240	240	240	246	246	246	246	246	253	253	255	290	290	290	289
Demanda Total [MWh]	9206	8807	8519	8392	8316	8356	8513	8757	9316	9700	9946	10168	10326	10496	10680	10756	10643	10395	10079	9981	10025	10292	10151	9773
Generación Total [MWh]	9761	9358	9055	8931	8853	8895	9067	9283	9737	10190	10465	10709	10872	11072	11260	11356	11225	10952	10612	10432	10550	10873	10752	10384

PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	3	3	2	2	2	0	0	0	0	29
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	18
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	8	8	7	3	0	0	0	0	93
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	29
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	31
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	30
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	2	2	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	29
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	18
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	4	0	0	0	0	81
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	9	8	7	7	3	0	0	0	0	92
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	35
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	8	9	8	5	0	0	0	0	101
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	0	3	2	2	0	0	0	0	23
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	9	9	9	8	8	7	4	0	0	0	0	90
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	30
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	0	0	0	0	105
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	28
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	59
PFV-MOYA	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-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	8	8	8	8	8	5	0	0	0	0	96
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	0	0	0	0	95
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	23
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	3	3	3	2	2	0	0	0	0	29
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	4	4	5	5	5	5	4	0	0	0	0	55
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	8	8	9	9	9	9	8	6	0	0	0	0	100
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	5	6	6	6	6	6	5	4	0	0	0	0	66
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	8	9	9	8	9	8	8	7	5	0	0	0	0	94
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	5	5	4	4	3	3	2	2	1	0	0	0	0	48

Periodo Desde: 05-01-2024 11-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 5 de enero de 2024	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	268	260	250	249	241	238	240	173	76	81	79	76	78	78	80	80	94	103	108	147	293	302	304	289	4,188
Costos Encendido/Detención	4	0	5	0	0	0	0	6	6	0	0	0	50	0	0	0	0	45	0	3	503	0	0	2	625
Costos Totales [kUSD]	273	260	255	249	241	238	240	179	81	81	79	76	128	78	80	80	94	149	108	150	797	302	304	290	4,813
Costo Marginal Quillota 220 kV	73.7	69.9	69.8	69.2	69.4	69.6	68.9	64.6	45.5	0.0	0.0	30.4	45.1	44.2	45.1	45.1	45.1	30.4	14.0	59.5	81.0	94.7	91.0	80.0	54.43
Pérdidas [MWh]	283	278	271	274	271	274	289	280	183	250	280	301	301	330	335	336	303	279	196	235	291	311	322	6,827	
Consumos Propios [MWh]	273	273	265	265	265	265	265	245	237	240	240	240	246	246	246	246	253	253	255	290	290	290	289	6,222	
Demanda Total [MWh]	9206	8807	8519	8392	8316	8356	8513	8757	9316	9700	9946	10168	10326	10496	10680	10756	10643	10395	10079	9981	10025	10292	10151	9773	231,594
Generación Total [MWh]	9761	9358	9055	8931	8853	8895	9067	9283	9737	10190	10465	10709	10872	11072	11260	11356	11225	10952	10612	10432	10550	10873	10752	10384	244,641

[illegible][illegible][illegible]

Periodo Desde: 05-01-2024 11-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 5 de enero de 2024	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	268	260	250	249	241	238	240	173	76	81	79	76	78	78	80	80	94	103	108	147	293	302	304	289	4,188
Costos Encendido/Detención	4	0	5	0	0	0	0	6	6	0	0	0	50	0	0	0	0	45	0	3	503	0	0	2	625
Costos Totales [kUSD]	273	260	255	249	241	238	240	179	81	81	79	76	128	78	80	80	94	149	108	150	797	302	304	290	4,813
Costo Marginal Quillota 220 kV	73.7	69.9	69.8	69.2	69.4	69.6	68.9	64.6	45.5	0.0	0.0	30.4	45.1	44.2	45.1	45.1	45.1	30.4	14.0	59.5	81.0	94.7	91.0	80.0	54.43
Pérdidas [MWh]	283	278	271	274	271	274	289	280	183	250	280	301	301	330	335	336	303	279	196	235	291	311	322	6,827	
Consumos Propios [MWh]	273	273	265	265	265	265	265	245	237	240	240	240	246	246	246	246	253	253	255	290	290	290	289	6,222	
Demanda Total [MWh]	9206	8807	8519	8392	8316	8356	8513	8757	9316	9700	9946	10168	10326	10496	10680	10756	10643	10395	10079	9981	10025	10292	10151	9773	231,594
Generación Total [MWh]	9761	9358	9055	8931	8853	8895	9067	9283	9737	10190	10465	10709	10872	11072	11260	11356	11225	10952	10612	10432	10550	10873	10752	10384	244,641

[illegible]

05-01-2024 11-01-2024

[illegible]

Periodo Desde: 05-01-2024 11-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 5 de enero de 2024	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	268	260	250	249	241	238	240	173	76	81	79	76	78	78	80	80	94	103	108	147	293	302	304	289	4,188
Costos Encendido/Detención	4	0	5	0	0	0	0	6	6	0	0	0	50	0	0	0	0	45	0	3	503	0	0	2	625
Costos Totales [kUSD]	273	260	255	249	241	238	240	179	81	81	79	76	128	78	80	80	94	149	108	150	797	302	304	290	4,813
Costo Marginal Quillota 220 kV	73.7	69.9	69.8	69.2	69.4	69.6	68.9	64.6	45.5	0.0	0.0	30.4	45.1	44.2	45.1	45.1	45.1	30.4	14.0	59.5	81.0	94.7	91.0	80.0	54.43
Pérdidas [MWh]	283	278	271	274	271	274	289	280	183	250	280	301	301	330	335	336	303	279	196	235	291	311	322	6,827	
Consumos Propios [MWh]	273	273	265	265	265	265	265	245	237	240	240	240	246	246	246	246	253	253	255	290	290	290	289	6,222	
Demanda Total [MWh]	9206	8807	8519	8392	8316	8356	8513	8757	9316	9700	9946	10168	10326	10496	10680	10756	10643	10395	10079	9981	10025	10292	10151	9773	231,594
Generación Total [MWh]	9761	9358	9055	8931	8853	8895	9067	9283	9737	10190	10465	10709	10872	11072	11260	11356	11225	10952	10612	10432	10550	10873	10752	10384	244,641

[illegible]

Periodo Desde: 05-01-2024 11-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 5 de enero de 2024	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	268	260	250	249	241	238	240	173	76	81	79	76	78	78	80	80	94	103	108	147	293	302	304	289	4,188
Costos Encendido/Detención	4	0	5	0	0	0	0	6	6	0	0	0	50	0	0	0	0	45	0	3	503	0	0	2	625
Costos Totales [kUSD]	273	260	255	249	241	238	240	179	81	81	79	76	128	78	80	80	94	149	108	150	797	302	304	290	4,813
Costo Marginal Quillota 220 kV	73.7	69.9	69.8	69.2	69.4	69.6	68.9	64.6	45.5	0.0	0.0	30.4	45.1	44.2	45.1	45.1	45.1	30.4	14.0	59.5	81.0	94.7	91.0	80.0	54.43
Pérdidas [MWh]	283	278	271	274	271	274	289	280	183	250	280	301	301	330	335	336	303	279	196	235	291	311	322	6,827	
Consumos Propios [MWh]	273	273	265	265	265	265	265	245	237	240	240	240	246	246	246	246	253	253	255	290	290	290	289	6,222	
Demanda Total [MWh]	9206	8807	8519	8392	8316	8356	8513	8757	9316	9700	9946	10168	10326	10496	10680	10756	10643	10395	10079	9981	10025	10292	10151	9773	231,594
Generación Total [MWh]	9761	9358	9055	8931	8853	8895	9067	9283	9737	10190	10465	10709	10872	11072	11260	11356	11225	10952	10612	10432	10550	10873	10752	10384	244,641

[illegible]

Periodo Desde: 05-01-2024 11-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
viernes, 5 de enero de 2024	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	268	260	250	249	241	238	240	173	76	81	79	76	78	78	80	94	103	108	147	293	302	304	289		4,188	
Costos Encendido/Detención	4	0	5	0	0	0	0	6	6	0	0	0	50	0	0	0	45	0	3	503	0	0	2		625	
Costos Totales [kUSD]	273	260	255	249	241	238	240	179	81	81	79	76	128	78	80	80	94	149	108	150	797	302	304	290		4,813
Costo Marginal Quillota 220 kV	73.7	69.9	69.8	69.2	69.4	69.6	68.9	64.6	45.5	0.0	0.0	30.4	45.1	44.2	45.1	45.1	30.4	14.0	59.5	81.0	94.7	91.0	80.0		54.43	
Pérdidas [MWh]	283	278	271	274	271	274	289	280	183	250	280	301	301	330	335	336	303	279	196	235	291	311	322		6,827	
Consumos Propios [MWh]	273	273	265	265	265	265	245	237	240	240	240	246	246	246	246	246	253	253	255	290	290	290	289		6,222	
Demanda Total [MWh]	9206	8807	8519	8392	8316	8356	8513	8757	9316	9700	9946	10168	10326	10496	10680	10756	10643	10395	10079	9981	10025	10292	10151	9773		231,594
Generación Total [MWh]	9761	9358	9055	8931	8853	8895	9067	9283	9737	10190	10465	10709	10872	11072	11260	11356	11225	10952	10612	10432	10550	10873	10752	10384		244,641

[illegible]

Periodo Desde: 05-01-2024 11-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
viernes, 5 de enero de 2024	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	268	260	250	249	241	238	240	173	76	81	79	76	78	78	80	94	103	108	147	293	302	304	289		4,188	
Costos Encendido/Detención	4	0	5	0	0	0	0	6	6	0	0	0	50	0	0	0	45	0	3	503	0	0	2		625	
Costos Totales [kUSD]	273	260	255	249	241	238	240	179	81	81	79	76	128	78	80	80	94	149	108	150	797	302	304	290		4,813
Costo Marginal Quillota 220 kV	73.7	69.9	69.8	69.2	69.4	69.6	68.9	64.6	45.5	0.0	0.0	30.4	45.1	44.2	45.1	45.1	45.1	30.4	14.0	59.5	81.0	94.7	91.0	80.0		54.43
Pérdidas [MWh]	283	278	271	274	271	274	289	280	183	250	280	301	301	330	335	336	303	279	196	235	291	311	322		6,827	
Consumos Propios [MWh]	273	273	265	265	265	265	245	237	240	240	240	246	246	246	246	246	253	253	255	290	290	290	289		6,222	
Demanda Total [MWh]	9206	8807	8519	8392	8316	8356	8513	8757	9316	9700	9946	10168	10326	10496	10680	10756	10643	10395	10079	9981	10025	10292	10151	9773		231,594
Generación Total [MWh]	9761	9358	9055	8931	8853	8895	9067	9283	9737	10190	10465	10709	10872	11072	11260	11356	11225	10952	10612	10432	10550	10873	10752	10384		244,641

[illegible]

Periodo Desde: 05-01-2024 11-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 5 de enero de 2024	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	268	260	250	249	241	238	240	173	76	81	79	76	78	78	80	80	94	103	108	147	293	302	304	289	4,188
Costos Encendido/Detención	4	0	5	0	0	0	0	6	6	0	0	0	50	0	0	0	0	45	0	3	503	0	0	2	625
Costos Totales [kUSD]	273	260	255	249	241	238	240	179	81	81	79	76	128	78	80	80	94	149	108	150	797	302	304	290	4,813
Costo Marginal Quillota 220 kV	73.7	69.9	69.8	69.2	69.4	69.6	68.9	64.6	45.5	0.0	0.0	30.4	45.1	44.2	45.1	45.1	45.1	30.4	14.0	59.5	81.0	94.7	91.0	80.0	54.43
Pérdidas [MWh]	283	278	271	274	271	274	289	280	183	250	280	301	301	330	335	336	303	279	196	235	291	311	322	6,827	
Consumos Propios [MWh]	273	273	265	265	265	265	265	245	237	240	240	240	246	246	246	246	253	253	255	290	290	290	289	6,222	
Demanda Total [MWh]	9206	8807	8519	8392	8316	8356	8513	8757	9316	9700	9946	10168	10326	10496	10680	10756	10643	10395	10079	9981	10025	10292	10151	9773	231,594
Generación Total [MWh]	9761	9358	9055	8931	8853	8895	9067	9283	9737	10190	10465	10709	10872	11072	11260	11356	11225	10952	10612	10432	10550	10873	10752	10384	244,641

SANISIDRO-2_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
----------------------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Periodo Desde: 05-01-2024 11-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 5 de enero de 2024	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	268	260	250	249	241	238	240	173	76	81	79	76	78	78	80	80	94	103	108	147	293	302	304	289	4,188
Costos Encendido/Detención	4	0	5	0	0	0	0	6	6	0	0	0	50	0	0	0	0	45	0	3	503	0	0	2	625
Costos Totales [kUSD]	273	260	255	249	241	238	240	179	81	81	79	76	128	78	80	80	94	149	108	150	797	302	304	290	4,813
Costo Marginal Quillota 220 kV	73.7	69.9	69.8	69.2	69.4	69.6	68.9	64.6	45.5	0.0	0.0	30.4	45.1	44.2	45.1	45.1	45.1	30.4	14.0	59.5	81.0	94.7	91.0	80.0	54.43
Pérdidas [MWh]	283	278	271	274	271	274	289	280	183	250	280	301	301	330	335	336	303	279	196	235	291	311	322	6,827	
Consumos Propios [MWh]	273	273	265	265	265	265	265	245	237	240	240	240	246	246	246	246	253	253	255	290	290	290	289	6,222	
Demanda Total [MWh]	9206	8807	8519	8392	8316	8356	8513	8757	9316	9700	9946	10168	10326	10496	10680	10756	10643	10395	10079	9981	10025	10292	10151	9773	231,594
Generación Total [MWh]	9761	9358	9055	8931	8853	8895	9067	9283	9737	10190	10465	10709	10872	11072	11260	11356	11225	10952	10612	10432	10550	10873	10752	10384	244,641

[illegible]

Periodo Desde: 05-01-2024 11-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
viernes, 5 de enero de 2024	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	268	260	250	249	241	238	240	173	76	81	79	76	78	78	80	94	103	108	147	293	302	304	289		4,188	
Costos Encendido/Detención	4	0	5	0	0	0	0	6	6	0	0	0	50	0	0	0	45	0	3	503	0	0	2		625	
Costos Totales [kUSD]	273	260	255	249	241	238	240	179	81	81	79	76	128	78	80	80	94	149	108	150	797	302	304	290		4,813
Costo Marginal Quillota 220 kV	73.7	69.9	69.8	69.2	69.4	69.6	68.9	64.6	45.5	0.0	0.0	30.4	45.1	44.2	45.1	45.1	45.1	30.4	14.0	59.5	81.0	94.7	91.0	80.0		54.43
Pérdidas [MWh]	283	278	271	274	271	274	289	280	183	250	280	301	301	330	335	336	303	279	196	235	291	311	322		6,827	
Consumos Propios [MWh]	273	273	265	265	265	265	245	237	240	240	240	246	246	246	246	246	253	253	255	290	290	290	289		6,222	
Demanda Total [MWh]	9206	8807	8519	8392	8316	8356	8513	8757	9316	9700	9946	10168	10326	10496	10680	10756	10643	10395	10079	9981	10025	10292	10151	9773		231,594
Generación Total [MWh]	9761	9358	9055	8931	8853	8895	9067	9283	9737	10190	10465	10709	10872	11072	11260	11356	11225	10952	10612	10432	10550	10873	10752	10384		244,641

[illegible]

Periodo Desde: 05-01-2024 11-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 5 de enero de 2024	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	268	260	250	249	241	238	240	173	76	81	79	76	78	78	80	80	94	103	108	147	293	302	304	289	4,188
Costos Encendido/Detención	4	0	5	0	0	0	0	6	6	0	0	0	50	0	0	0	0	45	0	3	503	0	0	2	625
Costos Totales [kUSD]	273	260	255	249	241	238	240	179	81	81	79	76	128	78	80	80	94	149	108	150	797	302	304	290	4,813
Costo Marginal Quillota 220 kV	73.7	69.9	69.8	69.2	69.4	69.6	68.9	64.6	45.5	0.0	0.0	30.4	45.1	44.2	45.1	45.1	45.1	30.4	14.0	59.5	81.0	94.7	91.0	80.0	54.43
Pérdidas [MWh]	283	278	271	274	271	274	289	280	183	250	280	301	301	330	335	336	303	279	196	235	291	311	322	6,827	
Consumos Propios [MWh]	273	273	265	265	265	265	265	245	237	240	240	240	246	246	246	246	253	253	255	290	290	290	289	6,222	
Demanda Total [MWh]	9206	8807	8519	8392	8316	8356	8513	8757	9316	9700	9946	10168	10326	10496	10680	10756	10643	10395	10079	9981	10025	10292	10151	9773	231,594
Generación Total [MWh]	9761	9358	9055	8931	8853	8895	9067	9283	9737	10190	10465	10709	10872	11072	11260	11356	11225	10952	10612	10432	10550	10873	10752	10384	244,641

[illegible]

Periodo Desde: 05-01-2024 11-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 5 de enero de 2024	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	268	260	250	249	241	238	240	173	76	81	79	76	78	78	80	80	94	103	108	147	293	302	304	289	4,188
Costos Encendido/Detención	4	0	5	0	0	0	0	6	6	0	0	0	50	0	0	0	0	45	0	3	503	0	0	2	625
Costos Totales [kUSD]	273	260	255	249	241	238	240	179	81	81	79	76	128	78	80	80	94	149	108	150	797	302	304	290	4,813
Costo Marginal Quillota 220 kV	73.7	69.9	69.8	69.2	69.4	69.6	68.9	64.6	45.5	0.0	0.0	30.4	45.1	44.2	45.1	45.1	45.1	30.4	14.0	59.5	81.0	94.7	91.0	80.0	54.43
Pérdidas [MWh]	283	278	271	274	271	274	289	280	183	250	280	301	301	330	335	336	303	279	196	235	291	311	322	6,827	
Consumos Propios [MWh]	273	273	265	265	265	265	265	245	237	240	240	240	246	246	246	246	253	253	255	290	290	290	289	6,222	
Demanda Total [MWh]	9206	8807	8519	8392	8316	8356	8513	8757	9316	9700	9946	10168	10326	10496	10680	10756	10643	10395	10079	9981	10025	10292	10151	9773	231,594
Generación Total [MWh]	9761	9358	9055	8931	8853	8895	9067	9283	9737	10190	10465	10709	10872	11072	11260	11356	11225	10952	10612	10432	10550	10873	10752	10384	244,641

[illegible]

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	3076	2955	2945	2867	2846	2906	2993	3134	2215	1450	1273	1382	1447	1621	1776	1908	1711	1437	1431	2913	3228	3523	3544	3526	58,104
RAPEL-1	75	75	75	75	75	75	75	75	0	0	50	0	0	0	0	0	0	0	0	70	75	75	75	75	1020
RAPEL-2	75	75	75	74	74	75	75	74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	74	69	75	75	75	965
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-4	75	75	75	75	75	75	75	74	0	0	70	0	0	0	0	0	0	0	0	69	75	75	75	75	1038
RAPEL-5	75	75	75	75	75	75	75	75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	72	75	75	75	75	972
CIPRESES-1	30	30	30	30	30	30	30	30	30	22	22	30	30	30	30	30	30	22	22	30	30	30	30	30	688
CIPRESES-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESES-3	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	720
OJOSDEAGUA	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	172
LAMINA	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	742
ISLA	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	1656
CURILLINQUE	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	2064
LOMAALTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSHIERROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	9

Periodo Desde: 05-01-2024 11-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 5 de enero de 2024	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	268	260	250	249	241	238	240	173	76	81	79	76	78	78	80	80	94	103	108	147	293	302	304	289	4,188
Costos Encendido/Detención	4	0	5	0	0	0	0	6	6	0	0	0	50	0	0	0	0	45	0	3	503	0	0	2	625
Costos Totales [kUSD]	273	260	255	249	241	238	240	179	81	81	79	76	128	78	80	80	94	149	108	150	797	302	304	290	4,813
Costo Marginal Quillota 220 kV	73.7	69.9	69.8	69.2	69.4	69.6	68.9	64.6	45.5	0.0	0.0	30.4	45.1	44.2	45.1	45.1	45.1	30.4	14.0	59.5	81.0	94.7	91.0	80.0	54.43
Pérdidas [MWh]	283	278	271	274	271	274	289	280	183	250	280	301	301	330	335	355	336	303	279	196	235	291	311	322	6,827
Consumos Propios [MWh]	273	273	265	265	265	265	265	245	237	240	240	240	246	246	246	246	246	253	253	255	290	290	290	289	6,222
Demanda Total [MWh]	9206	8807	8519	8392	8316	8356	8513	8757	9316	9700	9946	10168	10326	10496	10680	10756	10643	10395	10079	9981	10025	10292	10151	9773	231,594
Generación Total [MWh]	9761	9358	9055	8931	8853	8895	9067	9283	9737	10190	10465	10709	10872	11072	11260	11356	11225	10952	10612	10432	10550	10873	10752	10384	244,641

LOSHIERROS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PEHUENCHE-1	270	270	270	270	270	270	270	270	270	0	0	245	239	230	242	270	234	239	224	270	270	270	270	270	5702	
PEHUENCHE-2	270	270	270	270	270	270	270	270	270	0	0	0	0	270	270	270	270	0	0	270	270	270	270	270	4860	
COLBUN-1	228	228	228	228	228	228	228	228	228	166	210	174	127	115	115	117	128	115	121	119	228	228	228	228	228	4476
COLBUN-2	228	228	228	228	228	228	228	228	228	128	186	120	120	162	110	157	159	128	119	119	228	228	228	228	228	4478
MACHICURA-1	42	31	31	31	42	31	42	31	42	31	42	42	31	31	31	42	31	42	31	42	42	42	42	31	871	
MACHICURA-2	31	42	42	42	31	42	31	42	31	42	31	31	42	42	42	31	42	31	42	31	31	42	42	42	894	
CHIBURGO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	9	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	239	
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	96	
SANIGNACIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ELTORO-1	97	97	84	19	0	18	65	60	33	0	0	0	0	0	0	29	30	0	13	14	84	110	110	110	110	1085
ELTORO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ELTORO-3	84	84	105	84	74	84	110	84	84	27	22	0	39	35	84	84	39	0	0	84	110	110	109	110	1650	
ELTORO-4	85	85	79	110	110	110	110	85	46	0	0	0	7	0	12	12	11	0	0	85	85	85	85	91	1292	
ABANICO	37	37	37	37	37	37	37	37	37	35	32	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	874	
ANTUCO-1	80	80	53	53	80	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	80	53	53	53	80	80	80	80	80	1514	
ANTUCO-2	99	99	126	126	99	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	99	126	126	126	99	102	102	102	102	2799	
RUCUE	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	2136	
QUILLECO	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	47	47	47	47	1094	
LAJA1	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	190	
RALCO-1	220	193	177	177	177	178	177	195	147	148	0	0	0	0	0	0	0	0	0	177	211	263	238	257	2934	
RALCO-2	177	196	200	177	186	214	180	268	177	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	177	307	268	315	268	3111	
PALMUCHO	32	32	32	32	32	32	32	32	32	31	31	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	759	
PANGUE-1	107	80	80	80	80	80	80	80	80	20	20	20	20	20	30	80	80	80	80	130	180	225	225	225	2182	
PANGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ANGOSTURA-1	0	0	0	0	0	0	0	79	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	109	109	109	405	
ANGOSTURA-2	125	0	0	0	0	0	90	74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	109	109	115	621	
ANGOSTURA-3	0	40	40	40	40	40	0	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	47	887	
CANUTILLAR-1	77	77	77	77	77	77	77	72	43	50	0	60	40	70	0	55	0	53	60	64	80	80	80	80	1427	
CANUTILLAR-2	77	77	77	77	77	77	77	72	0	50	62	40	55	0	66	50	65	50	53	61	80	80	80	80	1483	

ANEXO N° 2

Detalle de la generación real del día 05 de enero de 2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED.
																									MWh	MWhh	MWhh
CHAPIQUINA	7.1	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	6.3	3.5	3.5	3.8	4.0	4.0	4.0	3.8	3.5	3.5	3.8	4.0	5.3	6.6	9.8	9.0	9.0	136.5	9.8	5.7
COSAPILLA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	11.1	0.5	0.5
ELTORON2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.8
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALTOHOSPICIO	0.7	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.7	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.8
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.7	0.5	0.5
RIOHUASCO	1.3	1.3	1.3	1.2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	21.0	1.3	0.9
PUCLARO	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	15.0	0.6	0.6
LOSMOLLES	2.3	2.2	2.5	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	2.2	2.8	2.8	2.7	2.9	2.7	2.8	1.8	28.3	2.9	1.2
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CH-HORNITOS	11.4	11.4	11.5	11.7	12.8	24.5	28.8	33.0	32.4	32.4	33.3	35.2	35.2	35.2	35.2	35.2	35.2	35.2	35.2	35.3	32.1	21.1	11.9	11.2	636.4	35.3	26.5
JUNCALITO	0.8	0.7	0.6	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.5	0.5	14.9	0.8	0.6
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	27.0	25.6	22.4	22.7	23.1	21.3	22.2	24.2	25.7	25.1	24.4	23.7	25.7	26.6	26.5	26.5	26.5	26.8	25.8	25.4	26.5	26.9	26.3	25.5	602.4	27.0	25.1
BLANCO	57.2	57.1	56.0	56.3	57.2	57.1	56.2	56.9	56.6	54.7	53.1	51.7	51.0	47.3	49.3	56.1	57.1	57.2	57.2	57.2	57.6	57.0	57.9	57.9	1332.9	57.9	55.5
LOSQUILLOS	31.8	31.9	32.2	32.0	31.8	30.4	31.4	30.4	29.7	30.8	30.5	30.5	30.8	30.6	30.8	30.8	30.9	31.4	31.8	31.3	30.2	29.8	31.1	31.1	744.0	32.2	31.0
CHACABUQUITO	18.2	18.4	18.9	19.3	19.1	19.3	18.7	18.7	18.6	18.1	18.0	18.3	18.2	18.5	18.3	18.6	18.5	18.6	18.9	18.9	18.8	18.5	17.7	18.3	445.4	19.3	18.6
SAUCEANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0
CARENA	7.1	7.1	6.6	6.3	6.7	6.8	6.9	6.8	7.0	6.9	5.7	5.8	6.0	6.3	6.9	6.9	7.0	7.0	7.1	7.0	7.1	7.0	7.1	7.1	162.2	7.1	6.8
MINI_ARRAYAN	1.0	1.0	1.0	0.8	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.0	1.0	1.0
ALFALFAL	175.8	174.5	140.2	141.0	140.5	140.4	140.5	140.1	140.2	94.1	48.2	49.5	103.8	96.6	95.6	85.7	90.2	105.2	132.3	139.4	170.8	174.6	164.5	173.1	3056.8	175.8	127.4
ALFALFAL-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.8	0.2	0.1
CALIBORO	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	0.9	0.5	0.6	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	24.0	1.1	1.0
MALLARAUICO	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.2	3.1	3.1	3.1	3.0	2.2	0.0	0.0	2.1	3.3	2.2	3.4	3.4	3.4	68.5	3.4	2.9
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	109.6	109.5	109.5	109.5	109.4	109.3	109.3	109.0	108.9	109.0	109.0	108.9	108.7	108.6	108.7	108.7	108.8	108.8	108.9	108.5	108.6	108.5	108.5	108.4	2614.6	109.6	108.9
SAUZAL	66.7	65.0	68.1	68.3	67.3	65.7	67.0	65.5	68.0	66.8	59.3	65.5	65.2	65.5	67.0	66.7	68.1	69.2	68.3	67.5	70.7	70.2	68.8	68.8	1607.5	71.5	67.0
CIPRESILLOS	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	8.6	8.7	8.7	8.7	111.1	8.7	4.6
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZALITO	6.4	6.4	6.9	7.1	7.6	8.4	8.9	9.3	9.7	9.9	9.9	5.2	4.9	5.7	6.6	7.7	8.8	9.4	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	198.2	9.9	8.3
LA-COMPANIA-II	1.6	1.6	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.6	1.5	1.6	37.3	1.6	1.6
LAHIGUERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LACONFLUENCIA	152.7	150.6	155.5	152.6	143.9	141.0	141.2	138.4	114.3	106.7	82.4	80.2	80.6	79.9	80.7	97.9	114.9	135.2	149.3	148.8	153.2	150.4	152.2	151.4	3053.8	155.5	127.2
ELPASO	57.3	57.3	57.3	57.1	57.1	57.1	57.1	57.1	57.1	57.1	57.1	57.1	57.1	57.1	57.1	57.1	57.1	57.1	57.1	57.1	57.1	57.1	57.1	57.1	1371.0	57.3	57.1
SANANDES	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	1015.2	42.3	42.3
CONVENTOVIJO	14.7	14.7	14.7	14.6	14.6	14.7	14.6	14.6	14.6	14.7	14.6	14.6	14.7	14.6	14.6	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	351.6	14.7	14.6
LAMONTANA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAMONTANA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CUMPEO	3.6	3.7	3.7	3.8	3.8	3.8	3.8	3.4	4.0	3.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.7	3.3	3.3	3.2	3.1	3.3	3.4	61.6	4.0	2.6
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	1.7	2.2	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	68.0	2.9	2.8
ROBLERIA	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	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	2.0	2.0	49.9	2.1	2.1
LIRCAY	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	492.0	20.5	20.5
MARIPOSAS	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.3	4.3	4.3	101.0	4.3	4.2
PROVIDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISIMA	0.4	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.9	0.4	0.4
ELGALPON	1.3	1.3	1.1	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	31.5	1.3	1.3
RIOCOLORADO	16																										

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

05-01-2024

5-01-2024

[illegible]

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED.	
																									MWh	MWhh	MWhh	
PANGUE	356.6	274.7	86.0	94.7	141.9	188.0	208.4	117.9	24.4	27.9	25.8	25.7	25.7	25.0	32.6	74.7	123.2	188.5	241.5	286.1	365.3	439.3	448.5	447.6	4270.1	448.5	177.9	
ANGOSTURA-1	109.0	12.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	80.0	15.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	97.0	108.0	104.0	532.0	109.0	22.2	
ANGOSTURA-2	123.0	80.0	78.0	78.0	78.0	78.0	78.0	75.0	75.0	74.0	17.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	91.0	108.0	104.0	1212.0	123.0	50.5	
ANGOSTURA-3	40.0	39.0	40.0	40.0	41.0	40.0	40.0	39.0	41.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	42.0	40.0	41.0	40.0	39.0	1032.0	47.0	43.0
PE-TCHAMMA	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	13.0	25.7	35.9	34.9	18.0	2.4	10.3	22.4	36.9	37.5	38.1	34.0	45.9	50.1	61.9	60.8	33.8	13.2	1.3	580.4	61.9	24.2	
PE-SIERRAGORDA	3.3	0.1	0.5	1.8	23.8	21.8	21.6	26.2	22.6	6.7	0.0	5.8	21.7	22.1	22.1	22.1	22.1	72.6	78.7	83.2	53.1	17.3	0.1	0.0	549.0	83.2	22.9	
PE-VALLEDELOSVENTOS	3.8	0.4	0.5	1.2	0.6	2.2	3.8	2.5	2.3	1.5	0.0	0.2	8.8	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	34.1	55.3	32.4	14.9	1.6	225.7	55.3	9.4	
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	6.2	3.6	1.7	2.8	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.6	29.4	65.0	65.0	73.3	140.2	150.1	153.9	144.3	102.9	76.7	14.7	1036.7	153.9	43.2	
PE-CALAMA	14.3	0.8	0.0	1.0	0.1	2.5	2.6	3.7	6.0	3.0	0.0	0.0	7.9	10.1	55.3	69.9	69.9	69.9	69.9	95.7	99.4	55.4	23.4	9.5	670.3	99.4	27.9	
PE-CERRO-TIGRE	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	29.4	65.0	65.0	77.4	142.9	150.1	162.2	149.7	93.2	65.8	9.5	1015.4	162.2	42.3	
PE-TALTAL	74.0	87.9	80.4	85.6	83.0	73.5	43.7	14.8	5.2	1.2	0.0	0.0	1.6	8.2	9.9	10.0	10.0	10.0	10.0	17.9	15.8	2.4	0.1	19.6	664.6	87.9	27.7	
PE-SARCO	31.5	18.6	4.0	0.0	1.2	0.5	0.3	3.9	9.2	11.2	11.2	11.7	10.0	8.8	10.2	9.6	12.4	12.6	12.6	51.9	80.3	104.0	107.8	92.3	615.6	107.8	25.6	
PE-SANJUAN	29.4	22.5	4.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	8.6	17.2	13.5	15.2	10.5	8.4	12.5	13.1	19.0	19.7	19.9	46.9	69.3	79.4	71.4	70.1	551.5	79.4	23.0	
PE-CABOLEONES	20.4	10.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	4.6	6.1	11.4	20.0	17.3	16.1	17.2	14.6	20.0	20.0	20.0	37.7	71.9	74.5	53.5	45.4	481.1	74.5	20.0	
PE-CABOLEONES-2	16.7	6.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.0	9.5	25.0	26.1	23.0	22.2	17.0	27.2	29.5	30.1	41.5	79.2	70.7	41.4	36.5	504.7	79.2	21.0	
PE-CABOLEONES-3	16.6	9.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.2	3.9	6.1	10.1	11.2	12.9	10.9	14.5	15.1	15.1	15.1	33.5	69.7	54.2	40.2	37.6	381.3	69.7	15.9	
PE-ATACAMA	15.5	5.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.1	11.5	15.6	17.0	16.9	13.3	11.1	15.2	17.0	17.0	17.0	35.2	75.1	56.3	37.8	35.4	415.3	75.1	17.3	
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	2.6	1.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.6	2.7	3.1	3.1	3.1	10.1	13.6	10.6	10.5	10.8	75.6	13.6	3.1	
PE-LOSCURUROS	0.0	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.7	9.8	21.2	19.5	4.3	0.6	0.0	0.1	1.5	3.5	13.1	21.0	23.8	25.5	18.6	13.7	16.2	17.9	211.6	25.5	8.8	
PE-TALINAYORIENTE	1.4	0.2	0.0	0.0	0.1	1.8	6.4	19.2	22.3	21.0	11.4	4.4	0.7	3.7	12.5	15.7	21.8	21.9	21.9	34.6	30.8	27.4	25.1	24.7	329.1	34.6	13.7	
PE-TALINAYOPONENTE	2.5	1.6	1.0	0.0	0.0	0.5	2.4	8.2	10.4	3.8	0.9	1.0	3.6	9.9	8.4	5.6	9.2	11.3	11.9	16.0	15.6	12.3	13.9	12.8	162.9	16.0	6.8	
PE-PUNTASIERRA	0.8	1.2	0.8	0.0	0.0	0.4	5.9	16.7	19.5	16.0	14.9	9.1	9.7	5.4	1.0	0.8	2.8	7.4	13.6	10.8	8.5	11.0	10.1	11.3	177.6	19.5	7.4	
PE-MONTEREDONDO	0.3	0.4	0.1	0.0	0.0	0.2	1.4	5.3	9.0	7.9	3.7	1.5	0.3	0.3	0.2	0.2	1.9	4.6	7.8	6.0	3.9	2.5	3.5	2.6	63.6	9.0	2.7	
PE-CANELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.0	0.0	0.7	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.1	0.2	0.5	0.3	5.9	1.3	0.2	
PE-CANELA-2	0.6	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	2.7	0.2	2.5	3.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.4	2.0	2.4	1.5	0.4	0.8	23.1	3.5	1.0	
PE-TOTAL	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.8	1.9	0.4	0.4	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.9	0.7	1.9	3.8	4.5	4.6	24.2	4.6	1.0	
PE-PUNTA PALMERAS	0.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	9.8	4.2	2.9	4.8	4.9	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.1	1.4	2.7	5.4	4.2	45.9	9.8	1.9	
PE-UCUQUER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-UCUQUER-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.1	0.0	
PE-LA-ESTRELLA	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	2.5	5.0	5.0	6.9	9.2	6.8	3.9	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	42.8	9.2	1.8	
PE-CARDONAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MANANTIALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOS-CERRILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ELMAITEN	2.3	2.4	2.6	2.5	2.6	2.5	1.6	1.2	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	0.2	0.0	1.3	1.8	1.2	0.8	0.3	24.9	2.6	1.0	
PE-LASPENAS	2.3	1.1	1.3	2.0	1.5	2.1	3.1	2.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	18.0	3.1	0.8	
PE-ALENA	59.2	59.3	37.9	39.2	20.6	16.8	17.6	25.5	42.1	41.8	39.0	11.9	2.9	1.7	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	6.4	10.9	5.5	439.7	59.3	18.3	
PE-CUEL	11.8	10.4	6.8	6.3	6.1	8.7	7.3	5.9	3.7	2.0	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	6.2	1.4	0.2	0.0	0.0	81.4	11.8	3.4	
PE-SAN-MATIAS	9.1	6.9	6.4	4.6	7.0	6.9	5.4	3.9	2.1	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	6.5	10.3	10.1	10.6	3.5	1.3	97.9	10.6	4.1	
PE-LOS-OLMOS	27.0	42.5	44.7	35.8	29.8	28.5	27.1	32.3	26.0	16.5	9.2	1.0	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	13.8	17.7	17.9	14.0	385.1	44.7	16.0	
PE-LAESPERANZA	2.5	1.9	1.3	1.1	1.4	1.9	2.3	2.7	1.9	1.3	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	0.8	0.0	21.7	2.7	0.9	
PE-NEGRETE	14.0	9.9	7.3	6.3	10.3	14.7	17.3	18.3	7.2	3.8	3.7	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.9	4.9	3.6	0.7	126.2	18.3	5.3	
PE-LOSBUENOSAIRES	11.0	7.1	4.5	4.3	7.1	6.9	8.1	7.6	4.3	1.6	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	6.2	2.1	0.2	0.0	0.0	73.7	11.0	3.1	
PE-MESAMAVIDA	30.1	25.9	20.9	16.4	14.0	14.2	11.3	13.1	9.9	4.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	5.6	11.8	5.2	2.3	0.2	0.0	187.1	30.1	7.8	
CAMPO_LINDO_E1_EO	47.3	40.9	34.5	29.6	33.5	31.0	24.0	25.6	15.4	6.1	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	2.2	7.8	16.9	26.4	22.5	19.8	11.4	3.7	400.0	47.3	16.7		
PE-LEBU	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	0.2	0.3	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	1.5	0.3	0.1	
PE-LEBU-3	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.1	0.0	
PE-EL-ARREBOL	7.2	6.1	5.7	3.5	3.2	2.5	3.3	2.2	1.6	0.3	0.1	0.0	0.1	0.0	0.2	0.0	0.8	1.3	0.3	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	39.2	7.2	1.6	
PE-RAKI	1.6	1.6	0.8	0.6	0.4	0.4	0.1	0.0	0.2	0.0	0.2	0.3	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	1.6	0.3	
PE-HUAJACHE	1.0	1.1	1.1	1.0	1.1	1.3	2.0	1.9	1.1	0.																		

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED MWh/h	
PFV-CEME-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	
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	28.2	38.9	39.6	40.9	41.1	41.8	41.8	41.9	41.9	41.9	41.4	19.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	464.2	41.9	19.3
PFV-COYA	50.2	131.4	133.9	134.2	77.3	0.2	0.0	15.8	95.2	40.0	39.9	119.0	157.8	45.6	14.9	39.9	39.9	39.9	39.9	34.9	1.9	126.4	134.5	134.0	0.0	1646.7	157.8	68.6
PFV-LASSALINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	2.0	0.2
PFV-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.2	162.9	203.2	236.5	242.4	242.7	242.4	242.6	242.5	233.6	146.6	138.3	94.9	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	2463.3	242.7	102.6
PFV-VALLE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	99.3	132.3	140.5	141.0	141.0	137.4	130.6	125.4	122.9	125.2	117.9	44.8	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	1478.5	141.0	61.6
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	7.3	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.4	4.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	103.0	9.0	4.3
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.8	8.3	8.9	9.0	9.1	9.1	9.1	9.1	9.0	8.8	6.2	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	94.2	9.1	3.9
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5	61.5	75.3	80.0	88.3	88.3	88.2	87.5	85.2	77.7	58.2	58.2	34.4	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	894.2	88.3	37.3
PMGD-PFV-ELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	31.3	45.1	52.7	54.2	54.9	55.1	54.8	53.9	52.6	50.3	41.7	15.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	566.7	55.1	23.6
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	80.2	100.7	94.5	107.9	108.8	113.5	115.1	114.1	103.7	80.0	79.9	46.1	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	1160.9	115.1	48.4
PMGD-PFV-TALLADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	5.5	7.3	8.2	8.8	8.8	8.8	8.8	8.4	8.6	8.5	7.9	4.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	93.9	8.8	3.9
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8	37.5	50.0	62.0	76.0	76.7	76.9	78.0	77.6	76.4	71.9	61.5	29.6	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	781.7	78.0	32.6
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	35.1	45.4	48.0	48.9	49.6	50.2	49.8	49.8	49.8	48.2	43.3	26.0	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	551.6	50.2	23.0
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	82.9	100.1	100.2	100.2	100.2	100.1	100.1	100.0	99.9	100.0	97.4	44.8	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	1144.8	100.2	47.7
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.8	6.8	7.4	7.8	8.1	8.1	8.0	8.0	7.8	7.4	6.3	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	82.6	8.1	3.4
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	50.1	73.7	82.0	86.4	88.4	87.6	86.2	83.8	82.5	82.0	75.5	29.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	917.5	88.4	38.2
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	13.4	14.0	15.7	16.6	16.6	16.7	16.7	16.7	16.7	16.7	16.5	8.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	168.2	16.7	7.6
PFV-ANDES-IA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	23.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	30.6	23.3	1.3
PFV-ANDES-IB	58.0	3.5	0.1	0.4	0.1	0.0	0.1	3.6	32.1	40.1	66.9	95.4	96.3	58.7	44.6	10.0	10.0	10.0	9.8	2.8	94.4	104.4	102.3	100.1	0.0	943.7	104.4	39.3
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	18.3	97.2	133.2	140.7	143.5	143.9	146.3	146.8	144.7	142.9	137.0	123.7	62.0	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	1583.0	146.8	66.0
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	6.6	8.1	8.2	8.2	8.1	8.4	8.4	8.5	8.4	8.2	6.3	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	91.5	8.5	3.8
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.7	7.1	7.2	7.1	7.2	7.4	7.4	7.5	7.5	7.3	5.5	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	80.5	7.5	3.4
PFV-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.3	5.4	5.5	5.5	5.4	5.6	5.6	5.7	5.6	5.5	4.2	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.9	5.7	2.5
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.5	49.9	49.9	49.9	49.9	49.9	49.9	49.9	49.9	49.9	44.0	15.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	532.9	49.9	22.2
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	46.9	76.6	82.1	84.7	86.9	88.0	88.4	88.4	86.6	83.0	71.1	29.5	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	922.5	88.4	38.4
PFV-NUEVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	50.1	70.1	74.1	79.1	79.1	79.1	79.1	79.0	79.0	78.3	64.6	23.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	844.6	79.1	35.2
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.7	78.5	85.5	89.2	100.6	100.5	100.5	100.0	100.5	99.7	92.9	62.5	32.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	1065.8	100.6	44.4
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.8	91.1	126.8	126.9	126.9	126.7	127.0	126.9	126.8	126.8	96.1	89.9	3.5	0.0	0.0	0.0	0.0	1339.2	127.0	55.8
PFV-ATACAMASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.9	5.2	5.6	5.7	5.8	6.0	5.9	5.8	5.6	5.4	4.8	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	63.0	6.0	2.6
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.6	31.2	43.5	45.8	48.1	49.6	49.9	48.7	47.2	46.3	45.3	40.6	21.1	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	524.1	49.9	21.8
PMGD-PFV-PARANAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.4	2.4	2.3	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	2.5	1.0
PMGD-PFV-ARMAZONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.2	4.2	4.7	4.7	4.7	4.8	4.8	4.7	4.6	4.6	4.1	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	50.4	4.8	2.1
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	8.7	13.0	14.3	14.9	15.3	15.4	15.1	14.8	14.5	13.9	11.4	5.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	159.0	15.4	6.6
PFV-CONELJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	66.3	84.5	91.8	95.6	95.6	95.7	95.8	95.8	86.1	59.8	59.8	43.6	3.2	0.0	0.0	0.0	0.0	987.2	95.8	41.1
PFV-PAMPASALARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	32.1	53.1	60.3	60.3	60.3	60.3	60.3	60.1	60.3	60.3	57.9	32.3	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	663.6	60.3	27.7
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	140.1	190.2	191.5	180.5	180.5	180.5	180.5	180.5	160.7	119.4	119.3	95.3	8.4	0.0	0.0	0.0	0.0	1935.2	191.5	80.6
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	39.6	51.7	52.9	52.9	52.9	51.3	50.1	49.9	46.6	44.9	44.9	29.8	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	572.4	52.9	23.8
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	58.8	75.3	75.3	75.3	75.3	75.3	75.3	75.3	75.3	73.9	38.6	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	855.9	75.3	35.7
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	39.5	57.7	59.2	60.0	60.0	60.0	60.0	59.9	58.9	54.2	28.2	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	661.9	60.0	27.6
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	11.4	28.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	26.4	12.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	319.4	30.0	13.3
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	35.1	15.1	16.0	17.4	16.0	16.2	16.1	16.4	16.4	14.8	22.4	22.7	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	233.0	35.1	9.7
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.2	1.6	1.8	2.0	2.0	1.9	1.7	1.3	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	2.0	0.6
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	5.0	9.8	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	8.9	4.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	108.7	10.0	4.5
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.1	8.7	9.0	9.1	8.9	9.0	9.0	8.9	8.9	8.6	7.2	3.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	92.9	9.1	3.9
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	4.2	7.9	8.0	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.1	7.5	4.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	89.7	8.2	3.7
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.4	75.4	180.9	198.1	198.9																

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWhh	MWhh
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.2	2.4	2.5	2.5	2.6	2.5	2.4	1.9	1.6	1.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	24.8	2.6	1.0
PMGD-PFV-VIOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.6	2.9	4.4	4.3	4.3	4.6	5.2	4.1	3.4	2.9	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	40.9	5.2	1.7
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.8	1.2	1.4	1.6	1.6	1.7	1.3	1.3	2.1	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	15.3	2.1	0.6
PFV-PMGD-CONDOR-CHEPICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-RENGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	7.4	0.6	0.3
PFV-PMGD-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	0.0	0.0	0.0	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-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.1	2.3	2.2	1.7	2.2	2.4	2.3	1.9	0.7	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	20.8	2.4	0.9
PFV-ALTOSDETILITIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.1	1.5	1.8	1.9	1.9	1.8	1.6	1.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	1.9	0.6
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.9	1.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	16.9	2.1	0.7
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.5	1.8	2.0	1.9	1.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	8.7	2.0	0.4
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	0.9	1.1	2.3	2.1	2.6	1.4	1.9	1.6	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	2.6	0.7
PFV-LOGSORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.5	1.6	2.0	1.7	1.5	1.7	1.3	1.3	1.2	0.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	16.4	2.0	0.7
PMGD-PFV-POCILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.1	1.4	1.5	1.5	1.5	1.3	1.5	1.4	1.2	0.8	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	14.8	1.5	0.6
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	3.5	6.4	6.7	4.8	5.4	5.4	5.3	4.1	3.4	4.1	2.4	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	54.6	6.7	2.3
PFV-ELPTIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.4	2.0	1.8	1.8	1.7	1.6	1.9	1.3	1.7	1.4	1.2	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	19.1	2.0	0.8
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.7	0.9	1.2	2.2	2.1	2.0	1.1	1.2	2.0	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	15.6	2.2	0.7
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	0.5	0.5	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	0.8	0.2
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.4	0.5	0.6	0.8	0.6	1.0	0.7	0.6	0.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	1.0	0.3
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.8	1.2	1.6	1.9	2.0	2.2	1.8	1.3	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	14.4	2.2	0.6
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.9	1.6	2.6	3.7	4.7	5.4	5.5	6.4	5.9	6.8	4.0	0.8	0.0	0.0	0.0	49.0	6.8	2.0
PFV-QUELTEHEUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.7	2.2	2.8	2.8	2.9	2.8	2.8	2.3	1.8	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	24.5	2.9	1.0
PFV-EL-QUELTEHEUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	0.8	0.8	0.9	1.0	1.0	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	7.5	1.1	0.3
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.5	0.5	0.3	0.3	0.3	0.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	3.3	0.5	0.1
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.7	1.1	1.3	1.0	0.8	1.3	1.3	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	9.3	1.3	0.4
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	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.0	1.2	1.2	1.7	1.9	2.1	1.5	1.2	0.9	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	14.2	2.1	0.6
PMGD-PFV-LAS-BANDURRIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	1.6	0.6	0.1
PMGD-PFV-NEWENTUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.5	0.5	0.7	0.8	1.0	1.2	1.1	0.8	0.7	0.7	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	9.0	1.2	0.4
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.3	0.4	0.7	0.5	0.5	0.3	0.7	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	4.9	0.7	0.2
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.4	0.7	0.6	0.6	0.4	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	0.7	0.2
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.8	1.0	1.3	1.9	2.2	1.9	1.3	1.1	1.0	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	14.1	2.2	0.6
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.4	0.6	0.6	0.5	0.4	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	0.6	0.2
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.3	0.5	0.9	1.1	0.7	0.5	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	1.1	0.2
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.3	0.4	0.6	0.6	0.5	0.5	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	0.6	0.2
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.4	0.7	0.7	0.6	0.5	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	0.7	0.2
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.3	0.4	0.5	0.6	0.8	0.6	0.4	0.4	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	5.1	0.8	0.2
PMGD-PFV-LO-CHACON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.3	0.4	0.4	0.4	0.7	0.4	0.4	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	0.7	0.2
PFV-PMGD-NIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.5	0.7	0.6	0.6	0.4	0.3	0.2	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	4.5	0.7	0.2
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.7	0.9	1.3	1.8	1.5	1.2	1.5	2.0	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	13.1	2.0	0.5
PMGD-PFV-PUANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.5	0.8	1.0	1.0	1.1	0.7	0.9	1.0	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	8.8	1.1	0.4
PMGD-TER-CENTRAL-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAS-MERCEDES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.7	1.9	2.0	2.0	2.1	2.0	2.0	1.7	1.3	0.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	19.7	2.1	0.8
PFV-CASABERMEJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.0	1.8	3.3	3.7	5.0	4.4	4.2	3.4	4.6	2.1	0.3	0.0	0.0	0.0	34.8	5.0	1.5
PFV-PMGD-ICB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CITRINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.1	0.9	2.1	2.4	2.3	2.2	2.1	1.6	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	17.7	2.4	0.7
PFV-PUENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.3	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	1.9	1.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	21.8	2.6	0.9
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.8	1.0	1.4	1.7	1.7	2.4	2.1	1.5	1.6	2.2	2.2	0.4	0.0	0.0	0.0	19.9	2.4	0.8
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	1.3	1.5	1.8	3.4	4.8	6.8	6.9	5.9	4.1	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	39.1	6.9	1.6
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	6.1	8.1	8.9	9.0	9.0	9.0	8.9	8.9	8.3	7.0	3.9	3.8	0.7	0.0	0.0	93.7	9.0	3.9
PFV-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.7	6.7	7.4	7.5	7.5	7.5	7.5	7.1	5.6	4.1	1.8	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	69.2	7.5	2.9
PFV-PMGD-NAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	3.5	5.1	6.0	6.3	6.4	6.4	6.4	6.4	6.0	4.7	1.9	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	62.2	6.4	

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWhh	MWhh
PFV-OVALLE-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.6	6.2	5.9	6.5	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.5	3.5	0.5	0.0	0.0	0.0	65.3	6.8	2.7
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.7	1.6	2.3	4.1	3.5	3.6	5.9	7.1	5.7	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	38.6	7.1	1.6
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.0	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	15.7	1.6	0.7
PFV-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.5	1.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.5	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	20.5	2.7	0.9
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	20.5	2.5	0.9
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.3	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	33.5	2.9	1.4
PFV-TALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.8	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.0	2.3	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	22.1	2.3	0.9
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	1.3	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	17.1	2.0	0.7
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	2.6	6.7	8.7	8.9	8.9	8.9	8.9	8.1	6.2	3.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	73.2	8.9	3.0
PFV-PMGD-ANAKENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.8	7.2	8.9	9.0	8.0	8.6	6.7	6.0	5.6	6.1	5.0	0.5	0.0	0.0	0.0	74.1	9.0	3.1
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	1.6	0.7
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	1.1	2.2	2.9	3.0	3.0	3.1	3.0	3.0	3.0	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	27.8	3.1	1.2
PMGD-PFV-SANTA-LUCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.7	2.8	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	3.3	0.3	0.0	0.0	0.0	46.9	4.9	2.0
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.6	7.9	8.3	8.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	6.1	0.8	0.0	0.0	0.0	87.9	9.0	3.7
PMGD-PFV-SOY-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
PFV-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.9	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	14.7	1.6	0.6
PFV-PMGD-CKILIR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.0	5.8	4.0	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.1	5.8	0.6
PMGD-PFV-GRANATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.3	6.8	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	6.0	0.8	0.0	0.0	0.0	87.5	9.0	3.6
PMGD-PFV-LOS-NOGALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.0	1.8	2.4	0.2	3.7	4.6	4.6	4.4	3.4	0.5	0.0	0.0	0.0	27.7	4.6	1.2
PMGD-PFV-EL-PALQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.2	0.1
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.9	1.0	1.1	1.1	1.1	1.0	0.9	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	1.1	0.4
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.8	8.3	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.0	8.8	8.1	5.2	0.8	0.0	0.0	0.0	88.2	9.1	3.7
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	2.9	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	2.3	0.4	0.0	0.0	0.0	34.1	3.1	1.4
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.6	2.7	6.1	8.1	9.0	9.0	9.0	8.0	0.0	6.6	5.9	0.8	0.0	0.0	0.0	67.3	9.0	2.8
PMGD-PFV-HUAQUELON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	3.0	5.8	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	5.9	0.6	0.0	0.0	0.0	80.1	9.0	3.3
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	2.1	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	23.3	2.7	1.0
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-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
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.7	1.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.4	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	2.8	0.8
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	0.9	2.3	2.1	1.8	1.4	0.9	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	11.6	2.3	0.5
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.4	2.7	4.1	7.0	7.7	9.0	9.0	9.0	8.3	4.5	0.1	0.0	0.0	0.0	64.2	9.0	2.7
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	0.8	1.4	2.2	2.6	2.5	2.4	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	16.1	2.6	0.7
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.3	1.7	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	0.3	0.0	0.0	0.0	9.7	2.9	0.4
PMGD-PFV-MAIMALICAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.7	1.7	2.2	2.4	2.3	2.3	2.1	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	17.7	2.4	0.7
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.7	1.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	2.8	0.9
PFV-JAURIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.7	0.9	1.1	2.2	2.5	2.4	2.4	2.2	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	16.4	2.5	0.7
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.4	2.2	2.5	2.5	2.4	2.3	2.1	1.6	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	2.5	0.8
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	2.4	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	25.9	2.7	1.1
PFV-ILLAPEL5X	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.7	1.2	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9	1.4	0.5
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.4	2.5	2.8	1.9	0.0	2.2	2.4	1.8	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	2.8	0.7
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.6	1.1	1.3	1.6	1.7	2.2	1.6	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	2.2	0.5
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	0.8	1.0	2.0	2.4	2.5	2.5	2.3	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	16.5	2.5	0.7
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.6	0.9	1.9	2.0	2.0	2.0	1.5	1.7	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	2.0	0.6
PMGD-PFV-TJERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	0.7	1.7	2.3	2.3	2.4	2.4	2.5	2.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2	2.5	0.8
PMGD-PFV-JARDIN-SOLAR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-FLORENCIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.9	1.5	2.0	4.3	6.9	4.2	3.6	3.8	5.7	4.3	0.6	0.0	0.0	0.0	40.8	6.9	1.7
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	13.8	1.2	0.6
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.7	0.8	1.3	1.9	2.4	2.1	1.5	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9	2.4	0.5
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	1.1	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	17.9	2.5	0.7
PFV-CARACAS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.0	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.7	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	2		

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MW/hh	DMED. MW/hh	
PFV-PMGD-MILAN-A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.4	3.0	3.0	3.0	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.6	3.0	0.5	
PMGD-PFV-PEQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.6	1.5	2.7	2.8	2.8	2.6	2.7	2.3	2.5	1.9	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	2.8	1.0	
PFV-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.9	5.5	7.6	7.8	7.8	7.6	6.8	7.1	5.6	3.0	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	70.4	7.8	2.9	
PFV-MEMBRILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.9	1.4	1.9	2.2	2.4	2.2	2.0	2.1	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	17.5	2.4	0.7	
PFV-PMGD-LOICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	2.3	1.8	2.5	2.3	2.1	1.5	1.9	1.3	1.3	1.0	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	20.2	2.5	0.8	
PMGD-PFV-BERGAMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.5	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.5	2.6	2.2	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	2.9	1.1	
PMGD-PFV-EL-CHERCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	6.5	8.8	9.0	9.0	8.8	8.8	8.8	8.3	8.3	4.7	3.4	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	87.8	9.0	3.7	
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	1.3	1.2	0.6	0.7	0.5	0.3	0.2	0.5	0.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	1.3	0.3	
PFV-CHIMBARONGO-NIEBLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.1	1.4	4.6	8.6	9.0	9.0	9.0	8.7	7.8	7.3	5.2	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	74.6	9.0	3.1	
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	2.0	6.3	7.9	8.3	8.3	8.4	7.8	6.6	5.9	4.2	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	68.8	8.4	2.9	
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.2	2.5	2.4	2.3	2.7	2.7	2.4	1.9	1.7	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	24.8	2.7	1.0	
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.1	2.4	2.5	2.5	2.3	1.9	1.7	1.6	1.2	0.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	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	0.2	0.2	0.3	0.5	0.4	0.4	0.3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	0.5	0.1	
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	1.4	2.0	1.9	2.4	2.4	2.3	2.3	1.4	1.0	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	19.4	2.4	0.8	
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.1	3.0	3.8	4.5	5.6	7.3	6.7	5.3	3.7	1.8	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	46.9	7.3	2.0	
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.8	0.9	0.8	0.7	0.7	0.5	1.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	6.9	1.3	0.3	
PMGD-PFV-LO-MIGUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.4	2.5	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.1	3.1	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	35.8	3.2	1.5	
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.8	2.6	3.6	4.7	4.7	5.2	6.7	5.4	4.4	4.4	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	46.9	6.7	2.0	
PUNTA-DEL-VIENTO	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	70.5	3.0	2.9
PFV-PMGD-NANCAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.8	1.2	2.3	4.6	4.8	5.0	4.8	4.5	4.8	3.9	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	38.9	5.0	1.6	
PMGD-PFV-DON-MATIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	2.2	3.9	6.9	8.1	8.5	8.3	7.5	5.4	3.9	2.9	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	60.2	8.5	2.5	
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.4	0.4	0.5	0.7	0.9	0.8	0.8	0.4	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	0.9	0.2	
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.5	2.6	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	29.6	2.8	1.2	
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.5	0.5	0.6	0.4	0.4	0.4	0.2	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	0.6	0.2	
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.7	1.5	1.6	2.0	1.3	1.4	1.7	0.8	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	12.7	2.0	0.5	
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.1	2.1	2.1	2.5	2.7	2.7	2.5	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	2.7	0.9	
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.1	4.5	4.7	4.7	4.6	4.6	4.6	4.7	4.2	3.5	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	45.6	4.7	1.9	
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	2.8	2.8	2.9	2.6	2.9	2.7	2.7	1.9	1.3	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	26.4	2.9	1.1	
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.4	0.0	0.0	0.9	0.9	0.8	0.9	0.7	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	6.2	0.9	0.3	
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	5.4	8.0	8.7	8.9	8.9	8.3	8.7	7.3	7.0	3.2	1.8	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	78.4	8.9	3.3	
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.9	6.6	7.3	7.6	7.9	7.7	7.4	7.0	5.8	3.3	1.9	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	68.6	7.9	2.9	
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	2.4	2.6	2.6	2.6	2.4	2.4	1.7	2.2	1.2	0.8	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	23.4	2.6	1.0	
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.4	1.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.2	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	23.1	2.6	1.0	
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.5	0.5	0.5	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	0.7	0.1	
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.0	5.4	4.1	2.6	6.8	6.2	5.6	6.0	4.4	2.6	2.7	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	54.0	6.8	2.2	
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	1.7	1.3	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	24.4	2.2	1.0	
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.9	4.8	4.2	2.8	2.5	2.3	1.7	2.1	1.5	1.4	1.4	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	29.6	4.8	1.2	
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.6	2.1	1.5	1.5	1.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	21.9	2.5	0.9	
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.9	6.2	7.2	7.1	6.3	5.9	4.7	5.2	4.0	3.7	3.0	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	59.7	7.2	2.5	
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	3.9	3.7	3.3	2.8	2.9	2.2	2.5	2.1	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	27.4	3.9	1.1	
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.8	4.0	4.3	4.5	4.3	3.7	2.7	3.5	2.4	2.4	1.7	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	38.2	4.5	1.6	
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.3	2.4	2.5	2.3	2.6	2.4	2.3	1.7	1.0	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	22.9	2.6	1.0	
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.6	3.6	3.8	3.7	3.6	3.7	3.3	3.4	2.4	1.4	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	34.3	3.8	1.4	
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.6	4.8	5.1	5.0	4.9	4.4	4.0	4.4	3.2	1.7	2.3	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	45.4	5.1	1.9	
PMGD-PFV-PIDUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.5	2.7	2.7	2.8	2.7	2.3	2.6	1.8	1.1	1.4	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	2.8	1.1	
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	0.8	0.8	0.7	0.5	0.6	0.4	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	0.8	0.2	
PMGD-PFV-PENCAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.3	2.4	2.3	2.3	2.3	2.1	2.2	1.7	1.1	1.4	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	22.4	2.4	0.9	
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	2.2	2.5	2.6	2.5	2.4	2.2	2.3	1.7	0.9	1.3	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	22.7	2.6	0.9	
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.5	7.9	8.5	8.7	8.1	7.7	7.1	7.4	5.8	2.8	4.0	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	76.6	8.7	3.2	
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.5																			

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWhh	MWhh
PFV-PMGD-TREBO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.5	0.6	0.7	0.8	0.6	0.5	0.5	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	5.8	0.8	0.2
PFV-NAHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.1	1.4	1.9	2.0	3.5	3.4	3.9	6.4	4.3	2.4	0.6	0.0	0.0	0.0	31.8	6.4	1.3
PFV-MALINKE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.3	0.4	0.4	0.5	0.6	0.7	0.6	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.6	5.2	0.7
PFV-LASTURCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.5	0.5	0.8	1.2	1.0	1.0	0.4	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	6.9	1.2	0.3
PMGD-PFV-MALVILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.3	0.4	0.5	0.4	0.5	0.6	1.0	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	4.9	1.0	0.2
PMGD-PFV-RIMINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	0.9	1.2	1.4	2.0	2.2	2.8	4.1	6.2	4.0	2.2	0.8	0.0	0.0	0.0	28.8	6.2	1.2
PFV-ECLIPSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.0	1.1	1.4	1.6	1.5	1.2	1.3	1.3	1.0	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	13.7	1.6	0.6
PFV-QUILLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.3	0.5	0.7	1.0	1.0	0.9	1.6	1.6	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	9.3	1.6	0.4
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	0.8	1.2	1.9	1.8	2.0	2.3	1.8	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	14.4	2.3	0.6
PFV-LUMBRERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.5	0.7	1.1	1.2	1.3	0.8	0.7	0.7	0.5	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	8.5	1.3	0.4
PFV-PAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	4.0	5.1	9.1	10.0	15.0	18.4	27.2	24.6	18.8	11.3	3.5	0.5	0.0	0.0	0.0	149.5	27.2	6.2
PFV-SANTUARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.6	1.8	1.9	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.7	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	2.0	0.8
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	0.0	0.0	0.0	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-CALLELARGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.9	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	28.8	2.7	1.2
PFV-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.1	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.6	2.3	1.0
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	4.2	8.1	8.4	8.5	8.5	8.3	8.2	8.1	7.8	6.8	3.4	0.4	0.0	0.0	0.0	81.9	8.5	3.4
PFV-LAMANGA-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
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	0.0	0.0	0.3	0.1	0.5	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.5	0.0
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	1.3	1.7	1.7	2.6	2.6	2.2	2.2	1.5	1.1	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	19.3	2.6	0.8
PFV-AVILES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	0.6	1.1	1.6	1.2	0.9	0.7	0.9	0.7	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	9.5	1.6	0.4
PFV-PMGD-GUARANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.6	0.6	0.7	0.5	0.5	0.3	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	0.7	0.2
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.3	0.4	0.5	0.5	0.7	0.5	0.5	0.4	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	4.9	0.7	0.2
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
PFV-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.1	0.0
PFV-JOSOSOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	0.6	1.3	1.4	1.3	1.3	1.2	1.1	0.9	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	10.4	1.4	0.4
PFV-GR-PITAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.4	6.8	8.2	8.3	8.6	8.8	8.8	7.9	8.0	7.5	4.8	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	83.0	8.8	3.5
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.5	5.1	8.2	8.7	3.9	0.0	0.0	3.8	7.4	5.3	2.7	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	50.6	8.7	2.1
PFV-PMGD-PARQUE-ITHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.7	3.8	2.7	3.5	4.7	6.5	4.7	5.1	6.9	3.2	3.9	3.0	0.9	0.0	0.0	0.0	52.5	6.9	2.2
PMGD-PFV-RATULEMUS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.6	1.9	1.9	1.7	2.0	1.5	1.8	2.3	1.4	0.9	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	19.8	2.3	0.8
PMGD-PFV-PICHON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.8	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	11.4	1.0	0.5
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.5	0.5	0.6	0.8	0.6	0.5	0.5	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	5.5	0.8	0.2
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.7	3.0	2.8	3.4	4.4	5.9	5.0	3.8	1.5	0.0	2.8	3.3	1.2	0.0	0.0	0.0	40.6	5.9	1.7
PMGD-PFV-CAUQUENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.7	2.0	1.7	1.8	1.6	0.0	0.0	2.2	1.5	0.8	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	15.8	2.2	0.7
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.7	0.7	1.0	1.3	1.8	1.3	1.4	2.0	0.9	1.1	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	14.6	2.0	0.6
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.3	0.9	1.2	1.6	2.1	1.5	1.8	2.2	1.1	1.5	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	18.1	2.2	0.8
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.4	2.8	2.1	2.6	3.4	5.0	3.5	4.0	4.4	2.4	3.8	3.1	0.9	0.0	0.0	0.0	41.0	5.0	1.7
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	0.4	0.5	0.9	0.9	0.7	1.1	0.9	0.5	1.0	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	8.8	1.1	0.4
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.4	0.5	0.8	0.9	0.7	1.1	0.8	0.5	1.1	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	8.4	1.1	0.4
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.2	1.4	1.7	1.9	1.5	1.4	1.4	1.2	1.6	0.7	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	16.6	1.9	0.7
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.9	2.0	1.9	1.8	2.2	1.8	1.9	2.3	1.5	0.8	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	20.6	2.3	0.9
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	1.9	1.9	2.0	1.8	2.2	1.7	1.9	2.3	1.5	0.8	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	20.6	2.3	0.9
PMGD-PFV-PLAYERON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.0	2.0	2.0	1.9	2.3	1.8	1.9	2.4	1.6	0.8	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	21.5	2.4	0.9
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.4	1.6	1.8	1.5	1.4	1.6	1.3	1.6	1.6	0.9	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	16.4	1.8	0.7
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.2	1.0	1.2	1.3	1.6	1.5	0.9	1.3	1.4	0.7	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	14.8	1.6	0.6
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.4	1.3	1.4	1.5	1.9	1.9	1.1	1.6	1.9	0.9	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	18.4	1.9	0.8
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.4	2.5	2.5	2.7	3.7	3.7	3.7	3.4	3.3	3.5	2.4	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	36.5	3.7	1.5
PMGD-PFV-CHILENER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.1	0.0
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.4	2.6	2.4	2.4	2.0	1.7	1.6	1.3	1.3	1.0	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	21.9	2.6	0.9
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	0.8	0.8	1.3	3.7	3.7	3.7	3.6	3.8	3.7	2.5	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	30.3	3.8	1.3
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	2.1	2.1	2.0	2.0	2.2	2.0	1.7	1.5	1.5	1.0	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	21.1	2.2	0.9
PFV																											

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
PMGD-DAHUE-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.5	2.2	2.6	2.7	2.8	2.7	2.7	2.4	1.6	1.4	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	23.8	2.8	1.0
PMGD-PFV-COLTAUCO-ALMENDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.9	2.3	2.5	2.6	2.7	2.5	2.5	2.0	1.6	1.0	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	23.3	2.7	1.0
PMGD-PFV-LOS-CISNES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.1	1.7	2.2	3.1	3.7	3.2	3.0	3.4	4.2	2.1	0.6	0.0	0.0	0.0	29.3	4.2	1.2
PFV-RINCONADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	1.7	4.7	7.4	7.6	7.6	7.5	7.5	7.4	6.1	4.7	4.4	2.6	0.2	0.0	0.0	0.0	70.6	7.6	2.9
PFV-PMGD-FULGOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	1.7	1.6	1.4	1.1	1.0	0.7	1.0	1.8	1.8	1.6	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	17.3	1.8	0.7
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-EL-OLIVAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.3	4.3	5.2	6.5	4.4	4.5	4.5	3.5	6.3	8.0	6.6	3.4	0.7	0.0	0.0	0.0	60.9	8.0	2.5
PFV-PMGD-CORTUJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	3.8	4.4	4.4	5.0	7.3	5.2	4.2	6.1	6.2	4.0	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	54.7	7.3	2.3
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	1.2	1.1	1.6	1.8	2.3	2.2	2.1	1.2	2.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	18.4	2.9	0.8
PFV-EI-RESPLANDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-LAJA-ANDINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	2.4	2.7	2.5	2.2	2.7	1.9	1.7	3.5	4.3	4.3	2.1	0.5	0.0	0.0	0.0	32.4	4.3	1.4
PMGD-PFV-SAN-EUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-LAJA-AVELLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.7	1.0	0.7	0.6	0.6	0.4	0.6	0.5	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	6.7	1.0	0.3
PMGD-PFV-PAILLIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.1	4.6	6.9	6.8	4.9	5.3	4.8	4.2	6.9	7.9	8.1	5.4	1.1	0.0	0.0	0.0	70.7	8.1	2.9
PMGD-PFV-PELLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	0.9	0.5	0.5	1.6	1.7	1.7	1.5	1.3	2.4	2.8	2.4	0.8	0.0	0.0	0.0	20.1	2.8	0.8
PFV-TRIGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.2	3.2	3.6	3.3	4.2	5.4	6.8	5.3	2.1	5.3	5.5	3.1	0.9	0.0	0.0	0.0	52.9	6.8	2.2
PMGD-PFV-COYUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.4	1.9	1.8	1.3	1.2	1.2	0.9	1.6	2.2	2.4	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	18.5	2.4	0.8
PFV-VALLEDALUNA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.1	2.3	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.4	2.3	0.3
PMGD-PFV-FUSTER-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	0.0	0.0	0.0	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-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	2.2	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.7	2.3	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	26.7	2.9	1.1
PFV-SANFRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.8	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.8	1.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	21.9	2.1	0.9
PFV-LIPANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	1.8	2.3	2.6	2.7	2.7	2.5	2.1	1.5	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.7	0.9
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	4.0	6.1	7.6	8.7	9.0	8.9	8.2	6.9	4.8	2.6	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	69.9	9.0	2.9
PFV-TREBAL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.6	2.1	2.3	2.4	2.3	2.1	1.7	1.1	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	2.4	0.8
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.7	2.1	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.7	1.6	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	24.1	2.4	1.0
PFV-LAQUINTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	1.9	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	29.0	2.7	1.2
PFV-CUZCUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.7	1.8	2.5	2.6	2.5	2.4	2.3	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	18.7	2.6	0.8
PFV-NORTECHICO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.2	1.5	1.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	1.5	0.5
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.5	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	0.7	0.2
PFV-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.7	1.9	1.9	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.7	1.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	2.0	0.8
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.4	1.1	1.2	1.1	1.1	0.9	0.9	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	1.2	0.4
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.5	0.6	0.7	0.7	0.8	0.5	0.3	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	5.7	0.8	0.2
PFV-PERALILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.0	0.5	0.5	0.4	0.5	0.4	0.3	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	0.5	0.1
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	1.6	2.0	2.2	2.2	2.2	1.8	1.8	1.2	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	2.2	0.7
PMGD-PFV-EL-CUERVO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.7	0.6	0.7	0.8	0.7	0.7	0.6	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	0.8	0.3
PFV-VENEZIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-REN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	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	1.5	1.1	0.1
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.4	0.5	0.7	0.8	0.7	0.5	0.4	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	0.8	0.2
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	18.2	38.3	50.1	62.0	70.9	88.8	87.7	79.5	66.4	42.3	24.9	7.2	1.0	0.0	0.0	0.0	637.9	88.8	26.6
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	0.8	0.7	0.8	0.7	1.1	1.5	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	1.5	0.3
PMGD-PFV-MAIKONO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.4	0.7	1.6	1.5	1.3	1.5	0.7	1.0	0.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	10.6	1.6	0.4
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.7	1.5	2.3	3.3	3.1	3.9	8.0	8.1	5.7	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	40.0	8.1	1.7
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.5	0.9	1.7	2.3	3.7	6.6	8.7	8.7	8.3	7.0	3.4	0.5	0.0	0.0	0.0	52.8	8.7	2.2
PFV-PMGD-KAUFMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.2	2.3	2.7	3.1	2.5	4.2	7.1	7.8	7.3	3.8	0.5	0.0	0.0	0.0	43.8	7.8	1.8
PFV-CAIMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.1	0.0
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.6	0.6	0.8	1.3	2.0	2.0	2.0	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	11.5	2.0	0.5
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.5	0.6	0.7	1.0	1.3	2.5	2.1	2.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	12.2	2.5	0.5
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	1.1	1.9	1.9	1.9	2.0	2.0	1.9	1.8	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	2.0	0.7
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.0	1.8	3.9	5.0	6.4	7.4	7.0	6.0	5.2	4.6	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	50.9	7.4	2.1
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.2	0.0
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0																							

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MW/hh	DMED. MW/hh
PFV-TARANTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.9	1.6	2.5	2.4	3.0	4.6	6.3	6.6	5.8	3.1	0.5	0.0	0.0	0.0	38.2	6.6	1.6
PFV-CONDOR-PELVIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	1.0	1.4	1.7	2.4	2.5	2.5	2.3	1.9	1.3	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	18.5	2.5	0.8
PFV-SALERNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.3	0.4	0.5	0.6	0.4	0.4	0.4	0.3	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	4.4	0.6	0.2
PFV-GUADALUPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.3	4.9	5.5	5.7	5.9	5.9	5.8	5.7	5.6	5.3	3.7	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	59.6	5.9	2.5
PFV-VILLA-ALEMANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.6	0.7	0.8	1.1	1.1	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	1.1	0.3
PFV-LAS-TENCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.5	2.3	2.7	2.5	3.2	4.3	5.2	5.7	4.0	3.7	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	37.4	5.7	1.6
PFV-REXNER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.8	2.4	2.7	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.2	1.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	26.0	2.8	1.1
PFV-MELI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.2	7.8	8.4	8.8	8.8	9.0	9.0	9.0	8.2	6.5	2.7	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	87.4	9.0	3.6
PFV-CURICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.8	4.9	8.2	8.4	8.6	8.1	8.2	7.4	7.1	3.7	3.0	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	73.4	8.6	3.1
PMGD-PFV-ROMERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.0	7.7	8.6	8.7	8.5	8.2	8.3	6.6	5.4	3.4	1.4	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	73.8	8.7	3.1
PMGD-PFV-TORINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.7	5.6	7.7	8.1	8.1	7.5	7.7	6.8	7.1	5.6	3.1	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	70.8	8.1	3.0
PFV-SAN-ANTONIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	2.5	2.5	2.5	2.8	3.7	3.7	3.7	3.7	3.8	3.8	3.2	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	39.2	3.8	1.6
PFV-GABARDO_VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	2.4	2.7	2.8	2.9	2.9	2.8	2.8	2.6	2.1	1.3	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	27.9	2.9	1.2
PFV-SAN_CARLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.1	0.9	1.0	1.2	1.6	1.5	1.1	2.1	0.9	1.1	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	15.1	2.1	0.6
PFV-EL_MONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.4	0.5	0.8	1.8	2.4	2.7	2.6	2.2	1.5	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	16.0	2.7	0.7
PFV-I.O_BOZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	0.4	0.1
PFV-PUELICHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.1	1.8	1.7	1.2	1.3	1.1	1.1	1.7	2.2	2.2	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	17.6	2.2	0.7
PFV-LASARAUCARIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CSP-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-ARICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-SALVADOR	40.1	38.9	33.5	3.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.6	41.0	40.8	40.4	247.5	41.0	10.3
BESS-URIBE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARICA-GMAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARICA-M1AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARICA-M2AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-ESTANDARTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-ZOFRI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUIQUE-MAIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUIQUE-MIIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUIQUE-MSIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUIQUE-SUIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUIQUE-TGIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_2-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_13_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_7-12_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTTAR_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TGTAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CERROPABELLON-U1_GEO	22.6	22.8	22.8	22.9	23.2	23.2	23.3	23.3	22.6	21.4	22.1	22.5	21.6	18.3	18.2	19.3	20.0	20.3	20.5	20.3	20.6	21.0	21.4	21.3	515.5	23.3	21.5
CERROPABELLON-U2_GEO	20.3	20.5	20.5	20.6	20.9	21.0	21.0	21.1	20.4	19.1	19.6	19.7	19.2	17.5	17.1	17.3	17.7	19.6	21.2	20.5	20.7	21.2	21.6	21.6	479.7	21.6	20.0
CERROPABELLON-U3_GEO	20.3	20.6	20.7	20.8	21.1	21.3	21.5	21.4	20.4	19.0	14.6	13.3	14.6	17.3	16.8	17.5	17.2	17.4	18.0	18.0	18.1	19.1	19.3	19.3	447.5	21.5	18.6
NORGENER-NT01_CAR	58.4	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	62.0	118.3	133.2	103.8	1530.2	133.2	63.8	
NORGENER-NT02_CAR	121.9	122.6	122.8	121.2	120.7	121.0	123.1	121.5	64.4	55.3	55.3	55.3	55.3	55.3	55.3	55.3	55.3	55.3	55.3	56.0	99.3	120.6	123.0	121.7	2112.8	123.1	88.0
U12_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U13_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0</								

[illegible]

[illegible]

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

05-01-2024

05-01-2024

	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	OMAX	DMED
																									MWh	MW/hh	MW/hh
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	0.8	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.1	1.1	11.8	1.1	0.5
NUEVAALDEA-1_COGEN	0.5	0.4	1.0	1.9	1.3	0.7	1.1	3.0	3.1	2.5	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.0	4.1	4.2	4.4	3.7	37.7	4.4	1.6
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVAALDEA-3_COGEN	23.0	25.3	20.5	20.6	24.2	25.7	29.9	30.6	30.9	30.0	29.7	33.6	29.6	30.9	26.8	31.6	28.1	32.7	35.8	38.5	39.6	36.5	35.2	32.7	721.8	39.6	30.1
LAJAEVE	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	5.0	3.0	3.0	2.0	2.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	4.0	7.0	7.0	7.0	7.0	116.0	7.0	4.8
MASISA_COGEN	9.0	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.8	7.1	4.9	4.8	4.9	4.9	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	5.3	7.2	8.5	8.4	8.5	8.5	164.2	9.0	6.8
YUNGAY-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-1_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTALIDIA_DIESEL	0.0	0.																									

[illegible]

ANEXO N° 3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
05 de enero de 2024

05-01-2024																	SSCC
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	0	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
00:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
00:00:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	150	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
00:00:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	150	N	-	CI	-	OM	Control cota Pangué	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
00:00:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	-	MM	-	FS	-	MM	Inicia MM. SD2023118743.	-	-	SD2023118743.	ENIASA	-	-	
00:10:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	180	N	-	CI	-	OM	Control cota.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
00:10:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	180	N	-	CI	-	OM	Control cota Pangué	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
00:10:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
00:10:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
01:00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	411	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_C a GN_A	-	-	-	COLBUN	-	-	
01:03:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	RD	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-	
01:11:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	LI 2023001850	COLBUN	-	-	
01:14:00	-	-	MEJILLONES-EM_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
01:14:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_E	109	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	LI2023001252	ENEL GENERACION	-	-	
01:14:00	-	CMPCLAJA-3	CMPCLAJA_BLI+BL2_COGEN	9	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
01:14:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	LI2023001308	ENAPACONCAGUA	-	-	
01:50:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	-	N	-	PS	-	OM	Control cota Pangué	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
02:02:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	-	DN	-	FS	-	OM	Control cota Pangué	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
02:02:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	80	N	-	MT	-	OT	Control cota.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
03:30:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	150	N	LC	CI	-	OM	Control cota.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
03:49:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	N	LC	PC	-	OM	Finaliza pruebas y cancelada SD 2023114817	-	-	-	ENIASA	-	-	
04:39:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	200	N	LC	CI	-	OM	Control cota.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:13:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	80	DN	-	PP	-	OM	Control cota Pangué	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:18:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	80	N	-	MT	-	OM	Control cota Pangué	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:33:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	200	N	-	CI	-	OM	Control cota Pangué	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:47:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
06:52:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	LI 2023001850	COLBUN	-	-	
07:00:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	224	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	LI2023001495	ENEL GENERACION	-	-	
07:00:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_E	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	LI2023001402	-	-	-	
07:00:00	-	GUACOLDA-5_CAR	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
07:00:00	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	106	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-	
07:00:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	3	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
07:10:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	-	RO	LC	PS	-	OM	Inicia retiro.	-	-	LI2023001495	ENEL GENERACION	-	-	
07:12:00	-	-	NORGENER-NT02_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	LI2023001402	-	-	-	
07:12:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	0	RO	LC	PS	-	OM	Inicia retiro.	-	-	LI2023001402	ENLASA	-	-	
07:16:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicio Cbx LT 66 kV Linares - Chacabuin	LT 66 kV Linares - Chacabuin	-	-	-	-	-	
07:18:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B	-	RO	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	2023001252	ENEL GENERACION	-	-	
07:19:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	0	N	-	PS	-	OM	Control cota Pangué	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:19:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	80	N	LC	MT	-	OM	Control cota.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:24:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG2B	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:33:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_E	-	RO	LC	PS	-	OM	Desacople TG1A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:33:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_E	-	RO	LC	PS	-	OM	Desacople TG1A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:36:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_E	-	DRO	DLC	FS	-	OM	TG1A	-	-	2023001495	ENEL GENERACION	-	-	
07:37:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_E	-	RO	LC	PS	-	OM	F/S TV1C	-	-	LI2023001495	ENEL GENERACION	-	-	
07:38:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsig	100	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	V	-	COLBUN	-	-	
07:38:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsig	100	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	V	-	COLBUN	-	-	
07:38:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI_COGEN	4	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
07:38:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	13	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-	
07:38:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	3	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
07:38:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-	
07:38:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-	
07:38:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
07:38:00	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
07:38:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	-	LF	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	LI2023001909	ENEL GENERACION	-	-	
07:38:00	-	-	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
07:38:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENIASA	-	-	
07:38:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	11	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-	
07:38:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	260	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
07:38:00	-	NUEVAARENCA	NUEVAARENCA_TG1+TV1_GN_A	200	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
07:38:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	177	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:38:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
07:38:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
07:38:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	108	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
07:38:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	108	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
07:38:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENIASA	-	-	
07:38:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	65	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
07:38:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
07:38:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
07:38:00	-	CHOLIGUAN	CHOLIGUAN_BLI_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
07:38:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	ESCUADRON	-	-	
07:38:00	-	LAJAVEE-1	LAJAVEE-1_COGEN	2	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
07:38:00	-	MASSISA	MASSISA_COGEN	0	LF	-	MT	PCP	OT	-	-	-	-	STS	-	-	
07:38:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	80	N	LC	MT	-	OM	Baja a 20 MW	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:38:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	N	LI2023001114	ENEL GENERACION	-	-	
07:38:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:38:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:38:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	N	LI2023002402	ENEL GENERACION	-	-	
07:38:00	-	RAPEL-4	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:38:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	N	LI2023001068	ENEL GENERACION	-	-	
07:38:00	-	CMPCLAJA-3	CMPCLAJA_BLI_COGEN	9	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
07:51:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_E	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG1B	-	-	LI2023001495	ENEL GENERACION	-	-	
07:54:00	-	LAJAVEE-2	LAJAVEE-2_COGEN														

05-01-2024														SSCC		
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	0	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	Fin SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-
08:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	L12022002402	ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
08:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DRO	-	FS	-	OM	Fin SSCC	-	N	L12022001067	ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DRO	-	FS	-	OM	Fin SSCC	-	N	L12022001068	ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	RO	-	MT	-	OM	Fin SSCC	-	N	L12022001064	ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	RO	-	MT	-	OM	Fin SSCC	-	N	L12022001064	ENEL GENERACION	-	-
08:02:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	L12022002402	ENEL GENERACION	-	-
08:02:00	-	RAPEL-1	RAPEL	-	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	L12022001064	ENEL GENERACION	-	-
08:05:00	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	L12022001064	ENEL GENERACION	-	-
08:06:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	L12022002402	ENEL GENERACION	-	-
08:07:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	177	RO	LC	MT	-	OM	Cambio de configuración	-	-	L12022001893	ENEL GENERACION	-	-
08:07:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	-	LF	LC	PS	PCP	OM	F/S TV	-	-	L12022001899	ENEL GENERACION	-	-
08:11:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	-	DLF	DLC	FS	PCP	OM	F/S TG	-	-	L12022001899	ENEL GENERACION	-	-
08:25:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	75	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:25:00	-	PPV-SANTAISABEL	PPV-SANTAISABEL	70	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:25:00	-	PPV-LACRUZSOLAR	PPV-LACRUZSOLAR	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:25:00	-	PE-TCHAMAMA	PE-TCHAMAMA	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:25:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:25:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	75	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:25:00	-	PPV-NUIEVOQUILLAGUA	PPV-NUIEVOQUILLAGUA	70	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:25:00	-	PPV-JAMA	PPV-JAMA	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:25:00	-	PPV-VALLEESCONDIDO	PPV-VALLEESCONDIDO	80	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:25:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	100	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:25:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:25:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:25:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:25:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:25:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENORCHILE	-	-
08:25:00	-	PPV-SANTIAGO SOLAR	PPV-SANTIAGO SOLAR	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:25:00	-	MIAMPL-1	MIAMPL-1	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
08:25:00	-	PEUCHE-1	PEUCHE-1	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
08:25:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
08:25:00	-	PE-AUROLA	PE-AUROLA	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
08:25:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
08:25:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
08:25:00	-	PE-SANLUAN	PE-SANLUAN	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	LAP	-	-
08:25:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	LAP	-	-
08:25:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:25:00	-	COYA	COYA	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:25:00	-	PE-ELMATTEN	PE-ELMATTEN	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
08:25:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
08:25:00	-	PPV-DIEGODELAMAGRO	PPV-DIEGODELAMAGRO	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
08:25:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	33	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
08:25:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	37	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
08:25:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
08:25:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
08:25:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
08:25:00	-	PPV-JAVIERA	PPV-JAVIERA	60	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
08:25:00	-	PPV-LANUELA	PPV-LANUELA	61	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
08:25:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	90	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
08:25:00	-	PPV-SOLDELDESIERTO	PPV-SOLDELDESIERTO	180	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
08:25:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	60	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
08:25:00	-	PE-DUIQUEO	PE-DUIQUEO	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
08:25:00	-	PPV-MESTIZADLOSANDES	PPV-MESTIZADLOSANDES	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
08:25:00	-	PPV-QUILAPILUN	PPV-QUILAPILUN	61	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
08:25:00	-	HIROMOMOCHO	HIROMOMOCHO	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
08:25:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
08:25:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	85	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
08:25:00	-	PPV-RIOESCONDIDO	PPV-RIOESCONDIDO	120	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
08:25:00	-	RUCCATAYO	RUCCATAYO	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	STATKRAFT	-	-
08:25:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	110	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
08:25:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	90	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
08:25:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
08:25:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
08:25:00	-	PE-LAFLOL	PE-LAFLOL	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
08:25:00	-	-	ERNK	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
08:25:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:25:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:25:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	39	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:25:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	55	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:25:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	65	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:25:00	-	PPV-LISTA	PPV-LISTA	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:25:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	190	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:25:00	-	PE-LOSCURIUROS	PE-LOSCURIUROS	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:25:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:25:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:25:00	-	PPV-ANDESZA	PPV-ANDESZA	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:25:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:25:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:25:00	-	PPV-ANDES28	PPV-ANDES28	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:25:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ANPAC	-	-
08:25:00	-	ELPASO-2	ELPASO-2	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ANPAC	-	-
08:25:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ANPAC	-	-
08:25:00	-	CDC	-	-100	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	-	-	-
08:25:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ANPAC	-	-
08:25:00	-	CAPILLO	CAPILLO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CAPILLO	-	-
08:25:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	90	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COLBUN	-	-
08:25:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:25:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:25:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	80	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:25:00	-	ISLA-1	ISLA-1	34	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:25:00	-	ISLA-2	ISLA-2	33	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:25:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:25:00	-	PALMUCHO	PALMUCHO	31	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:2																

05-01-2024															SSCC	
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	0	RO	LC	PS	-	OM			-	ENEL GENERACION	-	-	-
08:25:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:25:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	300	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:25:00	-	PFV-VALLEDLSOL	PFV-VALLEDLSOL	120	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:25:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	290	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:25:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	60	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:25:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:25:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:25:00	-	LAIA1-2	LAIA1-2	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:25:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:25:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	68	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:25:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:25:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:25:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:25:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	100	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:25:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	70	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENLASA	-	-
08:25:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:25:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:25:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:25:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:25:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:25:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	90	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:25:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	75	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:25:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	80	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:25:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:25:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:25:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	48	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:28:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	94	PLNM	LC	EP	-	EP	Prueba Turbina a vapor, se realizarán pruebas en Ciclo Combinado hasta carga base.	-	-	COLBUN	-	-	-
08:38:00	-	PFV ANDES SOLAR II	PFV-ANDES-2	-	CSE	-	CI	-	OT	Inicia maniobras para inyección al SADI	-	-	AES GENER	-	-	-
08:58:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	-	ENLASA	-	-	-
09:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	40	N	-	MT	-	OM	Inicia SSCC	-	N	COLBUN	-	-	-
09:00:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	40	N	-	MT	-	OM	Inicia SSCC	-	N	COLBUN	-	-	-
09:00:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM	Fin SSCC	-	N	ENEL GENERACION	-	-	-
09:00:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	N	-	MT	-	OM	Fin SSCC	-	N	ENEL GENERACION	-	-	-
09:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_3ALCO_sinv	13	N	-	MT	-	OM	Fin SSCC	-	N	COLBUN	-	-	-
09:00:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vloma	-	N	-	MT	-	OT	-	-	V	ENEL GENERACION	-	-	-
09:00:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vloma	-	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	V	ENEL GENERACION	-	-	-
09:00:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vloma	-	N	-	MT	-	OM	Inicia SSCC	-	V	ENEL GENERACION	-	-	-
09:04:00	-	CDC	-	600	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SEN	-	-	-	-
09:04:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:04:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:04:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:04:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:04:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	63	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:04:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:04:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	190	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:04:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:04:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:04:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:04:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:04:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:04:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:04:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ANPAC	-	-
09:04:00	-	ELPASO-2	ELPASO-2	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ANPAC	-	-
09:04:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ANPAC	-	-
09:04:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ANPAC	-	-
09:04:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	90	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COLBUN	-	-
09:04:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vloma	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:04:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vloma	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:04:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	80	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:04:00	-	ISLA-1	ISLA-1	34	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:04:00	-	ISLA-2	ISLA-2	33	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:04:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:04:00	-	PALMUCHO	PALMUCHO	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:04:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	92	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	178	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	120	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	299	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PFV-VALLEDLSOL	PFV-VALLEDLSOL	120	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	282	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	31	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
09:04:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
09:04:00	-	LAIA1-2	LAIA1-2	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
09:04:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
09:04:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	80	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
09:04:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
09:04:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	42	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
09:04:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
09:04:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	94	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
09:04:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	71	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENLASA	-	-
09:04:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	5	N	-</										

05-01-2024														SSCC		
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	0	RO	LC	PS	-	OM			-	ELC0020003007	ENEL GENERACION	-	-
09:04:00	-	PFV-VALLESCONDDO	PFV-VALLESCONDDO	80	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	98	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	43	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENORCHILE	-	-
09:04:00	-	PFV-SANTIAGOSSOLAR	PFV-SANTIAGOSSOLAR	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:04:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
09:04:00	-	PEUCHEV-1	PEUCHEV-1	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
09:04:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
09:04:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
09:04:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
09:04:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
09:04:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	LAP	-	-
09:04:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	LAP	-	-
09:04:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
09:04:00	-	COYA	COYA	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
09:04:00	-	PE-ELMATTEN	PE-ELMATTEN	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
09:04:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	65	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
09:04:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
09:04:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
09:04:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
09:04:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
09:04:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
09:04:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
09:04:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	54	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
09:04:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	61	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
09:04:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	90	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
09:04:00	-	PFV-SOLDELDIESERTO	PFV-SOLDELDIESERTO	179	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
09:04:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	60	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
09:04:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
09:04:00	-	PFV-MESTIZADOLASANDRES	PFV-MESTIZADOLASANDRES	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
09:04:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	59	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
09:04:00	-	HIROMOMOCHO	HIROMOMOCHO	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
09:04:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
09:04:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	85	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
09:04:00	-	PFV-RIODESCONDDO	PFV-RIODESCONDDO	121	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
09:04:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	104	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
09:04:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	86	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
09:04:00	-	PE-UQUQUER-2	PE-UQUQUER-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
09:04:00	-	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
09:04:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
09:12:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	-	MM	DLC	FS	-	MM	Prueba Turbina a vapor, se realizarán pruebas en Ciclo Combinado hasta carga base.	-	-	D1023105524 MM20230528 67 - MM20230528 68 - D1024000262 L1024000007	COLBUN	-	-
09:50:00	-	RAPEL-4	RAPEL	40	DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
09:53:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	RO	-	MT	-	OM	Por SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
09:53:00	-	RAPEL-4	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM	Por SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
09:54:00	-	RAPEL-4	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
10:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	Fin SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-
10:00:00	-	RALCO-1	RALCO sliv	90	RO	-	MT	-	OM	Fin SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
10:02:00	-	MEILLONES-EM	MEILLONES-EM CAR	106	PO	LC	EP	-	OM	Control y toma de datos de parámetros de caldera para sintonización de lógica	-	-	ENGIE	-	-	
10:12:00	-	TRAPEN DIESEL	TRAPEN DIESEL	1	DN	-	EP	-	OT	Con SSCC. Inicio Activación CTF(+)	-	-	-	ENLASA	-	-
10:12:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO DIESEL	20	DN	DLC	PP	-	OT	Con SSCC. Inicio Activación CTF(+)	-	-	-	ENLASA	-	-
10:16:00	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	75	N	-	CI	-	OT	Con SSCC	-	-	-	ENLASA	-	-
10:17:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO DIESEL	52	N	LC	CI	-	OT	Con SSCC	-	-	-	ENLASA	-	-
10:17:00	-	CDC	-	400	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	-	-	-
10:17:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	129	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:17:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:17:00	-	PFV-ANDES28	PFV-ANDES28	80	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:17:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	242	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:17:00	-	PFV-SOLDELIA	PFV-SOLDELIA	148	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:17:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	141	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:17:00	-	PFV-LOSOLORS	PFV-LOSOLORS	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
10:17:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	90	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
10:17:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	80	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
10:17:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
10:17:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	71	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENLASA	-	-
10:17:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	110	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:17:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	90	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:17:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	96	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:17:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:17:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	55	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:17:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	120	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:17:00	-	PFV-SANTASABIEL	PFV-SANTASABIEL	120	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:17:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	42	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:17:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:17:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	85	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:17:00	-	PFV-NUEVOCUILLAGUA	PFV-NUEVOCUILLAGUA	79	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:17:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:17:00	-	PFV-VALLESCONDDO	PFV-VALLESCONDDO	90	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:17:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	100	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:17:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	57	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:17:00	-	PFV-SANTIAGOSSOLAR	PFV-SANTIAGOSSOLAR	46	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:17:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
10:17:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	74	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
10:17:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	60	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
10:17:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	55	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
10:17:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	65	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
10:17:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	136	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
10:17:00	-	PFV-SOLDELDIESERTO	PFV-SOLDELDIESERTO	222	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
10:17:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	92	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
10:17:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	100	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
10:17:00	-	PFV-RIODESCONDDO	PFV-RIODESCONDDO													

05-01-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	0	RO	LC	PS	-	OM			-	ELISE 20032407	ENEL GENERACION	-	-
11:15:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OM			N	RAULCO 20032406	COLBUN	-	-
11:39:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	N	-	PS	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
11:44:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	0	PMIM	LC	EP	-	EP	Prueba Turbina a vapor, se realizarán pruebas en Ciclo Combinado hasta carga base.		-	DIO202105524 MM20230528 67 - MM20230528 68 - DIO2024000262	COLBUN	-	-
11:45:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
12:45:00	-	PPV-CAMPOSDEL SOL	PPV-CAMPOSDEL SOL	360	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:45:00	-	PPV-POZOALMONTE-3	PPV-POZOALMONTE-3	14	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:45:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	17	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:45:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	17	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:45:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	17	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:45:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	282	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:45:00	-	PPV-MARIANELLA	PPV-MARIANELLA	44	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:45:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	50	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:45:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	96	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:45:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	90	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:45:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	17	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:45:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	21	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:45:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	53	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:45:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	10	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:45:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	179	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
12:45:00	-	PPV-LLANDELLAMPOS	PPV-LLANDELLAMPOS	87	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:45:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	241	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:45:00	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	8	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:45:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	16	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:45:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	12	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:45:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	12	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:45:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	52	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
12:45:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	38	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:45:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	2	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:45:00	-	PPV-SOUELLA	PPV-SOUELLA	145	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:45:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	75	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:45:00	-	PPV-PUERTOSECO	PPV-PUERTOSECO	9	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:45:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	112	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:45:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	-	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:45:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	-	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:45:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	16	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:45:00	-	PPV-LACRUZSOLAR	PPV-LACRUZSOLAR	42	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:45:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	-	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:45:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	-	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:45:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	85	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:45:00	-	PPV-NUEUQUILLAGUA	PPV-NUEUQUILLAGUA	80	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:45:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	13	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:45:00	-	PPV-VALLESCONDDO	PPV-VALLESCONDDO	90	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:45:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	100	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:45:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	-	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAMMA)	-	-
12:45:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	8	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	LAP	-	-
12:45:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	60	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
12:45:00	-	PE-LLANOSDELIVIENTO	PE-LLANOSDELIVIENTO	20	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:45:00	-	PPV-CABERAPINTO	PPV-CABERAPINTO	70	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
12:45:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	7	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:45:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	50	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
12:45:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	50	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
12:45:00	-	PPV-DIEGOALMAGRO	PPV-DIEGOALMAGRO	10	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
12:45:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	127	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
12:45:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	100	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
12:45:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	-	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
12:45:00	-	PPV-JAVIERA	PPV-JAVIERA	60	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	LAP	-	-
12:45:00	-	PPV-SOLDELSIERTO	PPV-SOLDELSIERTO	209	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
12:45:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	88	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
12:45:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	-	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:45:00	-	ERNC	ERNC	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:45:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	211	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:45:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	270	N	-	PC	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:45:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	50	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:45:00	-	PPV-PAMPACAMARONES	PPV-PAMPACAMARONES	3	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:45:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	8	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:45:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270	N	-	PC	-	OM	Con SSCC		N	L10023000478	ENEL GENERACION	-	-
12:45:00	-	PPV-SANTAISABEL	PPV-SANTAISABEL	88	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:45:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	-	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
12:45:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	-	CDC	-	-
12:45:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	66	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
12:45:00	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-
12:45:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	-	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:45:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	8	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAMMA)	-	-
12:45:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	30	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:45:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	50	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
12:45:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	98	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SUN POWER	-	-
12:45:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	20	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:45:00	-	PE-LOSURIJROS	PE-LOSURIJROS	-	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
12:45:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	-	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:45:00	-	PPV-RIODESCONDDO	PPV-RIODESCONDDO	141	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
12:45:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1	35	N	-	PC	-	OM	Con SSCC		V	-	ENEL GENERACION	-	-
12:45:00	-	PPV-RIODESCONDDO	PPV-RIODESCONDDO	141	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
12:45:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3	35	N	-	PC	-	OM	Con SSCC		V	-	ENEL GENERACION	-	-
12:45:00	-	PPV-ANDE	PPV-ANDE	17	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
12:45:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	150	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
12:45:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	14	N	-	PC	-	OM		-	-	-	SANTA MARTA	-	-
12:45:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	189	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	COLBUN	-	-
12:45:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	121	N	-	CI	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SUN POWER	-	-
12:45:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2 BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM		-	-	-	KDM	-	-
12:45:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO</													

05-01-2024														SSCC		
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	0	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-
13:07:00	-	-	TRAPEN_DIESEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 kV Lastarria - Crujeles	-	-	-	-	-
13:07:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3+BL4 COGEN_EUCA	40	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Crujeles	-	-	ARAUCO	-	-
13:23:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	15	N	-	PC	PCP	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Crujeles	-	-	ENORCHILE	-	-
13:32:00	-	CIPRESES_vloma	CIPRESES_vloma	0	PO	-	EP	-	EP	Sincronizada en prueba	-	V	IF2023004965	ENEL GENERACION	-	-
13:47:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vloma	0	PO	-	EP	-	EP	Inicia hora prueba	-	N	IF2023004965 L10023001067	ENEL GENERACION	-	-
13:50:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	RD	-	PS	-	OM	-	-	N	L10023001067	ENEL GENERACION	-	-
13:54:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
14:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	RD	-	PS	-	OM	-	-	N	L10023001064	ENEL GENERACION	-	-
14:02:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	L10023001064	ENEL GENERACION	-	-
14:32:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO sinv	225	N	LC	PC	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
14:32:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO sinv	80	DN	-	PP	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
14:32:00	-	LAJAVE-2	LAJAVE-2 COGEN	3	N	-	PC	-	OM	cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024001800.	-	-	-	AES GENER	-	-
14:47:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vloma	35	RD	-	PC	MTP	OM	-	-	V	L1001800181	ENEL GENERACION	-	-
14:57:00	-	-	TRINCAO_DIESEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 kV Lastarria - Crujeles	-	-	-	-	-
14:57:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	N	-	PS	-	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Crujeles	-	-	ENLASA	-	-
14:57:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3 COGEN_EUCA	40	N	-	PC	-	CPF	-	LT 220 kV Lastarria - Crujeles	-	-	ARAUCO	-	-
15:01:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Crujeles	-	-	ENLASA	-	-
15:53:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	-	DF	-	FS	PCP	OT	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	D10202000440 L10023001864 - IF202400xxxx	AES GENER	-	-
16:00:00	-	-	CANITILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 kV Lastarria - Crujeles	-	-	-	-	-
16:00:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	0	N	-	PS	PCP	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Crujeles	-	-	ENORCHILE	-	-
16:00:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	200	DLF	LC	PP	PCP	OM	-	-	-	L10023001309	ENEL GENERACION	-	-
16:05:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	0	DN	-	FS	PCP	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Crujeles	-	-	ENORCHILE	-	-
16:26:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	130	LF	LC	FMT	PCP	OM	E/S TG	-	-	L10023001309	ENEL GENERACION	-	-
16:30:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	224	DRO	LC	PP	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	L10023001402	ENEL GENERACION	-	-
16:47:00	-	CDC	-	-220	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	-	-	-
16:47:00	-	PE-PUNTAALMERAS	PE-PUNTAALMERAS	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Norte de S/E Polpaico 500 kV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
16:47:00	-	PE-ALMEIDA	PE-ALMEIDA	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Norte de S/E Polpaico 500 kV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
16:47:00	-	PE-ELROMERO	PE-ELROMERO	114	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Norte de S/E Polpaico 500 kV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
16:47:00	-	PE-USYA	PE-USYA	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Norte de S/E Polpaico 500 kV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
16:47:00	-	PE-MALGARIDA	PE-MALGARIDA	119	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Norte de S/E Polpaico 500 kV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
16:47:00	-	PE-LOSQUIRROS	PE-LOSQUIRROS	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Norte de S/E Polpaico 500 kV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
16:47:00	-	PE-ANDES	PE-ANDES	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Norte de S/E Polpaico 500 kV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
16:47:00	-	PE-ANDES2A	PE-ANDES2A	69	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Norte de S/E Polpaico 500 kV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
16:47:00	-	PE-PILOTOCARDONES	PE-PILOTOCARDONES	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Norte de S/E Polpaico 500 kV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	CENTRAL CARDONES S.A.	-	-
16:47:00	-	PE-DEGOLMAGROSUR	PE-DEGOLMAGROSUR	189	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Norte de S/E Polpaico 500 kV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	COLIJUN	-	-
16:47:00	-	PE-CANELA-1	PE-CANELA-1	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Norte de S/E Polpaico 500 kV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:47:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Norte de S/E Polpaico 500 kV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:47:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	84	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Norte de S/E Polpaico 500 kV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:47:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Norte de S/E Polpaico 500 kV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:47:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Norte de S/E Polpaico 500 kV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:47:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	54	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Norte de S/E Polpaico 500 kV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:47:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	89	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Norte de S/E Polpaico 500 kV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:47:00	-	PE-CHANARES	PE-CHANARES	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Norte de S/E Polpaico 500 kV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:47:00	-	PE-FINISTERRAE	PE-FINISTERRAE	244	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Norte de S/E Polpaico 500 kV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:47:00	-	PE-LAJASRAMA-2	PE-LAJASRAMA-2	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Norte de S/E Polpaico 500 kV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:47:00	-	PE-SOLDIELLA	PE-SOLDIELLA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Norte de S/E Polpaico 500 kV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:47:00	-	PE-AZABACHE	PE-AZABACHE	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Norte de S/E Polpaico 500 kV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:47:00	-	PE-CAMPOSDEL SOL	PE-CAMPOSDEL SOL	375	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Norte de S/E Polpaico 500 kV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:47:00	-	PE-VALLEDESOL	PE-VALLEDESOL	127	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Norte de S/E Polpaico 500 kV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:47:00	-	PE-GLIANCHI	PE-GLIANCHI	250	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Norte de S/E Polpaico 500 kV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:47:00	-	PE-CERROPABELLON	PE-CERROPABELLON	54	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Norte de S/E Polpaico 500 kV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:47:00	-	PE-CHAPIQUINA-2	PE-CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Norte de S/E Polpaico 500 kV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
16:47:00	-	PE-ELAGUILA	PE-ELAGUILA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Norte de S/E Polpaico 500 kV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
16:47:00	-	PE-PAMPACAMARONES	PE-PAMPACAMARONES	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Norte de S/E Polpaico 500 kV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
16:47:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	86	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Norte de S/E Polpaico 500 kV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
16:47:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Norte de S/E Polpaico 500 kV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
16:47:00	-	PE-LOSOLOROS	PE-LOSOLOROS	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Norte de S/E Polpaico 500 kV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
16:47:00	-	PE-TAMAYA	PE-TAMAYA	90	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Norte de S/E Polpaico 500 kV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
16:47:00	-	PE-CAPRICORNIO	PE-CAPRICORNIO	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Norte de S/E Polpaico 500 kV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
16:47:00	-	PE-COYA	PE-COYA	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Norte de S/E Polpaico 500 kV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
16:47:00	-	PE-LLANODELLAMOS	PE-LLANODELLAMOS	83	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Norte de S/E Polpaico 500 kV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENLASA	-	-
16:47:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Norte de S/E Polpaico 500 kV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:47:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Norte de S/E Polpaico 500 kV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:47:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Norte de S/E Polpaico 500 kV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:47:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Norte de S/E Polpaico 500 kV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:47:00	-	PE-BOLERO-1	PE-BOLERO-1	81	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Norte de S/E Polpaico 500 kV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:47:00	-	PE-CERRITOSMINADOR	PE-CERRITOSMINADOR	58	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Norte de S/E Polpaico 500 kV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:47:00	-	PE-CONEO	PE-CONEO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Norte de S/E Polpaico 500 kV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:47:00	-	PE-LAHUAYCA-2	PE-LAHUAYCA-2	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Norte de S/E Polpaico 500 kV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:47:00	-	PE-MARIAELENA	PE-MARIAELENA	44	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Norte de S/E Polpaico 500 kV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:47:00	-	PE-POZOALMONTE-2	PE-POZOALMONTE-2	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Norte de S/E Polpaico 500 kV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:47:00	-	PE-URIBESOLAR	PE-URIBESOLAR	52	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Norte de S/E Polpaico 500 kV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:47:00	-	PE-SOLDELOSANDES	PE-SOLDELOSANDES	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Norte de S/E Polpaico 500 kV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:47:00	-	PE-PUERTOSECO	PE-PUERTOSECO	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Norte de S/E Polpaico 500 kV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:47:00	-	PE-SANTASABEL	PE-SANTASABEL	86	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Norte de S/E Polpaico 500 kV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:47:00	-	PE-LACRUZOLAR	PE-LACRUZOLAR	42	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Norte de S/E Polpaico 500 kV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:47:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	38	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Norte de S/E Polpaico 500 kV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:47:00	-	PE-DONACARMEN	PE-DONACARMEN	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Norte de S/E Polpaico 500 kV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:47:00	-	PE-SANPEDRO-GPG	PE-SANPEDRO-GPG	85	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Norte de S/E Polpaico 500 kV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:47:00	-	PE-NUEVQUILLAGUA	PE-NUEVQUILLAGUA	79	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Norte de S/E Polpaico 500 kV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:47:00	-	PE-LAMA	PE-LAMA	39	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Norte de S/E Polpaico 500 kV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:47:00	-	PE-VALLESCONDIDO	PE-VALLESCONDIDO	90	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Norte de S/E Polpaico 500 kV						

05-01-2024															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	0	RO	LC	PS	-	OM			-	L120220012507	ENEL GENERACION	-	-
16:47:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	121	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Norte de S/E Polpaico 500 kv	LT 500 kv Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SUN POWER	-	-
16:47:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	108	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Norte de S/E Polpaico 500 kv	LT 500 kv Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SUN POWER	-	-
16:57:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 500 kv Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kv Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	-	-	-
16:57:00	-	-	ERNIC	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
16:57:00	-	-	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3_COGEN_EUCA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16:57:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	LT 220 kv Lastarria - Crujeños	N	-	COLBUN	-	-
16:57:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	LT 220 kv Lastarria - Crujeños	N	-	COLBUN	-	-
17:12:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	L120230011974	ENEL GENERACION	-	-
17:14:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 kv Lastarria - Crujeños	-	-	-	-	-
17:14:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kv Lastarria - Crujeños	N	-	COLBUN	-	-
17:22:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B TG1B_GNL_E	63	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG1B	-	-	L120230001953	ENEL GENERACION	-	-
17:30:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B TG2B+0.STV2_GNL_E	109	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	L120230001953	ENEL GENERACION	-	-
18:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	DP	DLC	FS	-	OT	-	-	-	D12024000354	ENEL GENERACION	-	-
18:17:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B TG2B_GNL_E	63	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG2B	-	-	L12022001252	ENEL GENERACION	-	-
18:21:00	-	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3_COGEN_EUCA	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 kv Lastarria - Crujeños	-	-	-	-	-
18:21:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	LT 220 kv Lastarria - Crujeños	N	-	COLBUN	-	-
18:22:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	DN	-	PP	-	OM	Con SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:28:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	-	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	L12024000038	ARAUCO	-	-
18:29:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	DN	-	PP	-	OM	Con SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:30:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281	N	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	-	AES GENER	-	-
18:30:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	L12023001949	AES GENER	-	-
18:30:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	L12022000634	AES GENER	-	-
18:30:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	N	LC	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	L120230001274	ENLASA	-	-
18:30:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	-	ENLASA	-	-
18:32:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	DRO	-	PP	-	OM	Con SSCC	-	N	L12023001114	ENEL GENERACION	-	-
18:33:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 kv Lastarria - Crujeños	-	-	-	-	-
18:33:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kv Lastarria - Crujeños	N	-	COLBUN	-	-
18:33:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B TG1B+0.STV1_GNL_E	63	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV1C	-	-	L120230011953	ENEL GENERACION	-	-
18:37:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	N	L12023001114	ENEL GENERACION	-	-
18:49:00	-	NUEVAVALDEA-1	NUEVAVALDEA_BLI_COGEN	37	LF	-	MT	-	OM	Cancela IL 2024000035	-	-	L120230001953	ARAUCO	-	-
18:51:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_GN_A	130	LF	LC	PMT	PCP	OM	E/S TVD	-	-	L120230001953	ENEL GENERACION	-	-
18:51:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1+TV1_GN_A	177	RO	LC	MT	-	OM	Cambio de configuración	-	-	L12023001869	ENEL GENERACION	-	-
18:52:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:52:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	L12022002402	ENEL GENERACION	-	-
18:52:00	-	RAPEL-4	RAPEL	40	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	L12022002402	ENEL GENERACION	-	-
18:52:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	L12023001068	ENEL GENERACION	-	-
18:54:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	N	L12023001068	ENEL GENERACION	-	-
18:55:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A TG1A_GNL_E	63	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG1A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:57:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	N	L12022002402	ENEL GENERACION	-	-
18:59:00	-	RAPEL-4	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	N	L12022002402	ENEL GENERACION	-	-
18:59:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	N	L12023001068	ENEL GENERACION	-	-
19:11:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_GN_A	200	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	L12023001909	ENEL GENERACION	-	-
19:18:00	-	CDC	Finaliza Ctx	0	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 66 kv Linares - Chacabuin	LT 66 kv Linares - Chacabuin	-	-	CDC	-	-
19:24:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	63	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV1C	-	-	L12023001953	ENEL GENERACION	-	-
19:25:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B TG2B+0.STV2_GNL_E	63	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV1C	-	-	L12023001252	ENEL GENERACION	-	-
19:26:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	DRO	LC	PP	-	OM	-	-	-	L1202300012507	ENEL GENERACION	-	-
19:26:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	60	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
19:26:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	DRO	LC	PP	-	OM	-	-	-	L12023001727	COLBUN	-	-
19:30:00	-	-	PAM_COGEN	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
19:30:00	-	CDC	-	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CDC	-	-
19:30:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	224	RO	LC	MT	-	OM	MT Estable	-	-	L12023001953	ENEL GENERACION	-	-
19:40:00	-	-	COLBUN_vsign	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
19:40:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B TG2B+0.STV2_GNL_E	109	RO	LC	MT	-	OM	MT Estable	-	-	L12022001252	ENEL GENERACION	-	-
19:40:00	-	PAM	PAM_COGEN	24	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENORCHILE	-	-
19:40:00	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A_GEO	30	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	L12023000175	ENEL GENERACION	-	-
19:40:00	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A_GEO	18	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	L12023000175	ENEL GENERACION	-	-
19:40:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	8	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:40:00	-	LAIJAVE-2	LAIJAVE-2_COGEN	3	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
19:40:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	-
19:40:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	14	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
19:40:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	237	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	COLBUN	-	-
19:40:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	237	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	COLBUN	-	-
19:40:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	237	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	COLBUN	-	-
19:40:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	237	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	COLBUN	-	-
19:40:00	-	CMPCPACIFICO	BLI+BL2_COGEN	33	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:40:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	L12023000478	ENEL GENERACION	-	-
19:40:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	270	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:40:00	-	NUEVAVALDEA-3	NUEVAVALDEA_BLI+BL2+BL3_COGEN	37	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:40:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	11	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
19:40:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2_COGEN	3	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:40:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vloma	35	N	-	PC	-	OM	-	-	V	L12022001964	ENEL GENERACION	-	-
19:40:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vloma	35	RO	-	PC	MTF	OM	-	-	V	L12018000181	ENEL GENERACION	-	-
19:40:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vloma	35	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
19:40:00	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	0	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:40:00	-	PFV-ANDRES-2	PFV-ANDRES-2	-	-	-	-	-	-	Inicia maniobras para inyección al SEN	-	-	-	CDC	-	-
19:42:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kv Lastarria - Crujeños	N	-	COLBUN	-	-
19:42:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
19:46:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	60	N	DLC	PMT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
19:47:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	L1202300012507	ENEL GENERACION	-	-
19:48:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	63	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:48:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	63	DN	LC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:49:00	-	-	RALCO_sinv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
19:49:00	-	RAPEL-5	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	L12023001068	ENEL GENERACION	-	-
19:49:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	L12023001067	ENEL GENERACION	-	-
19:49:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	L12022002402	ENEL GENERACION	-	-
19:49:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:49:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	3	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:49:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	26	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
19:49:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI+BL2_COGEN	23	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
19:49:00	-	CMPCIAJA-3	CMPCIAJA_BLI+BL2_COGEN	25	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:49:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	411	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-

05-01-2024															SSCC	
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	0	RO	LC	PS	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:49:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	275	LF	LC	PC	PCP	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:49:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	379	RO	LC	PC	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:49:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:49:00	-	LAMUEVE-1	LAMUEVE-1_COGEN	7	N	-	PC	-	OM			-	-	AES GENER	-	-
19:49:00	-	MASISA	MASSA_COGEN	10	LF	-	PC	PCP	OT			-	-	STS	-	-
19:49:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281	N	-	PC	-	OM			-	-	AES GENER	-	-
19:49:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM			-	-	AES GENER	-	-
19:49:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM			-	-	AES GENER	-	-
19:49:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:49:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	N	-	PC	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:49:00	-	EPACAPICO	EPACAPICO_COGEN	16	RO	LC	PC	CF	OM			-	-	ENERGIA PACIFICO	-	-
19:49:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			-	-	COLBUN	-	-
19:49:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 KV Lastarria - Ciruelos	LT 220 KV Lastarria - Ciruelos	-	-	-	-	-
19:52:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM	MT Estable		-	-	COLBUN	-	-
19:53:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	DN	DLC	PP	-	OM			-	-	CARDONES	-	-
19:53:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RO	LC	EP	-	EP			-	-	ENLASA	-	-
19:54:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM	Estable a MT		-	-	COLBUN	-	-
19:56:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	RO	LC	MT	-	OM	MT Estable		-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:59:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	63	N	LC	PMT	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:01:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	63	N	LC	PMT	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:05:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	63	N	LC	MT	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:08:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	63	N	LC	MT	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:12:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	DLC	PMT	-	OM			-	-	CARDONES	-	-
20:14:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	DLC	MT	-	OM	Estable al MT		-	-	CARDONES	-	-
20:16:00	-	-	QUINTERO-2_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-
20:16:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	3	N	-	PC	-	CPF			-	-	SANTA FE	-	-
20:16:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	396	RO	LC	PC	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:16:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B TG2B+0.5TV2_GNL_E	165	RO	LC	PC	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:16:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	129	RO	LC	PC	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:16:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	DLC	PC	-	OM			-	-	CARDONES	-	-
20:16:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	141	N	-	PC	-	OM			-	-	AES GENER	-	-
20:16:00	-	CHOLIGUAN	CHOLIGUAN_BLI1_COGEN	13	N	-	PC	-	OM			-	-	ARAUICO	-	-
20:16:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	PC	CF	OM			-	-	ENAP ACONCAGUA	-	-
20:16:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	RO	-	PC	-	OM			-	-	ENLASA	-	-
20:28:00	-	-	TALTAL-1_GNL_E	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-
20:28:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	116	N	LC	PC	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:28:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	128	N	LC	PC	-	OM			-	-	COLBUN	-	-
20:28:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	108	N	LC	PC	-	OM			-	-	COLBUN	-	-
20:28:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	90	DRO	DLC	PP	-	OM			-	-	COLBUN	-	-
20:35:00	-	-	NORGENER-NT01_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-
20:35:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	122	N	LC	PC	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:35:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	141	RO	-	PC	-	OM			-	-	AES GENER	-	-
20:35:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	3	DN	LC	PP	-	OM			-	-	NEWEN	-	-
20:43:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	90	RO	DLC	PMT	MTP	OM			-	-	COLBUN	-	-
20:52:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	3	N	LC	PMT	-	OM			-	-	NEWEN	-	-
20:53:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	128	RO	LC	PC	MTP	OM			-	-	COLBUN	-	-
20:54:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	15	N	LC	PC	-	OM			-	-	NEWEN	-	-
23:15:00	-	-	TALTAL-2_GNL_E	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-
23:15:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	65	RO	-	MT	-	OM			-	-	AES GENER	-	-
23:15:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM			-	-	NEWEN	-	-
23:24:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM			-	-	NEWEN	-	-
23:31:00	-	-	TALTAL-1_GNL_E	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-
23:31:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	63	N	LC	MT	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:42:00	-	-	NEHUENCO-9B_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-
23:42:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	0	N	LC	PS	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:42:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	63	N	LC	MT	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:42:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM			-	-	COLBUN	-	-
23:42:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	90	RO	LC	MT	MTP	OM			-	-	COLBUN	-	-
23:51:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	0	DN	LC	FS	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-

INFORME DIARIO

Viernes 05 de Enero del 2024



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-	DF
BESS Andes IV	-	0.0	-	
BESS Angamos	-	4.8	GNP	
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %	
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF
BESS Diego de Almagro Sur	-	31.6	GNP	
BESS Salvador	-	247.5	GNP	
BESS Uribe Solar	2.3	0.0	-100.00 %	
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF
GEO Cerro Pabellon	1440.0	1442.6	+0.18 %	
HE Angostura	1913.5	2776.0	+45.08 %	
HE Antuco	4312.8	4021.5	-6.75 %	RO
HE Canutillar	2909.5	3314.0	+13.90 %	
HE Cipreses	1408.0	1731.5	+22.98 %	
HE Colbún	8953.1	8836.0	-1.31 %	
HE El Toro	4025.7	5140.5	+27.69 %	RO, DF
HE Machicura	1765.7	1768.0	+0.13 %	RO
HE Pangué	2181.9	4270.1	(*) +95.71 %	RO
HE Pehuenche	10562.4	10980.7	+3.96 %	
HE Pilmaiquén	515.0	604.6	+17.39 %	RO
HE Ralco	6044.5	6737.7	+11.47 %	
HE Rapel	3994.0	3755.0	-5.98 %	MM
HP Abanico	880.6	877.3	-0.37 %	
HP Alfalfal	3284.6	3056.8	-6.94 %	
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	
HP Ancoa	576.0	593.2	+2.99 %	LF
HP Blanco	1245.0	1332.9	+7.06 %	
HP Capullo	105.6	111.2	+5.30 %	
HP Carilafquen	360.0	366.3	+1.75 %	
HP Chacabucuito	432.0	445.4	+3.10 %	
HP Chacayes	2681.3	2614.6	-2.49 %	
HP Chapiquina	124.0	136.5	+10.08 %	
HP Convento Viejo	348.0	351.6	+1.02 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	240.0	227.1	-5.39 %	
HP Curillinque	2064.9	1911.1	-7.45 %	
HP Digua	408.0	415.4	+1.82 %	
HP El Paso	1368.0	1371.0	+0.22 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	289.0	275.6	-4.64 %	
HP Guayacán	240.0	241.5	+0.60 %	
HP Hornitos	1004.0	636.4	-36.61 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Piedras Negras	66.0	63.0	-4.62 %	PMG
PMG HP Pulelfu	84.0	89.8	+6.90 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	70.7	70.5	-0.27 %	PMG
PMG HP Renaico	92.0	109.0	+18.52 %	PMG
PMG HP Rio Huasco	25.5	22.9	-10.09 %	PMG
PMG HP San Clemente	96.6	94.6	-2.07 %	PMG
PMG PE La Esperanza	67.7	21.7	-67.91 %	PMG
PMG PFV Antay	85.9	73.2	-14.83 %	PMG
PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Castilla	18.1	23.3	+28.78 %	PMG
PMG PFV Chercan	-	77.6	-	PMG
PMG PFV De los Andes	85.2	91.5	+7.36 %	PMG
PMG PFV Del Desierto	85.3	60.9	-28.62 %	PMG
PMG PFV Emilia	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Loma Los Colorados	6.0	5.5	-8.33 %	PMG, P
PMG PFV Lucas Solar	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Machicura	45.7	63.6	+39.11 %	PMG
PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Pilar Los Amarillos	11.4	15.3	+34.42 %	PMG
PMG PFV Piloto Cardones	1.7	1.7	-1.73 %	PMG
PMG PFV Puerto Seco	103.8	103.0	-0.78 %	PMG
PMG PFV Quilmo	-	61.9	-	PMG
PMG PFV SDGx01	6.2	6.3	+1.61 %	PMG, DF
PMG PFV Sol del Norte	75.9	80.5	+6.16 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	11.6	70.4	+506.47 %	PMG
PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	24.5	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	0.0	126.9	-	PMG
PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	115.6	0.0	-100.00 %	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Isla	1656.0	1597.9	-3.51 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	575.0	602.4	+4.77 %	
HP La Confluencia	2745.0	3053.8	+11.25 %	
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	741.0	672.1	-9.30 %	
HP Laja I	189.8	155.3	-18.19 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	134.0	126.9	-5.28 %	
HP Lircay	480.0	492.0	+2.50 %	
HP Loma Alta	0.0	0.0	-	DF
HP Los Hierros	9.0	0.0	-100.00 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	28.7	28.3	-1.44 %	
HP Los Quilos	696.0	744.0	+6.90 %	DF
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malacahuello	48.0	44.6	-7.10 %	
HP Mampil	385.7	356.4	-7.60 %	
HP Mocho	204.0	186.4	-8.65 %	DF
HP Palmucho	760.1	758.1	-0.26 %	
HP Peuchen	749.3	566.1	-24.45 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	440.8	502.4	+13.98 %	
HP Puntilla	311.0	248.0	-20.26 %	DF
HP Queltehues	720.0	599.4	-16.75 %	DF
HP Quilleco	1094.6	817.0	-25.36 %	RO
HP Rio Colorado	396.0	398.8	+0.71 %	
HP Rio Picoiquen	60.0	62.4	+3.93 %	
HP Rucatayo	592.0	648.9	+9.61 %	
HP Rucue	2136.0	2063.0	-3.42 %	RO
HP San Andres	960.0	1015.2	+5.75 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	MM
HP Sauzal	1756.0	1607.5	-8.45 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	264.0	198.2	-24.94 %	
HP Volcán	0.0	0.0	-	DF
PE Alena	416.0	439.7	+5.71 %	
PE Atacama	713.4	415.3	-41.79 %	
PE Aurora	456.4	424.9	-6.91 %	
PE Cabo Leones 1	523.3	481.1	-8.07 %	
PE Cabo Leones 2	961.0	504.7	-47.48 %	
PE Cabo Leones 3	548.2	381.3	-30.44 %	
PE Calama	818.7	670.3	-18.13 %	
PE Campo Lindo	297.7	399.9	+34.35 %	
PE Canela	22.1	5.9	-73.27 %	
PE Canela 2	126.7	23.1	-81.79 %	
PE Cardonal	-	0.0	-	
PE Cerro Tigre	984.8	1015.4	+3.10 %	
PE Cuel	180.9	81.4	-55.03 %	
PE El Arrayán	312.6	75.6	-75.83 %	
PE El Maitén	55.4	24.9	-55.00 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	3377.0	2304.0	-31.77 %	RO, LF
TER Angamos-ANG2	4342.6	4549.5	+4.76 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	450.0	168.6	-62.54 %	LF
TER Arauco MAPA	960.0	1689.3	+75.97 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	3645.5	3385.5	-7.13 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	3756.7	1620.4	(*) -56.87 %	RO
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CMPC Laja	281.4	518.1	+84.12 %	
TER CMPC Pacífico	489.2	573.7	+17.27 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	86.9	-27.58 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	301.0	GNP	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	180.0	349.0	+93.89 %	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	116.0	110.5	-4.74 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	4019.0	4216.2	+4.91 %	
TER Cochrane-CCH2	4017.6	4267.1	+6.21 %	
TER Cogeneradora Aconcagua	183.9	0.0	-100.00 %	
TER Cogeneradora Biobío	0.0	0.0	-	MM
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	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	208.1	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	0.0	0.0	-	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Cabaña	697.8	393.1	-43.66 %	P	TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	142.3	42.8	-69.94 %		TER El Peñón	0.0	0.0	-	
PE La Flor	269.8	0.0	-100.00 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Lebu	8.4	1.5	-82.13 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	1298.8	1036.7	-20.18 %		TER Energía Pacífico	312.0	333.8	+6.97 %	LF
PE Lomas de Duqueco	319.0	343.3	+7.61 %		TER Escuadrón	42.1	17.5	-58.52 %	LF
PE Los Buenos Aires	139.0	73.7	-47.01 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	-	0.0	-		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	177.5	211.6	+19.21 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	613.4	385.1	-37.22 %	LF	TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	MM
PE Malleco Norte	537.1	479.9	-10.66 %		TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	RO, LF
PE Malleco Sur	729.0	636.8	-12.64 %		TER Guacolda 3	2387.2	2578.3	+8.01 %	RO
PE Manantiales	-	0.0	-		TER Guacolda 4	2186.7	2361.7	+8.00 %	RO
PE Mesamavida	288.0	187.1	-35.04 %		TER Guacolda 5	1042.1	1221.9	+17.26 %	RO
PE Monte Redondo	62.5	63.6	+1.79 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	237.2	126.2	-46.80 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Puelche Sur	518.9	609.7	+17.50 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	11.4	0.0	-100.00 %	LF	TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	57.0	45.9	-19.61 %		TER IEM	5230.0	5541.4	+5.95 %	
PE Punta Sierra	257.6	177.6	-31.06 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico	655.5	311.7	-52.45 %		TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	602.1	605.9	+0.64 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	1142.9	550.6	-51.82 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Juan	651.2	551.5	-15.31 %		TER Laja Energía Verde	186.1	116.0	-37.66 %	
PE San Matías	93.3	97.9	+4.88 %		TER Lautaro I	501.0	624.2	+24.60 %	
PE San Pedro	269.0	224.2	-16.67 %		TER Lautaro II	393.0	442.9	+12.70 %	
PE San Pedro 2	389.3	350.3	-10.01 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Sarco	555.3	615.6	+10.85 %		TER Loma Los Colorados II	294.5	279.7	-5.03 %	
PE Sierra Gorda Este	663.2	549.0	-17.22 %	LF	TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	281.8	329.1	+16.80 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	141.5	162.9	+15.15 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Taltal	757.7	664.6	-12.29 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	531.5	580.4	+9.19 %		TER Los Vientos Diésel	550.0	0.0	-100.00 %	
PE Tolpan Sur	752.1	505.7	-32.77 %		TER Los Vientos GNL	772.0	0.0	-100.00 %	MM
PE Totoral	73.1	24.2	-66.87 %		TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
PE Ucuquer 2	30.5	0.4	-98.65 %	LF	TER Maitencillo	0.0	0.0	-	P
PE Valle de los Vientos	405.8	225.7	-44.38 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PFV Almeyda	470.2	572.4	+21.73 %		TER Masisa	131.6	164.2	+24.78 %	LF
PFV Andes Solar	186.9	188.2	+0.71 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	567.0	30.6	-94.60 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	1794.8	943.7	-47.42 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	582.4	1339.2	+129.94 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	389.8	559.8	+43.62 %	LF	TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Bolero	1253.5	1160.9	-7.39 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	-	0.0	-		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	3729.1	3931.1	+5.42 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	820.6	781.7	-4.74 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	359.0	GNP	
PFV Carrera Pinto	898.2	778.4	-13.34 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	892.7	894.2	+0.16 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Chañares	218.2	319.4	+46.41 %	
PFV Conejo	120.4	987.2	+719.96 %	
PFV Coya	1825.8	1646.7	-9.81 %	
PFV Diego de Almagro	136.2	108.7	-20.21 %	
PFV Diego de Almagro Sur	1601.3	1967.1	+22.84 %	
PFV Domeyko	1654.8	917.5	-44.55 %	
PFV Don Oscar	0.0	0.0	-	PMG
PFV Doña Antonia	-	0.0	-	
PFV Doña Carmen	186.5	149.5	-19.87 %	
PFV El Aguila	0.6	14.3	+2283.33 %	
PFV El Manzano	550.0	462.5	-15.91 %	P
PFV El Pelicano	1121.5	1044.5	-6.87 %	
PFV El Romero	1325.4	1358.9	+2.52 %	
PFV Elena	864.3	566.7	-34.43 %	P
PFV Finis Terrae	2644.7	2463.3	-6.86 %	
PFV Gran Teno	-	0.0	-	
PFV Granja Solar	364.4	1065.8	+192.50 %	
PFV Guancoi	2774.6	3063.5	+10.41 %	
PFV Huatacondo	246.8	532.9	+115.97 %	RO
PFV Jama	250.6	383.5	+53.01 %	
PFV Javiera	452.5	661.9	+46.27 %	
PFV La Cruz Solar	525.7	464.2	-11.69 %	
PFV La Huayca II	83.7	144.7	+72.90 %	
PFV La Huella	820.1	702.6	-14.33 %	
PFV La Silla	17.0	16.3	-3.72 %	
PFV Lalackama	135.1	524.1	+287.92 %	
PFV Lalackama II	33.4	159.0	+376.20 %	
PFV Las Salinas	0.0	4.4	GNP	P
PFV Llano de Llampos	560.1	923.9	+64.96 %	
PFV Los Loros	215.8	259.9	+20.44 %	
PFV Los Tilos	32.4	23.6	-26.96 %	
PFV Luz del Norte	1013.2	1313.1	+29.60 %	
PFV Malgarida	1614.5	1935.2	+19.86 %	
PFV María Elena	363.4	491.1	+35.12 %	
PFV Meseta de los Andes	1426.7	589.7	-58.67 %	
PFV Nuevo Quillagua	680.5	844.6	+24.11 %	
PFV Pampa Camarones	3.9	51.2	+1212.82 %	
PFV Pampa Solar Norte	182.9	663.6	+262.74 %	
PFV Pampa Tigre	1067.5	1144.8	+7.24 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	42.0	71.1	+69.25 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	91.3	152.0	+66.36 %	
PFV Quilapilun	739.8	640.0	-13.50 %	
PFV Rio Escondido	1574.9	1491.4	-5.31 %	
PFV Salvador	387.0	233.0	-39.79 %	
PFV San Andres	186.1	240.8	+29.37 %	LF
PFV San Pedro	892.8	917.7	+2.79 %	
PFV Santa Isabel	971.9	922.5	-5.08 %	LF
PFV Santiago	693.9	637.9	-8.07 %	
PFV Sol de Lila	1517.0	1583.0	+4.35 %	
PFV Sol de los Andes	635.1	855.9	+34.77 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Nehuenco I Gas Arg	2069.0	246.0	(*) -88.11 %	
TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II GNL	0.0	369.0	GNP	
TER Nehuenco II Gas Arg	6709.7	6423.0	-4.27 %	
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
TER Newen Gas Arg	0.0	35.5	GNP	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NT01	1330.0	1530.2	+15.05 %	RO
TER Norgener-NT02	2169.5	2112.8	-2.61 %	RO
TER Nueva Aldea	1203.0	759.5	-36.87 %	
TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
TER Nueva Renca Gas Arg	5705.4	5695.0	-0.18 %	
TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	408.0	520.8	+27.65 %	
TER Pajonales	16.0	0.0	-100.00 %	
TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	1.0	GNP	
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	459.0	GNP	
TER Renca	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Gas Arg	5332.7	6292.9	+18.01 %	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	2159.4	3565.2	(*) +65.10 %	LF
TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
TER Santa Fe	1105.9	1237.9	+11.93 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	327.5	117.7	-64.06 %	
TER Santa María	117.9	0.0	-100.00 %	MM
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	385.0	GNP	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	382.0	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Sol del Desierto	2335.6	2255.8	-3.41 %	RO
PFV Tamaya Solar	401.9	993.7	+147.26 %	
PFV Uribe Solar	518.0	551.6	+6.48 %	LF
PFV Usya	434.5	422.8	-2.71 %	
PFV Valle Escondido	1052.7	1012.9	-3.78 %	
PFV Valle del Sol	1385.6	1478.5	+6.71 %	
PFV Willka	0.0	0.0	-	P
PMG HP Aillin	99.0	90.3	-8.78 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	23.2	22.3	-3.80 %	PMG
PMG HP Callao	7.6	7.9	+4.55 %	PMG
PMG HP Carena	66.0	162.2	+145.76 %	PMG
PMG HP Chiburgo	240.0	480.0	+100.00 %	PMG
PMG HP Cipresillos	104.0	79.4	-23.65 %	PMG
PMG HP Corrales	69.8	68.0	-2.69 %	PMG
PMG HP Correntoso	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Dos Valles	36.0	36.9	+2.50 %	PMG, P
PMG HP El Rincón	5.8	5.6	-3.65 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	52.8	52.8	-	PMG
PMG HP Juncalito	16.0	14.9	-6.87 %	PMG
PMG HP La Confianza	2.4	2.5	+2.92 %	PMG
PMG HP Llauquereo	4.9	3.4	-30.35 %	PMG
PMG HP MC1	49.7	47.7	-4.12 %	PMG
PMG HP MC2	14.6	13.8	-5.53 %	PMG
PMG HP MC3	12.0	14.7	+22.83 %	PMG
PMG HP Mariposas	96.0	101.0	+5.21 %	PMG
PMG HP Nalcas	59.3	55.1	-7.00 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	172.9	173.6	+0.38 %	PMG
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	14.6	GNP	
TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	39.3	+850.82 %	
TER Trincao	0.0	38.2	GNP	LF
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	MM
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	499.8	653.4	+30.74 %	
TER Viñales	446.1	465.3	+4.30 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
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	-	
Total	227013.0	230409.9	+1.50 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	58.0	60.3	+3.92 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.6	16.7	-26.34 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	81.3	80.9	-0.47 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	5.9	7.2	+23.49 %
PMGD HP Caliboro	25.5	24.1	-5.61 %
PMGD HP Cavanha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	4.6	8.0	+75.41 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.5	11.0	+4.76 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	51.7	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	32.4	-
PMGD HP Dongo	3.4	3.4	+2.21 %
PMGD HP Donguil	0.0	3.2	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	6.4	-
PMGD HP El Agrio	13.0	11.2	-13.92 %
PMGD HP El Arrayán	-	20.9	-
PMGD HP El Atajo	16.5	17.5	+5.71 %
PMGD HP El Brinco	1.8	1.4	-23.65 %
PMGD HP El Canelo	63.9	61.4	-4.04 %
PMGD HP El Colorado	7.2	12.9	+79.23 %
PMGD HP El Diuto	63.5	38.6	-39.15 %
PMGD HP El Galpón	30.6	27.6	-9.85 %
PMGD HP El Llano	10.2	11.8	+16.02 %
PMGD HP El Manzano	68.7	68.2	-0.74 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	23.5	16.8	-28.47 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	25.9	25.0	-3.57 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	0.5	27.9	+5863.68 %
PMGD HP La Bifurcada	2.9	2.3	-21.76 %
PMGD HP La Compañía II	37.0	37.4	+0.89 %
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	7.6	5.9	-22.17 %
PMGD HP Las Flores	0.0	8.4	-
PMGD HP Las Vertientes	2.1	11.0	+430.42 %
PMGD HP Los Bajos	112.5	104.1	-7.48 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	7.7	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Morros	39.0	36.4	-6.72 %
PMGD HP Los Padres	2.5	1.7	-34.05 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lomas Coloradas	17.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	24.5	21.0	-14.27 %
PMGD PFV Los Cisnes	63.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Gorriones	17.5	16.4	-6.51 %
PMGD PFV Los Jotes	15.3	16.1	+5.35 %
PMGD PFV Los Lagos	19.0	3.5	-81.67 %
PMGD PFV Los Libertadores	50.8	46.9	-7.68 %
PMGD PFV Los Lirios	48.4	50.4	+4.04 %
PMGD PFV Los Magnolios	22.8	11.5	-49.54 %
PMGD PFV Los Molinos	92.4	49.0	-46.95 %
PMGD PFV Los Nogales	19.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Paltos	23.3	17.9	-23.09 %
PMGD PFV Los Patos	19.9	26.4	+32.51 %
PMGD PFV Los Perales	13.0	7.8	-40.43 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tordos	56.3	45.4	-19.36 %
PMGD PFV Luce Solar	17.9	0.6	-96.54 %
PMGD PFV Luders	28.1	28.7	+1.96 %
PMGD PFV Lumbreras	29.9	8.5	-71.62 %
PMGD PFV Luna	21.2	3.5	-83.71 %
PMGD PFV Luna del Norte	19.5	19.1	-2.22 %
PMGD PFV Maikono	10.0	10.6	+6.40 %
PMGD PFV Maimalicán	17.8	17.7	-0.42 %
PMGD PFV Maitenlahue	24.9	4.9	-80.43 %
PMGD PFV Malaquita II	92.5	91.9	-0.69 %
PMGD PFV Malinke	12.9	5.1	-60.31 %
PMGD PFV Malloco	20.7	16.0	-22.58 %
PMGD PFV Malvilla	17.9	4.8	-73.24 %
PMGD PFV Manao	24.7	22.3	-9.86 %
PMGD PFV Mandinga	43.2	21.7	-49.75 %
PMGD PFV Marambio	21.5	5.8	-72.84 %
PMGD PFV Marañon	24.8	30.6	+23.62 %
PMGD PFV Marchigue II	59.1	14.2	-76.02 %
PMGD PFV Marchigue VII	26.0	4.5	-82.65 %
PMGD PFV Marin	29.9	30.4	+1.71 %
PMGD PFV María Pinto	26.5	13.4	-49.28 %
PMGD PFV Meco Chillan	66.0	44.1	-33.23 %
PMGD PFV Meli	95.0	87.4	-7.99 %
PMGD PFV Membrillo	26.5	17.5	-34.22 %
PMGD PFV Mercurio Sur	27.4	21.1	-23.10 %
PMGD PFV Milán A	32.2	12.6	-60.87 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	26.4	21.1	-19.92 %
PMGD PFV Mostazal	85.3	84.5	-1.00 %
PMGD PFV Moya	23.2	55.3	+138.49 %
PMGD PFV Mutupín	81.3	40.6	-50.08 %
PMGD PFV Nahuén	88.0	31.9	-63.80 %
PMGD PFV Nan	0.0	62.2	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	30.5	26.8	-12.39 %
PMGD HP MSA-I	0.0	2.3	-
PMGD HP Maisán	4.3	3.5	-19.77 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	58.5	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	0.0	-
PMGD HP Melo	49.6	41.1	-17.24 %
PMGD HP Molinera Villarrica	3.3	2.4	-26.73 %
PMGD HP Muchi	0.1	0.1	-38.28 %
PMGD HP Munilque	0.0	6.0	-
PMGD HP Munilque II	6.9	6.4	-7.86 %
PMGD HP Palmar	48.0	55.0	+14.65 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	3.3	3.8	+15.64 %
PMGD HP Pichilonco	0.0	0.0	-
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	15.3	13.0	-15.01 %
PMGD HP Purísima	9.9	8.7	-11.89 %
PMGD HP Quillaileo	9.8	9.7	-1.11 %
PMGD HP Reca	7.9	6.7	-15.11 %
PMGD HP Roblería	49.0	49.9	+1.84 %
PMGD HP Río Mulchén	7.4	6.1	-17.99 %
PMGD HP Río Trueno	19.7	18.4	-6.71 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	8.0	-
PMGD HP Santa Isabel	13.5	13.0	-3.79 %
PMGD HP Santa Rosa	11.5	10.2	-11.34 %
PMGD HP Sauce Andes	0.3	0.3	+4.40 %
PMGD HP Trailelfú	6.9	6.6	-4.95 %
PMGD HP Tranquil	11.3	10.3	-8.58 %
PMGD HP Truful Truful	19.3	18.8	-2.51 %
PMGD PE El Arrebol	56.7	46.8	-17.38 %
PMGD PE El Nogal	77.7	22.1	-71.60 %
PMGD PE Huajache	26.4	17.6	-33.29 %
PMGD PE Las Peñas	34.4	30.8	-10.49 %
PMGD PE Lebu III	22.6	1.7	-92.31 %
PMGD PE Raki	25.5	14.5	-43.26 %
PMGD PE Ucuquer	15.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	55.2	36.6	-33.59 %
PMGD PFV Alcaldesa	65.7	41.0	-37.64 %
PMGD PFV Alcon Solar	100.9	19.4	-80.73 %
PMGD PFV Alhué	30.2	7.2	-76.36 %
PMGD PFV Alicahue	32.7	17.4	-46.82 %
PMGD PFV Alto Solar	19.4	0.9	-95.15 %
PMGD PFV Altos de Til Til	15.1	14.0	-7.09 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	33.8	27.2	-19.52 %
PMGD PFV Amparo del Sol	21.8	16.9	-22.43 %
PMGD PFV Anakena	68.6	74.1	+8.07 %
PMGD PFV Antonia	29.1	21.7	-25.27 %
PMGD PFV Argomedo	82.9	46.9	-43.41 %
PMGD PFV Arica	-	23.7	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Nazarino Verano	25.7	17.1	-33.50 %
PMGD PFV Newentun	45.7	9.0	-80.27 %
PMGD PFV Nihue	26.0	4.6	-82.50 %
PMGD PFV Norte Chico	19.0	11.8	-38.16 %
PMGD PFV Ocoa	23.5	17.0	-27.62 %
PMGD PFV Olivia	25.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Olivier	27.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Olivillo	61.4	33.2	-45.90 %
PMGD PFV Orion	30.2	17.7	-41.60 %
PMGD PFV Orquidea Solar	14.9	18.8	+26.25 %
PMGD PFV Ovalle Norte	49.9	65.3	+30.84 %
PMGD PFV Ovejería	82.5	86.3	+4.55 %
PMGD PFV PAS1	67.9	92.4	+36.04 %
PMGD PFV PSF El Peral	0.0	0.0	-
PMGD PFV PSF Horizonte	52.9	40.8	-22.82 %
PMGD PFV Pachira	100.1	67.9	-32.20 %
PMGD PFV Paillihue	98.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Paine	101.4	101.1	-0.33 %
PMGD PFV Palto Sunlight	49.6	40.0	-19.41 %
PMGD PFV Pama	17.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	38.7	34.4	-11.28 %
PMGD PFV Panquehue II	34.3	35.7	+4.24 %
PMGD PFV Paraguay	49.6	68.6	+38.27 %
PMGD PFV Paranal	0.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	28.6	16.6	-42.12 %
PMGD PFV Parque Curicura	87.6	73.4	-16.25 %
PMGD PFV Parque El Olivar	94.6	60.9	-35.61 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	30.8	33.4	+8.37 %
PMGD PFV Parque La Colonia	95.2	73.9	-22.32 %
PMGD PFV Parque La Travesía	9.6	11.6	+21.05 %
PMGD PFV Parque Nancagua	59.4	38.9	-34.54 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	93.1	52.5	-43.58 %
PMGD PFV Parque San Javier	57.0	29.6	-48.04 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	48.3	59.7	+23.67 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	48.4	41.2	-14.71 %
PMGD PFV Pastrán	66.4	84.3	+26.97 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	55.9	46.1	-17.52 %
PMGD PFV Pedreros	26.8	28.8	+7.50 %
PMGD PFV Pegasus	30.4	17.6	-41.97 %
PMGD PFV Pellin	-	0.0	-
PMGD PFV Pelumpen	16.1	10.2	-36.39 %
PMGD PFV Penaflor	90.8	71.9	-20.78 %
PMGD PFV Pencahue	-	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	25.7	22.4	-12.94 %
PMGD PFV Pepa	94.4	63.4	-32.85 %
PMGD PFV Pequen	29.7	24.3	-18.36 %
PMGD PFV Peralillo	7.1	3.5	-50.70 %
PMGD PFV Pica	2.4	2.4	+0.85 %
PMGD PFV Pichon	12.3	11.4	-7.35 %
PMGD PFV Picunche	0.0	8.4	-
PMGD PFV Piduco	30.9	25.4	-17.63 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	12.1	0.0	-99.67 %
PMGD PFV Armazones	4.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Aromo del Verano	27.0	24.2	-10.34 %
PMGD PFV Astillas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Avel Solar	96.2	50.5	-47.46 %
PMGD PFV Avellano	-	0.0	-
PMGD PFV Aviles	49.2	9.5	-80.77 %
PMGD PFV Ayla	101.6	92.5	-8.99 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	25.8	19.0	-26.46 %
PMGD PFV Bellavista	61.8	63.0	+2.04 %
PMGD PFV Berrueco	100.5	60.5	-39.80 %
PMGD PFV Blu	-	23.3	-
PMGD PFV Bulnes Barones	29.1	17.8	-38.67 %
PMGD PFV Bér gamo	31.5	25.4	-19.32 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	59.7	64.2	+7.56 %
PMGD PFV Cabilsol	17.5	12.9	-26.19 %
PMGD PFV Cabrero	37.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	93.0	92.3	-0.78 %
PMGD PFV Caimi	1.1	0.4	-64.92 %
PMGD PFV Calama	102.5	102.5	-0.03 %
PMGD PFV Calle Larga	26.5	28.8	+8.68 %
PMGD PFV Candelaria Solar	27.7	25.9	-6.40 %
PMGD PFV Canelillo	20.6	20.5	-0.13 %
PMGD PFV Canesa	26.3	16.6	-36.82 %
PMGD PFV Cantera	22.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cantillana	82.9	52.6	-36.57 %
PMGD PFV Cara De Gallo	6.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Caracoles	30.4	21.9	-28.06 %
PMGD PFV Casabermeja	66.5	34.8	-47.64 %
PMGD PFV Casuto	24.7	24.6	-0.24 %
PMGD PFV Catemu	17.6	16.5	-6.02 %
PMGD PFV Catán	27.9	29.6	+6.13 %
PMGD PFV Cauquenes	29.0	15.8	-45.46 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	57.6	52.8	-8.43 %
PMGD PFV Chacabuco	98.2	93.7	-4.59 %
PMGD PFV Chalinga	28.9	26.9	-6.92 %
PMGD PFV Champa	9.1	9.3	+2.00 %
PMGD PFV Chancon	17.7	19.2	+8.64 %
PMGD PFV Chilener	-	0.0	-
PMGD PFV Chimbarongo	111.1	7.9	-92.86 %
PMGD PFV Chuchifí	16.2	18.8	+15.74 %
PMGD PFV Cipres	39.1	36.5	-6.66 %
PMGD PFV Citrino	24.4	17.7	-27.42 %
PMGD PFV Ckilir	42.9	15.1	-64.81 %
PMGD PFV Clementina	8.0	7.8	-2.53 %
PMGD PFV Cocharcas	27.6	14.3	-48.14 %
PMGD PFV Cocinillas	19.6	20.6	+4.82 %
PMGD PFV Coinco	-	20.9	-
PMGD PFV Colchagua	27.5	4.9	-82.02 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Pilpilen	17.5	5.4	-68.91 %
PMGD PFV Piquero	71.6	43.3	-39.58 %
PMGD PFV Pirque	23.4	24.7	+5.56 %
PMGD PFV Pitotoy	31.0	25.1	-19.04 %
PMGD PFV Pitra	17.1	12.2	-28.62 %
PMGD PFV Placilla	76.1	50.9	-33.11 %
PMGD PFV Playerito	30.6	20.6	-32.53 %
PMGD PFV Playero	30.3	20.5	-32.31 %
PMGD PFV Playeron	31.6	21.5	-31.97 %
PMGD PFV Plomo Verano	25.1	24.1	-4.09 %
PMGD PFV Población	19.4	4.1	-79.02 %
PMGD PFV Pocillas	-	0.0	-
PMGD PFV Portezuelo	19.7	4.2	-78.83 %
PMGD PFV Pretty Field	11.7	14.7	+25.50 %
PMGD PFV Puangue	32.6	8.8	-73.15 %
PMGD PFV Pueblo Seco	89.1	50.8	-42.96 %
PMGD PFV Puelche	27.6	17.6	-36.01 %
PMGD PFV Puente Solar	26.8	21.8	-18.65 %
PMGD PFV Pullalli	24.1	16.5	-31.41 %
PMGD PFV Punta Baja	17.6	18.3	+3.75 %
PMGD PFV Queltehue	30.1	24.5	-18.67 %
PMGD PFV Quemados	28.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Quetena	94.7	94.2	-0.49 %
PMGD PFV Quillay	24.8	9.3	-62.63 %
PMGD PFV Quinantu	52.4	76.6	+46.22 %
PMGD PFV Quinta	20.4	28.9	+41.30 %
PMGD PFV RDCL SAN	46.0	38.6	-16.15 %
PMGD PFV REN	5.2	1.5	-71.10 %
PMGD PFV RLA	19.9	3.3	-83.62 %
PMGD PFV Ranguil	24.2	3.1	-87.38 %
PMGD PFV Ratulemus	29.6	19.6	-33.72 %
PMGD PFV Rauquen	89.7	50.6	-43.58 %
PMGD PFV Recoleta	47.5	58.2	+22.57 %
PMGD PFV Rengo	-	0.0	-
PMGD PFV Rexner	26.2	26.0	-0.71 %
PMGD PFV Rimini	51.1	28.8	-43.63 %
PMGD PFV Rinconada	80.7	70.7	-12.40 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	104.9	19.3	-81.58 %
PMGD PFV Rinconada Norte	31.6	32.3	+2.06 %
PMGD PFV Rodeo	20.7	20.3	-2.07 %
PMGD PFV Romeria	93.6	73.8	-21.25 %
PMGD PFV Rosario	0.0	2.7	-
PMGD PFV Rovián	44.4	39.4	-11.26 %
PMGD PFV Río Peuco	25.0	23.2	-7.36 %
PMGD PFV SDSI	28.9	19.3	-33.28 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	25.9	26.4	+1.99 %
PMGD PFV Salerno Solar	24.9	4.4	-82.30 %
PMGD PFV Samo Bajo	12.9	16.6	+28.26 %
PMGD PFV San Antonio	39.3	39.3	-0.03 %
PMGD PFV San Camilo	30.1	23.4	-22.11 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Colina	96.8	89.6	-7.44 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	24.8	23.4	-5.79 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	22.7	18.5	-18.47 %
PMGD PFV Condor Petorca	11.9	10.7	-9.84 %
PMGD PFV Cordillerilla	9.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	79.1	54.7	-30.89 %
PMGD PFV Covadonga	88.6	92.9	+4.89 %
PMGD PFV Coyunche	30.1	18.5	-38.72 %
PMGD PFV Crucero	23.3	4.3	-81.72 %
PMGD PFV Cruz	30.6	26.7	-12.66 %
PMGD PFV Curacavi	28.4	23.1	-18.63 %
PMGD PFV Cuz Cuz	16.9	18.7	+10.52 %
PMGD PFV Dadinco	30.8	15.8	-48.58 %
PMGD PFV Darlín	77.0	58.9	-23.47 %
PMGD PFV Diego de Almagro	81.8	89.7	+9.73 %
PMGD PFV Don Andrónico	22.1	15.7	-28.98 %
PMGD PFV Don Enrique	62.7	67.3	+7.43 %
PMGD PFV Don Eugenio	20.4	2.3	-88.99 %
PMGD PFV Don Jorge	33.6	5.5	-83.75 %
PMGD PFV Don Mariano	24.2	24.8	+2.34 %
PMGD PFV Don Martín	29.3	17.1	-41.78 %
PMGD PFV Don Matías	17.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Rodrigo	52.3	9.0	-82.73 %
PMGD PFV Doña Igna	18.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Doñihue	54.7	69.2	+26.42 %
PMGD PFV Duqueco Solar	99.5	66.5	-33.18 %
PMGD PFV Eclipse	79.9	13.7	-82.84 %
PMGD PFV El Boco	30.6	35.7	+16.63 %
PMGD PFV El Castaño	66.5	11.5	-82.69 %
PMGD PFV El Cernicalo	8.8	8.8	+0.81 %
PMGD PFV El Cernicalo II	8.8	8.4	-4.00 %
PMGD PFV El Chercan	99.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Chincol	9.1	18.4	+101.66 %
PMGD PFV El Chucao	26.3	16.4	-37.66 %
PMGD PFV El Cuervo	20.9	6.4	-69.57 %
PMGD PFV El Cóndor	12.5	8.6	-31.32 %
PMGD PFV El Divisadero	25.8	34.1	+32.13 %
PMGD PFV El Estero	18.7	2.8	-84.90 %
PMGD PFV El Flamenco	65.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Gaviotín	50.2	58.8	+17.08 %
PMGD PFV El Huaso	21.3	18.7	-11.96 %
PMGD PFV El Ingenio	25.8	7.3	-71.91 %
PMGD PFV El Laurel	66.2	39.1	-40.92 %
PMGD PFV El Litre	76.2	74.1	-2.80 %
PMGD PFV El Monte	25.5	16.0	-37.48 %
PMGD PFV El Palqui	-	1.2	-
PMGD PFV El Picurio	21.6	22.0	+1.94 %
PMGD PFV El Pilpen	25.3	13.1	-48.30 %
PMGD PFV El Pitio	19.0	19.1	+0.68 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Carlos	27.4	15.1	-44.83 %
PMGD PFV San Emilio I	19.8	20.8	+4.65 %
PMGD PFV San Eugenio	-	0.0	-
PMGD PFV San Francisco	24.8	21.9	-11.73 %
PMGD PFV San Isidro	20.8	21.4	+3.08 %
PMGD PFV San José II	35.1	18.5	-47.23 %
PMGD PFV San Pedro	15.2	4.4	-71.13 %
PMGD PFV San Ramiro	81.3	15.6	-80.80 %
PMGD PFV Santa Adriana	26.0	14.4	-44.77 %
PMGD PFV Santa Amelia	31.7	5.9	-81.51 %
PMGD PFV Santa Carolina	29.4	24.8	-15.49 %
PMGD PFV Santa Cecilia	13.8	12.9	-6.52 %
PMGD PFV Santa Clara	13.4	17.1	+27.65 %
PMGD PFV Santa Cruz	95.0	19.9	-79.05 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	76.3	58.9	-22.83 %
PMGD PFV Santa Emilia	0.0	93.0	-
PMGD PFV Santa Ester	29.2	15.5	-47.01 %
PMGD PFV Santa Francisca	41.1	40.5	-1.40 %
PMGD PFV Santa Inés	20.8	20.2	-3.01 %
PMGD PFV Santa Julia	17.5	14.0	-19.71 %
PMGD PFV Santa Laura	19.8	11.6	-41.57 %
PMGD PFV Santa Lucia	52.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Luisa	28.1	14.6	-47.97 %
PMGD PFV Santa Margarita	28.3	5.1	-81.98 %
PMGD PFV Santa Rita	23.3	14.8	-36.44 %
PMGD PFV Santuario	12.4	20.0	+61.05 %
PMGD PFV Saturno Norte	28.7	29.9	+4.19 %
PMGD PFV Siete Colores	32.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	70.7	69.9	-1.02 %
PMGD PFV Sol del Norte	19.5	19.3	-1.24 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	8.4	5.9	-30.54 %
PMGD PFV Soy Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	67.0	87.9	+31.25 %
PMGD PFV Talca	86.2	54.0	-37.38 %
PMGD PFV Talhuén	23.7	22.1	-6.67 %
PMGD PFV Tallado	96.8	94.0	-2.99 %
PMGD PFV Tamarugo	25.5	24.4	-4.08 %
PMGD PFV Tambo Real	19.3	19.5	+0.96 %
PMGD PFV Taranto	73.3	38.2	-47.91 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tijeral	-	0.0	-
PMGD PFV Til Til	17.1	18.4	+7.57 %
PMGD PFV Torino	56.2	70.8	+25.97 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	24.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tranque del Sol	37.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Trebal	18.0	18.3	+1.39 %
PMGD PFV Trebo	25.2	5.8	-76.94 %
PMGD PFV Trica-Dos	12.4	17.9	+44.03 %
PMGD PFV Tricahue II	80.8	53.9	-33.30 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Piuquen	30.5	18.7	-38.75 %
PMGD PFV El Queltehue	15.7	7.6	-51.85 %
PMGD PFV El Quemado	32.0	26.5	-17.31 %
PMGD PFV El Queule	49.7	4.7	-90.60 %
PMGD PFV El Rayador	34.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Reconquistador	27.8	14.0	-49.51 %
PMGD PFV El Resplandor	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Roble	75.5	16.2	-78.54 %
PMGD PFV El Romeral	83.4	68.8	-17.49 %
PMGD PFV El Salitral	33.2	33.5	+0.71 %
PMGD PFV El Sauce	26.6	6.0	-77.52 %
PMGD PFV El Sharon	27.3	0.0	-99.96 %
PMGD PFV El Tiuque	7.5	6.0	-20.30 %
PMGD PFV El Trigal	89.9	48.9	-45.63 %
PMGD PFV El Zorzal	24.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Encino	22.6	20.3	-10.27 %
PMGD PFV Encon	75.9	81.9	+7.91 %
PMGD PFV Erinome	27.6	22.7	-17.95 %
PMGD PFV Escorial del Verano	26.8	25.2	-5.82 %
PMGD PFV Esfena	14.0	13.8	-1.46 %
PMGD PFV Esperanza	16.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	25.9	23.1	-11.09 %
PMGD PFV Fardela Negra	15.7	11.2	-29.18 %
PMGD PFV Filomena	25.5	26.0	+2.19 %
PMGD PFV Florencia Solar	45.9	40.8	-11.17 %
PMGD PFV Foster	17.6	13.2	-25.10 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	3.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Francisco	29.8	25.8	-13.32 %
PMGD PFV Fulgor	23.2	17.3	-25.38 %
PMGD PFV GR Lemu	50.7	38.2	-24.78 %
PMGD PFV GR Peumo	48.7	18.4	-62.28 %
PMGD PFV GR Pitao	67.1	83.1	+23.79 %
PMGD PFV GR Rauli	86.5	78.4	-9.43 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	72.5	13.1	-81.96 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	28.5	27.9	-2.00 %
PMGD PFV Gabriela	102.8	103.5	+0.69 %
PMGD PFV Girasoles	25.3	8.7	-65.71 %
PMGD PFV Granada	43.3	54.7	+26.21 %
PMGD PFV Granate	65.5	87.5	+33.71 %
PMGD PFV Guadalao	20.4	5.1	-75.19 %
PMGD PFV Guadalupe	58.7	59.6	+1.57 %
PMGD PFV Guanaco Solar	92.7	74.7	-19.42 %
PMGD PFV Guarana	13.0	4.8	-62.92 %
PMGD PFV Helios	21.1	20.0	-5.05 %
PMGD PFV Homero	22.2	20.7	-6.67 %
PMGD PFV Hormiga	11.5	11.2	-2.17 %
PMGD PFV Hornitos	1.6	0.5	-70.23 %
PMGD PFV Huape	26.8	15.1	-43.72 %
PMGD PFV Huaquelon	96.0	73.5	-23.47 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Trinidad	29.6	4.8	-83.73 %
PMGD PFV Tucuquere	26.7	23.9	-10.45 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.2	0.1	-79.95 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV UTFSM Viña	1.2	0.5	-61.72 %
PMGD PFV Valle Este II	91.1	80.6	-11.46 %
PMGD PFV Valle Oeste II	67.0	64.0	-4.53 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	21.6	7.4	-65.69 %
PMGD PFV Ventisquero	-	74.6	-
PMGD PFV Venturada	94.0	54.7	-41.88 %
PMGD PFV Vicente	18.5	18.5	+0.04 %
PMGD PFV Victoria	55.8	55.3	-0.91 %
PMGD PFV Villa Alegre	37.5	27.4	-26.82 %
PMGD PFV Villa Cruz	12.4	21.9	+76.62 %
PMGD PFV Villa Moscoso	15.1	10.4	-31.02 %
PMGD PFV Villa Prat	12.1	3.8	-68.33 %
PMGD PFV Villa Seca	10.6	13.6	+28.11 %
PMGD PFV Villa Solar	26.4	12.7	-51.88 %
PMGD PFV Violeta	63.5	40.9	-35.51 %
PMGD PFV Vituco 2B	28.6	4.5	-84.19 %
PMGD PFV Yahutela	60.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ñihue	5.0	6.0	+20.55 %
PMGD PFV Ñiquén	9.1	14.8	+62.75 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	48.3	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	27.4	23.8	-13.24 %
PMGD PFV Illapel 5X	31.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Independencia	24.3	1.0	-96.06 %
PMGD PFV Itahue Solar	26.8	24.4	-8.88 %
PMGD PFV Jahuel	57.2	58.8	+2.75 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	21.9	16.4	-25.07 %
PMGD PFV Javiera Carrera	101.0	77.9	-22.83 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	15.0	10.5	-30.13 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	26.6	23.4	-12.11 %
PMGD PFV La Acacia	57.0	23.5	-58.77 %
PMGD PFV La Blanquina	83.7	74.8	-10.65 %
PMGD PFV La Chapeana	15.8	15.2	-3.47 %
PMGD PFV La Chimba Bis	12.9	15.7	+21.31 %
PMGD PFV La Esperanza II	59.1	14.1	-76.21 %
PMGD PFV La Estancia	27.0	17.3	-35.97 %
PMGD PFV La Foresta	26.3	5.7	-78.16 %
PMGD PFV La Frontera	31.5	6.2	-80.27 %
PMGD PFV La Gamboina	26.0	24.2	-6.74 %
PMGD PFV La Lajuela	44.8	15.3	-65.87 %
PMGD PFV La Ligua	25.6	12.0	-53.12 %
PMGD PFV La Manga	23.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Muralla	22.9	6.9	-69.77 %
PMGD PFV La Palma Solar	104.8	63.0	-39.96 %
PMGD PFV La Paz	0.0	0.0	-
PMGD PFV La Victoria	90.0	53.9	-40.14 %
PMGD PFV Lagunilla	16.7	15.9	-4.67 %
PMGD PFV Laja Andino	52.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Arboledas	18.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Bandurrias	9.5	1.6	-83.40 %
PMGD PFV Las Cabras	25.9	4.2	-83.81 %
PMGD PFV Las Cachañas	65.8	60.3	-8.46 %
PMGD PFV Las Catitas	36.4	30.0	-17.79 %
PMGD PFV Las Chacras	24.0	4.4	-81.71 %
PMGD PFV Las Codornices	6.5	18.1	+178.77 %
PMGD PFV Las Lechuzas	6.3	17.4	+176.03 %
PMGD PFV Las Majadas	77.4	88.2	+14.03 %
PMGD PFV Las Mercedes	22.1	19.7	-10.86 %
PMGD PFV Las Mollacas	15.8	9.0	-42.86 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	19.0	6.6	-65.30 %
PMGD PFV Las Palomas	17.6	19.2	+9.15 %
PMGD PFV Las Perdices	15.1	23.0	+51.99 %
PMGD PFV Las Rojas	24.7	21.2	-14.25 %
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	71.3	37.4	-47.56 %
PMGD PFV Las Terrazas	26.5	1.7	-93.43 %
PMGD PFV Las Torcazas	29.8	5.4	-81.95 %
PMGD PFV Las Tortolas	30.6	17.9	-41.57 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.4	-
PMGD TER Egidio	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	3.1	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	29.2	-
PMGD TER El Nogal	-	0.1	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	8.5	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	51.1	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbres	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifín	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.5	-
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	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Turcas	22.7	6.9	-69.69 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	39.2	31.8	-18.95 %
PMGD PFV Lingue	23.1	11.1	-52.15 %
PMGD PFV Lipangue	26.2	20.9	-20.11 %
PMGD PFV Liquidambar	85.5	87.4	+2.13 %
PMGD PFV Lirio del Campo	26.6	14.4	-45.94 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	64.2	39.3	-38.84 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	50.2	45.6	-9.02 %
PMGD PFV Llay Llay	86.7	78.2	-9.85 %
PMGD PFV Lo Boza	2.5	2.6	+3.54 %
PMGD PFV Lo Chacón	22.4	4.4	-80.60 %
PMGD PFV Lo Miguel	-	35.8	-
PMGD PFV Lo Miranda	45.0	37.9	-15.89 %
PMGD PFV Lo Sierra	18.4	3.6	-80.40 %
PMGD PFV Lockma	82.9	82.6	-0.35 %
PMGD PFV Loica	26.5	20.2	-23.55 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Raso Power	-	3.0	-
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 Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	42.2	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	17538.9	13168.9	-24.92 %

Abreviaturas:

: :

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE Pangué	Mayor generación real por control Cota.
TER Atacama 2 GNL	Menor generación real por limitación de la TG2A.
TER Nehuenco I Gas Arg	Menor generación real por pruebas de Mantenimiento Mayor.
TER San Isidro II Gas Arg	Mayor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HE El Toro	75.0	U-2 indisponible. Causa informada: Falla durante el proceso de partida, según IF 2023004985.
HP La Higuera	0.0	Indisponible. Causa informada: Desconexión por proceso de recuperación conexión obra hidráulica producto del fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058588
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 Indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 2023012242 - 2023012244.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Los Olmos	81.0	Limitada a 89.84 MW según IL 2023001193.
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Santa Isabel	76.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Normalización a posterior de evento de falla en transformador, según IL 2023001771.
TER Angamos-ANG1	72.2	Limitada en 200 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Falla en pulverizador B, según SICF 2024000440.
TER Atacama 1 Diésel	100.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Guacolda 2	94.0	Limitada a 146 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2023001701.
TER San Isidro II Gas Arg	72.0	Limitada en 275 MW. Causa informada: Inestabilidad cámara de combustión, según IL2023001852.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Rapel	80.0	U-3 Mantenimiento Mayor.
TER Guacolda 1	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Los Vientos GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE La Cabaña	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV El Manzano	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Las Salinas	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Willka	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 Antuco	100.0	Limitada a generar en forma constante todo el caudal ecológico más el caudal que la DOH solicite turbinar por la Central El Toro con la finalidad de cumplir requerimientos de riego debido al inicio de la temporada de riego 2023-2024, según IL 2023001884.
HE El Toro	75.0	C. El Toro con restricción operativa para la operación de la central durante el periodo de riego. Central El Toro podrá variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean compensadas de manera tal que, al final de cada día, el volumen total de agua extraída desde el embalse Laja sea el mismo que el volumen total de agua solicitada por la DOH, como tasa de extracción, para ese día. O, dicho de otra manera, que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoyra intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. 3.- Considerar para el propósito anterior, un nivel en bocatoma Polcura que fluctúe entre las cotas 731,50 y 736,00 m.s.n.m., según IL 2024000023.
HE Pangue	100.0	Limitada para cumplir con los compromisos con usuarios del río Biobío, unidades podrán operar excepcional y transitoriamente durante esta época por debajo de su valor de mínimo técnico declarado. Para lo anterior, unidades deberán ser despachadas según lo siguiente: De Lunes a Domingo de 09 a 15 hrs generar a una potencia mínima de 20 MW con unidad enclavada para cumplir con caudal mínimo de 40 m³/s. Esto debido a que en ese horario se corre el riesgo de que personas externas puedan verse afectadas por las variaciones bruscas de caudal aguas abajo de la central y además para cumplir con los compromisos indicados en convenio JVBB. De Lunes a Domingo de 15 a 09 hrs se deben respetar valores normales de operación. Mientras se encuentre despachada en valores de mínimo técnico excepcional (20 MW), C. Pangue no podrá aportar potencia activa en caso de emergencia en el SEN. Las tasas de toma de carga con el convenio vigente son las siguientes: Entre 20 y 300 MW subir 50 MW cada una hora (10 MW cada 12 minutos), entre 300 y 467W subir 100 MW cada una hora (25 MW cada 15 minutos), según IL 2023001974.
HP Rucue	100.0	Limitada a no variar generación. Causa informada: De acuerdo a Carta GCON°189/2023 y con el objetivo de garantizar la mínima afectación a las obras hidráulicas de los regantes aguas abajo de las CCHH de la cuenca del Laja, según IL 2023001898.
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.
PFV Sol del Desierto	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001784.
TER Angamos-ANG1	100.0	U-1 no puede dar SSCC de CPF. Causa informada: Los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación ANG 0087-2022, según IL 2023001864.
TER Atacama 2 Gas Arg	100.0	C. Atacama TG2A limitada para generar con combustible gas. Causa informada: Problemas en modo Premix de la combustión, disponible solo con combustible Diésel, según IL 2024000029.
TER Atacama 2 GNL	100.0	C. Atacama TG2A limitada para generar con combustible gas. Causa informada: Problemas en modo Premix de la combustión, disponible solo con combustible Diésel, según IL 2024000029.
TER Guacolda 2	94.0	Con Restricción operativa. Causa informada: Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío: 89 horas, partida en tibio: 37 horas y partida en caliente: 18 horas. NOTA: Tiempos indicados anteriormente son válidos siempre que unidad Guacolda U1 se encuentre en servicio. De lo contrario considerar siguientes tiempos Unidad TER Guacolda U2, partida en frío: 68 horas, partida en tibio: 60 horas y partida en caliente: 21 horas, según IL 2023002021.
TER Guacolda 3	100.0	Con Restricción operativa. Causa informada: Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío: 161 horas, partida en tibio: 137 horas y partida en caliente: 72 horas, según IL 2023002022.
TER Guacolda 4	100.0	Con Restricción operativa. Causa informada: Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío: 119 horas, partida en tibio: 109 horas y partida en caliente: 48 horas, según IL 2023002023.
TER Guacolda 5	100.0	Con Restricción operativa. Causa informada: Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío: 134 horas, partida en tibio: 94 horas y partida en caliente: 66 horas, según IL 2023002024.
TER Norgener-NT01	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante la unidad en condición de partida muy fría necesita 30 horas para sincronizar y 6 horas para llegar a mínimo técnico, según IL 2023001480.
TER Norgener-NT02	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante post mantenimiento mayor para partidas frías la puesta en servicio es de 30 horas, según IL 2023001479.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Limitada: Causa informada: Ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álabes, se debe limitar los ciclajes de la central a una partida cada 72 horas, según IL 2023001836.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PE San Matías, PFV Las Salinas, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PFV Willka, PE La Cabaña, PFV El Manzano y PFV Chercán continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enlasa	C. Guacolda U-1 inicia mantenimiento mayor, según SD2023118743. Cancelada IL 2023001631 e IL 2023001376.
00:00	Enel Generación	C. Cipreses se declara en condición de vertimiento con cota 1318,3 m.s.n.m. y un gasto de 300 MWh.
00:00	STM	SDAC deshabilitado.
00:00	STM	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del autotransformador 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
00:00	STM	S/E El Salto deshabilitado trip por contingencia específica del Autotransformador 1 o 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV Cerro Navia - El Salto 1 y 2.
02:00	Chilquinta	SS/EE San Felipe y San Rafael habilitada transferencia automática de consumos.
06:24	Angloamerican	Línea de 66 kV San Francisco - Los Bronces 1 y 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6 en celda F212 en S/E Los Bronces, según SDCF 2024001749 - 2024001750.
07:00	STM	SDAC habilitado.
07:06	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
07:33	Transelec	Línea de 154 kV Parral - Monterrico con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corta y poda de árboles con riesgo a la instalación (proyección de contacto), según SICF 2024001642.
08:00	AES Andes	C. Andes Solar II-B limitada a 106 MW. Causa informada: Indisponibilidad de módulos convertidores, según IL 2024000037. Cancelada IL 2023001904.
08:00	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2A limitada a 77.05 MW. Causa informada: Falla en componentes CU19 M2-M3 y CU20 M1, según IL 2024000036.
08:38	AES Andes	C. PFV Andes 2A inicia maniobras para la inyección al SADI.
08:40	RNE	S/E San Simón 52J1 y 52J2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2024000038.
08:57	CGE	S/E El Manzano 52CT interrupción forzada por protecciones y se pierden 11 W de consumos. Causa informada: Sobrecarga, según IF 2024000040.
09:00	STM	S/E El Salto habilitado trip por contingencia específica del Autotransformador 1 o 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV Cerro Navia - El Salto 1 y 2.
09:00	STM	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 o 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
09:07	Colbún	C. Carena U-2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023116591.
09:14	Transelec	Línea de 154 kV Hualpén - San Vicente 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación de estructura N° 8 por alta contaminación detectada, según SICF 2024001643 - 2024001644.
09:17	CGE	S/E El Manzano 52CT normaliza el 36 % de los consumos.
09:30	CGE	S/E El Manzano 52CT normaliza el 45 % de los consumos.
10:02	CGE	S/E El Manzano normaliza el 100 % de los consumos por redes de media tensión
10:04	AES Andes	C. Alfalfal U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio de carbones en forma urgente, según SDCF 2024001794.
10:30	AES Andes	C. Laja EVE 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cliente CMPC Maderas Aserradero Bucalemu detiene su línea de vapor e imposibilita que la unidad siga en servicio, según SDCF 2024001800.
10:37	RNE	S/E San Simón 52J1 y 52J2 cerrados y cancelado IF 2024000038.
11:24	Transelec	Línea de 154 kV Hualpén - San Vicente 1 y 2 canceladas solicitudes de intervención de curso forzoso, según SICF 2024001643 - 2024001644.
12:35	CGE	S/E El Manzano barra 1 de 15 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Se requiere realizar cambio de TAP al transformador de SSAA de S/E EL Manzano, según SDCF 2024001902.
12:36	AES Andes	C. Alfalfal U-2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024001794.
12:46	STS	S/E La Misión transformador de 69/24 kV, 30 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024001609.
13:00	AES Andes	C. Alfalfal U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio de carbones en forma urgente, según SDCF 2024001985.
13:00	Arauco	C. Nueva Aldea limitada a 20 MW. Causa informada: Menor disponibilidad de vapor, según IL 2024000035.
13:09	CGE	S/E El Manzano barra 1 de 15 kV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024001902.

Hora	Centro de Control	Observación
13:26	CGE	S/E Copiapó con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Deshabilitar relé de respaldo del transformador N° 4 con reinicios permanentes, según SICF 2024001995.
13:32	Enel Generación	C. Cipreses U-2 sincronizada en pruebas, según IF 2023004965.
13:50	CGE	S/E Copiapó cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024001995.
14:28	Transelec	Línea de 110 kV Diego de Almagro - El Salado con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Por existir un potencial acortamiento de distancia desde la cadena al poste, se requiere atender acople en puente de cadena colgante, estructura N°150, y normalización de chavetas sueltas en estructuras N°25, 28 y 30. Trabajos con línea viva, según SICF 2024001785.
14:32	AES Andes	C. Laja EVE 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024001800.
14:46	AES Andes	C. Alfalfal U-1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024001985.
14:47	Enel Generación	C. Cipreses U-2 disponible y cancelado IF 2023004965.
15:53	AES Andes	C. Angamos ANG1 sale del servicio en forma intempestiva con 80 MW, según IF 202400044.
16:29	Transelec	S/E Encuentro con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Ante la eventual pérdida de enlaces de comunicaciones por la falta de enfriamiento, que afectaría la supervisión de las instalaciones asociadas a S/E Encuentro, se necesita reparar sistema de aire acondicionado dedicado a comunicaciones. Según SICF 2024001826.
16:48	Angloamerican	Línea de 66 kV Los Maitenes - San Francisco 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6 en interruptor 52B06, según SDCF 2024002071.
18:20	Transelec	Línea de 154 kV Parral - Monterrico cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024001642.
18:20	Transelec	S/E Encuentro cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024001826.
18:28	Arauco	C. Arauco limitada a 0 MW de inyección. Causa informada: Trip de unidad N° 1 (TG 4/5) por alta presión de condensador de vacío, según IL 2024000038.
18:37	Transelec	Línea de 110 kV Diego de Almagro - El Salado cancela solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024001785.
18:49	Arauco	C. Nueva Aldea cancelada limitación, según IL 2024000035.
19:40	AES Andes	C. PFV Andes 2A inicia maniobras para la inyección al SEN.
20:45	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
21:06	Enor Chile	C. PFV Castilla con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Inspección y reparación fuga de aceite en transformador principal 23/0,8 kV en S/E Santa Ester Solar, según SDCF 2024002089.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:05	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -20,7 [MW/m]
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -628,5 [MW]
07:16	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín..
07:16	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávda por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:18	CGE	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:18	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Panimávda por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 574,8 [MW]
21:05	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 21,0 [MW/m]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Centrol 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		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
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		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos scada.	25/10/2022	06:50		
CGE	S/E Traiguén 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
CGE	S/E Curanilahue datos scada.	08/05/2023	00:00		
Enel Generación	C. Pehuenche datos de cota del embalse, no corresponde al valor real.	04/07/2023	21:30		
Colbún	C. Santa María paño J1 Charrúa 1 datos scada.	24/07/2023	06:23		
SUN Power	C. PFV Luz del Norte datos scada.	26/09/2023	00:00		
Siemens	PFV Río Escondido datos SCADA y telecontrol.	02/10/2023	11:30		
Besalco	S/E Convento Viejo data scada.	20/10/2023	23:24	05/01/2024	17:50
Chilquinta	S/E San Rafael 110 kV datos SCADA F/S.	23/10/2023	11:59		
Potencia	C. Espinos datos scada.	31/10/2023	20:00		
LAP	C. PE El Totoral.	01/01/2024	17:00		
CGE	Nodo San Fernando con perdida de comunicación, IL 2024000034.	05/01/2024	07:40		
Tinguiririca Energía	Cs y SS/EE La Confluencia y La Higuera datos SCADA F/S	05/01/2024	08:30	05/01/2024	21:30

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Imelsa -Crell	Hot line.	22/12/2022	14:30		
Besalco	Hot line Principal y Respaldo E/S sólo Coordinado a CDC	30/11/2023	10:45		
Hidro Maule	Hot line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
Tinguiririca Energía	Hot Line Principal y Respaldo F/S	05/01/2024	08:30		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Transelec	S/E Las Compañías Interruptor H2 cerrado y H1 abierto.	03/01/2024	15:20		
CGE	S/E Rancagua Interruptor BS cerrado por control de transferencia del Transformador N°1.	03/01/2024	20:30		
Celeoredes	S/E Mulchén líneas de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 por control de la transferencia de las líneas de 220 kV Charrúa - Santa Clara 1 y 2.	04/01/2024	20:12	05/01/2024	00:27
CGE	S/E Punta de Cortés Interruptores A2 - A5 - A8 - A11 - A15 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	04/01/2024	20:25	05/01/2024	01:08
Transelec	S/E Itahue Interruptor A4 abierto para disminuir profundidad de falla en zona 154 kV.	04/01/2024	20:28	05/01/2024	01:05
Transelec	S/E Tinguirica Interruptor A4 abierto para disminuir profundidad de falla en zona 154 kV.	04/01/2024	20:28	05/01/2024	01:05
CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	05/01/2024	00:08	05/01/2024	07:09
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	05/01/2024	00:10	05/01/2024	07:11
CGE	S/E Punta de Cortés Interruptores A2 - A5 - A8 - A11 - A15 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	05/01/2024	21:09		
Transelec	S/E Tinguirica interruptor 52A4 y en S/E Itahue interruptor 52A4 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona 154 kV.	05/01/2024	21:12		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Celeoredes	Línea de 220 kV Santa Maria - Charrua 2.	31/12/2023	01:25		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1.	04/01/2024	00:55		
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2.	04/01/2024	07:45	05/01/2024	00:12
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 2.	05/01/2024	02:11	05/01/2024	11:00
TEN	S/E Nueva Cardones Reactor 3 de Barra 500 kV,	05/01/2024	12:39	05/01/2024	18:59
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de las líneas de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	05/01/2024	20:45		

ANEXO N° 4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 05 de enero
de 2024

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 24-01-2024 16:37:45

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Fallida

Total registros General: 286

Total registros Subestación: 133

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	HDU	Subestación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Tareas a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operación	Fecha Inicio
2024031176	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	589	S/E SAN VICENTE	2735	S/E SAN VICENTE AT3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E San Vicente: Investigar y normalizar funcionamiento del desconector BBAT3-A durante pruebas experimentales de cierre y apertura.	Bajo	Actualizados: S/E San Vicente: Investigar y normalizar funcionamiento del desconector BBAT3-A durante pruebas experimentales de cierre y apertura. Condiciones: Paflo Transformación AT03. San Vicente, indisponible. Riesgo: SI, AA, C, C. San Vicente a SI, AA, C.A. San Vicente. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operación	05-01-24 00:00
2024031175	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	589	S/E SAN VICENTE	2737	S/E SAN VICENTE AR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E San Vicente: Investigar y normalizar funcionamiento del desconector BBAT3-A durante pruebas experimentales de cierre y apertura.	Bajo	Actualizados: S/E San Vicente: Investigar y normalizar funcionamiento del desconector BBAT3-A durante pruebas experimentales de cierre y apertura. Condiciones: Paflo Transformación AT03. San Vicente, indisponible. Riesgo: SI, AA, C, C. San Vicente a SI, AA, C.A. San Vicente. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operación	06-01-24 00:00
2024031161	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	361	S/E LA PALMA	3053	LA PALMA 66/24-15KV 30MVA N°2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará desconexión del transformador N°2 (actual de 6,32 MVA) por reposición de transformador de 30 MVA el cual fue desconectado de corto tiempo 20230710287 y llevado a fábrica para reposición interna. Por riesgo al sistema y continuidad del suministro eléctrico se requiere colocar el transformador N°2 de 30 MVA nuevamente en servicio de acuerdo a sus ajustes de operación. Para realizar este desconexión se realizará la transferencia del Cto. La Roca hacia otras instalaciones del sector vía redes de MT.	Bajo riesgo para las instalaciones de CSE Transmisión S.A.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operación	06-01-24 00:00
2024032088	Subestación	Ejecución Exitosa	SANTA ESTER SOLAR SPA	1910	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	2368	S/E SANTA ESTER SOLAR	3500	S/E SANTA ESTER SOLAR 220/0,8KV 2,73MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección y reparación fuga de aceite en transformador principal 230/0,8 KV en S/E Santa Ester Solar. Condiciones requeridas Abierto S2T1 en S/E Santa Ester Solar.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Inspección y reparación fuga de aceite en transformador principal 230/0,8 KV en S/E Santa Ester Solar. Condiciones requeridas Abierto S2T1 en S/E Santa Ester Solar.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operación	05-01-24 21:01
2024032090	Subestación	Ejecución Exitosa	SANTA ESTER SOLAR SPA	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	564	S/E CASTILLA	31001	S/E CASTILLA E2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección y reparación fuga de aceite en transformador principal 230/0,8 KV en S/E Santa Ester Solar. Condiciones requeridas Abierto S2C2 en S/E Castilla.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Inspección y reparación fuga de aceite en transformador principal 230/0,8 KV en S/E Santa Ester Solar. Condiciones requeridas Abierto S2C2 en S/E Castilla.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operación	05-01-24 21:01
2023118836	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1526	S/E RANDE	30014	S/E RANDE IT3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de "Cámara de Acceso de Cables de Media Tensión" a Sala Eléctrica de Fina Tensión Extensión. A solicitud de Compañía General de Electricidad S.A. se requiere de curso forzoso bloquear la reconexión automática de interruptor S2CT1 de S/E Ranguilú, único interruptor de cabecera general de Baria MT, para atender punto con sobre temperatura con LUE en redes de MT.	Riesgo bajo, trabajos de cableado según protocolos de seguridad.	Construcción de "Cámara de Acceso de Cables de Media Tensión" a Sala Eléctrica de Fina Tensión Extensión.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operación	05-01-24 20:00
2024032058	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	655	S/E RANGULU	14656	S/E RANGULU CT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Riesgo bajo, trabajos de cableado según protocolos de seguridad.	Riesgo bajo, trabajos de cableado según protocolos de seguridad.	Riesgo bajo, trabajos de cableado según protocolos de seguridad.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operación	05-01-24 15:20
2023121915	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	363	S/E GRANEROS	29262	S/E GRANEROS C9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del paflo C9 asociado al alimentador disponible de S/E Graneros, por auditoría de protecciones, según carta de seguridad interna de CSE Transmisión.	Riesgo bajo aplicando procedimiento de seguridad interna de CSE Transmisión.	Se requiere la desconexión del paflo C9 asociado al alimentador disponible de S/E Graneros, por auditoría de protecciones, según carta de seguridad interna de CSE Transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operación	05-01-24 14:00
2024032095	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	620	S/E COPAPO	541	BA S/E COPAPO 220/0,8KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere precaución sobre Baria MT 220KV S/E Copiapó, y bloqueo de reconexión de S2H2 y S2H1 de S/E Copiapó. Para substituir solo protección de resguarda de T4 de S/E Copiapó. Referencia: P 2024000004 del día 02-05-2023 por S/E Comilimé.	Riesgo controlado según procedimiento interno de CSE Transmisión.	Se requiere precaución sobre Baria MT 220KV S/E Copiapó, y bloqueo de reconexión de S2H2 y S2H1 de S/E Copiapó. Para substituir solo protección de resguarda de T4 de S/E Copiapó. Referencia: P 2024000004 del día 02-05-2023 por S/E Comilimé.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operación	05-01-24 13:26
2024032082	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	460	S/E EL MANZANO (CSE)	33011	S/E EL MANZANO (CSE) CSA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar cambio de TAP al transformador de 55AA de S/E El Manzano, para lo cual se requiere la desconexión momentánea de este equipo.	Riesgo bajo controlado según procedimiento CSE Transmisión.	Se requiere realizar cambio de TAP al transformador de 55AA de S/E El Manzano, para lo cual se requiere la desconexión momentánea de este equipo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operación	05-01-24 12:30
2023121515	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1817	S/E ANTOFAGASTA		telecomunicación otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Configuración lógica de equipo VNF.	Riesgo bajo, se tomará todas las medidas de seguridad.	Se generará intervención de trabajo de pérdida de señales SCADA y comunicaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operación	05-01-24 12:00
2023119474	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1959	Intervención	Origen Externo	Programada	2288	S/E GUARDAMARINA	29889	S/E GUARDAMARINA H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No Reconectar S2H2 SE Guardamaina a solicitud de Transmetal, por temas de lavado de aislamiento línea 110 KV Emergencia - Guardamaina estructural desde DT.	Riesgo de operación de protecciones durante Fases de Lavado.	Fases con aviso de suspensión diaria, dentro del período y horarios señalados en S.O. P 14-01-2023 08050 registro interno Transmetal.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operación	05-01-24 12:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 24-01-2024 16:37:45

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 266

Total registros Subestación: 133

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023119470	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1981	S/E TAP OFF URIBE	23153	S/E TAP OFF URIBE H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar S2H3 por faenas de lavado de aislación con agua a presión, phón remoto y manual a línea 110 kV Emeralda Urbe, entre estaciones 2 a la 36. Precaución solicitada por Transemel. Se requiere No Reconectar SAT 110 kV Emeralda - Urbe, por faenas de lavado de aislación líneas 110 kV Emeralda - Urbe y Emeralda Guandamara, estructuras desde 01 hasta estructura 36 (estructuras en cambio entre ambos circuitos).	Riesgo de operación de protecciones durante faenas de lavado	Faenas con aviso de suspensión diaria, dentro del periodo y horarios señalados en SO. PT 47. 2023-0850 registro interno Transemel.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 12:05
2023119640	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1987	S/E URIBE	23188	S/E URIBE H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No hay riesgos mayores informados por Transemel.	No hay riesgos mayores informados por Transemel.	En S/E Urbe, bloquear la reconexión automática del S2H2.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 12:05
20240326	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1868	S/E ENCUESTRO	grupo_a margen a	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ante la eventual pérdida de enlaces de comunicaciones por la falta de enfriamiento, que afectaría la supervisión de las instalaciones asociadas a S/E Encuentro, se necesita reparar sistema de aire acondicionado derivado a comunicaciones.	Ante la eventual pérdida de enlaces de comunicaciones por la falta de enfriamiento, que afectaría la supervisión de las instalaciones asociadas a S/E Encuentro, se necesita reparar sistema de aire acondicionado derivado a comunicaciones.	Atención de equipo de aire acondicionado bajo de control por problemas de enfriamiento. Nota: Se realizará batería de actividades consideradas en el mantenimiento preventivo y adicional se realizará inspección detallada de la posible avería del equipo. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo. Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena. S/E Encuentro: interruptor termomagnético de equipo de aire acondicionado en	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 11:05
202403273	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	1859	S/E CONDORES	23553 24244 24245	S/E CONDORES JT1 S/E CONDORES JS S/E CONDORES JR	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A reconectar por Transemel se requiere de curso forzoso. No Reconectar interruptor S2H7, S2H7 y S2S de S/E Condores por alta contaminación en aislación, se requiere realizar lavado de aislación equipos primarios paflo (1) y (2) incluye marco de barra y Marco de líneas de 220 kV de S/E Condores, según solicitudes 2023120048 y 2023120049 migradas	Riesgo controlado. Trabajos en instalaciones energizadas, correspondiente a lavado de aislación ejecutadas por Transemel.	Faenas coordinadas con Transmely y CCT-GRUPA SAEI (CCTO S/E Transmely registro interno Transemel).	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 09:35
202403241	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	473	S/E PARRAL	363 4122	BA S/E PARRAL 66KV BP1-1 BA S/E PARRAL 66 KV BP1-S2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Precaución de no reconectar S2H73 por trabajos con líneas energizadas en la barra 66 kV. Se requiere no reconectar y Aclarar protección de tiempo definido 50/50% de interruptores S2T2 y S2H3 de S/E Osorno, esto para dar condición de seguridad por faenas a ejecutarse con personal de líneas vivas que consisten en retiro y posterior instalación de puentes de BBS-3 y por cambio desconectadores en BBS-3 a (parque paflo E3 se encuentra fuera de BBS305).	Bajo, precaución de no reconectar S2H73 por trabajos con líneas energizadas en la barra 66 kV.	Precaución de no reconectar S2H73 por trabajos con líneas energizadas en la barra 66 kV.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 09:01
2023118214	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	516	S/E OSORNO	14127 14128	S/E OSORNO ET2 S/E OSORNO ET3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar y Aclarar protección de tiempo definido 50/50% de interruptores S2T2 y S2H3 de S/E Osorno, esto para dar condición de seguridad por faenas a ejecutarse con personal de líneas vivas que consisten en retiro y posterior instalación de puentes de BBS-3 y por cambio desconectadores en BBS-3 a (parque paflo E3 se encuentra fuera de BBS305).	Nivel de riesgo bajo y controlado.	(PT 7792 registro interno STS).	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 09:05
2023119862	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	grupo_a margen a	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quillota: Inspección a instalaciones en paflos de alta tensión.	Bajo	Actividades: S/E Quillota: Inspección a instalaciones en paflos de alta tensión. Restricciones: Normalización sugata a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Quillota: SCA-CC-C.A. Temporalidad de los trabajos. Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Quillota: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 09:05
2024030261	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DE QUILLOTA LTDA.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	586	S/E QUILLOTA	7827 12495	S/E QUILLOTA JS S/E QUILLOTA JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transmely se requiere Precaución de No Reconectar S2S y S2H en S/E Quillota. Solicitud de Muestra Los Pulmores para lavado de aislación de sus instalaciones en el paflo de 220 kV.	Riesgos declarados por Transemel.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 09:05
2023121533	Subestación	Ejecución Exitosa	ENAEK S.A.	363	Intervención	Origen Interno	Programada	1828	S/E CENTRAL DIESEL ENAEK	21306 21207	S/E CENTRAL DIESEL ENAEK H1 S/E CENTRAL DIESEL ENAEK HT1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos de paflo.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas necesarias para un trabajo seguro.	Condiciones requeridas: En S/E CD EnaeK señalizar y no reconectar S2D y S2D2, en S/E Mañihuales señalizar y no reconectar S2H2.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 09:05
2023119863	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	17982 17299 17990 17991	S/E ALTO JAHUEL K82 S/E ALTO JAHUEL K5AC S/E ALTO JAHUEL K80 S/E ALTO JAHUEL K52	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Inspección a equipos GIS de los paflos K82, K5AC, K80 y K52.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Inspección a equipos GIS de los paflos K82, K5AC, K80 y K52. Riesgo: S/E Alto Jahuel: Inspección a equipos GIS de los paflos K82, K5AC, K80 y K52. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 09:05
2023123073	Subestación	Ejecución Exitosa	GENERADORA METROPOLITANA SPA	608	Intervención	Origen Externo	Programada	2161	S/E CENTRAL LOS VIENTOS	23679	S/E CENTRAL LOS VIENTOS HT4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos ejecutados por Chiquinta por actividades de traslado de cables de la HT4 en S/E Las Vegas.	Bajo. No afecta al Sistema Eléctrico Nacional	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 08:30	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 24-01-2024 16:37:45
Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Extensa
Total registros General: 266
Total registros Subestación: 133

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Sub Estación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202317856	Subestación	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Externo	Programada	1771	S/E NAHUELBUITA	16592	S/E NAHUELBUITA C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión del alimentador 13.2 kV S2C1 Robberia de Subestación Nahuelbuta. Para realizar verificación EDC de protección G5 160 S2C1, ubicado en Sala de protecciones 13.2 kV Se Sa aplanadora pruebas efectivos de disparo sobre interruptor S2C2. Carta DES4817-23, sin pérdidas de clientes, las transferencias se realizaran a través de la red de distribución.	Riesgo controlado y bajo, trabajos en instalaciones desconectadas.	Carta DES4817-23. Faenas coordinadas con distribuidora Frontal. Registro interno PT 2023-05945	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 08:30	
202403752	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	87490_8 emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Nava: Por falla en equipos de climatización en salas de control y comunicaciones, se requiere normalizar equipo de aire acondicionado.	Actividades: S/E Cerro Nava: Normalización de equipos de climatización en salas de control y comunicaciones. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de Faena: S/E Cerro Nava: Señalización de los zones de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 08:00		
2023120771	Subestación	Ejecución Extensa	ENGIE	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	23441 23442 23443	S/E CENTRAL TOCOPILLA HT105 S/E CENTRAL TOCOPILLA H51 S/E CENTRAL TOCOPILLA H62	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores manual por programa Manual.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: Aislantes y Bloques: S207105, S207105, S207105-1, S207105-2, S207105-3, S207105-4, S207105-5, S207105-6, S207105-7, S207105-8, S207105-9, S207105-10, S207105-11, S207105-12, S207105-13, S207105-14, S207105-15, S207105-16, S207105-17, S207105-18, S207105-19, S207105-20, S207105-21, S207105-22, S207105-23, S207105-24, S207105-25, S207105-26, S207105-27, S207105-28, S207105-29, S207105-30, S207105-31, S207105-32, S207105-33, S207105-34, S207105-35, S207105-36, S207105-37, S207105-38, S207105-39, S207105-40, S207105-41, S207105-42, S207105-43, S207105-44, S207105-45, S207105-46, S207105-47, S207105-48, S207105-49, S207105-50, S207105-51, S207105-52, S207105-53, S207105-54, S207105-55, S207105-56, S207105-57, S207105-58, S207105-59, S207105-60, S207105-61, S207105-62, S207105-63, S207105-64, S207105-65, S207105-66, S207105-67, S207105-68, S207105-69, S207105-70, S207105-71, S207105-72, S207105-73, S207105-74, S207105-75, S207105-76, S207105-77, S207105-78, S207105-79, S207105-80, S207105-81, S207105-82, S207105-83, S207105-84, S207105-85, S207105-86, S207105-87, S207105-88, S207105-89, S207105-90, S207105-91, S207105-92, S207105-93, S207105-94, S207105-95, S207105-96, S207105-97, S207105-98, S207105-99, S207105-100, S207105-101, S207105-102, S207105-103, S207105-104, S207105-105, S207105-106, S207105-107, S207105-108, S207105-109, S207105-110, S207105-111, S207105-112, S207105-113, S207105-114, S207105-115, S207105-116, S207105-117, S207105-118, S207105-119, S207105-120, S207105-121, S207105-122, S207105-123, S207105-124, S207105-125, S207105-126, S207105-127, S207105-128, S207105-129, S207105-130, S207105-131, S207105-132, S207105-133, S207105-134, S207105-135, S207105-136, S207105-137, S207105-138, S207105-139, S207105-140, S207105-141, S207105-142, S207105-143, S207105-144, S207105-145, S207105-146, S207105-147, S207105-148, S207105-149, S207105-150, S207105-151, S207105-152, S207105-153, S207105-154, S207105-155, S207105-156, S207105-157, S207105-158, S207105-159, S207105-160, S207105-161, S207105-162, S207105-163, S207105-164, S207105-165, S207105-166, S207105-167, S207105-168, S207105-169, S207105-170, S207105-171, S207105-172, S207105-173, S207105-174, S207105-175, S207105-176, S207105-177, S207105-178, S207105-179, S207105-180, S207105-181, S207105-182, S207105-183, S207105-184, S207105-185, S207105-186, S207105-187, S207105-188, S207105-189, S207105-190, S207105-191, S207105-192, S207105-193, S207105-194, S207105-195, S207105-196, S207105-197, S207105-198, S207105-199, S207105-200, S207105-201, S207105-202, S207105-203, S207105-204, S207105-205, S207105-206, S207105-207, S207105-208, S207105-209, S207105-210, S207105-211, S207105-212, S207105-213, S207105-214, S207105-215, S207105-216, S207105-217, S207105-218, S207105-219, S207105-220, S207105-221, S207105-222, S207105-223, S207105-224, S207105-225, S207105-226, S207105-227, S207105-228, S207105-229, S207105-230, S207105-231, S207105-232, S207105-233, S207105-234, S207105-235, S207105-236, S207105-237, S207105-238, S207105-239, S207105-240, S207105-241, S207105-242, S207105-243, S207105-244, S207105-245, S207105-246, S207105-247, S207105-248, S207105-249, S207105-250, S207105-251, S207105-252, S207105-253, S207105-254, S207105-255, S207105-256, S207105-257, S207105-258, S207105-259, S207105-260, S207105-261, S207105-262, S207105-263, S207105-264, S207105-265, S207105-266, S207105-267, S207105-268, S207105-269, S207105-270, S207105-271, S207105-272, S207105-273, S207105-274, S207105-275, S207105-276, S207105-277, S207105-278, S207105-279, S207105-280, S207105-281, S207105-282, S207105-283, S207105-284, S207105-285, S207105-286, S207105-287, S207105-288, S207105-289, S207105-290, S207105-291, S207105-292, S207105-293, S207105-294, S207105-295, S207105-296, S207105-297, S207105-298, S207105-299, S207105-300, S207105-301, S207105-302, S207105-303, S207105-304, S207105-305, S207105-306, S207105-307, S207105-308, S207105-309, S207105-310, S207105-311, S207105-312, S207105-313, S207105-314, S207105-315, S207105-316, S207105-317, S207105-318, S207105-319, S207105-320, S207105-321, S207105-322, S207105-323, S207105-324, S207105-325, S207105-326, S207105-327, S207105-328, S207105-329, S207105-330, S207105-331, S207105-332, S207105-333, S207105-334, S207105-335, S207105-336, S207105-337, S207105-338, S207105-339, S207105-340, S207105-341, S207105-342, S207105-343, S207105-344, S207105-345, S207105-346, S207105-347, S207105-348, S207105-349, S207105-350, S207105-351, S207105-352, S207105-353, S207105-354, S207105-355, S207105-356, S207105-357, S207105-358, S207105-359, S207105-360, S207105-361, S207105-362, S207105-363, S207105-364, S207105-365, S207105-366, S207105-367, S207105-368, S207105-369, S207105-370, S207105-371, S207105-372, S207105-373, S207105-374, S207105-375, S207105-376, S207105-377, S207105-378, S207105-379, S207105-380, S207105-381, S207105-382, S207105-383, S207105-384, S207105-385, S207105-386, S207105-387, S207105-388, S207105-389, S207105-390, S207105-391, S207105-392, S207105-393, S207105-394, S207105-395, S207105-396, S207105-397, S207105-398, S207105-399, S207105-400, S207105-401, S207105-402, S207105-403, S207105-404, S207105-405, S207105-406, S207105-407, S207105-408, S207105-409, S207105-410, S207105-411, S207105-412, S207105-413, S207105-414, S207105-415, S207105-416, S207105-417, S207105-418, S207105-419, S207105-420, S207105-421, S207105-422, S207105-423, S207105-424, S207105-425, S207105-426, S207105-427, S207105-428, S207105-429, S207105-430, S207105-431, S207105-432, S207105-433, S207105-434, S207105-435, S207105-436, S207105-437, S207105-438, S207105-439, S207105-440, S207105-441, S207105-442, S207105-443, S207105-444, S207105-445, S207105-446, S207105-447, S207105-448, S207105-449, S207105-450, S207105-451, S207105-452, S207105-453, S207105-454, S207105-455, S207105-456, S207105-457, S207105-458, S207105-459, S207105-460, S207105-461, S207105-462, S207105-463, S207105-464, S207105-465, S207105-466, S207105-467, S207105-468, S207105-469, S207105-470, S207105-471, S207105-472, S207105-473, S207105-474, S207105-475, S207105-476, S207105-477, S207105-478, S207105-479, S207105-480, S207105-481, S207105-482, S207105-483, S207105-484, S207105-485, S207105-486, S207105-487, S207105-488, S207105-489, S207105-490, S207105-491, S207105-492, S207105-493, S207105-494, S207105-495, S207105-496, S207105-497, S207105-498, S207105-499, S207105-500, S207105-501, S207105-502, S207105-503, S207105-504, S207105-505, S207105-506, S207105-507, S207105-508, S207105-509, S207105-510, S207105-511, S207105-512, S207105-513, S207105-514, S207105-515, S207105-516, S207105-517, S207105-518, S207105-519, S207105-520, S207105-521, S207105-522, S207105-523, S207105-524, S207105-525, S207105-526, S207105-527, S207105-528, S207105-529, S207105-530, S207105-531, S207105-532, S207105-533, S207105-534, S207105-535, S207105-536, S207105-537, S207105-538, S207105-539, S207105-540, S207105-541, S207105-542, S207105-543, S207105-544, S207105-545, S207105-546, S207105-547, S207105-548, S207105-549, S207105-550, S207105-551, S207105-552, S207105-553, S207105-554, S207105-555, S207105-556, S207105-557, S207105-558, S207105-559, S207105-560, S207105-561, S207105-562, S207105-563, S207105-564, S207105-565, S207105-566, S207105-567, S207105-568, S207105-569, S207105-570, S207105-571, S207105-572, S207105-573, S207105-574, S207105-575, S207105-576, S207105-577, S207105-578, S207105-579, S207105-580, S207105-581, S207105-582, S207105-583, S207105-584, S207105-585, S207105-586, S207105-587, S207105-588, S207105-589, S207105-590, S207105-591, S207105-592, S207105-593, S207105-594, S207105-595, S207105-596, S207105-597, S207105-598, S207105-599, S207105-600, S207105-601, S207105-602, S207105-603, S207105-604, S207105-605, S207105-606, S207105-607, S207105-608, S207105-609, S207105-610, S207105-611, S207105-612, S207105-613, S207105-614, S207105-615, S207105-616, S207105-617, S207105-618, S207105-619, S207105-620, S207105-621, S207105-622, S207105-623, S207105-624, S207105-625, S207105-626, S207105-627, S207105-628, S207105-629, S207105-630, S207105-631, S207105-632, S207105-633, S207105-634, S207105-635, S207105-636, S207105-637, S207105-638, S207105-639, S207105-640, S207105-641, S207105-642, S207105-643, S207105-644, S207105-645, S207105-646, S207105-647, S207105-648, S207105-649, S207105-650, S207105-651, S207105-652, S207105-653, S207105-654, S207105-655, S207105-656, S207105-657, S207105-658, S207105-659, S207105-660, S207105-661, S207105-662, S207105-663, S207105-664, S207105-665, S207105-666, S207105-667, S207105-668, S207105-669, S207105-670, S207105-671, S207105-672, S207105-673, S207105-674, S207105-675, S207105-676, S207105-677, S207105-678, S207105-679, S207105-680, S207105-681, S207105-682, S207105-683, S207105-684, S207105-685, S207105-686, S207105-687, S207105-688, S207105-689, S207105-690, S207105-691, S207105-692, S207105-693, S207105-694, S207105-695, S207105-696, S207105-697, S207105-698, S207105-699, S207105-700, S207105-701, S207105-702, S207105-703, S207105-704, S207105-705, S207105-706, S207105-707, S207105-708, S207105-709, S207105-710, S207105-711, S207105-712, S207105-713, S207105-714, S207105-715, S207105-716, S207105-717, S207105-718, S207105-719, S207105-720, S207105-721, S207105-722, S207105-723, S207105-724, S207105-725, S207105-726, S207105-727, S207105-728, S207105-729, S207105-730, S207105-731, S207105-732, S207105-733, S207105-734, S207105-735, S207105-736, S207105-737, S207105-738, S207105-739, S207105-740, S207105-741, S207105-742, S207105-743, S207105-744, S207105-745, S207105-746, S207105-747, S207105-748, S207105-749, S207105-750, S207105-751, S207105-752, S207105-753, S207105-754, S207105-755, S207105-756, S207105-757, S207105-758, S207105-759, S207105-760, S207105-761, S207105-762, S207105-763, S207105-764, S207105-765, S207105-766, S207105-767, S207105-768, S207105-769, S207105-770, S207105-771, S207105-772, S207105-773, S207105-774, S207105-775, S207105-776, S207105-777, S207105-778, S207105-779, S207105-780, S207105-781, S207105-782, S207105-783, S207105-784, S207105-785, S207105-786, S207105-787, S207105-788, S207105-789, S207105-790, S207105-791, S207105-792, S207105-793, S207105-794, S207105-795, S207105-796, S207105-797, S207105-798, S207105-799, S207105-800, S207105-801, S207105-802, S207105-803, S207105-804, S207105-805, S207105-806, S207105-807, S207105-808, S207105-809, S207105-810, S207105-811, S207105-812, S207105-813, S207105-814, S207105-815, S207105-816, S207105-817, S207105-818, S207105-819, S207105-820, S207105-821, S207105-822, S207105-823, S207105-824, S207105-825, S207105-826, S207105-827, S207105-828, S207105-829, S207105-830, S207105-831, S207105-832, S207105-833, S207105-834, S207105-835, S207105-836, S207105-837, S207105-838, S207105-839, S207105-840, S207105-841, S207105-842, S207105-843, S207105-844, S207105-845, S207105-846, S207105-847, S207105-848, S207105-849, S207105-850, S207105-851, S207105-852, S207105-853, S207105-854, S207105-855, S207105-856, S207105-857, S207105-858, S207105-859, S207105-860, S207105-861, S207105-862, S207105-863, S207105-864, S207105-865, S207105-866, S207105-867, S207105-868, S207105-869, S207105-870, S207105-871, S207105-872, S207105-873, S207105-874, S207105-875, S207105-876, S207105-877, S207105-878, S207105-879, S207105-880, S207105-881, S207105-882, S207105-883, S207105-884, S207105-885, S207105-886, S207105-887, S207105-888, S207105-889, S207105-890, S207105-891, S207105-892, S207105-893, S207105-894, S207105-895, S207105-896, S207105-897, S207105-898, S207105-899, S207105-900, S207105-901, S207105-902, S207105-903, S207105-904, S207105-905, S207105-906, S207105-907, S207105-908, S207105-909, S207105-910, S207105-911, S207105-912, S207105-913, S207105-914, S207105-915, S207105-916, S207105-917, S207105-918, S207105-919, S207105-920, S207105-921, S207105-922, S207105-923, S207105-924, S207105-925, S207105-926, S207105-927, S207105-928, S207105-929, S207105-930, S207105-931, S207105-932, S207105-933, S207105-934, S207105-935, S207105-936, S207105-937, S2						

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 24-01-2024 16:37:45

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 266

Total registros Subestación: 133

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024000379	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA [EN_REVISION]	2083	Intervención	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARINAS [EN_REVISION]	32068 32070	S/E PARINAS K21 [EN_REVISION] S/E PARINAS K22 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Parinas: actualización configuración de software, inspección visual y verificación de funcionamiento de equipos Convect™ 4.0, unidades banco de reactores 1, 2 y reserva.	Instalaciones en Riesgo: Reactor 01-02 Reserva, 500 kV, Parinas. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: No hay. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 08:00	
2024000149	Subestación	Ejecución Exitosa	ALTA TRANSFORMADORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	225	S/E MAIPO	176	S/E MAIPO H1	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca y pade franja servidumbre	Riesgo a controlar por CMPC.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 08:00	
2024000145	Subestación	Ejecución Exitosa	ALTA TRANSFORMADORA DE ENERGÍA S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	461	S/E PIQUE	26443	S/E PIQUE H3	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca y pade franja servidumbre	Riesgo a controlar por CMPC.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 08:00	
2023121914	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	363	S/E GRANEROS	29261	S/E GRANEROS CB	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del paflo CB asociado al alimentador disponible de S/E Graneros, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN CSE. Interruptor SDCB alimentador disponible de S/E Graneros se encuentra normalmente abierto y sin carga.	Riesgo bajo aplicando procedimiento de seguridad interna de CSE Transmisión.	No requiere desconexión del paflo CB asociado al alimentador disponible de S/E Graneros, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN CSE. Interruptor SDCB alimentador disponible de S/E Graneros se encuentra normalmente abierto.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 08:00	
2023121836	Subestación	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Desconexión	Origen Externo	Programada	2195	S/E C.R. LLANOS BLANCOS	3302	BA S/E C.R. LLANOS BLANCOS 23KV B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconectar e instalar de Don Oscar. Barras principales de 23 kV N°2 desconectadas a solicitud de las empresas Don Esteban SpA para realizar trabajos de remoción de transformador de corriente de fase de la celda E1. (Se requiere aperturar desconectar BBT2 e interruptores	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de la empresa Don Oscar SpA.	Documento generado a solicitud de la empresa Don Esteban SpA.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 08:00	
2023121828	Subestación	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Desconexión	Origen Externo	Programada	2195	S/E C.R. LLANOS BLANCOS	3198 3302	BA S/E C.R. LLANOS BLANCOS 23KV B1 BA S/E C.R. LLANOS BLANCOS 23KV B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconectar a solicitud de Don Arturo. Barras principales de 23 kV N°1 desconectadas a solicitud de las empresas Don Arturo SpA para realizar trabajos de remoción de transformador de corriente de fase de la celda E1. (Se requiere aperturar desconectar BBT1 e interruptores	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de la empresa Don Arturo SpA.	Documento generado a solicitud de la empresa Don Esteban SpA.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 08:00	
2023121647	Subestación	Ejecución Exitosa	SANTA ESTER SOLAR SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	564	S/E CASTILLA	31001	S/E CASTILLA E2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje de cuerpos superiores, pilares, estructura alta, vigas y marcos de barra, incluye montaje de pararrayes, punta Franklin y postes de alumbrado. Asociado a proyecto de ampliación en S/E Matucillo. Trabajos ejecutados por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar SDE S/E Castilla.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Montaje en campos superiores, pilares, estructura alta, vigas y marcos de barra, incluye montaje de pararrayes, punta Franklin y postes de alumbrado. Asociado a proyecto de ampliación en S/E Matucillo. Trabajos ejecutados por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar SDE S/E	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 08:00	
2023121136	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2249	S/E ALGARROBAL	29072	S/E ALGARROBAL 220KV B2	Alumbrado de control	Sin Limitaciones	Se realizará alumbrado hasta bodega (solo quedaran presentados) en armario de protección diferencial de barra 2 (CSEPR26).	Riesgo Bajo, se toman las medidas de seguridad necesarias.	No requiere maniobras operacionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 08:00	
2023121064	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	371	S/E LAS COMPAÑAS	980 982 983 984 985 986 987 7113 26581 26582 26583	S/E LAS COMPAÑAS C2 S/E LAS COMPAÑAS H2 S/E LAS COMPAÑAS C3 S/E LAS COMPAÑAS C11 S/E LAS COMPAÑAS C1 S/E LAS COMPAÑAS H1 S/E LAS COMPAÑAS HT1 S/E LAS COMPAÑAS HT S/E LAS COMPAÑAS S/E LAS COMPAÑAS C4 S/E LAS COMPAÑAS C3 S/E LAS COMPAÑAS BARRA 110KV	Lavado de aislación de equipos de patio, con la instalación en servicio.	Trabajo de riesgo controlado.	Considera precaución en interruptores SDCB1, SDCB2 y SDCB3 de S/E Las Compañías. Bloqueo de reconexión en interruptores SDCB2 de S/E Par de Aislur y SDCB3 de S/E Matucillo.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 08:00			
2023121024	Subestación	Ejecución Exitosa	PANQUE QUELLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUELLAGUA	23344	S/E TAP OFF QUELLAGUA I1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión LT 220 kV Lagunas - Tap Quellagua - Frontera en apoyo a trabajos asociados a proyecto C20-Minera Colchagua. Trabajos solicitados por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en Tap Off Quellagua.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Bloqueo a la reconexión LT 220 kV Lagunas - Tap Quellagua - Frontera en apoyo a trabajos asociados a proyecto C20-Minera Colchagua. Trabajos solicitados por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en Tap Off Quellagua.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 08:00	
2023120554	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23135	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA IT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos de Transelco: A solicitud de Colchagua, proyecto C20, bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN LAGUNAS 1 TRANSLECO 220 kV N° 16-771, vano entre E471 y E472. Para Cruces entre vanos, se continúan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma destinada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapado, ductile de ducto, soldadura, curado, revoque y bajada de tubería.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap Off N. Victoria: No reconectar interruptor S21T.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 24-01-2024 16:37:45

Estados: Ejecución Extensa Ejecución Extensa

Total registros General: 286
Total registros Subestación: 133

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio		
2023120852	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA [EN_REVISION]	2083	Intervención	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARINAS [EN_REVISION]	3794 3793	BA S/E PARINAS 500 KV BP2 [EN_REVISION] BA S/E PARINAS 500 KV BP1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Bajo	S/E Parinas: Lavado de aislación de equipos primarios paflos: K1, K2, K3, K4, K5, K7, K8, K9, K10, K11, K12, aisladores de porcelana, marcos de Barra Principal 500 KV N°1 y N°2, marcos de barras auxiliares de 500KV. Reconexiones: Subestación Parinas, S2K1, S2K2, S2K3, S2K4, S2K5, S2K7, S2K8, S2K9, S2K10, S2K11, S2K12 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Chaguanos, S2K5, S2K6, S2K8, S2K9, S2K10, S2K12, S2K16, S2K12 con bloqueo a la reconexión. S/E Cumbre: S2K3, S2K2, S2K4, S2K5, S2K11, S2K12, S2K12 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 1 500 KV, Principal 2 Parinas o Barra 3 500 kv.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	05-01-24 08:00		
2023120751	Subestación	Ejecución Extensa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1819	S/E ARICA	1818 21173 21180 S/E ARICA CT2 21182 S/E ARICA BT2 21183 S/E ARICA B2 21190 S/E ARICA B5	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones			Medio, se controlará riesgo a personas y equipos.	SIN CONDICIONES.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	05-01-24 08:00		
2023120228	Subestación	Ejecución Extensa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	234	S/E MINERO	215	S/E MINERO H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones			Pruebas de mandos efectivos de equipos del paflo H1 en S/E Minero para la integración de S/CADA hacia CLEO.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	05-01-24 08:00	
2023120227	Subestación	Ejecución Extensa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	234	S/E MINERO	215	S/E MINERO H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones			Se realizará la vinculación de los relés con la nueva RTU y de pruebas de alarmas desde bornes del paflo H1 en S/E Minero para la integración de S/CADA.	Sin riesgos para el sistema, solo pérdida de telecontrol del Paflo H1 por migración.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	05-01-24 08:00	
2023120207	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	652	S/E CONSTITUCION	2022	S/E CONSTITUCION B1	Roca y peder franja servidumbre	Sin Limitaciones			A solicitud de TRANSELEC según SODI 4478, se solicita bloqueo a la reconexión remotizada interruptor S2B1 de S/E Constitución e interruptores S2B1 y S2B2 de S/E Tenes.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	05-01-24 08:00	
2023119615	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA [EN_REVISION]	2083	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS [EN_REVISION]	32058	S/E PARINAS K11 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones			A solicitud de TEN (sodi 237) S/E Parinas deshabilitar reconexión automática en S2K7, S2K10 y reafirmar "No Reconectar" S2K7, S2K8, S2K10, S2K11 por lavado de trabajo de TEN.	Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Chaguanos - Parinas C1. Temporaridad de los riesgos durante los trabajos de TEN.	Restricciones: Subestación parinas, S2K12 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	05-01-24 08:00
2023119601	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA [EN_REVISION]	2083	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS [EN_REVISION]	32057	S/E PARINAS K10 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones			A solicitud de TEN (sodi 237) S/E Parinas deshabilitar reconexión automática en S2K7, S2K10 y reafirmar "No Reconectar" S2K7, S2K8, S2K10, S2K11 por lavado de trabajo de TEN.	Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los chaguanos - Parinas C1. Temporaridad de los riesgos durante los trabajos de TEN.	Restricciones: Subestación Parinas, S2K12 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	05-01-24 08:00
2023119588	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA [EN_REVISION]	2083	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS [EN_REVISION]	32055	S/E PARINAS K8 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones			A solicitud de TEN (sodi 237) S/E Parinas deshabilitar reconexión automática en S2K7, S2K10 y reafirmar "No Reconectar" S2K7, S2K8, S2K10, S2K11 por lavado de trabajo de TEN.	Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los chaguanos - Parinas C2. Temporaridad de los riesgos durante los trabajos de TEN.	Restricciones: Subestación parinas, S2K12 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	05-01-24 08:00
2023119574	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA [EN_REVISION]	2083	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS [EN_REVISION]	32054	S/E PARINAS K7 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones			A solicitud de TEN (sodi 237) S/E Parinas deshabilitar reconexión automática en S2K7, S2K10 y reafirmar "No Reconectar" S2K7, S2K8, S2K10, S2K11 por lavado de trabajo de TEN.	Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los chaguanos - Parinas C2. Temporaridad de los riesgos durante los trabajos de TEN.	Restricciones: Subestación los Parinas S2K7 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	05-01-24 08:00
2023119385	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	477	S/E TENO EMPALME	1835	S/E TENO EMPALME A1	Roca y peder franja servidumbre	Sin Limitaciones			A solicitud de TRANSELEC según Sodi 6464 se solicita bloqueo a la reconexión remotizada interruptor S2A1 en S/E Tenos por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	05-01-24 08:00	
2023119294	Subestación	Ejecución Extensa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	2252	Desconexión	Origen Interno	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	2773	BA S/E PUNTA SIERRA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones			Conexión de circuitos en TTRP RD Barra 1, para obtención de potenciales de la Barra 1.	Riesgo bajo, con equipos desconectados, según procedimiento de Fennival Construcción.	Trabajo solicitado por Fennival Construcción, con manobras de desconexión/energización ejecutadas por Pacific Hydro.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	05-01-24 08:00
2023119001	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD CONCESIONARIA EMBALSE CONVENTO VIEJO S.A.	505	Intervención	Origen Externo	Programada	2105	S/E SECCIONADORA CONVENTO VIEJO	24107	S/E SECCIONADORA CONVENTO VIEJO A1	Roca y peder franja servidumbre	Sin Limitaciones			Bloqueo a la reconexión automática de S2A1 a solicitud de terreno para Corta de arboles próximo a instalación energizada.	Trabajo no tiene riesgos asociados.	Bloqueo a la reconexión automática de S2A1 a solicitud de terreno para Corta de arboles próximo a instalación energizada.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	05-01-24 08:00
2023119036	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1217	S/E MAULE A1	Roca y peder franja servidumbre	Sin Limitaciones			A solicitud de TRANSELEC según Sodi 6464, se solicita bloqueo a la reconexión remotizada interruptor S2A1 de S/E Maule por trabajo en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	05-01-24 08:00	
2023118171	Subestación	Ejecución Extensa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Externo	Programada	1794	S/E NUEVA MATENCILLO	17188	S/E NUEVA MATENCILLO J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones			Proyecto PDB. Instalación Red Mando sincronizado por N.U.P. 2057. S/E Nueva Matencillo. Integración de nuevos contactos y cierre sincronizador a interruptor S205, actividades correspondientes a trabajos previstos por lo que no se energizará el nuevo equipo.	Riesgo bajo siguiendo los procedimientos de trabajo.	Para realizar los trabajos de forma segura, se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Matencillo: Paflo J5 desconectado. Equipos de mando sincronizado Vltmax no quedan en operación, quedará en modo backup hasta finalizar el proyecto NUP 2057. Trabajos en los paflos K5 y J5 se realizarán de forma alternada.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	05-01-24 08:00
2023118125	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	417	S/E PELEQUEN	1209 1306	S/E PELEQUEN B1 S/E PELEQUEN B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones			Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de transformador, TP e interruptor del proyecto de ampliación de SE Pelequen.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del S2B1 y S2B4 de SE Pelequen, bloqueo de reconexión del S2B2 de SE San Fernando y bloqueo de reconexión del S2B4.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	05-01-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 24-01-2024 16:37:45

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 266

Total registros Subestación: 133

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Sub Estación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riego	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202311808	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	437	S/E PELEQUEN	1305	S/E PELEQUEN CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor S3CT S/E Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Gral 150V T1 S/E Pelequén. Lo anterior por faenas de obras civiles asociadas a medio MT, por proyecto ampliación de S/E Pelequén. Se envía SDO(informativa 072/2023 a Compañía General de Electricidad S.A.	Riesgo Bajo por condiciones operacionales, controlado en terreno.	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor S3CT S/E Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Gral 150V T1 S/E Pelequén.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 08:00	
202311741	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAGUITO	672 13223	S/E CHUMAGUITO CT S/E CHUMAGUITO BT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociadas a la construcción de fundaciones de TC, TP e interruptor del proyecto de ampliación de S/E Chumaguquito.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del S284 de S/E Rancagua y el bloqueo de reconexión del S281 de S/E Rosario además de la programación operación de no reconectar el S3CT y S3BT de S/E	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 08:00	
202311737	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAGUITO	671 674 677 679	S/E CHUMAGUITO C3 S/E CHUMAGUITO C2 S/E CHUMAGUITO C4 S/E CHUMAGUITO C1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se realizará la construcción de las cámaras E4 y E7 con su respectivo banco de ductos, las obras civiles para soporte de canalización aéreas, montaje de secundarios monofase de 11.5 kV, pararrayos y obras eléctricas en paflo, acoplador de MT que se alimentara desde nueva sala de cables, trabajo motivados por el proyecto de ampliación de S/E Chumaguquito.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del S2CL, S2CT, S2CY y S2E4 de S/E Chumaguquito. Se genera SDO(con Compañía General de Electricidad S.A.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 08:00	
2023119170	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHIE S.A.	346	Desconexión	Origen Externo	Programada	1794	S/E NUEVA MATENCILLO	17050	S/E NUEVA MATENCILLO K5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Proyecto P05. Instalación Red Mundo Sincronizado por NLP. P. 2057. S/E Nueva Matencillo. Integración de nuevos contactos y cable monofase a interruptor S2K5, actividades corresponden a trabajos previos por lo que no se energizará el nuevo equipo.	Riesgo bajo siguiendo los procedimientos de trabajo.	Para realizar los trabajos de forma segura, se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Matencillo: Paflo K5 desconectado. Equipo de mando sincronizado Vóltemas no quede en operación, quedará en modo bypass hasta finalizar el proyecto NLP 2057. -Trabajos en los paflos K5 y 5 se realizarán de forma	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 08:00	
202312638	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA VALLENAR S.A.[B_Revisión]	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MATENCILLO	26371	S/E MATENCILLO H6 [B_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje de cuerpos superiores, pilares, estructuras altas, vigas y marcos de barra, incluye montaje de pararrayos punta Franklin y postes de alumbrado. Asociado a proyecto de ampliación en S/E Matencillo. Trabajos ejecutados por Transelco. Condiciones requeridas: No Reconectar S2H6 S/E Matencillo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terceros.	Montar los cuerpos superiores, pilares, estructuras altas, vigas y marcos de barra, incluye montaje de pararrayos punta Franklin y postes de alumbrado. Asociado a proyecto de ampliación en S/E Matencillo. Trabajos ejecutados por Transelco. Condiciones requeridas: No Reconectar S2H6 S/E	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 08:00	
202312027	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1892	S/E LAGUNA SECA	22671 22672 S/E LAGUNA SECA IT1 22673 S/E LAGUNA SECA IT2 22674 S/E LAGUNA SECA IT3 22675 S/E LAGUNA SECA IT7 22676 S/E LAGUNA SECA IT8 17952 S/E LAGUNA SECA 230 KV 17954 S/E LAGUNA SECA BPS		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores S/E Laguna Seaca	Se requiere orden de no reconectar en S/E Laguna Seaca: S2T1, S2T2, S2T3, S2T7, S2T8, S2L1, S2B7, S2B8, S2B9 y S2B4 S/E Condamine S206.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 07:30		
202312002	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1962	S/E TAP OFF ESTACION DE BOMBO N°2	1535	ESTACION DE BOMBO N°2 220/4.16 KV	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Limpieza, reaparición, inspección visual y termografía Paflo incoming B1 y transformador T1.	Riesgo bajo. Trabajo programado.	Se requiere orden de no reconectar en Sub Estación Tap Off Estación de bombos N°2. S2T1.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 07:00	
202311813	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1871	S/E ESMERALDA	22508	S/E ESMERALDA H4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No Reconectar S2H4 en S/E Esmeralda, a solicitud de CSE por lavado de aislación en S/E Uribe a sus equipos.	Riesgo controlado de parte de CSE, por lavado de aislación en S/E Uribe 110 KV	Favos asociados a 202311701 y 1 S203 de CSE Registro interno S4T7.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 07:00	
2023118167	Subestación	Ejecución Exitosa	FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE 5	420	Intervención	Origen Externo	Programada	2048	S/E URIBE SOLAR	23390	S/E URIBE SOLAR H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos de patio en S/E Uribe. Trabajos realizados por CSE. Condiciones requeridas: No reconectar S2H1 en S/E Uribe Solar.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a equipos de patio en S/E Uribe. Trabajos realizados por CSE. Condiciones requeridas: No reconectar S2H1 en S/E Uribe Solar.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 07:00	
2023117971	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1987	S/E URIBE	1670	URIBE 130/23 KV 23MVA 1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación y equipos de patio.	Riesgos controlados, según procedimiento interno CSE Tx	en S/E Esmeralda , refra reconexión automática de S2H1 en S/E Uribe señalizar S2H1, S2H2 en S/E Uribe y en S/E Uribe Solar refra de reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 07:00	
2023120041	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE	1764	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	S/E CHACAYA	2051 2056	BA S/E CHACAYA 220KV BP1 BA S/E CHACAYA 220KV BP3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislación de todos los equipos asociados a las Barras de 220 y 125 KV, incluye Marcas de líneas y Barras.	Método lavado a distancia, riesgo bajo.	S/E Chacaya, No Reconectar: S2T1, S2L1, S2K1, S2K2, S2K3, S2K4, S2K5, S2K6, S2T3, S2K7, S2K8, S2K9, S2K10, S2K11, S2K12, S2K13, S2K14, S2K15, S2K16, S2K17, S2K18, S2K19, S2K20, S2K21, S2K22, S2K23, S2K24, S2K25, S2K26, S2K27, S2K28, S2K29, S2K30, S2K31, S2K32, S2K33, S2K34, S2K35, S2K36, S2K37, S2K38, S2K39, S2K40, S2K41, S2K42, S2K43, S2K44, S2K45, S2K46, S2K47, S2K48, S2K49, S2K50, S2K51, S2K52, S2K53, S2K54, S2K55, S2K56, S2K57, S2K58, S2K59, S2K60, S2K61, S2K62, S2K63, S2K64, S2K65, S2K66, S2K67, S2K68, S2K69, S2K70, S2K71, S2K72, S2K73, S2K74, S2K75, S2K76, S2K77, S2K78, S2K79, S2K80, S2K81, S2K82, S2K83, S2K84, S2K85, S2K86, S2K87, S2K88, S2K89, S2K90, S2K91, S2K92, S2K93, S2K94, S2K95, S2K96, S2K97, S2K98, S2K99, S2K100, S2K101, S2K102, S2K103, S2K104, S2K105, S2K106, S2K107, S2K108, S2K109, S2K110, S2K111, S2K112, S2K113, S2K114, S2K115, S2K116, S2K117, S2K118, S2K119, S2K120, S2K121, S2K122, S2K123, S2K124, S2K125, S2K126, S2K127, S2K128, S2K129, S2K130, S2K131, S2K132, S2K133, S2K134, S2K135, S2K136, S2K137, S2K138, S2K139, S2K140, S2K141, S2K142, S2K143, S2K144, S2K145, S2K146, S2K147, S2K148, S2K149, S2K150, S2K151, S2K152, S2K153, S2K154, S2K155, S2K156, S2K157, S2K158, S2K159, S2K160, S2K161, S2K162, S2K163, S2K164, S2K165, S2K166, S2K167, S2K168, S2K169, S2K170, S2K171, S2K172, S2K173, S2K174, S2K175, S2K176, S2K177, S2K178, S2K179, S2K180, S2K181, S2K182, S2K183, S2K184, S2K185, S2K186, S2K187, S2K188, S2K189, S2K190, S2K191, S2K192, S2K193, S2K194, S2K195, S2K196, S2K197, S2K198, S2K199, S2K200, S2K201, S2K202, S2K203, S2K204, S2K205, S2K206, S2K207, S2K208, S2K209, S2K210, S2K211, S2K212, S2K213, S2K214, S2K215, S2K216, S2K217, S2K218, S2K219, S2K220, S2K221, S2K222, S2K223, S2K224, S2K225, S2K226, S2K227, S2K228, S2K229, S2K230, S2K231, S2K232, S2K233, S2K234, S2K235, S2K236, S2K237, S2K238, S2K239, S2K240, S2K241, S2K242, S2K243, S2K244, S2K245, S2K246, S2K247, S2K248, S2K249, S2K250, S2K251, S2K252, S2K253, S2K254, S2K255, S2K256, S2K257, S2K258, S2K259, S2K260, S2K261, S2K262, S2K263, S2K264, S2K265, S2K266, S2K267, S2K268, S2K269, S2K270, S2K271, S2K272, S2K273, S2K274, S2K275, S2K276, S2K277, S2K278, S2K279, S2K280, S2K281, S2K282, S2K283, S2K284, S2K285, S2K286, S2K287, S2K288, S2K289, S2K290, S2K291, S2K292, S2K293, S2K294, S2K295, S2K296, S2K297, S2K298, S2K299, S2K300, S2K301, S2K302, S2K303, S2K304, S2K305, S2K306, S2K307, S2K308, S2K309, S2K310, S2K311, S2K312, S2K313, S2K314, S2K315, S2K316, S2K317, S2K318, S2K319, S2K320, S2K321, S2K322, S2K323, S2K324, S2K325, S2K326, S2K327, S2K328, S2K329, S2K330, S2K331, S2K332, S2K333, S2K334, S2K335, S2K336, S2K337, S2K338, S2K339, S2K340, S2K341, S2K342, S2K343, S2K344, S2K345, S2K346, S2K347, S2K348, S2K349, S2K350, S2K351, S2K352, S2K353, S2K354, S2K355, S2K356, S2K357, S2K358, S2K359, S2K360, S2K361, S2K362, S2K363, S2K364, S2K365, S2K366, S2K367, S2K368, S2K369, S2K370, S2K371, S2K372, S2K373, S2K374, S2K375, S2K376, S2K377, S2K378, S2K379, S2K380, S2K381, S2K382, S2K383, S2K384, S2K385, S2K386, S2K387, S2K388, S2K389, S2K390, S2K391, S2K392, S2K393, S2K394, S2K395, S2K396, S2K397, S2K398, S2K399, S2K400, S2K401, S2K402, S2K403, S2K404, S2K405, S2K406, S2K407, S2K408, S2K409, S2K410, S2K411, S2K412, S2K413, S2K414, S2K415, S2K416, S2K417, S2K418, S2K419, S2K420, S2K421, S2K422, S2K423, S2K424, S2K425, S2K426, S2K427, S2K428, S2K429, S2K430, S2K431, S2K432, S2K433, S2K434, S2K435, S2K436, S2K437, S2K438, S2K439, S2K440, S2K441, S2K442, S2K443, S2K444, S2K445, S2K446, S2K447, S2K448, S2K449, S2K450, S2K451, S2K452, S2K453, S2K454, S2K455, S2K456, S2K457, S2K458, S2K459, S2K460, S2K461, S2K462, S2K463, S2K464, S2K465, S2K466, S2K467, S2K468, S2K469, S2K470, S2K471, S2K472, S2K473, S2K474, S2K475, S2K476, S2K477, S2K478, S2K479, S2K480, S2K481, S2K482, S2K483, S2K484, S2K485, S2K486, S2K487, S2K488, S2K489, S2K490, S2K491, S2K492, S2K493, S2K494, S2K495, S2K496, S2K497, S2K498, S2K499, S2K500, S2K501, S2K502, S2K503, S2K504, S2K505, S2K506, S2K507, S2K508, S2K509, S2K510, S2K511, S2K512, S2K513, S2K514, S2K515, S2K516, S2K517, S2K518, S2K519, S2K520, S2K521, S2K522, S2K523, S2K524, S2K525, S2K526, S2K527, S2K528, S2K529, S2K530, S2K531, S2K532, S2K533, S2K534, S2K535, S2K536, S2K537, S2K538, S2K539, S2K540, S2K541, S2K542, S2K543, S2K544, S2K545, S2K546, S2K547, S2K548, S2K549, S2K550, S2K551, S2K552, S2K553, S2K554, S2K555, S2K556, S2K557, S2K558, S2K559, S2K560, S2K561, S2K562, S2K563, S2K564, S2K565, S2K566, S2K567, S2K568, S2K569, S2K570, S2K571, S2K572, S2K573, S2K574, S2K575, S2K576, S2K577, S2K578, S2K579, S2K580, S2K581, S2K582, S2K583, S2K584, S2K585, S2K586, S2K587, S2K588, S2K589, S2K590, S2K591, S2K592, S2K593, S2K594, S2K595, S2K596, S2K597, S2K598, S2K599, S2K600, S2K601, S2K602, S2K603, S2K604, S2K605, S2K606, S2K607, S2K608, S2K609, S2K610, S2K611, S2K612, S2K613, S2K614, S2K615, S2K616, S2K617, S2K618, S2K619, S2K620, S2K621, S2K622, S2K623, S2K624, S2K625, S2K626, S2K627, S2K628, S2K629, S2K630, S2K631, S2K632, S2K633, S2K634, S2K635, S2K636, S2K637, S2K638, S2K639, S2K640, S2K641, S2K642, S2K643, S2K644, S2K645, S2K646, S2K647, S2K648, S2K649, S2K650, S2K651, S2K652, S2K653, S2K654, S2K655, S2K656, S2K657, S2K658, S2K659, S2K660, S2K661, S2K662, S2K663, S2K664, S2K665, S2K666, S2K667, S2K668, S2K669, S2K670, S2K671, S2K672, S2K673, S2K674, S2K675, S2K676, S2K677, S2K678, S2K679, S2K680, S2K681, S2K682, S2K683, S2K684, S2K685, S2K686, S2K687, S2K688, S2K689, S2K690, S2K691, S2K692, S2K693, S2K694, S2K695, S2K696, S2K697, S2K698, S2K699, S2K700, S2K701, S2K702, S2K703, S2K704, S2K705, S2K706, S2K707, S2K708, S2K709, S2K710, S2K711, S2K712, S2K713, S2K714, S2K715, S2K716, S2K717, S2K718, S2K719, S2K720, S2K721, S2K722, S2K723, S2K724, S2K725, S2K726, S2K727, S2K728, S2K729, S2K730, S2K731, S2K732, S2K733, S2K734, S2K735, S2K736, S2K737, S2K738, S2K739, S2K740, S2K741, S2K742, S2K743, S2K744, S2K745, S2K746, S2K747, S2K748, S2K749, S2K750, S2K751, S2K752, S2K753, S2K754, S2K755, S2K756, S2K757, S2K758, S2K759, S2K760, S2K761, S2K762, S2K763, S2K764, S2K765, S2K766, S2K767, S2K768, S2K769, S2K770, S2K771, S2K772, S2K773, S2K774, S2K775, S2K776, S2K777, S2K778, S2K779, S2K780, S2K781, S2K782, S2K783, S2K784, S2K785, S2K786, S2K787, S2K788, S2K789, S2K790, S2K791, S2K792, S2K793, S2K794, S2K795, S2K796, S2K797, S2K798, S2K799, S2K800, S2K801, S2K802, S2K803, S2K804, S2K805, S2K806, S2K807, S2K808, S2K809, S2K810, S2K811, S2K812, S2K813, S2K814, S2K815, S2K816, S2K817, S2K818, S2K819, S2K820, S2K821, S2K822, S2K823, S2K824, S2K825, S2K826, S2K827, S2K828, S2K829, S2K830, S2K831, S2K832, S2K833, S2K834, S2K835, S2K836, S2K837, S2K838, S2K839, S2K840, S2K841, S2K842, S2K843, S2K844, S2K845, S2K846, S2K847, S2K848, S2K849, S2K850, S2K851, S2K852, S2K853, S2K854, S2K855, S2K856, S2K857, S2K858, S2K859, S2K860, S2K861, S2K862, S2K863, S2K864, S2K865, S2K866, S2K867, S2K868, S2K869, S2K870, S2K871, S2K872, S2K873, S2K874, S2K875, S2K876, S2K877, S2K878, S2K879, S2K880, S2K881, S2K882, S2K883, S2K884, S2K885, S2K886, S2K887, S2K888, S2K889, S2K890, S2K891, S2K892, S2K893, S2K894, S2K895, S2K896, S2K897, S2K898, S2K899, S2K900, S2K901, S2K902, S2K903, S2K904, S2K905, S2K906, S2K907, S2K908, S2K909, S2K910, S2K911, S2K912, S2K913, S2K914, S2K915, S2K916, S2K917, S2K918, S2K919, S2K920, S2K921, S2K922, S2K923, S2K924, S2K925, S2K926, S2K927, S2K928, S2K929, S2K930, S2K931, S2K932, S2K933, S2K934, S2K935, S2K936, S2K937, S2K938, S2K939, S2K940, S2K941, S2K942, S2K943, S2K944, S2K945, S2K946, S2K947, S2K948, S2K949, S2K950, S2K951, S2K952, S2K953, S2K954, S2K955, S2K956, S2K957, S2K958, S2K959, S2K960, S2K961, S2K962, S2K963, S2K964, S2K965, S2K966, S2K967, S2K968, S2K969, S2K970, S2K971, S2K972, S2K973, S2K974, S2K975, S2K976, S2K977, S2K978, S2K979, S2K980, S2K981, S2K982, S2K983, S2K984, S2K985, S2K986, S2K987, S2K988, S2K989, S2K990, S2K991, S2K992, S2K993, S2K994, S2K995, S2K996, S2K997, S2K998, S2K999, S2K1000, S2K1001, S2K1002, S2K1003, S2K1004, S2K1005, S2K1006, S2K1007, S2K1008, S2K1009, S2K1010, S2K1011, S2K1012, S2K1013, S2K1014, S2K1015, S2K1016, S2K1017, S2K1018, S2K1019, S2K1020, S2K1021, S2K1022, S2K1023, S2K1024, S2K1025, S2K1026, S2K1027, S2K1028, S2K1029, S2K1030, S2K1031, S2K1032, S2K1033, S2K1034, S2K1035, S2K1036, S2K1037, S2K1038, S2K1039, S2K1040, S2K1041, S2K1042, S2K1043, S2K1044, S2K1045, S2K1046, S2K1047, S2K1048, S2K1049, S2K1050, S2K1051, S2K1052, S2K1053, S2K1054, S2K1055, S2K1056, S2K1057, S2K1058, S2K1059, S2K1060, S2K1061, S2K1062, S2K1063, S2K1064, S2K1065, S2K1066, S2K1067, S2K1068, S2K1069, S2K1070, S2K1071, S2K1072, S2K1073, S2K1074, S2K1075, S2K1076, S2K1077, S2K1078, S2K1079, S2K1080, S2K1081, S2K1082, S2K1083, S2K1084, S2K1085, S2K1086, S2K1087, S2K1088, S2K1089, S2K1090, S2K1091, S2K1092, S2K1093, S2K1094, S2K1095, S2K1096, S2K1097, S2K1098, S2K1099, S2K1100, S2K1101, S2K1102, S2K1103, S2K1104, S2K1105, S2K1106, S2K1107, S2K1108, S2K1109, S2K1110, S2K1111, S2K1112, S2K1113, S2K1114, S2K1115, S2K1116, S2K1117, S2K1118, S2K1119, S2K1120, S2K1121, S2K1122, S2K1123, S2K1124, S2K1125, S2K1126, S2K1127, S2K1128, S2K1129, S2K1130, S2K1131, S2K1132, S2K1133, S2K1134, S2K1135, S2K1136, S2K1137, S2K1138, S2K1139, S2K1140, S2K1141, S2K1142, S2K1143, S2K1144, S2K1145, S2K1146, S2K1147, S2K1148, S2K1149, S2K1150, S2K1151, S2K1152, S2K1153, S2K1154, S2K1155, S2K1156, S2K1157, S2K1158, S2K1159, S2K1160, S2K1161, S2K1162, S2K1163, S2K1164, S2K1165, S2K1166, S2K1167, S2K1168, S2K1169, S2K1170, S2K1171, S2K1172, S2K1173, S2K1174, S2K1175, S2K1176, S2K1177, S2K1178, S2K1179, S2K1180, S2K1181, S2K1182, S2K1183, S2K1184, S2K1185, S2K1186, S2K1187, S2K1188, S2K1189, S2K1190, S2K1191, S2K1192, S2K1193, S2K1194, S2K1195, S2K1196, S2K1197, S2K1198						

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 24-01-2024 16:37:45

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 266
Total registros Subestación: 133

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Observado	Fecha Inicio
2023121789	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	683	S/E CHACABUCO	711	BA S/E CHACABUCO 12.5KV BPH	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos a la puesta en servicio del transformador N°4 SD NWA, específicamente estas actividades son : Desarmaje de una sección de la barra principal N°4, la cual será normalizada en desconexión posterior asociada a la PUSEB del Tr. N°4. Retiro del TUPP 12 KV de la barra principal N°4. Posteriormente, en la PUSEB del Tr. N°4 se considera la PUSEB de un nuevo rango de TUPP 12 KV barra principal N°4, el cual cumplirá con la clase de precisión exigida por normativa y Retiro del desconector 12 KV barra principal del Tr. N°4, según actúan.	Trabajos sin riesgos para el sistema	Estas actividades previas corresponden al proyecto: NUP 2755 "Nuevo Transformador en SE Chacabuco", relacionado con SD 2023120172	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 06:00	
2023121786	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	687	S/E EL MANZANO (ENEL TRANSMISION)	17420	S/E EL MANZANO (ENEL TRANSMISION) 11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Después el arranque n°1 para generar condiciones por trabajos según SD 2023121580 y 2023121793	Sin riesgos asociados a la actividad	La desconexión del cto. n°1 220 KV Polipasto. Si falta este relevacion con SD 2023120177 y SD 2023118759	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 02:00	
2023121180	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	20182 22601	S/E LAGUNAS 100 S/E LAGUNAS 1R	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE LAGUNAS: Investigación de falla en interruptor 5203 por etapa 2 IFE y trabajos en SSA.	Bajo	Actividades: SE LAGUNAS: Investigación de falla en interruptor 5203 por etapa 2 IFE y trabajos en SSA. Restricciones: S/E LAGUNAS: Paflo 103 indistinguible S/E LAGUNAS: Paflo 1R indistinguible Instalaciones en Riesgo: 1.200KV Matilla-Lagunas, C1 a Paflo Acceptor 1002-Lagunas Temporalidad de los Rangos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de barra: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 00:00	
2023118828	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	210	Desconexión	Origen Interno	Programada	1526	S/E RANDE	30014	S/E RANDE 173	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de "Cámara de Acceso de Cables de Media Tensión" a Sala Eléctrica de Fines Terras Extensión	Riesgo bajo, trabajos se realizarán según protocolos de seguridad	Construcción de "Cámara de Acceso de Cables de Media Tensión" a Sala Eléctrica de Fines Terras Extensión	No tiene consumo afectado		ninguno		04-01-24 20:00	
2024020609	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Curso Forosco	2208	S/E LA MISIÓN	3308	LA MISIÓN 6/24 KV 30MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por reemplazo de los 03 conductores del cable centralizado del Alimentador Schilling SSE entre la Celda de MT y barra 23KV, por seguridad a las personas se debe desconectar transformador 66/23KV SE La Misión, ya que los cables comparten torres con muchas otros Transformador y barra 23KV.	Riesgo controlado ya que se requiere inspección de mufas de 23KV con Transformador y barra 23KV desconectados. Todos los consumos son transferidos por red de MT.	No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		04-01-24 13:30	
2023120177	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	785	S/E LAS VEGAS (CHIGUINFA)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por proyecto NUP 4127 se ingresa solicitud de conexión para ejecutar la PES de la nueva RTU para las instalaciones de CTNG en SE Las Vegas. Cabe considerar que la RTU existente una vez terminada la migración de las señales que pertenecen a CTNG se mantendrá activa debido a que desde allí son enviados los datos de STIR del paflo de la LTA Las Vegas-Experiencia y el de Central Los Vientos.	Nivel de riesgo controlado, se procederá bajo procedimiento y mantenimiento operadores en las instalaciones durante los trabajos.	Se encuentran coordinadas las pruebas STIR-CCP entre nueva RTU y Desplazamiento Coordinador para el viernes 29 de diciembre 2023	No tiene consumo afectado		ninguno		04-01-24 08:00	
2023121868	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	2388 2381	S/E CERRO NAVA 11 S/E CERRO NAVA 12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Nava: Desalambrado de control y fuerza de antiguos paflos 11 y 12 (paflos nuevos), para retiro de equipos para su reemplazo (nuevos paflos para futuro proyecto Metro). Restricciones: Normalización según a coordinación.	Bajo	Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Nava: Barra de 220 kv Sección 1-0-2 Temporalidad de los Rangos: Durante el desarrollo de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de barra: S/E Cerro Nava: Delimitación y señalización zonas de	No tiene consumo afectado		ninguno		04-01-24 08:00	
2023120172	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	683	S/E CHACABUCO	711	BA S/E CHACABUCO 12.5KV BPH	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Trabajos Previos para puesta en servicio del nuevo transformador N°4 en subestación Chacabuco	No tiene consumo afectado		ninguno		04-01-24 00:00		
2023121887	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1819	S/E CONDORES	tendido cable	otros: tendido cable	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de terceros (Transmex) se requiere sellar "no requerir" y/o Deshabilitar función de recambio (PTN) correspondiente al paflo 13 en S/E Condóres.	Riesgos adoptados por terceros (Transmex)	No tiene consumo afectado		ninguno		04-01-24 00:00		
2024020574	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forosco	591	S/E TEMUCO	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	R/E Los Guindos: Por avería detectada en funcionamiento del aire acondicionado, se requiere atender y corregir en equipo, ante el pronóstico de altas temperaturas en la zona.	Riesgo no significativo Bloques del jefe de barra: R/E Los Guindos: Interruptor termomagnético equipo Aire Acondicionado a disposición del jefe de barra	No tiene consumo afectado		ninguno		03-01-24 09:00		
2023120171	Subestación	Ejecución Exitosa	GENERADORA METROPOLITANA SPA	608	Intervención	Origen Externo	Programada	2161	S/E CENTRAL LOS VIENTOS	25879	S/E CENTRAL LOS VIENTOS HT4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos ejecutados por Chilqueto por actividades de traslado de señales de la RTU en S/E Las Vegas.	Bajo. No afecta al Sistema Eléctrico Nacional	Durante los trabajos realizados por Chilqueto se serán afectadas las señales del STIR que son reportados al CEN del paflo de Central los Vientos.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-01-24 08:30	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 24-01-2024 16:37:45
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 266
Total registros Subestación: 133

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Subestación	ID(2)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	
2023122093	Subestación	Ejecución Exitosa	ENHSE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2240	S/E ALGARROBAL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo			Configuración, integración y pruebas de software de Programa SAGE en servidor 21quedo de respaldo Servidor 01.	Riesgo Bajo, se tomarán las medidas de seguridad necesarias.	Se requiere las selecciones de controladores de pallas de todos los diagramas, en posición LSCAS.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-01-24 08:00
2023120067	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1871	S/E ESMERALDA	22510	S/E ESMERALDA IT1	Otro Tipo de Trabajo			Se requiere No reconectar S2171 de SE Esmeralda a solicitud de Transeltec por Prueba práctica de sistema de doble pallas por obra reemplazo de conductor L 220kV Alacama- Esmeralda, CL.	Riesgo controlado de parte de Transeltec.	Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada 08 a 20 hrs.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-01-24 08:00
2023120066	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1871	S/E ESMERALDA	22510	S/E ESMERALDA IT1	Otro Tipo de Trabajo			Se requiere No reconectar S2171 de SE Esmeralda a solicitud de Transeltec por Trabajos a generar por restitución de R/F tras puente eléctrico fase 1 estructura 158 por obra reemplazo de conductor L 220kV Alacama- Esmeralda, CL.	Riesgo controlado de parte de Transeltec.	Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada 08 a 20 hrs.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-01-24 08:00
2023120063	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1871	S/E ESMERALDA	22510	S/E ESMERALDA IT1	Otro Tipo de Trabajo			Se requiere No reconectar S2171 de SE Esmeralda a solicitud de Transeltec por Trabajos previos a instalación de portales por obra reemplazo de conductor L 220 kV Alacama- Esmeralda.	Riesgo controlado de parte de Transeltec.	Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada 08 a 20 hrs.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-01-24 08:00
2023118821	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	2229	S/E LUCERO	28710	S/E LUCERO R2	Otro Tipo de Trabajo			Se requiere No Reconectar S282 de SE Lucero asociada a línea 66 kV Lucero - Chillan de CSE por faena de tendido de conductor y faenas serán coordinadas entre CSE y STS. Intervención se realizará entre estructuras existentes 288 y 270. Faenas asociadas a Proyecto Montañagga etapa 2 NUP 2006 de STS.	Riesgo controlado, faenas serán coordinadas entre CSE y STS.	Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada de 08:00 a 18:00 hrs. (PT 7503 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			03-01-24 08:00
2023113515	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1918	S/E PLANTA OXIDOS	1605	PLANTA OXIDOS 220/13,2 kV N°1	Otro Tipo de Trabajo			Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Mantenimiento mayor E22P Transformador N°1 220/13,2 kV de Ondes	No tiene consumo afectado		ninguno			03-01-24 08:00	
2023121482	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2406 2410 2417 2419 13505	S/E CHARRUA A2 S/E CHARRUA A8 S/E CHARRUA A10 S/E CHARRUA A6 S/E CHARRUA A1	Otro Tipo de Trabajo			Actividades: SE Charrúa: Tendido de cables de control, parrado, en canalistas existentes en paillo 154 kV hasta Sala de Comando de 154 kV, pasando frente a Paillos A1, A2, A5, A6, A7, A8, A9 y A10.	Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del paillo de faena. No hay. SE Charrúa NUP: Tendido de cables de control, parrado, en canalistas existentes en paillo 154 kV hasta Sala de Comando de 154 kV, pasando frente a Paillos A1, A2, A5, A6, A7, A8, A9 y A10.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-01-24 00:00	
2023121484	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	tendido_cables otro: tendido_cable		Otro Tipo de Trabajo			Instalaciones en Riesgo: Paillo Transformación AT01: Charrúa o Paillo Línea LA01, CHA. Conexión o Paillo Línea LA09, CHA-Los Angeles o Paillo Línea LA08, CHA-Albano o Paillo Línea LA06, CHA-Montecito o Paillo Línea LA02, CHA. Pueblo Seco o Paillo A1, A2, A5, A6, A7, A8, A9 y A10.	Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del paillo de faena. No hay. SE Charrúa NUP: Tendido de cables de control, parrado, en canalistas existentes en paillo 154 kV hasta Sala de Comando de 154 kV, pasando frente a Paillos A1, A2, A5, A6, A7, A8, A9 y A10.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-01-24 00:00	
2023121472	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	19 133	CHARRUA TR1 154/66/13.8KV 75MVA CHARRUA TR2 154/66/13.8KV 75MVA	Otro Tipo de Trabajo			Actividades: SE Charrúa: Tendido de cables de control, parrado, en canalistas existentes en paillo 154 kV hasta Sala de Comando de 154 kV, pasando frente a Paillos A1, A2, A5, A6, A7, A8, A9 y A10.	Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del paillo de faena. No hay. SE Charrúa NUP: Tendido de cables de control, parrado, en canalistas existentes en paillo 154 kV hasta Sala de Comando de 154 kV, pasando frente a Paillos A1, A2, A5, A6, A7, A8, A9 y A10.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-01-24 00:00	
2023121471	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	31307	S/E CHARRUA AT12 [EN REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo			Actividades: SE Charrúa: Tendido de cables de control, parrado, en canalistas existentes en paillo 154 kV hasta Sala de Comando de 154 kV, pasando frente a Paillos A1, A2, A5, A6, A7, A8, A9 y A10.	Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del paillo de faena. No hay. SE Charrúa NUP: Tendido de cables de control, parrado, en canalistas existentes en paillo 154 kV hasta Sala de Comando de 154 kV, pasando frente a Paillos A1, A2, A5, A6, A7, A8, A9 y A10.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-01-24 00:00	
2023121471	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	31307	S/E CHARRUA AT12 [EN REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo			Actividades: SE Charrúa: Tendido de cables de control, parrado, en canalistas existentes en paillo 154 kV hasta Sala de Comando de 154 kV, pasando frente a Paillos A1, A2, A5, A6, A7, A8, A9 y A10.	Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del paillo de faena. No hay. SE Charrúa NUP: Tendido de cables de control, parrado, en canalistas existentes en paillo 154 kV hasta Sala de Comando de 154 kV, pasando frente a Paillos A1, A2, A5, A6, A7, A8, A9 y A10.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-01-24 00:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 24-01-2024 16:37:45
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 266
Total registros Subestación: 133

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023121470	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	13505	S/E CHARRUA A1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	- SE Charrúa: Conectado de cables para todos los equipos del nuevo paño A1, en patio 154 kV, tanto para conexiones entre los nuevos equipos del paño, como para conexiones en los gabinetes de control de paños A1 y AT12, y sala de terminales en caso de comando 154 kV. * Paño Transformación AT01- Charrúa, indispensable. * AT01 en servicio normal por medio de Paño AT12. Instalaciones en Riesgo: B. Monitoreado: 01, 230/154/13,2 kV-Phases.	Actividades: SE Charrúa: Conectado de cables para todos los equipos del nuevo paño A1, en patio 154 kV, tanto para conexiones entre los nuevos equipos del paño, como para conexiones en los gabinetes de control de paños A1 y AT12, y sala de terminales en caso de comando 154 kV. * Paño Transformación AT01- Charrúa, indispensable. * AT01 en servicio normal por medio de Paño AT12. Instalaciones en Riesgo: B. Monitoreado: 01, 230/154/13,2 kV-Phases.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-01-24 00:00	
2023121407	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Externo	Programada	528	S/E DEGAÑ	13992	S/E DEGAÑ EGI	Mantenimiento preventivo		Sin Limitaciones	A solicitud de Prime Energía. Se requiere desconexión del SDEG1 por Mantenimiento Mayor de la Central Degañ 1. Asociado a SD 2023120452.	Nivel de riesgo bajo y controlado, se trabajó con desconexión de paño.	Registro Interno: SCD0 2023340 da Prime Energía.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-01-24 00:00
2023120452	Subestación	Ejecución Exitosa	GENERACIÓN DE ENERGÍA NUEVA DEGAÑ SPA	32	Desconexión	Origen Interno	Programada	2088	S/E CENTRAL DEGAÑ	31577	S/E CENTRAL DEGAÑ EGI	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo.	Reparación y mejora de sala eléctrica	No tiene consumo afectado		ninguno		03-01-24 00:00	
2023120949	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	785	S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Por actividades del proyecto NUP 4177 se procederá a ejecutar las actividades de pruebas de comunicaciones entre RTU y módulos VIO. Pruebas SAT y además se realizará la conexión del nuevo cableado de señales para módulos VIO. Para estas actividades se debe priorizar a seguir las RTU existente con el fin de reducir los riesgos por alguna operación incorrecta, por lo cual durante este periodo las instalaciones de CTNG se pasaran a local y además se pasará la reportaría del STR tanto para los paños de CTNG como para el paño de la LTx Las Vegas-Españosa y el de Central Las Vegas.	Nivel de riesgo controlado, se procederá bajo procedimiento y mantendrán operadores en las instalaciones durante los trabajos.	Se encuentran coordinadas las pruebas STR-CCP entre nuevo RTU y Desguape Coordinador para el viernes 29 de diciembre 2023	No tiene consumo afectado		ninguno		02-01-24 08:30
2023120747	Subestación	Ejecución Exitosa	ALTA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	10	Intervención	Origen Externo	Programada	1990	S/E LAS VEGAS (AES ANDES)	7570	S/E LAS VEGAS (AES ANDES) H6	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Las Vegas: Chilquinta realizará actividades de trazo de señales de la RTU de paños de CTNG a nueva RTU Modelo ORION Lin, este trabajo afectará durante el horario indicado los señales del STR que son reportadas al CEN del paño de LTx Las Vegas-Españosa durante la noche la RTU existente se volverá a la normalidad).	Riesgos declarados por Chilquinta.	Durante los trabajos de Chilquinta, CEED no podrá reportar datos de STR de LT 120 kV Españosa - Las Vegas. Se realizan trabajos durante en horario laboral.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-01-24 08:30
2023120948	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2240	S/E ALGARROBAL	3306 3307	BA S/E ALGARROBAL 220KV BP1 BA S/E ALGARROBAL 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Por construcción de futuras paños 103 y 111, se realizará trabajos de excavación, levantamiento y replanteo topográfico, reparación de mala de puesta a tierra (En caso de daño en proceso de excavación), humectación, instalación de limitadores de altura, Cierre interno Diagonal 4, Empalmado y fundaciones.	Riesgo bajo, se toman las medidas de seguridad necesarias.	No requiere maniobras operacionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-01-24 08:00
2023119887	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	17158	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR J3	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Conectado de integración de señales de disparo sobre circuito control y corrientes y tensiones en paños en explotación por proyecto 700 de nuevas bahías J7 y J10. A solicitud del proyecto de Central Transmisión (Fernand).	Existe riesgo de disparo sobre circuito 1 LT Pan de Azúcar - Nueva Pan de Azúcar, este será minimizado tomando las medidas de preservación y seguridad indicadas para los trabajos. Proyecto 700 de nuevas bahías J7 y J10. A solicitud del proyecto de Central Transmisión (Fernand). Se activa una solicitud a la vez, nunca dos en simultáneo. Trabajos duran de 08:00 a 18:00 horas.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-01-24 08:00	
2023119853	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	2707	S/E QUILLOTA JS	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Quilota: Trabajos de reemplazo de desconectores BBS-1 y BBS-2 asociados al NUP 4405. Trabajo previo.	Bajo BBS-2 asociados al NUP 4405. Trabajo previo.	Quilota: Desconexión primaria de desconectores BBS-1 y BBS-2, pruebas eléctricas a nuevos equipos y choques primario. Desalumbrado, cancelación, tendido, alumbrado y comisionamiento de cable de control y fuerza asociados a los nuevos desconectores BBS-1 y BBS-2 (NUP 4405). Reconexiones. Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Quilota: Barra de 220 kV sección 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos. Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-01-24 08:00
2023119506	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	28591	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR J11	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Conectado de integración de señales de control a salero de la diagonal 4 de 220kV en S/E Nueva Pan de Azúcar por proyecto de nuevas bahías J7 y J10 a solicitud del proyecto de Central Transmisión (Fernand).	Riesgo bajo siguiendo los procedimientos de trabajo.	Conectado puede provocar intermitencia en la supervisión del paño J11 en S/E Nueva Pan de Azúcar.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-01-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 24-01-2024 16:37:45
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 286
Total registros Subestación: 133

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023119415	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	26549	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR.11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Concesionario de integración de señales de control a tablero de la diagonal 1 de 220kV en S/E Nueva Pan de Azúcar por proyecto de nuevas bahías 17 y 120 a solicitud del proyecto de Cantalla Transmisión (Perennial).	Riesgo bajo siguiendo los procedimientos de trabajo.	Concesionario puede provocar intermitencia en la supervisión del paflo 11 en S/E Nueva Pan de Azúcar.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-01-24 08:00	
2023119413	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	28590	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR.18	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Concesionario de integración de señales de control a tablero de la diagonal 1 de 220kV en S/E Nueva Pan de Azúcar por proyecto de nuevas bahías 17 y 120 a solicitud del proyecto de Cantalla Transmisión (Perennial).	Riesgo bajo siguiendo los procedimientos de trabajo.	Concesionario puede provocar intermitencia en la supervisión del paflo 18 en S/E Nueva Pan de Azúcar.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-01-24 08:00	
2023119847	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	28590	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR.18	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Concesionario de integración de señales de control y corriente, tensiones a paflos en explotación 18 por proyecto 705 de nuevas bahías 17 y 120. A solicitud del proyecto de Cantalla Transmisión (Perennial).	Existe riesgo de disparo sobre paflo 5218, este será minimizado tomando las medidas de precaución y seguridad indicadas para los trabajos.	Concesionario presenta riesgo de disparo del paflo 18 en S/E Nueva Pan de Azúcar, este será minimizado tomando las medidas de control y seguridad indicadas para los trabajos. Se activará una solicitud a la vez, nunca dos en simultáneos. Trabajos diarios de 08:00 a 18:00 horas.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-01-24 08:00	
2023119839	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	28591	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR.111	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Concesionario de integración de señales de control y corriente, tensiones a paflos en explotación 11 por proyecto 705 de nuevas bahías 17 y 120. A solicitud del proyecto de Cantalla Transmisión (Perennial).	Existe riesgo de disparo sobre paflo 5211, este será minimizado tomando las medidas de precaución y seguridad indicadas para los trabajos.	Concesionario presenta riesgo de disparo del paflo 111 en S/E Nueva Pan de Azúcar, este será minimizado tomando las medidas de control y seguridad indicadas para los trabajos. Se activará una solicitud a la vez, nunca dos en simultáneos. Trabajos diarios de 08:00 a 18:00 horas.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-01-24 08:00	
2023119569	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	2369	S/E COLORADO CHICO (En Revision)	31559 31560	S/E COLORADO CHICO 871 (En Revision) S/E COLORADO CHICO DT1 (En Revision)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corrección puntos punch Pendientes, pruebas de inspección de corriente y voltaje; Mantenimiento a Generador de Subestación y Verificación de jumper de Fibra óptica para los servicios de CCTV. Emergencia de SE Colorado Chico 885.4.56 kv. Pruebas de proceso y DCS.	Se realizarán trabajos con procedimientos actualizados.	Se requieren las siguientes condiciones: Orden de no recomectar S2871 y S2371 de S/E Colorado Chico.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-01-24 00:00	
2023118397	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Integración y pruebas punto a punto SCADA e ICP, por proyecto de integración de señales para el paflo 18 de S/E Alto Jahuel (NUP 3558).	Bajo	Actividades: Integración y pruebas punto a punto SCADA e ICP, por proyecto de integración de señales para el paflo 18 de S/E Alto Jahuel (NUP 3558). Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transmite mucho Alto Jahuel y Cerro Nava. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fama. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-23 08:00	
2023118398	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Integración y pruebas punto a punto SCADA e ICP, por proyecto de integración de señales para el paflo 18 de S/E Alto Jahuel (NUP 3558).	Bajo	Actividades: Integración y pruebas punto a punto SCADA e ICP, por proyecto de integración de señales para el paflo 18 de S/E Alto Jahuel (NUP 3558). Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transmite mucho Alto Jahuel y Cerro Nava. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fama. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-23 08:00	
2023118960	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	13505	S/E CHARRUA.1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Charrúa NUP 4297: Concesionario de cables BT en desconectadores BBA-1 y BBA-2, desde sus borneros, cajas y sala de 550G. Realización de pruebas nivel 0 y 1 en equipos.	Bajo	Actividades: SE Charrúa NUP 4297: Concesionario de cables BT en desconectadores BBA-1 y BBA-2, desde sus borneros, cajas y sala de 550G. Realización de pruebas nivel 0 y 1 en equipos. * Paflo AS-Charrúa, indisoluble. * ATRI en servicio normal por medio de Paflo 4122. Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.C. Charrúa o SS.AA. C.A. Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fama. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-23 08:00	
2023118812	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	1894	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	3272	BA S/E GEOGLIFOS 220KV BP1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Montaje de Estructuras bajas en paflo 17 y 120. NOTA: Montaje de estructuras bajas será de forma manual.	Instalación en riesgo: S/E Geoglifos 220 KV. Duración del riesgo: Mientras se realicen los trabajos. Nivel del riesgo: Bajo.	Se Geoglifos 5211, 5214, 5218, 5211 No recomendar. Instalación con restricción Barra Principal N° 220 KV-Geoglifos. Solicitud ingresada a petición de Transmex para colaboración NUP3335.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-23 08:00	
2023118804	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	1894	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	3272	BA S/E GEOGLIFOS 220KV BP1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Construcción de Obras civiles, excavaciones, enfiladora, mollaje, instalación de pernos de anclaje, vaciado de hormigón y reflete compactados en paflo 17 y 120.	Instalación en riesgo: S/E Geoglifos 220 KV. Duración del riesgo: Mientras se realicen los trabajos. Nivel del riesgo: Bajo.	Se Geoglifos 5211, 5214, 5218, 5212 No recomendar. Instalación con restricción Barra Principal N° 220 KV-Geoglifos. Solicitud requerida por empresa Transmex para colaboración NUP 3335.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 24-01-2024 16:37:45

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 386

Total registros Subestación: 133

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Excepc.	Fecha Inicio
2023118522	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	grupo_x emergenci a	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Bajo	S/E Charrúa: Adecuación de gabinete G500 del patio de 500 kv, pruebas de cableado interno, resgate de bornes, instalación de nuevas barras de alimentación 125 VDC, redistribución de cableado y pruebas de gabinete. Instalación de marquisulas.	Configuración de equipos nuevos G500 del patio de 500 kv. Se perderán los datos del patio de 500kv por aproximadamente 10 minutos por reinicio de los equipos de ser necesario. Instalaciones en Riesgo: Scada local SE Charrúa o Pello Seccionador G500- Charrúa o Pello Seccionador G500- Charrúa o Pello Seccionador G500- Actividades: S/E Charrúa: Adecuación de gabinete G500 del patio de 154kv, pruebas de cableado interno, resgate de bornes, instalación de nuevas barras de alimentación 125VDC, redistribución de cableado y pruebas de gabinete. Instalación de marquisulas. Se perderán los datos del patio de 154 kv por aproximadamente 10 minutos por reinicio de los equipos de ser necesario. Configuración de equipos nuevos G500 del patio de 154kv por aproximadamente 10 minutos por reinicio de los equipos de ser necesario. Configuración de equipos nuevos G500 del patio de 154kv. Condiciones: No hay instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Charrúa o SS.AA. Actividades: S/E Alto Jahuel: Admoniciones civiles en desconectores del patio H1 para reemplazo de equipos (excavaciones y construcción de fundaciones para montaje de nuevo desconectador B9H-3). Desalambrado, canalización, tendido, alambrado y comisionamiento de cable de control y fuerza asociados a desconectador B9H-3 (NUP 4482). Restricciones: S/E Alto Jahuel: Desconectador B9H-3 indisponible. (deschusado por reemplazo de equipos) Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 Alto Jahuel- Alto Jahuel-Actividades: SE Charrúa (NUP 1368 y 4200). Preparación de conectorado en los equipos de patios B9H-3 1, B9H-3 2 y 3 HT. * Pello IT Charrúa, indisponible. * ATTE en servicio normal por medio de Pello IT2. Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.C. Charrúa o SS.AA. C.A. Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: No hay. Actividades: S/E Alto Jahuel: Trabajo de reemplazo de equipos primarios del patio de 500kv HT. Seccionador, por obra de NUP 1530. Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 500 kv conexión a B. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: S/E Alto Jahuel: Determinación y señalización de la zona de trabajo. Pautas a tener provisionales instaladas a ambos lados de los equipos a reemplazar, previa autorización.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-12-23 08:00	
2023118526	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	grupo_x emergenci a	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Bajo	S/E Charrúa: Adecuación de gabinete G500 del patio de 154kv y Configuración de equipos nuevos G500 del patio de 154 kv por aproximadamente 10 minutos por reinicio de los equipos de ser necesario.	Configuración de equipos nuevos G500 del patio de 154kv. Condiciones: No hay instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Charrúa o SS.AA. Actividades: S/E Alto Jahuel: Admoniciones civiles en desconectores del patio H1 para reemplazo de equipos (excavaciones y construcción de fundaciones para montaje de nuevo desconectador B9H-3). Desalambrado, canalización, tendido, alambrado y comisionamiento de cable de control y fuerza asociados a desconectador B9H-3 (NUP 4482). Restricciones: S/E Alto Jahuel: Desconectador B9H-3 indisponible. (deschusado por reemplazo de equipos) Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 Alto Jahuel- Alto Jahuel-Actividades: SE Charrúa (NUP 1368 y 4200). Preparación de conectorado en los equipos de patios B9H-3 1, B9H-3 2 y 3 HT. * Pello IT Charrúa, indisponible. * ATTE en servicio normal por medio de Pello IT2. Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.C. Charrúa o SS.AA. C.A. Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: No hay. Actividades: S/E Alto Jahuel: Trabajo de reemplazo de equipos primarios del patio de 500kv HT. Seccionador, por obra de NUP 1530. Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 500 kv conexión a B. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: S/E Alto Jahuel: Determinación y señalización de la zona de trabajo. Pautas a tener provisionales instaladas a ambos lados de los equipos a reemplazar, previa autorización.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-12-23 08:00	
2023117916	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2300	S/E ALTO JAHUEL HT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Bajo	S/E Alto Jahuel: Trabajos asociados a obra de reemplazo de desconectador B9H-3 (NUP 4482).	Instalaciones civiles en desconectores del patio H1 para reemplazo de equipos (excavaciones y construcción de fundaciones para montaje de nuevo desconectador B9H-3). Desalambrado, canalización, tendido, alambrado y comisionamiento de cable de control y fuerza asociados a desconectador B9H-3 (NUP 4482). Restricciones: S/E Alto Jahuel: Desconectador B9H-3 indisponible. (deschusado por reemplazo de equipos) Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 Alto Jahuel- Alto Jahuel-Actividades: SE Charrúa (NUP 1368 y 4200). Preparación de conectorado en los equipos de patios B9H-3 1, B9H-3 2 y 3 HT. * Pello IT Charrúa, indisponible. * ATTE en servicio normal por medio de Pello IT2. Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.C. Charrúa o SS.AA. C.A. Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: No hay. Actividades: S/E Alto Jahuel: Trabajo de reemplazo de equipos primarios del patio de 500kv HT. Seccionador, por obra de NUP 1530. Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 500 kv conexión a B. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: S/E Alto Jahuel: Determinación y señalización de la zona de trabajo. Pautas a tener provisionales instaladas a ambos lados de los equipos a reemplazar, previa autorización.	No tiene consumo afectado	ninguno		23-12-23 15:00	
2023118536	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2430	S/E CHARRUA IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Bajo	SE Charrúa: Preparación de conectorado en los equipos de patios B9H-3 1, B9H-3 2 y 3 HT.	* Pello IT Charrúa, indisponible. * ATTE en servicio normal por medio de Pello IT2. Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.C. Charrúa o SS.AA. C.A. Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: No hay. Actividades: S/E Alto Jahuel: Trabajo de reemplazo de equipos primarios del patio de 500kv HT. Seccionador, por obra de NUP 1530. Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 500 kv conexión a B. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: S/E Alto Jahuel: Determinación y señalización de la zona de trabajo. Pautas a tener provisionales instaladas a ambos lados de los equipos a reemplazar, previa autorización.	No tiene consumo afectado	ninguno		23-12-23 08:00	
2023116191	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2270	S/E ALTO JAHUEL KS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Bajo	S/E Alto Jahuel: Trabajos de reemplazo de equipos primarios del patio de 500kv HT. Seccionador, por obra del NUP 1530. Trabajos previos.	Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 500 kv conexión a B. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: S/E Alto Jahuel: Determinación y señalización de la zona de trabajo. Pautas a tener provisionales instaladas a ambos lados de los equipos a reemplazar, previa autorización.	No tiene consumo afectado	ninguno		18-12-23 08:00	
2023117904	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALTA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	1056	S/E EL LLANO	16352	S/E EL LLANO LT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones			A solicitud de Codelco Andina, desconexión del patio LT de S/E El Llano por reparación de cable de guardia de línea de transmisión 220 kv LT Llano - SAG. Asociado a SO 2023117901 de Codelco Andina.	Riesgos controlados por Codelco Andina.	No tiene consumo afectado	ninguno		15-12-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 24-01-2024 16:37:45

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Fallida

Total registros General: 266

Total registros Subestación: 133

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Sub Estación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operación	Fecha Inicio
2023115057	Subestación	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	2387	S/E INCA DE DRO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Formateo y Carga de datos en servidores SCADA	Riesgo bajo de perder control y visión de parque y Neta.	Formateo y configuración de servidores scada. La Redundancia de base datos se generará en el WinCC. Los Sistema SCADA (Server 1 y 2) se configurarán como 1 proyecto Duplicado del server 2 al server 1.	No tiene consumo afectado		ninguno		14-12-23 08:00	
2023114232	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2043	S/E MIRAJE	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Miraje NUP 3251: Integración y pruebas de nuevos señales sistema Suelte IEC 43870 y IEC 104 pulso 13 SE Miraje.	Bajo	Actividades: S/E Miraje NUP 3251: Integración y pruebas de nuevos señales sistema Suelte IEC 43870 y IEC 104 pulso 13 SE Miraje. Se generarán pautas de supervisión cada vez que se realice carga de ajustes, estas pautas serán menores a 20 minutos. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. SCADA Miraje a SCADA local SE Miraje. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-12-23 08:00	
2023110811	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	568	S/E CONCEPCION	105	CONCEPCION 225/161/13.2KV 3X87MVA TR7 + UR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Concepción: Toma de muestras para análisis de aceites fisicoquímicos y cromatográfico de la cuba a nivel de placa, a transformador AT87-ULS. - Proyecto M88. Reemplazo de la Unidad N°3 del Auto-transformador AT87 de S/E Concepción". NUP 4325.		Actividades: S/E Concepción: Toma de muestras para análisis de aceites fisicoquímicos y cromatográfico de la cuba a nivel de placa, a transformador AT87-ULS. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-12-23 08:00	
2023113485	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Externo	Programada	2010	S/E TEN GIS	10212 10211	S/E TEN GIS #6 S/E TEN GIS #5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud Engie por inspección general de turbinas de gas, asociada a 50 por mantenimiento mayor N°2023112413, se requiere paños 15 y 16 abiertos y bloqueados.	Riesgo a controlar por Engie Gx.	operacionales requeridas interrupciones 525 y 526 abiertos. Desconexiones 895-1/895-2/895-3/895-4/895-5/895-6/895-7/895-8/895-9/895-10/895-11/895-12/895-13/895-14/895-15/895-16/895-17/895-18/895-19/895-20/895-21/895-22/895-23/895-24/895-25/895-26/895-27/895-28/895-29/895-30/895-31/895-32/895-33/895-34/895-35/895-36/895-37/895-38/895-39/895-40/895-41/895-42/895-43/895-44/895-45/895-46/895-47/895-48/895-49/895-50/895-51/895-52/895-53/895-54/895-55/895-56/895-57/895-58/895-59/895-60/895-61/895-62/895-63/895-64/895-65/895-66/895-67/895-68/895-69/895-70/895-71/895-72/895-73/895-74/895-75/895-76/895-77/895-78/895-79/895-80/895-81/895-82/895-83/895-84/895-85/895-86/895-87/895-88/895-89/895-90/895-91/895-92/895-93/895-94/895-95/895-96/895-97/895-98/895-99/895-100/895-101/895-102/895-103/895-104/895-105/895-106/895-107/895-108/895-109/895-110/895-111/895-112/895-113/895-114/895-115/895-116/895-117/895-118/895-119/895-120/895-121/895-122/895-123/895-124/895-125/895-126/895-127/895-128/895-129/895-130/895-131/895-132/895-133/895-134/895-135/895-136/895-137/895-138/895-139/895-140/895-141/895-142/895-143/895-144/895-145/895-146/895-147/895-148/895-149/895-150/895-151/895-152/895-153/895-154/895-155/895-156/895-157/895-158/895-159/895-160/895-161/895-162/895-163/895-164/895-165/895-166/895-167/895-168/895-169/895-170/895-171/895-172/895-173/895-174/895-175/895-176/895-177/895-178/895-179/895-180/895-181/895-182/895-183/895-184/895-185/895-186/895-187/895-188/895-189/895-190/895-191/895-192/895-193/895-194/895-195/895-196/895-197/895-198/895-199/895-200/895-201/895-202/895-203/895-204/895-205/895-206/895-207/895-208/895-209/895-210/895-211/895-212/895-213/895-214/895-215/895-216/895-217/895-218/895-219/895-220/895-221/895-222/895-223/895-224/895-225/895-226/895-227/895-228/895-229/895-230/895-231/895-232/895-233/895-234/895-235/895-236/895-237/895-238/895-239/895-240/895-241/895-242/895-243/895-244/895-245/895-246/895-247/895-248/895-249/895-250/895-251/895-252/895-253/895-254/895-255/895-256/895-257/895-258/895-259/895-260/895-261/895-262/895-263/895-264/895-265/895-266/895-267/895-268/895-269/895-270/895-271/895-272/895-273/895-274/895-275/895-276/895-277/895-278/895-279/895-280/895-281/895-282/895-283/895-284/895-285/895-286/895-287/895-288/895-289/895-290/895-291/895-292/895-293/895-294/895-295/895-296/895-297/895-298/895-299/895-300/895-301/895-302/895-303/895-304/895-305/895-306/895-307/895-308/895-309/895-310/895-311/895-312/895-313/895-314/895-315/895-316/895-317/895-318/895-319/895-320/895-321/895-322/895-323/895-324/895-325/895-326/895-327/895-328/895-329/895-330/895-331/895-332/895-333/895-334/895-335/895-336/895-337/895-338/895-339/895-340/895-341/895-342/895-343/895-344/895-345/895-346/895-347/895-348/895-349/895-350/895-351/895-352/895-353/895-354/895-355/895-356/895-357/895-358/895-359/895-360/895-361/895-362/895-363/895-364/895-365/895-366/895-367/895-368/895-369/895-370/895-371/895-372/895-373/895-374/895-375/895-376/895-377/895-378/895-379/895-380/895-381/895-382/895-383/895-384/895-385/895-386/895-387/895-388/895-389/895-390/895-391/895-392/895-393/895-394/895-395/895-396/895-397/895-398/895-399/895-400/895-401/895-402/895-403/895-404/895-405/895-406/895-407/895-408/895-409/895-410/895-411/895-412/895-413/895-414/895-415/895-416/895-417/895-418/895-419/895-420/895-421/895-422/895-423/895-424/895-425/895-426/895-427/895-428/895-429/895-430/895-431/895-432/895-433/895-434/895-435/895-436/895-437/895-438/895-439/895-440/895-441/895-442/895-443/895-444/895-445/895-446/895-447/895-448/895-449/895-450/895-451/895-452/895-453/895-454/895-455/895-456/895-457/895-458/895-459/895-460/895-461/895-462/895-463/895-464/895-465/895-466/895-467/895-468/895-469/895-470/895-471/895-472/895-473/895-474/895-475/895-476/895-477/895-478/895-479/895-480/895-481/895-482/895-483/895-484/895-485/895-486/895-487/895-488/895-489/895-490/895-491/895-492/895-493/895-494/895-495/895-496/895-497/895-498/895-499/895-500/895-501/895-502/895-503/895-504/895-505/895-506/895-507/895-508/895-509/895-510/895-511/895-512/895-513/895-514/895-515/895-516/895-517/895-518/895-519/895-520/895-521/895-522/895-523/895-524/895-525/895-526/895-527/895-528/895-529/895-530/895-531/895-532/895-533/895-534/895-535/895-536/895-537/895-538/895-539/895-540/895-541/895-542/895-543/895-544/895-545/895-546/895-547/895-548/895-549/895-550/895-551/895-552/895-553/895-554/895-555/895-556/895-557/895-558/895-559/895-560/895-561/895-562/895-563/895-564/895-565/895-566/895-567/895-568/895-569/895-570/895-571/895-572/895-573/895-574/895-575/895-576/895-577/895-578/895-579/895-580/895-581/895-582/895-583/895-584/895-585/895-586/895-587/895-588/895-589/895-590/895-591/895-592/895-593/895-594/895-595/895-596/895-597/895-598/895-599/895-600/895-601/895-602/895-603/895-604/895-605/895-606/895-607/895-608/895-609/895-610/895-611/895-612/895-613/895-614/895-615/895-616/895-617/895-618/895-619/895-620/895-621/895-622/895-623/895-624/895-625/895-626/895-627/895-628/895-629/895-630/895-631/895-632/895-633/895-634/895-635/895-636/895-637/895-638/895-639/895-640/895-641/895-642/895-643/895-644/895-645/895-646/895-647/895-648/895-649/895-650/895-651/895-652/895-653/895-654/895-655/895-656/895-657/895-658/895-659/895-660/895-661/895-662/895-663/895-664/895-665/895-666/895-667/895-668/895-669/895-670/895-671/895-672/895-673/895-674/895-675/895-676/895-677/895-678/895-679/895-680/895-681/895-682/895-683/895-684/895-685/895-686/895-687/895-688/895-689/895-690/895-691/895-692/895-693/895-694/895-695/895-696/895-697/895-698/895-699/895-700/895-701/895-702/895-703/895-704/895-705/895-706/895-707/895-708/895-709/895-710/895-711/895-712/895-713/895-714/895-715/895-716/895-717/895-718/895-719/895-720/895-721/895-722/895-723/895-724/895-725/895-726/895-727/895-728/895-729/895-730/895-731/895-732/895-733/895-734/895-735/895-736/895-737/895-738/895-739/895-740/895-741/895-742/895-743/895-744/895-745/895-746/895-747/895-748/895-749/895-750/895-751/895-752/895-753/895-754/895-755/895-756/895-757/895-758/895-759/895-760/895-761/895-762/895-763/895-764/895-765/895-766/895-767/895-768/895-769/895-770/895-771/895-772/895-773/895-774/895-775/895-776/895-777/895-778/895-779/895-780/895-781/895-782/895-783/895-784/895-785/895-786/895-787/895-788/895-789/895-790/895-791/895-792/895-793/895-794/895-795/895-796/895-797/895-798/895-799/895-800/895-801/895-802/895-803/895-804/895-805/895-806/895-807/895-808/895-809/895-810/895-811/895-812/895-813/895-814/895-815/895-816/895-817/895-818/895-819/895-820/895-821/895-822/895-823/895-824/895-825/895-826/895-827/895-828/895-829/895-830/895-831/895-832/895-833/895-834/895-835/895-836/895-837/895-838/895-839/895-840/895-841/895-842/895-843/895-844/895-845/895-846/895-847/895-848/895-849/895-850/895-851/895-852/895-853/895-854/895-855/895-856/895-857/895-858/895-859/895-860/895-861/895-862/895-863/895-864/895-865/895-866/895-867/895-868/895-869/895-870/895-871/895-872/895-873/895-874/895-875/895-876/895-877/895-878/895-879/895-880/895-881/895-882/895-883/895-884/895-885/895-886/895-887/895-888/895-889/895-890/895-891/895-892/895-893/895-894/895-895/895-896/895-897/895-898/895-899/895-900/895-901/895-902/895-903/895-904/895-905/895-906/895-907/895-908/895-909/895-910/895-911/895-912/895-913/895-914/895-915/895-916/895-917/895-918/895-919/895-920/895-921/895-922/895-923/895-924/895-925/895-926/895-927/895-928/895-929/895-930/895-931/895-932/895-933/895-934/895-935/895-936/895-937/895-938/895-939/895-940/895-941/895-942/895-943/895-944/895-945/895-946/895-947/895-948/895-949/895-950/895-951/895-952/895-953/895-954/895-955/895-956/895-957/895-958/895-959/895-960/895-961/895-962/895-963/895-964/895-965/895-966/895-967/895-968/895-969/895-970/895-971/895-972/895-973/895-974/895-975/895-976/895-977/895-978/895-979/895-980/895-981/895-982/895-983/895-984/895-985/895-986/895-987/895-988/895-989/895-990/895-991/895-992/895-993/895-994/895-995/895-996/895-997/895-998/895-999/895-1000/895-1001/895-1002/895-1003/895-1004/895-1005/895-1006/895-1007/895-1008/895-1009/895-1010/895-1011/895-1012/895-1013/895-1014/895-1015/895-1016/895-1017/895-1018/895-1019/895-1020/895-1021/895-1022/895-1023/895-1024/895-1025/895-1026/895-1027/895-1028/895-1029/895-1030/895-1031/895-1032/895-1033/895-1034/895-1035/895-1036/895-1037/895-1038/895-1039/895-1040/895-1041/895-1042/895-1043/895-1044/895-1045/895-1046/895-1047/895-1048/895-1049/895-1050/895-1051/895-1052/895-1053/895-1054/895-1055/895-1056/895-1057/895-1058/895-1059/895-1060/895-1061/895-1062/895-1063/895-1064/895-1065/895-1066/895-1067/895-1068/895-1069/895-1070/895-1071/895-1072/895-1073/895-1074/895-1075/895-1076/895-1077/895-1078/895-1079/895-1080/895-1081/895-1082/895-1083/895-1084/895-1085/895-1086/895-1087/895-1088/895-1089/895-1090/895-1091/895-1092/895-1093/895-1094/895-1095/895-1096/895-1097/895-1098/895-1099/895-1100/895-1101/895-1102/895-1103/895-1104/895-1105/895-1106/895-1107/895-1108/895-1109/895-1110/895-1111/895-1112/895-1113/895-1114/895-1115/895-1116/895-1117/895-1118/895-1119/895-1120/895-1121/895-1122/895-1123/895-1124/895-1125/895-1126/895-1127/895-1128/895-1129/895-1130/895-1131/895-1132/895-1133/895-1134/895-1135/895-1136/895-1137/895-1138/895-1139/895-1140/895-1141/895-1142/895-1143/895-1144/895-1145/895-1146/895-1147/895-1148/895-1149/895-1150/895-1151/895-1152/895-1153/895-1154/895-1155/895-1156/895-1157/895-1158/895-1159/895-1160/895-1161/895-1162/895-1163/895-1164/895-1165/895-1166/895-1167/895-1168/895-1169/895-1170/895-1171/895-1172/895-1173/895-1174/895-1175/895-1176/895-1177/895-1178/895-1179/895-1180/895-1181/895-1182/895-1183/895-1184/895-1185/895-1186/895-1187/895-1188/895-1189/895-1190/895-1191/895-1192/895-1193/895-1194/895-1195/895-1196/895-1197/895-1198/895-1199/895-1200/895-1201/895-1202/895-1203/895-1204/895-1205/895-1206/895-1207/895-1208/895-1209/895-1210/895-1211/895-1212/895-1213/895-1214/895-1215/895-1216/895-1217/895-1218/895-1219/895-1220/895-1221/895-1222/895-1223/895-1224/895-1225/895-1226/895-1227/895-1228/895-1229/895-1230/895-1231/895-1232/895-1233/895-1234/895-1235/895-1236/895-1237/895-1238/895-1239/895-1240/895-1241/895-1242/895-1243/895-1244/895-1245/895-1246/895-1247/895-1248/895-1249/895-1250/895-1251/895-1252/895-1253/895-1254/895-1255/895-1256/895-1257/895-1258/895-1259/895-1260/895-1261/895-1262/895-1263/895-1264/895-1265/895-1266/895-1267/895-1268/895-1269/895-1270/895-1271/895-1272/895-1273/895-1274/895-1275/895-1276/895-1277/895-1278/895-1279/895-1280/895-1281/895-1282/895-1283/895-1284/895-1285/895-1286/895-1287/895-1288/895-1289/895-1290/895-1291/895-1292/895-1293/895-1294/895-1295/895-1296/895-1297/895-1298/895-1299/895-1300/895-1301/895-1302/895-1303/895-1304/895-1305/895-1306/895-1307/895-1308/895-1309/895-1310/895-1311/895-1312/895-1313/895-1314/895-1315/895-1316/89						

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Actual	Fecha Inicio
2023073206	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	361	S/E LA PALMA	3053	LA PALMA 69/15.3KV 30MVA T2	Análisis Cromatográfico de Aceite de Transformador	Sin Limitaciones	Por riesgo al sistema y continuidad del suministro eléctrico se requiere la desconexión del T2 de S/E La Palma por tener resultados negativos en el análisis de gases, para dar la condición se realiza maniobras de transferencia carga vía microscopio hacia otras instalaciones (S/EH Cto. Puertillo de S/E La Palma hacia S/E1 Cto. Vaqueza de S/E San Javier) y el resto de la carga será transferida hacia el T1 de la misma S/E La Palma.	Riesgo medio controlado según procedimientos internos.	-	No tiene consumo afectado		ninguno		07-08-23 14:00	
2020049324	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1823	S/E CAIAMA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Resultado de controlador HT2 de SE Valle de los Ventos.	NO HAY RIESGOS MAYORES	LA CONDICIÓN ACTUAL NO PERMITE VISUALIZAR EL ESTADO DEL S2HT2 EN S/E VALLE LOS VIENTOS.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-07-20 13:36	
2018053252	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	482 1627	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCIÓN 1 BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCIÓN 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Verificación protección diferencial de barras, habilitación de las Unidades de Buhía B7B asociadas a los pafos JS y JE de GASEA.	Verificación protección diferencial de barras, habilitación de las Unidades de Buhía B7B asociadas a los pafos JS y JE de GASEA, realizado a reubicación de tableros de comunicación de FO que involucran los servicios de comunicación de ambas unidades. Eliminar Trabajos y solicitud de Proyecto Seccionamiento Cellos Nudos (S/E Ilagat). Requiere SP Restricciones: No hay restricciones en Riesgo: Barra 220 kv, Sección 2-2, Almagro o Barra 220kv, Sección 5-2.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-08-18 21:00		
27020	Subestación	Ejecución Exitosa	CEMENTO BIO BIO DEL SUR	200	Intervención	Origen Interno	Programada	879	S/E CEMENTOS BIO BIO	telecomunicación	otros: telecomunicación	Servicios Auxiliares	Sin Limitaciones	Programa EGAC de BP y S/E de Cementos Bio Bio del Sur S.A. por deficiencias técnicas de los equipos que los componen. El nuevo sistema mantendrá los niveles de desempeño de los diferentes equipos de frecuencia convenidos de acuerdo con la solicitud de habilitación autorizada según D.O. N° 3577/2005 Fecha: F5 23.08.2016	El nuevo sistema mantendrá los niveles de desempeño de los diferentes equipos de frecuencia convenidos de acuerdo con la solicitud de habilitación autorizada según D.O. N° 3577/2005 Fecha: F5 23.08.2016	No tiene consumo afectado		ninguno		24-09-16 11:40		
7304	Subestación	Ejecución Exitosa	PARKER EDUCO EL ABBAYAN	1922	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1698	S/E EL ABBAYAN	1489	BA S/E EL ABBAYAN 13KV BARRA PRINCIPAL	Servicios Auxiliares	Sin Limitaciones	Desconexión de Transformador de SAAA debido a pérdida de excitación en más de 33KV, mientras se realizan trabajos correctivos, los SAAA serán energizados mediante	Desconexión de Transformador de SAAA debido a pérdida de excitación en más de 33KV, mientras se realizan trabajos correctivos, los SAAA serán energizados mediante	No tiene consumo afectado		ninguno		13-05-16 14:40		

Fecha generación reporte: 24-01-2024 16:37:45

Total registros General: 286

[illegible]

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 24-01-2024 16:37:45
Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros Generar: 286
Total registros Central Generadora: 377

Número	Tipos	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Risk	Central	ISO1	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202319328	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	288	PPV SALVADOR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	17	Se realizarán durante la semana cíclos de 7 horas de carga con 35 MW y de 5 horas de descarga con 40 MW. En bloques horarios 9 a 18h (Carga) y 21 a 5h (descarga) respectivamente.	La realización de pruebas de comisionamiento del Proyecto NUP 3602 BESE, en las cuales se realizarán durante la semana cíclos de 7 horas de carga y 5 horas de descarga, será supervisada por la empresa especialista con todos los estándares de seguridad que se requieran.	Las pruebas de carga se realizarán durante el día en horario con recurso.	No tiene consumo afectado		ninguno	UP (Unidad con limitación de programación)		30-12-23 08:00
2023118930	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Externo	Programada	91	HP CHIBURGO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	19.4	La empresa contratista MMEL realizará trabajos de segregación de las telecomunicaciones que se encuentran compartiendo en la actividad Colbón y ALFA Tx, los trabajos consisten en el traslado de filamentos de fibra óptica a una nueva cabecera en el nuevo armario de S/E Chiburgo	Bajo	La empresa contratista MMEL realizará trabajos de segregación de las telecomunicaciones que se encuentran compartiendo en la actividad Colbón y ALFA Tx, los trabajos consisten en el traslado de filamentos de fibra óptica a una nueva cabecera en el nuevo armario de S/E	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		27-12-23 08:00
2023117765	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	123	HP ISLA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Se requiere realizar limpieza en Bocomatoma Maule - Isla dejando fuera de servicio la adición.	Riesgo bajo para el sistema	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		18-12-23 11:20
202316591	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA INDUSTRIAL S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	114	HP CARENIA	30	HP CARENIA U2	Otro Tipo de Trabajo		validadura	ninguno	Pasador de bola servo con soldadura en mal estado. Desconector de transformador principal CTMS-TG asociado al documento MM N°2023058708. Manifiesta en TEN Transformador principal TG.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		14-12-23 02:16
2023112413	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	386	TER MEJILLONES	1987	TER MEJILLONES CTMS-TG	Otro Tipo de Trabajo		Desconexión de transformador principal CTMS-TG por trabajos de inspección en TG	Riesgos asociados controlados durante los trabajos	Interruptor 5236 abierto y bloqueado Interruptor 5235 abierto y bloqueado Desconector BBS-2 abierto y bloqueado Desconector BBS-1 abierto y bloqueado Desconector BBS-2 abierto y bloqueado Desconector BBS-3 abierto y bloqueado Tierra BBS-17 cerrar y bloquear Tierra BBS-27 cerrar y bloquear Tierra BBS-17 cerrar y bloquear	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		07-12-23 09:00
2023105524	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	197	TER NEHUENCO	797	TER NEHUENCO CCL-TG	Otro Tipo de Trabajo	200	Soplado cables con vapor.	Se tomarán medidas necesarias para minimizar riesgos.	Tareas B&B, el consumo de cables, para esto se sincronizará TG hasta 50 MW para generar vapor y realizar soplado cables, variaciones de potencia a requerimiento de energía a C&B.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		04-12-23 08:00
2023093943	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	104	TER SANTA MARIA	116	TER SANTA MARIA U1	Otro Tipo de Trabajo		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	una actualización de las fechas de llegada del nuevo rotor de la turbina de baja presión, el cual se reemplazará durante el mantenimiento. Ver carta GO N°	*COMENTARIO ADICIONAL: Debido a la actualización de las fechas de llegada del nuevo rotor de la turbina de baja presión, el cual se reemplazará durante el mantenimiento. Ver carta GO N°	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento a Mayor)		28-10-23 02:00
2023026708	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	386	TER MEJILLONES	1987 1988	TER MEJILLONES CTMS-TG TER MEJILLONES CTMS-TV	Otro Tipo de Trabajo		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Overhaul Turbina de Gas debido a plan de mantenimiento según ECH. *COMENTARIO ADICIONAL: Se modifica mantenimiento según Planificación. *COMENTARIO ADICIONAL: Se modifica mantenimiento por disponibilidad de especialista Analado (Turbina)	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento a Mayor)		21-08-23 02:00	
2023052868	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	197	TER NEHUENCO	799	TER NEHUENCO CCL-TV	Otro Tipo de Trabajo		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Mayer TV + Mantenimiento Mayer Caldera. *COMENTARIO ADICIONAL: Debido a la menor disponibilidad de agenda de recursos especializados para el desarrollo de las actividades comprometidas, Ver mantenimiento	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento a Mayor)		19-06-23 02:00	
2023052867	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	197	TER NEHUENCO	797	TER NEHUENCO CCL-TG	Otro Tipo de Trabajo		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Mayer TV + Mantenimiento Mayer Caldera. *COMENTARIO ADICIONAL: Debido a la menor disponibilidad de agenda de recursos especializados para el desarrollo de las actividades comprometidas, Ver mantenimiento	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento a Mayor)		19-06-23 02:00	
202004866	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COMASA	66	Desconexión	Origen Interno	Programada	211	TER LAUTARO	704	TER LAUTARO U1	Mantenimiento preventivo		Sin Comentarios	Nivel de riesgo controlado	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento a Mayor)		02-02-20 12:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 24-01-2024 16:37:45

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 265

Total registros Línea: 116

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024030271	Línea	Ejecución Exitosa	ANGLO AMERICAN LOS BRONCES	1943	Desconexión	Origen Interno	Curso Fozosco	650	LOS MATTENES - SAN FRANCISCO 66KV	64	LOS MATTENES - SAN FRANCISCO 66KV C2	Refileno de SFE	Sin Limitaciones	Se requiere cargar gas SFE a interruptor 5280S correspondiente a circuito N°2 de Los Mattenes- San Francisco. El riesgo principal es shock eléctrico por lo que la tarea se desarrollara realizando la desconexión de la línea y bloqueo de esta además de usar las herramientas administrativas para realizar el trabajo como PT, ASI, Nul de energía Cero. Se usará EPF esencial para realizar la tarea como ropa ignífuga, guantes aislados.	Se requiere cargar gas SFE a interruptor 5280S correspondiente a circuito N°2 de Los Mattenes- San Francisco. El riesgo principal es shock eléctrico por lo que la tarea se desarrollara realizando la desconexión de la línea y bloqueo de esta además de usar las herramientas administrativas para realizar el trabajo como PT, ASI, Nul de energía Cero. Se usará EPF esencial para realizar la tarea como ropa ignífuga, guantes aislados.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 16:39		
2024021785	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Fozosco	165	DIEGO DE ALMAGRO - EL SALADO 110KV	1355 1891	DIEGO DE ALMAGRO - TAP CHAÑARES 110KV C1 TAP CHAÑARES - EL SALADO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por existir un potencial acortamiento de distancia desde la cadena al poste, se requiere atender según en puente de cadena coligante, estructura N°100, y normalización de chavetas sueltas en estructuras N°75, 28 y 80. Trabajos con línea viva.	Bajo	Actualizaci: Normalizar chavetas en cadenas de aisladores línea energizada. Trabajos con LXXX. Atención de Anclaje de puente en cadena coligante, estructura de anclaje N°150 y normalización de chavetas sueltas en estructura N°75, 28 y 80 por existir un potencial acortamiento de distancia desde la cadena al poste. Restricciones: Subestación D. Almagro, 52H9 con bloqueo a la recomen Subestación El Salado, 52H1 con bloqueo a la recomen Inmovilizado Tap Off Chañares, 52H4 con bloqueo a la	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 12:00	
2023119467	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1616	GUARDAMARINA - EMERALDA 110KV	3816 3825	EST 27A - EST 16 110KV C1 EST 16 - EMERALDA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No Reconectar línea 110 KV Emeralda - Guardamarina por lavado de aislación con agua a presión, punto remoto manual, estructuras desde 01 hasta estructura 36.	Riesgo de operación de protecciones durante faena de lavado.	Faenas con aviso de suspensión diaria, dentro del periodo y horarios señalados en SD, PT N° 2033-08050 registro interno Transmel.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 12:00	
2023119468	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1022	EMERALDA - URIBE 110KV	1877 1878	EMERALDA - EST. 16 110KV C1 EST. 16 - TAP OFF URIBE 110KV C1 TAP OFF URIBE - URIBE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No Reconectar línea 110 KV Emeralda - Uribe por lavado de aislación con agua a presión, punto remoto manual, estructuras desde 01 hasta estructura 36.	Riesgo de operación de protecciones durante faena de lavado.	Faenas con aviso de suspensión diaria, dentro del periodo y horarios señalados en SD, PT N° 2033-08050 registro interno Transmel.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 12:00	
2023120186	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1619	TINCO - PUERTO MONTT 220KV	4270 4269 4268	EST. 641 - PUERTO MONTT 220 KV C2 TAP LLANQUIHUE - EST. 641 220 KV C2 EST. 532N - TAP LLANQUIHUE 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de SASA, se requiere restricción a la recomen, por Trabajos de instalación de conductor protegido (400 Kcmil) por debajo de línea AT (torres 594 - 595), Sector Cementerio Parque Las Rosas, Pto. Vares.	Bajo -	Faenas con aviso de suspensión diaria, dentro del periodo y horarios señalados en SD, PT N° 2033-08050 registro interno Transmel. Restricciones: Restricción a la recomen - Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Trase - Puerto Montt C2 - Temporalidad de los trabajos: Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de Faena: No hay - Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea - - Nota: Trabajos a solicitud de SASA y coordinados con STS. Restricción: S/E Quiliza: No Reconectar interruptores 527SA, 527FS, 528, 528T, 529, 529T, 526, 526T, 524, 523, 527, 527A, 529T y 524T. No reconectar interruptores 528, 528, 529T y 524T en S/E El Chayo, 528-50 y 5282-O del Tap Off Maipo.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 10:00	
2023121826	Línea	Ejecución Exitosa	MUP TRANSMISION S.A	1953	Intervención	Origen Externo	Programada	1754	QUILLOTA - EL CHACAY 220KV [EN_REVISION]	4213 4214 4217 4218	TAP MAURO - EST. 427A 220KV C1 [EN_REVISION] EST. 427A - EL CHACAY 220KV C1 [EN_REVISION] TAP MAURO - EST. 427A 220KV C2 [EN_REVISION] EST. 427A - EL CHACAY 220KV C2 [EN_REVISION]	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de MUP: Lavado de aislación e inspección de equipos primarios de los Paño 1 y 9 de S/E Quiliza, con equipos energizados.	Instalación con riesgo: Línea 220 kv Quiliza- El Chacay C1 o C2 o Barra 220kv vec 1 o 2 de S/E Quiliza durante las faenas, Nivel del riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 09:00		
2023121532	Línea	Ejecución Exitosa	ENXEX S.A.	363	Intervención	Origen Interno	Programada	1026	MEJILLONES - ENXEX 110KV	1884	MEJILLONES - ENXEX 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	lavado de aislación a línea y cadena de aisladores.	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad.	Condiciones: Requeridas, señalizar no reconectar 5204 (E Majillones) SE SOLICITARA LA INSTALACION DE TABLETAS DE NO RECONEXION EN S/E LAGUNAS 1213 Y 1244 EN S/E COLLAHUAS 1243 Y 1242. EL LAVADO SE REALIZARA EN FORMA ALTERNADA POR CTOS.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 09:00	
2023116895	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA COLLAHUAS	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1098	LAGUNAS - COLLAHUAS 220KV	3687 3724 3726 3686 3685 3723 3725	LAGUNAS - EST. 180 220KV C2 EST. 180 - EST. 202 220KV C2 EST. 202 - EST. 206 220KV C2 EST. 206 - COLLAHUAS 220KV C2 LAGUNAS - EST. 180 220KV C1 EST. 180 - EST. 202 220KV C1 EST. 202 - EST. 206 220KV C1 EST. 206 - COLLAHUAS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION DE LINEAS LAGUNAS - COLLAHUAS 1 Y 2 en Zona Baja.	Descarga eléctrica por lavado de aislación.	Requisitos, señalizar no reconectar 5204 (E Majillones) SE SOLICITARA LA INSTALACION DE TABLETAS DE NO RECONEXION EN S/E LAGUNAS 1213 Y 1244 EN S/E COLLAHUAS 1243 Y 1242. EL LAVADO SE REALIZARA EN FORMA ALTERNADA POR CTOS.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 08:30	
2023119409	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1540	LUCERO - CHILLAN 66KV	3677 4124 4335	TAP OUILMO - EST. 788A 66KV C1 TAP OUILMO - EST. 788A 66KV C1 [EN_REVISION] EST. 788A - LUCERO 66KV C1 [EN_REVISION]	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	A solicitud de STS, según SDO 2204 se solicita bloqueo de la recomen interruptor 5283 de S/E Chillan por trabajos de tendido de conductor y OPGW sobre LT 66 kv Luque-Chillan entre estructuras 269-270. Trabajos asociados a proyecto Mantenagro etapa 2 NUP 2096.	Riesgo controlado por STS.	A solicitud de STS, según SDO 2204 se solicita bloqueo a la recomen interruptor 5283 de S/E Chillan por trabajos de tendido de conductor y OPGW sobre LT 66 kv Luque-Chillan entre estructuras 269-270. Trabajos asociados a proyecto Mantenagro etapa 2 NUP 2096.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 08:00	
2023119126	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	165	DIEGO DE ALMAGRO - EL SALADO 110KV	1355 1891	DIEGO DE ALMAGRO - TAP CHAÑARES 110KV C1 TAP CHAÑARES - EL SALADO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION ESTRUCTURAS N° 65 A 172.	Bajo	Actualizaci: Lavado de aislación en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTRUCTURAS N° 65 A 172. Restricciones: Subestación D. Almagro, 52H9 con bloqueo a la recomen Subestación El Salado, 52H1 con bloqueo a la recomen Inmovilizado Tap Off Chañares, 52H1 con bloqueo a la recomen Instalaciones en Riesgo: Riesgo: D. Almagro-El Salado, C1 y 023H9 El Salado-Chañares, C1 y Barra 110 kv El Salado-Chañares, 39 kv.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 24-01-2024 16:37:45

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 265

Total registros Línea: 116

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	43	ID(s)	Línea	ID(s)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023120708	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1864	Desconexión	Origen Interno	Programada	43		SAN LUIS - AGUA SANTA 220KV	126	SAN LUIS - AGUA SANTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de la línea por conexión de disparo Transferido Protección 51 y 52 interruptor 5211 hacia interruptor JRL en Armario JRL y Desconector 8801-4. A la vez, se realizará conexión transferencia de corrientes TTCC 1 / TTCC JRL en armario JRL.	Riesgo bajo, trabajo programado	Desconexión de la línea por conexión de disparo Transferido Protección 51 y 52 interruptor 5211 hacia interruptor JRL en Armario JRL y Desconector 8801-4. A la vez, se realizará conexión transferencia de corrientes TTCC 1 / TTCC JRL en armario JRL.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 08:00	
2024020644	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Farsoso	171		HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1395	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación de estructura N°8 por alta contaminación detectada.	Bajo	Actividades: Lavado de estructura N°8. Restricciones: Bloqueo a la reinstalación en Rangos 154 KV Hualpén-San Vicente, C1 a Línea 154KV Hualpén-San Vicente, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 08:00	
2024020643	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Farsoso	171		HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1328 1329	HUALPEN - TAP PETROQUIMICAS 154KV C1 TAP PETROQUIMICAS - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación de estructura N°8 por alta contaminación detectada.	Bajo	Actividades: Lavado de estructura N°8. Restricciones: Bloqueo a la reinstalación en Rangos 154 KV Hualpén-San Vicente, C1 a Línea 154KV Hualpén-San Vicente, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 08:00	
2024020642	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Farsoso	1765		PARRAL - MONTECRICO 154KV	4236 4237	PARRAL - EST. 517A 154KV C1 EST. 517A - MONTECRICO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles con riesgo a la instalación (proyección de contacto).	Bajo	Actividades: Corta y poda de árboles con riesgo a la instalación. Restricciones: Bloqueo a la reinstalación inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1 154KV Parral-Montecrigo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 08:00	
202319439	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048		ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATACAMA - EST. N°55 220KV C2 EST. N°52 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 - EST. N°58 220KV C2 EST. N°58 - EST. N°58 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito).	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito). Restricciones: Subestación Atacama, 525, 528 con bloqueo a la reinstalación Subestación Miraje, 525, 526, 528, 529 con bloqueo a la reinstalación Terceros, SE Tap Off Entesa, 525 con bloqueo a la reinstalación inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Atacama-Miraje, C1 a 1 220KV Atacama-Miraje, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 08:00	
202318467	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048		ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATACAMA - EST. N°55 220KV C2 EST. N°52 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 - EST. N°58 220KV C2 EST. N°58 - EST. N°58 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de portales de protección tipo andamios y enmaldado en cruce de 12x220KV Atacama-Miraje (Línea E30-E11), como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor, tramo comprendido entre E06 y E11.	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección tipo andamios y enmaldado en cruce de 12x220KV Atacama-Miraje (Línea E30-E11) con línea 220 KV Chicago-Chusquea (Línea E09-E10) y línea 110KV Meliboné-II (Línea E09-E10), como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor, tramo comprendido entre E06 y E11. Traslado de muertos, granelización, traslado, carga y descarga de materiales. Restricciones: Subestación Atacama, 525, 528 con bloqueo a la reinstalación.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 08:00	
202319266	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1027		MUELLE - GUAYADES 110 KV	1885 1886 1887 1888	MUELLE - TAP OFF SARECABUR 110KV C1 TAP OFF ENLACE ANTUCOYA - GUAYADES 110KV C1 TAP OFF UCANCABUR - TAP OFF ENLACE ANTUCOYA 110KV C1 TAP OFF SARECABUR - TAP OFF UCANCABUR 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a línea de transmisión 110KV Muelle - Guayade.	Riesgo bajo, se consideran todos los mediantes de seguridad para un trabajo seguro.	SE Muelle, se utilizará no reconector 12044 88800.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 08:00	
2024020380	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154		CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Lavado de Aislación en estructuras: E31, E32, E33, E34, E35, E36, E37 y M.F. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación en estructuras: E31, E32, E33, E34, E35, E36, E37 y M.F. Restricciones: Bloqueo a la reinstalación en Rangos 220 KV Charrúa-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 24-01-2024 16:37:45

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Fallida

Total registros General: 265

Total registros Línea: 116

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Línea	ID(2)	Tramite(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Actual	Fecha Inicio
2023121774	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1813	INCAHUASI - DOS AMIGOS 110KV	1253 1256	INCAHUASI - TAP PAJONALES 110KV C1 TAP PAJONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Las Compañías: A solicitud de CGET según SODI 001 y 002, por Lavado de estación con la instalación en servicio.	Bajo	Actividad: SE Las Compañías: A solicitud de CGET según SODI 001 y 002, por Lavado de estación con la instalación en servicio. Instalación con restricción: Línea 110 KV Mantenimiento - Las Compañías - Las Compañías - C1 S/E Mantenimiento: No recomendar S2H1 S/E Las Compañías: No recomendar S2H2 Instalaciones en Riesgo: Línea 110 KV Mantenimiento - Las Compañías - C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante la faena Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			05-01-24 08:00	
2023121768	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Las Compañías: A solicitud de CGET según SODI 001 y 002, por Lavado de estación con la instalación en servicio.	Bajo	Actividad: SE Las Compañías: A solicitud de CGET según SODI 001 y 002, por Lavado de estación con la instalación en servicio. Instalación con restricción: Línea 110 KV Mantenimiento - Las Compañías - Las Compañías - C1 S/E Mantenimiento: No recomendar S2H1 S/E Las Compañías: No recomendar S2H2 Instalaciones en Riesgo: Línea 110 KV Mantenimiento - Las Compañías - C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante la faena Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			05-01-24 08:00	
2023121764	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1811	MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Las Compañías: A solicitud de CGET según SODI 001 y 002, por Lavado de estación con la instalación en servicio.	Bajo	Actividad: SE Las Compañías: A solicitud de CGET según SODI 001 y 002, por Lavado de estación con la instalación en servicio. Instalación con restricción: Línea 110 KV Mantenimiento - Las Compañías - Las Compañías - C1 S/E Mantenimiento: No recomendar S2H1 S/E Las Compañías: No recomendar S2H2 Instalaciones en Riesgo: Línea 110 KV Mantenimiento - Las Compañías - C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante la faena Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			05-01-24 08:00	
2023121628	Línea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISIÓN EL TENIENTE	357	Intervención	Origen Interno	Programada	683	MINERO - COLÓN 110KV	55	MINERO - COLÓN 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Empresa CELEO realizará Pruebas de mandos efectivos de equipos del paflo H1 relacionadas a SD- 2023120228	Riesgos controlados por empresa CELEO	Empresa CELEO realizará Pruebas de mandos efectivos de equipos del paflo H1 en 16 líneas relacionadas a SD- 2023120228	No tiene consumo afectado	ninguno			05-01-24 08:00	
2023121583	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1173	MAITENCILLO - CARDONES 110KV	1420 1422 1429 1432	CASTILLA - CARDONES 110KV C1 CHUSCHAMPU - CASTILLA 110KV C1 MAITENCILLO - TAP PUNTA TORO 110KV C1 TAP PUNTA TORO - CHUSCHAMPU 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje de estructuras altas (marcos de barra, marcos de línea, etc.), S2H2/27. Ampliación SE Maitencillo: Montaje de Cuarpas Superiores Placas estructuras Altas y Vigas Marcos de Barra, incluye montaje de pararrayes punta Franklin y postes de alumbrado,*** Nota: Trabajos se realizarán con cerco preventivo instalado previamente.*** Nota: Se mandará instalar barreras new jersey a 1 metro de Cerco Duro,*** Nota: Camión no caza canalistas y será guiado en todo momento por voluntarios a su cargo.	Bajo	Montaje de estructuras altas (marcos de barra, marcos de línea, etc.), S2H2/27. Ampliación SE Maitencillo: Montaje de Cuarpas Superiores Placas estructuras Altas y Vigas Marcos de Barra, incluye montaje de pararrayes punta Franklin y postes de alumbrado,*** Nota: Trabajos se realizarán con cerco preventivo instalado previamente.*** Nota: Se mandará instalar barreras new jersey a 1 metro de Cerco Duro,*** Nota: Camión no caza canalistas y será guiado en todo momento por voluntarios a su cargo.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-01-24 08:00	
2023121578	Línea	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3280 3281	PUNTA SIERRA - EST. 234A 220KV C1 PUNTA SIERRA - EST. 234A 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cruce de línea por sobre tramo de estructuras N°242 y N°243, 1228 KV Punta Sierra - Las Palmas, a solicitud de Centella Transmisión Requiere en S/E Punta Sierra realizar reconexiones (78) de línea 220 KV Punta Sierra - Las Palmas (consultas 1 y 2).	Riesgo bajo. Planificado y ejecutado por Centella Transmisión	Trabajos solicitados por Centella Transmisión y coordinados por Transitec	No tiene consumo afectado	ninguno			05-01-24 08:00	
2023121543	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3001	EST. 234A - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cruce de línea AT, sobre línea Energizada	Bajo	Actividades: Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Cruce de línea por sobre tramo de estructuras N°242 y N°243, Nota: Trabajo a solicitud de Centella Transmisión Restricciones: Subestación Las Palmas, S207 con bloqueo a la reconexión Subestación P. Sierra, S218 con bloqueo a la reconexión Subestación P. Sierra, S220 con bloqueo a la reconexión Subestación P. Sierra, S223 con bloqueo a la reconexión	No tiene consumo afectado	ninguno			05-01-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 24-01-2024 16:37:45

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 265

Total registros Línea: 116

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023121542	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3000	EST. 2344 - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cruce de línea AT, sobre línea Energizada	Bajo	Actividades: Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Cruce de línea por sobre tramo de estructura N°242 y N°243, Nota: Trabajos a solicitud de Comité de Transmisión: Restricciones: Subestación Las Palmas, S227 con bloqueo a la recomendar Subestación Las Palmas, S248 con bloqueo a la recomendar Subestación P. Sierra, S222 con bloqueo a la recomendar Subestación P. Sierra, S223 con bloqueo a la recomendar Subestación P. Sierra, S224 con bloqueo a la recomendar	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	05-01-24 08:00
2023121427	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1539	CHARRUA - LUCERO 66KV	1220 1221 1222 4328 3674 4331 4329 4330	CHARRUA - ESTRUCTURA 24 66KV C1 ESTRUCTURA 24 - ESTRUCTURA 47 66KV C1 ESTRUCTURA 47 - TAP SANTA CLARA 66KV C1 CHARRUA - TAP SANTA CLARA 66V C1 [EN_REVISION] TAP TRES ESQUINAS - EST 7888 66KV C1 EST. 7888 - LUCERO 66V C1 [EN_REVISION] TAP SANTA CLARA - LOS TRES BUENES 66V C1 [EN_REVISION] LOS TRES BUENES - TAP TRES ESQUINAS 66V C1 [EN_REVISION]	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Bloquear recomendación del interruptor S285 de S/E Charrua por trabajos de obras civiles bajo la LT 66KV Charrua-Lucero. Esta coordinado con STS. la precaución en Lucero y con Electrica Puntilla la precaución en Santa Clara.	Riesgo medio con bloqueo.	Obras civiles bajo la LT.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	05-01-24 08:00	
2023121664	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	285	COCHANCHAS - HUASTE 66V	613	COCHANCHAS - HUASTE 66V C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloquear recomendación del interruptor S285 de S/E Cochanchas por trabajos de poda y roca en la LT 66V Cochanchas-Huaste.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda y roca.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	05-01-24 08:00	
2023121343	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGIA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MANTENCILLO 220V L2	1088 1089	GUACOLDA - MANTENCILLO 220V L2 C3 GUACOLDA - MANTENCILLO 220V L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 VV Guacolda - Maitencillo CTO 3 y 4. Condiciones requeridas: No recomendar S229 y S230 de S/E Maitencillo.	El riesgo del trabajo es bajo	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 VV Guacolda - Maitencillo CTO 3 y 4. Condiciones requeridas: No recomendar S229 y S230 de S/E Maitencillo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	05-01-24 08:00	
2023121105	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	370	PELEQUÉN - MALLOA NUEVA 66V	393	PELEQUÉN - MALLOA NUEVA 66V C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará trabajos de poda y roca	bajo riesgo durante todo el trabajo, frena planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roca en tramo de LT 66V Malloa - Pelequen, se requiere el bloqueo de recomendar del interruptor S284 de S/E Malloa y S284 de S/E Pelequen. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	05-01-24 08:00	
2023121117	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	955	ROSARIO - SAN FERNANDO 66V	368	ROSARIO - TAP RENGO 66V C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará trabajos de poda y roca	bajo riesgo durante todo el trabajo, frena planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roca en tramo de LT 66V Rosario - Tap Rengo, se requiere el bloqueo de recomendar del interruptor S285 de S/E Pelequen. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	05-01-24 08:00	
2023121103	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	322	FATIMA - HOSPITAL 66V	1085 1086	ESTRUCTURA 36A - HOSPITAL 66V C1 FATIMA - ESTRUCTURA 36A 66V C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Trabajos de poda y roca en cercanía de la LT Fatima - Hospital	Nivel de riesgo bajo, controlado	Para realizar estos trabajos se requiere por precaución Bloqueo de recomendar de S285 de S/E Fatima, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	05-01-24 08:00	
2023120911	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220V	1389	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corta y poda de árboles. - No recomendar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corta y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la recomendar. Instalaciones en Riego: Línea 220 VV Antuco-Charrua, C1 y Línea 220V Antuco-Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	05-01-24 08:00	
2023120910	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220V	1311	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corta y poda de árboles. - No recomendar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corta y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la recomendar. Instalaciones en Riego: Línea 220 VV Antuco-Charrua, C1 y Línea 220V Antuco-Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	05-01-24 08:00	
2023120817	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220V	3228 3229	TAP OFF QUELLAGUA - FRONTERA C2 220V LAGUNAS - TAP OFF QUELLAGUA C1 220V	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colihualsi, proyecto C2D, bloqueo a la recomendar de las líneas SAN SIMÓN - LAGUNAS 2 - 220 VV PK 549-772 vano entre 647V Y 6472. Cruce entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de pista, que consisten en remoción, instalación, (Rued 245).	Instalaciones en Riego: L. 220 VV Frontera-Lagunas C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo	Restricciones: S/E Frontera: S24 y S25 no recomendar S/E Lagunas: S22 no recomendar Bloqueo del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	05-01-24 08:00	
2023120802	Línea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1528	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66V C1	3577	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloquear a la recomendar del S287 y en S/E C. San Javier, a solicitud de Transalec se realizrán un roce masivo en la franja de servidumbre de la LT 66 VV San Javier - Constitución.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Transalec.	Documento gestionado a solicitud de Transalec.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	05-01-24 08:00	
2023120641	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1454	SAN SIMON - LAGUNAS 220V	3044 3045	SAN SIMON - TAP NUEVA VICTORIA 220 VV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colihualsi, proyecto C2D, bloqueo a la recomendar de las líneas SAN SIMÓN - LAGUNAS 2 - 220 VV PK 549-772 vano entre 647V Y 6472. Cruce entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de pista, que consisten en remoción, instalación, (Rued 245).	Instalaciones en Riego: L. 220 VV San Simón-Lagunas C1, S/E Lagunas: S22 no recomendar Bloqueo del jefe de fama: No hay.	Restricciones: S/E Lagunas: S22 no recomendar Bloqueo del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	05-01-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 24-01-2024 16:37:45
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 366
Total registros Línea: 116

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ABQ	Línea	RIQ	Tren(es)	Tipo Trabajo	Referencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023120451	Línea	Ejecución Exitosa	CCE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	363	PAN DE AZÚCAR - MARQUESA 66KV	229	PAN DE AZÚCAR - EST. 35 66KV C1			Roca y pelda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y tala de árboles cercanos a la línea	Trabajos de riesgo controlado.	Para este trabajo se requiere bloqueo de reconexión del interruptor S205, en S/E Pan de Azúcar. El bloqueo de la reconexión, se realizará en forma paulatina y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-01-24 08:00
2023120412	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TABAPACA - GEOGLFOS 220KV	3601	TABAPACA - GEOGLFOS 220KV C2			Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi (Sud 245 y 246) A solicitud de Collahuasi, proyecto C20 en apoyo a los trabajos de construcción de ascufocto. Para Cruce entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y E75-E76.	Instalaciones en Riesgo: L, 220 KV Tarapacá-Geoglfos C1 y C2. Temporalidad de los Riesgos Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo:Bajo	Restricciones: S/E Tarapacá: S222 no reconectar S/E Geoglfos: S221, S225 no reconectar Bloqueo del jefe de Ten. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-01-24 08:00
2023120380	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TABAPACA - GEOGLFOS 220KV	3600	TABAPACA - GEOGLFOS 220KV C1			Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi (Sud 245 y 246) A solicitud de Collahuasi, proyecto C20 en apoyo a los trabajos de construcción de ascufocto. Para Cruce entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y E75-E76.	Instalaciones en Riesgo: L, 220 KV Tarapacá-Geoglfos C1 y C2. Temporalidad de los Riesgos Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo:Bajo	Restricciones: S/E Tarapacá: S222 no reconectar S/E Geoglfos: S221, S225 no reconectar Bloqueo del jefe de Ten. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-01-24 08:00
2023120347	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLFOS - LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLFOS - LAGUNAS 220KV C2			Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi (Sud 247) A solicitud de Collahuasi, proyecto C20 en apoyo a los trabajos de construcción de ascufocto. Para Cruce de Línea entre vanos E86, E112-E113, E113-E114, E133-E132, E132-E133, E137-E138, E138-E139, E114-E148	Instalaciones en Riesgo: L, 220 KV Geoglfos-Lagunas C1 y C2. Temporalidad de los Riesgos Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo:Bajo.	Restricciones: S/E Lagunas: S226 No reconectar S/E Geoglfos: S235, S238 no reconectar Bloqueo del jefe de Ten. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-01-24 08:00
2023120313	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLFOS - LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLFOS - LAGUNAS 220KV C1			Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi (Sud 247) A solicitud de Collahuasi, proyecto C20 en apoyo a los trabajos de construcción de ascufocto. Para Cruce de Línea entre vanos E86, E112-E113, E113-E114, E133-E132, E132-E133, E138, E137-E138, E138-E139, E114-E148	Instalaciones en Riesgo: L, 220 KV Geoglfos C1 y C2. Temporalidad de los Riesgos Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo:Bajo.	Restricciones: S/E Lagunas: S226 no reconectar S/E Geoglfos: S235, S232 no reconectar Bloqueo del jefe de Ten. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-01-24 08:00
2023120106	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1536	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	3576 3575	TAP CENTRAL SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV C1 TAP MIRIVULD - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1			Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas. -	Bajo	Actividades: Roca masiva en franja de servidumbre, desde estructura N° 961 - 405. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV San Javier - Constitución. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. - Nivel de Riesgo: Bajo- Bloqueos del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66 KV San Javier - Constitución. -	No tiene consumo afectado	ninguno		05-01-24 08:00
2023120105	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1536	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	1342 1675 1676 1677 1678	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 EST 22 - EST 33 66KV C1 EST 33 - EST 34 66KV C1 EST 34 - EST 35 66KV C1 EST 35 - TAP MIRIVULD 66KV C1			Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas. -	Bajo	Actividades: Roca masiva en franja de servidumbre, desde estructura N° 961 - 405. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV San Javier - Constitución. - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. - Nivel de Riesgo: Bajo- Bloqueos del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66 KV San Javier - Constitución. -	No tiene consumo afectado	ninguno		05-01-24 08:00
2023120049	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1560	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV	3633	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV C1			Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Condore: Lavado de aislación equipos primarios paflo 11 y 12 incluye marcos de Barra y Marcos de Líneas.	Bajo	S/E Condore: Lavado de aislación equipos primarios paflo 11 y 12 incluye marcos de Barra y Marcos de Líneas. Restricciones: Condore, S215, S210 No reconectar Paraisote, S211 No reconectar Puerto Patache, S215, S212 No reconectar Condore, S2171 (SOO) S701 No reconectar Condore: S210 (SOO) TEN) No reconectar instalaciones en Riesgo: L 220KV Condore-Paraisote, C1 a L 220KV Puerto Patache-Condore, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-01-24 08:00

Fecha generación reporte: 24-01-2024 16:37:45
Estados: Elección Exitosa, Elección Exitosa
Total registros General: 286
Total registros Línea: 116

Turno	Tipo	Estado	Empresa	H Coordinado	Tipo Solitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Alizadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eficaz	Fecha Inicio
2023119638	Línea	Ejecución Extra	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	3371 3372	SECCIONADORA LO AGUIRRE - EL RODEO 500KV C2 EL RODEO - ALTO JAHUEL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras, corte y poda de árboles bajo conductor y rose bajo la línea.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras, corte y poda de árboles bajo conductor y rose bajo la línea. Restricciones: No recomendar interrupciones asociadas a la línea de 500 KV Alto Jahuel - La Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Alto Jahuel - La Aguirre circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del pila de tensión: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-01-24 08:00
2023119637	Línea	Ejecución Extra	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	1573 1653	ALTO JAHUEL - EL RODEO 500KV C1 EL RODEO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras, corte y poda de árboles bajo conductor y rose bajo la línea.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras, corte y poda de árboles bajo conductor y rose bajo la línea. Restricciones: No recomendar interrupciones asociadas a la línea de 500 KV Alto Jahuel - La Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Alto Jahuel - La Aguirre circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del pila de tensión: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-01-24 08:00
2023119630	Línea	Ejecución Extra	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Rose y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Rose y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No recomendar interrupciones asociadas a la línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del pila de tensión: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-01-24 08:00
2023119549	Línea	Ejecución Extra	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	185	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	1408	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 107A.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 107A. Restricciones: Subestación Los Vilos, 523 con bloqueo a la recomendar. Inmovilizado Subestación Los Vilos, 524 con bloqueo a la recomendar. Inmovilizado Subestación Las Palmas, 523 con bloqueo a la recomendar. Inmovilizado Subestación Las Palmas, 524 con bloqueo a la recomendar. Inmovilizado Instalaciones en	No tiene consumo afectado		ninguno			05-01-24 08:00
2023119548	Línea	Ejecución Extra	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	185	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	1363	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 107A.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 75. Restricciones: Subestación Los Vilos, 523 con bloqueo a la recomendar. Inmovilizado Subestación Los Vilos, 524 con bloqueo a la recomendar. Inmovilizado Subestación Las Palmas, 523 con bloqueo a la recomendar. Inmovilizado Subestación Las Palmas, 524 con bloqueo a la recomendar. Inmovilizado Instalaciones en	No tiene consumo afectado		ninguno			05-01-24 08:00
2023119498	Línea	Ejecución Extra	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	444	PAN DE AZÚCAR - MINERA TECK CDA 220KV	3440 3441	PAN DE AZÚCAR - TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) 220KV C1 TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) - MINERA TECK 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 75.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 75. Restricciones: Subestación P. Azúcar, 527 con bloqueo a la recomendar. Inmovilizado Subestación Andapalo, 526 con bloqueo a la recomendar. Tap-off Llanos Blancos, 525 con bloqueo a la recomendar. Inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Pan de Azúcar-Andapalo, C1 Comunidad de Andapalo.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-01-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 24-01-2024 16:37:45
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 265
Total registros Línea: 116

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Línea	ID(2)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Atenencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202319438	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1893 1894 1895 1896 1897	ATACAMA - EST. N°35- 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°35 - EST. N°382 220KV C1 EST. N°36 - TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE - EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Lavado de aisladores en instalación emergente (Doble Circuito)	Bajo	Activación: Lavado de aisladores en instalación emergente (Doble Circuito) Restricciones: Subestación Atacama, 525, 528 con bloqueo a la reconexión Subestación Miraje, 525, 526, 528, 529 con bloqueo a la reconexión Terceros, SE Tap Off Enlace 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Miraje, C1 a L 220KV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 08:00
202319527	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1015	CHACAYTA - MUELLE 110KV	1868	CHACAYTA - MUELLE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones		Lavado de aislación en línea de transmisión	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad	SE Chacayta - Señalizar y No Reconectar S242 SE Muelle: Señalizar y No Reconectar S244	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 08:00
202319566	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		- Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea, por proyecto Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Medio	Actividades: Trabajo de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea, por proyecto Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charhua-Hualpén, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 08:00
202319561	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		- Montaje de torres 59N y 60N frente a 8 y fusos torres 1A y 4A, por proyecto Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Montaje de torres 59N y 60N frente a 8 y fusos torres 1A y 4A, por proyecto Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charhua-Hualpén, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 08:00
202319551	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	152	CHARRUA - CONCEPCION 154KV	1325	CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		- Roca masiva en Franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca masiva en Franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charhua-Hualpén, C1 o Línea 154 KV Charhua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 08:00
202319550	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		- Roca masiva en Franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca masiva en Franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charhua-Hualpén, C1 o Línea 154 KV Charhua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 08:00
202319541	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUNDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Hualpén-Gundo, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 08:00
202319540	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP PPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP PPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpén-Lagunillas, C1 a Línea 220 KV Hualpén-Gundo, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 24-01-2024 16:37:45
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 266
Total registros Línea: 116

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202318942	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de obras de Líneas.	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra zozos en varias estructuras.- Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Ancoas-Alto Jahuel, C1.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Ancoas-Alto Jahuel C1.-	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 08:00	
202318938	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	175	ITAHUE - MAULE 154KV	1304	ITAHUE - MAULE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Itahue-Maule.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Itahue-Maule.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 08:00	
202318920	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1350	ITAHUE - SECCIONADORA CONVENTO VIEJO 154 KV	3308 3309	ITAHUE - TENO EMPALME 154KV C2 TENO EMPALME - SECCIONADORA CONVENTO VIEJO 154 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento correctivo de líneas.	Bajo	Actividades: Corte de árboles próximo a instalación energizada. Corte y/o poda de árboles en E-BS y otras. Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Itahue-Convento Viejo, C1 y Línea 154 KV Itahue-Tingiririca, C1.- Instalaciones en Riesgo: 1.154KV Itahue-Tingiririca, C1 o 1.154KV Itahue-Convento Viejo, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: El jefe de Faena informará en los vanos que efectuará los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 08:00	
202318919	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	176	ITAHUE - TINGURIRICA 154KV	1285 1286	ITAHUE - TENO EMPALME 154KV C1 TENO EMPALME - TINGURIRICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento correctivo de líneas.	Bajo	Actividades: Corte de árboles próximo a instalación energizada. Corte y/o poda de árboles en E-BS y otras. Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Itahue-Convento Viejo, C1 y Línea 154 KV Itahue-Tingiririca, C1.- Instalaciones en Riesgo: 1.154KV Itahue-Tingiririca, C1 o 1.154KV Itahue-Convento Viejo, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: El jefe de Faena informará en los vanos que efectuará los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 08:00	
202318645	Línea	Ejecución Exitosa	HALDEMAN	1952	Intervención	Origen Interno	Programada	1025	MEJILLONES - EL LUNCE 110KV	1883	MEJILLONES - EL LUNCE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación	Riesgo bajo, se toman todas las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	S/E Mejillones: No reconectar S2N2 y S/E El Lunce. No reconectar S2N1.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 08:00	
202318446	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1893 1894 1895 1896 1897	ATACAMA - EST. N°55, 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 - EST. N°382 220KV C1 EST. N°382 - TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE - EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de portales de protección tipo anclados y enmaldado en cruce de L2x220KV Atacama Miraje (vano E05-E11) como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor, vano comprendido entre E06 y E11.	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección tipo anclados y enmaldado en cruce de L2x220KV Atacama Miraje (vano E05-E11) con línea 220 KV Chacabuco-Covunco (vano E05-E06) y línea 110 KV Mejillones-El Lunce (vano E08-E10), como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor, vano comprendido entre E06 y E11. Traslado de muestras gravitacionales. Traslado, carga y descarga de materiales. Restricciones: Subestación Atacama, 520V, 5208 sin bloqueo a la maniobra.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 08:00	
202317588	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHIRIOPULLU 220KV	3439	EST. EL 2 - NUEVA PICHIRIOPULLU 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Restricción a la maniobra.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Laurel - Pichiripullu C1 o Línea 220 KV El Laurel - Pichiripullu C2.- Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Chilquinta.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-01-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 24-01-2024 16:37:45
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros: General: 266
Total registros Línea: 116

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Línea	IDU	EST	Tren(es)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Observación Accion	Fecha Inicio
2023117587	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHINROPALLU 220KV	3438	EST 35.2 - NUEVA PICHINROPALLU 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la recomendar.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Laurel - Pichinropallu C1 o línea 220 kV El Laurel - Pichinropallu C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Chiquinta.-	No tiene consumo afectado	ninguno		05-01-24 08:00		
2023117543	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	2835	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la recomendar.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Cruces - Valdivia, C1 o línea 220 kV Cruces - Valdivia, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado	ninguno		05-01-24 08:00		
2023117542	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	1406	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la recomendar.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Cruces - Valdivia, C1 o línea 220 kV Cruces - Valdivia, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado	ninguno		05-01-24 08:00		
2023117532	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1402	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la recomendar.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C1 o línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Colbún.-	No tiene consumo afectado	ninguno		05-01-24 08:00		
202312062	Línea	Ejecución Exitosa	PAPELES CONDILLERA SPA	236	Intervención	Origen Interno	Programada	1474	MAIPO - PIQUE 110KV	3757	MAIPO - PIQUE 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles en vano entre estructuras 44 y 45 de línea 1x110 kV Maipo - Pique	Riesgo Bajo: trabajos la supervisión y procedimientos de S001-409-2023 con Colbún S.A según S001-01-2024.	Se solicita precaución operacional con orden de no reconectar sobre interruptores: S201 S/E Maipo, S203 S/E Pique. Se gestionó S001-409-2023 con Colbún sobre por precaución operacional sobre sus equipos.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-01-24 08:00		
2023117531	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1339	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la recomendar.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C1 o línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Colbún.-	No tiene consumo afectado	ninguno		05-01-24 08:00		
2023115407	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGUPOS - LAGUNAS 220KV	3602	GEOGUPOS - LAGUNAS 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colfahuasi NUP355 proyecto C20, LAT Geogiflos Lagoon 1 y 2. Retiro de material bajo línea eléctrica de 220 KV, lo que involucra el uso de equipos móviles de superficie, retroexcavadora, cargador frontal y camión tolva.	Restricciones: Restricción a la recomendar.- Instalaciones en Riesgo: L 220 kV Geogiflos-Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo	Restricciones: S/E Laguna, S206 No reconectar S/E Geogiflos: S203, S202 No reconectar Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-01-24 08:00		
2023115376	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGUPOS - LAGUNAS 220KV	3603	GEOGUPOS - LAGUNAS 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colfahuasi NUP355 proyecto C20, LAT Geogiflos Lagoon 1 y 2. Retiro de material bajo línea eléctrica de 220 KV, lo que involucra el uso de equipos móviles de superficie, retroexcavadora, cargador frontal y camión tolva.	Restricciones: Restricción a la recomendar.- Instalaciones en Riesgo: L 220 kV Geogiflos-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo	Restricciones: S/E Laguna, S206 No reconectar S/E Geogiflos: S206, S205 No reconectar Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-01-24 08:00		
2023118760	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1107	NUEVA ZALDIVAR - SULFUROS 220KV	2065	NUEVA ZALDIVAR - SULFUROS 220KV C1		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 kV NVA, ZALDIVAR, SULFUROS, Circuito N°1.	Riesgo bajo, el trabajo se realizará con procedimiento.	S/E Nva. Zaldivar: No Reconectar S205L, S/E Sulfuros: No Reconectar S202.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-01-24 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 24-01-2024 16:37:45

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Fallida

Total registros: General: 386

Total registros Línea: 116

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ABQ	Línea	BRQ	Tren(es)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023121776	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1814	INCAHUASI - LAS COMPAÑÍAS 110KV	1254 1257	LAS COMPAÑÍAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Las Compañías: A solicitud de CGET según 5200-025 y 002, por Lavado de estación con la capacitación en servicio. Instalación con restricción: Línea 110 KV Mañanillo - Las Compañías, C1	Bajo	Actividad: SE Las Compañías: A solicitud de CGET según 5200-025 y 002, por Lavado de estación con la capacitación en servicio. Instalación con restricción: Línea 110 KV Mañanillo - Las Compañías, C1 S/E Mañanillo: No reconectar 5241 S/E Las Compañías: No reconectar 5242 Instalaciones en servicio. Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	05-01-24 08:00		
2023120248	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1090	FARELLON - CHIMBARAZO 220KV	2024 2025 2026 2027 2028 2029 2030	EST. N°1 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°2 - EST. T-314 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°2 220KV C1 EST. T-314 - EST. T-511 220KV C1 EST. T-511 - EST. N°1 220KV C1 FARELLON - EST. N°3 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 kV Farelton - Chimbrazo	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Se requieren los siguientes órdenes de no reconectar: S/E Farelton, 5212 S/E Chimbrazo, 5215	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	05-01-24 07:30		
2023120246	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1111	O'HIGGINS - FARELLON 220KV	2079 2080 2081 2082 2083	EST. N°1 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°2 - EST. N°1 220KV C1 EST. T-302 - EST. T-314 220KV C1 EST. T-314 - EST. N°1 220KV C1 O'HIGGINS - EST. T-302 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 kV O'Higgins - Farelton.	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos y personal calificado	Se requiere orden de no reconectar los interruptores 5211 de S/E Farelton y 5219 de S/E O'Higgins.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	05-01-24 07:30		
2023120243	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1112	O'HIGGINS - PURI 220KV	2084 2085 2086 2087 2088	EST. N°1 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°2 - PURI 220KV C1 EST. T-302 - EST. T-444 220KV C1 EST. T-444 - EST. N°3 220KV C1 O'HIGGINS - EST. T-302 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 kV O'Higgins - Puri	Se requiere orden de no reconectar en los siguientes equipos: S/E O'Higgins 5215 S/E Puri 5213.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	05-01-24 07:30			
2023120241	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1102	MEJILLONES - O'HIGGINS 220KV	2050	MEJILLONES - O'HIGGINS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 kV Mejillones - O'Higgins	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Se requiere orden de no reconectar en los siguientes equipos: S/E Mejillones 5212 S/E O'Higgins 5215.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	05-01-24 07:30		
2023121680	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV	3891 3892 3893 2008 2009 2010	ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 EST. 346 - EST. 399 220KV C1 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2 EST. 346 - EST. 399 220KV C2 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos de apertura de pista que consisten en remoción, nivelación de perfilado de plataforma en EIA, con la finalidad de preparar las áreas para el desarrollo de la actividad. Mejoramiento de accesos y mantenimiento de caminos. Paralelismo entre vaneos E480-E481-E482 y cruce entre vaneos E480-E481-E482 y cruce entre vaneos E480-E481-E482-E483-E484-E485.	Riesgo Bajo, Trabajos de movimiento de tierra en caminos de senderos.	Se deshabilitará de reconectar automáticamente En S/E Encuentro 5218 y 5219 en S/E Collahuasi, 5243 y 5244	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	05-01-24 07:00		
2023120634	Línea	Ejecución Exitosa	ALTA TRANSFORMADORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1660	RIO ACACAGUA - NUEVA PANQUEHUE 110KV	3527 4151 3882 4159	TAP CHAGRES - EST 200 110KV C1 TAP CHAGRES - EST 1998 110KV C1 E-255A - TAP CHAGRES 110KV C1 EST. 255A - TAP CHAGRES 110 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Presección de No Reconectar LT 110 KV Rio Acacagua- Nueva Panquehue por cercanía a los trabajos en LT 110KV Rio Acacagua- Nueva Panquehue por cercanía al proyecto NUP 1154 "Aumento de capacidad línea 2x110KV Acacagua-Españosa"	Riesgo de Operación de LT 110 KV Rio Acacagua - Nueva Panquehue por cercanía al trabajo.	Trabajos de cambio de conductor desde Torre E201 a E219 desde Torre E225A a E230-E231 a E234. Refuerzos en E219 desde Torre E225A a E220 y E271 a E274. Refuerzos en E235. Pruebas de tensión aplicada hipot. Resistencia de contacto entre tramos 225A y M6. SE Chagres Asociado a LT 110KV Rio Acacagua - Chagres. Asociado a 50 MM. 20231030434.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	05-01-24 07:00		
2024021750	Línea	Ejecución Exitosa	ANGLO AMERICAN LOS BRONCES	1943	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	631	SAN FRANCISCO - LOS BRONCES 66KV	3990	EST. N°2 - EST. N°10 66KV C2	Relleno de SFE	Sin Limitaciones	Se realizará recarga de gas SFE en celda F124 sala eléctrica ENE SAG 1 Los Bronces, llegada línea 2 circuito C2	Se requiere cargar gas SFE a acoplador de barra línea N°3 correspondiente a circuito C2 de San Francisco-Los Bronces. El riesgo principal es shock eléctrico por lo que la tarea se desarrollará realizando la desconexión de la línea y bloqueo de esta además de usar las herramientas administrativas para realizar el trabajo como PT, AST, test de energía Cero. Se usará EPP especial para realizar la tarea como ropa ignífuga, guantes aislados.	Trabajo se realizará con personal capacitado y autorizado en coordinación con personal de terreno.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	05-01-24 06:40		
2023120044	Línea	Ejecución Exitosa	ONL MEJILLONES	368	Intervención	Origen Interno	Programada	1013	CHACAYA - ONL MEJILLONES 110KV	1865	CHACAYA - EST. N°11 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislación línea energizada, método a distancia.	S/E Chacaya: 5243 No Reconectar. S/E ONL Mejillones: 5100 No Reconectar.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	05-01-24 06:30			
2024021749	Línea	Ejecución Exitosa	ANGLO AMERICAN LOS BRONCES	1943	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	631	SAN FRANCISCO - LOS BRONCES 66KV	3741	EST. N°25 - LOS BRONCES 66KV C1	Relleno de SFE	Sin Limitaciones	Se realizará recarga de gas SFE en celda F121 sala eléctrica ENE SAG 1 Los Bronces, llegada línea 6 circuito C1	Se requiere cargar gas SFE a acoplador de barra línea N°3 correspondiente a circuito C1 de San Francisco-Los Bronces. El riesgo principal es shock eléctrico por lo que la tarea se desarrollará realizando la desconexión de la línea y bloqueo de esta además de usar las herramientas administrativas para realizar el trabajo como PT, AST, test de energía Cero. Se usará EPP especial para realizar la tarea como ropa ignífuga, guantes aislados.	Trabajo se realizará con personal capacitado y autorizado en coordinación con personal de terreno.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	05-01-24 06:21		
2023101784	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	49	TAP LA LAJA - QUELTHERUES 110KV	188	TAP LA LAJA - QUELTHERUES 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar la desconexión del circuito para poda y roce de árboles cercano a la línea y despeje de base torre.	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura.	Durante desconexión se mantendrá en servicio el Cto. N°1 de Quelttherues Laja.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	05-01-24 06:00		
2024030178	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1574	CHARRUA - SECCIONADORA EL ROSAL 220KV	3682 3683	CHARRUA - TAP EL ROSAL 220KV C1 TAP EL ROSAL - EST. 61A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre relevante.	Actividades: Inspección visual pedestre relevante. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del galleta de Resina. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	04-01-24 08:00			

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 24-01-2024 16:37:45
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 266
Total registros Línea: 116

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023115290	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	436	Intervención	Origen Interno	Programada	1848	LOS CHANGOS – PABINAS 500 KV [EN_REVISION]	4527 4525	LOS CHANGOS – EST. 448 500 KV C2 [EN_REVISION] LOS CHANGOS – EST. 448 500 KV C1 [EN_REVISION]	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con camión lavador, en ambos circuitos, en tramo entre estructuras N° 108 y 245.	Requisitos: Acortamiento de distancia a punto energizado, descarga eléctrica por el chorro de agua, descarga eléctrica por aislación, faja a tierra (Flash-over), Medidas de mitigación: Fijar la zona de desplazamiento por las estructuras y la distancia a los puntos energizados, control en la ubicación y desplazamiento de los cordales (membrario, mangueras y cuerdas de vida), la conductividad del agua no debe superar los 300 µS, medir cada vez que se realice reabastecimiento de agua, mantener proceso de...	Condiciones operacionales requeridas: Deshabilitar F79 en Los Changos, // Deshabilitar F79 en recomendar C7, K6, K10, K11 en S/E Pabinas. La faena será realizada y suspendida diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-03-24 07:00	
2023115217	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA [EN_REVISION]	2083	Intervención	Origen Externo	Programada	1858	PABINAS – CENTRAL LALACKAMA 220KV [EN_REVISION]	4611 4559 4560	PABINAS – EST. 73 220 KV C1 [EN_REVISION] EST. 73 – EST. 2 220 KV C1 [EN_REVISION] EST. 1 – EST. 8 220KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro de cables de protección arqueológica y su señalética, ubicados bajo la línea de alta tensión (LAT) 2x220 KV Pabinas – Tatari	Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		28-12-23 07:00		
2023116180	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1418 1604 1605	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C2 EL RODEO - TAP CENTRAL SANTA MARTA 220KV C2 TAP CENTRAL SANTA MARTA - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Pruebas nivel 0, 1, 2, 3 y 4 a equipos del perfil 01 (5208, 8809-2, 8809-2, 8809-3 y 8809-7), NUP 3268.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Pruebas nivel 0, 1, 2, 3 y 4 a equipos del perfil 01 (5208, 8809-1, 8809-2, 8809-3 y 8809-7), NUP 3268. Trabajos previos. Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra Principal de 220 KV sección 1. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Señalización y señalización de la zona de trabajo. Nota: Puentes abiertos en estructura 33 de la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 2. Central Ewa-Mama.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	
2023116817	Línea	Ejecución Exitosa	CODICOL CHILE - DIVISIÓN EL SALVADOR	357	Intervención	Origen Interno	Programada	1648	RIO SALADO - POTRERILLOS 110 KV	42 3942	LIAMTA - POTRERILLOS 110KV C1 EST. 2-48 - LIAMTA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado mecanizado de aislación en línea Santa 1.	Se realizará lavado mecanizado de aislación en línea Santa 1.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-23 08:00		
2023111205	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2025	CELULOSA SANTA FE - CELULOSA PACIFICO 220KV	4896 4897 4898 4899	CELULOSA SANTA FE - EST. 412 220KV C1 EST. 412 - EST. 412 (INACIMIENTO SANTA FE-PACIFICO) 220KV C1 EST. 411 (INACIMIENTO SANTA FE-PACIFICO) - EST. 404 220KV C1 EST. 404 - CELULOSA PACIFICO 220KV C1	Roco y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roco interior Franja de servidumbre Tramo LT 220KV S/E Calbuca Santa Fe - S/E Calbuca Pacifico	Riesgo Bajo, trabajos a ser ejecutados a nivel de piso.	No tiene consumo afectado		ninguno		18-12-23 08:00		
2023111198	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2024	CHARBUA - CELULOSA SANTA FE 220KV	90 91 4894 4895 4897 4893 1108 4891	CHARBUA - EST. 70 220KV C1 EST. 70 - EST. 108 (TO MARIA DOLORES) 220KV C1 EST. 408 (INACIMIENTO CHARBUA SANTA FE) - EST. 412 220KV C1 EST. 412 - S/E CELULOSA SANTA FE 220KV C1 EST. 401 (TO SF ENERGIA) - EST. 409 220KV C1 EST. 404 - EST. 409 (INACIMIENTO CHARBUA-SANTA FE) 220KV C1 EST. 108 (TO MARIA DOLORES) - EST. 137 220KV C1 EST. 137 - EST. 401 (TO SF ENERGIA) 220KV C1	Roco y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roco interior Franja de servidumbre Tramo LT 220KV Tap Maria Dolores - S/E Calbuca Santa Fe	Riesgo Bajo, trabajos a ser ejecutados a nivel de piso.	No tiene consumo afectado		ninguno		18-12-23 08:00		
2023070453	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzado	1676	LAS TORTOLAS - LOS MAITENES 220KV	4020 4021 4022	S/E LAS TORTOLAS - EST. T42 Ch 220KV C1 EST. T42 Ch - EST. 83 220KV C1 EST. 83 - S/E LOS MAITENES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Anglobarricam, desconexión de la LT 220 KV Las Tortolas - Maitenes, por trabajos de reparación y mantención en equipos primarios de S/E Maitenes.	Sin riesgos operacionales. Trabajos a realizarse por parte de Anglobarricam en S/E Maitenes.	No tiene consumo afectado		ninguno		29-08-23 08:00		
2038089135	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1173	MAITENCILLO - CARDONES 110KV	1422 1420 1429 1432	CHUSCHAMPI - CASTILLA 110KV C1 CASTILLA - CARDONES 110KV C1 MAITENCILLO - PUNTA TORO 110KV C1 PUNTA TORO - CHUSCHAMPI 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, estructuras N° 484 a 615.	1. 110KV Maitencillo - Cardones, C1 durante la faena	Restricciones: No recomendar los interruptores asociados a la línea. Subestación Maitencillo, S2H5 con bloque a la recomendar inmovilizado Subestación Cardones, S2H2 con bloque a la recomendar inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno		09-07-18 07:00	
2017024760	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	661	Intervención	Origen Externo	Programada	934	CENTRAL SANTIAGO SOLAR - CERRO NAVIA 110KV	147 148 149	CERRO NAVIA - TAP BATUCO 110KV C1 TAP BATUCO - TAP PUNTA PEUCO 110KV C1 TAP PUNTA PEUCO - CENTRAL SANTIAGO SOLAR 110KV C1	Obras Civiles	Sin Limitaciones		Trabajos en los accesos a proyecto Santiago Solar, movimiento de tierra, maquinaria y personal a nivel de piso, bajo la LT Las Vegas - Cerro Navia 2x110 KV. Entre las torres N°199 - 200 y 201 - 202. En caso de operación automática no recomendar interrupciones en SE Las Vegas S2H3, S2H4 y en SE Cerro Navia S2H3, S2H4.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-06-17 08:00		

ANEXO N° 5

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

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 05-01-2024 14:15

Finalizado

Número:

2024000040

Solicitante:

Jonatan Andres Molina Correa

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E EL MANZANO (CGE)

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E EL MANZANO (CGE) CT

Nombre : S/E EL MANZANO (CGE) CT

Fecha Perturbacion : 05-01-2024 08:57

Fecha Normaliza : 05-01-2024 09:15

Protección : 50/51

Interruptor : 52CT

Consumo : 11 MW

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

OHiggins

Comuna

Las Cabras

Pichidegua

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas

-Fenómeno Físico: Sobrecarga.
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Detector de sobre intensidad
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión forzada interruptor 52CT S/E El Manzano, afectando los consumos asociado a la barra MT de la misma S/E.
-Acciones Inmediatas: 09:10 hrs Se toma conocimiento de apertura del interruptor de manera local en la S/E, dado que existía pérdida de comunicación de la S/E y la instalación estaba delegada en supervisión y control local. Por registro de la protección la hora efectiva de TRIP fue a las 08:57 hrs.
-Hechos Sucridos: Recuperación de consumos en coordinación con CDC y C.C de Distribución.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: 09:17 hrs recuperado parcialmente los consumos de S/E El Manzano (35%) desde misma S/E. 09:30 hrs recuperado parcialmente los consumos de S/E El Manzano (45%) desde misma S/E. 10:02 hrs recuperado 100% los consumos de S/E El Manzano hacia otras instalaciones vía redes MT.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 11 / Región : OHiggins / Clientes Afectados: 4500

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

05-01-2024 08:57

Fecha / Hora Estimada Retorno:

05-01-2024 09:15

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

05-01-2024 09:15

Archivo	Fecha Subida
 IF 2024000040 05-01-24 SE El Manzano VF.pdf (/informe_fallas/download_file/6598355cad651f5075d880bf/IF 2024000040 05-01-24 SE El Manzano VF.pdf)	19/01/2024 11:34:18
 Anexos.zip (/informe_fallas/download_file/6598355cad651f5075d880bf/Anexos.zip)	19/01/2024 11:35:46
 Eventos.zip (/informe_fallas/download_file/6598355cad651f5075d880bf/Eventos.zip)	19/01/2024 11:36:06
 Mantenimientos.zip (/informe_fallas/download_file/6598355cad651f5075d880bf/Mantenimientos.zip)	19/01/2024 11:37:25

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 08-01-2024 11:33

Finalizado

Número:

2024000066

Solicitante:

ALEXANDER BENGAMIN GAJARDO PALMA

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

2024000040

SubEstación:

S/E EL MANZANO (CGE)

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 05-01-2024 08:57

Fecha Normaliza : 05-01-2024 09:17

Protección : S/E EL MANZANO (CGE) CT

Interruptor : 52CT

Consumo : 9

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

OHiggins

Comuna

Las Cabras

Pichidegua

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

falla aguas arriba del sistema de distribución

Causas

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

-Elemento: Conductores

-Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea de fase

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: .

-Elemento: CGE no se pronuncia en fallas externas

-Fenómeno Eléctrico: .

-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: .

-Acciones Inmediatas: .

-Hechos Sucedidos: .

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 9 / Región : OHiggins / Clientes Afectados: 7057

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

05-01-2024 08:57

Fecha / Hora Estimada Retorno:

05-01-2024 09:17

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

05-01-2024 09:17

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2024000066 05-01-2024 SE EL MANZANO.pdf (/informe_fallas/download_file/659c06fead651f2d0c5cb25b/IF 2024000066 05-01-2024 SE EL MANZANO.pdf)	08/01/2024 12:43:36
 Nuevo formato para Anexo IF5D.xlsx (/informe_fallas/download_file/659c06fead651f2d0c5cb25b/Nuevo formato para Anexo IF5D.xlsx)	08/01/2024 12:43:41

ANEXO N° 6

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

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2024000040

FECHA DE FALLA: 05 de diciembre de 2024

INSTALACIÓN 52CT SE EL MANZANO

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	05 de enero 2024
Hora	8:57

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla.

ID 460 - S/E El Manzano.

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

Transmisión Zonal

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

ID 747 - 52CT S/E El Manzano.

1.3. Causa origen de la falla:

Apertura intempestiva del interruptor 52CT de S/E El Manzano, por sobrepasar el pick up de la protección, producto del aumento súbito de la demanda. Debido a una disminución considerable en la inyección de los PMGDs conectados en los alimentadores asociados a la subestación a la hora de la falla, lo cual se muestra en informe técnico adjunto.

1.4. Proposición de origen de la falla.

I.- Fuerza Mayor o Caso Fortuito.

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2024000040	FECHA DE FALLA: 05 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN 52CT SE EL MANZANO	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	DIS2	Crecimiento de la demanda no evaluado
Elemento del Sistema Eléctrico	PR6	Interruptores
Fenómeno Eléctrico	PR51	Protección de sobrecorriente temporizada de fase
Modo	13	Opera según lo esperado

1.6. Comuna donde se originó la falla.

Código	Nombre la comuna
6107	Las Cabras

1.7. Comunas afectadas por la falla.

Código	Nombre la comuna
6107	Las Cabras
6113	Pichidegua

1.8. Reiteración.

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

Se registraron dos fallas en los últimos 24 meses.

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

Se registraron dos fallas en los últimos 24 meses.

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

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Fenómeno Físico.
2022004485	12-12-2022	20:26	DIS2
2023005011	27-05-2023	10:24	DIS2

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2024000040

FECHA DE FALLA: 05 de diciembre de 2024

INSTALACIÓN 52CT SE EL MANZANO

1.9. Datos de la Empresa.

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

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	Transformador AT/MT	Barra MT	Hora Desconexión	Hora Normalización
El Manzano	Transformador N°1 // N°2 66/15 kV	Barra 15 kV	08:57	9:17

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

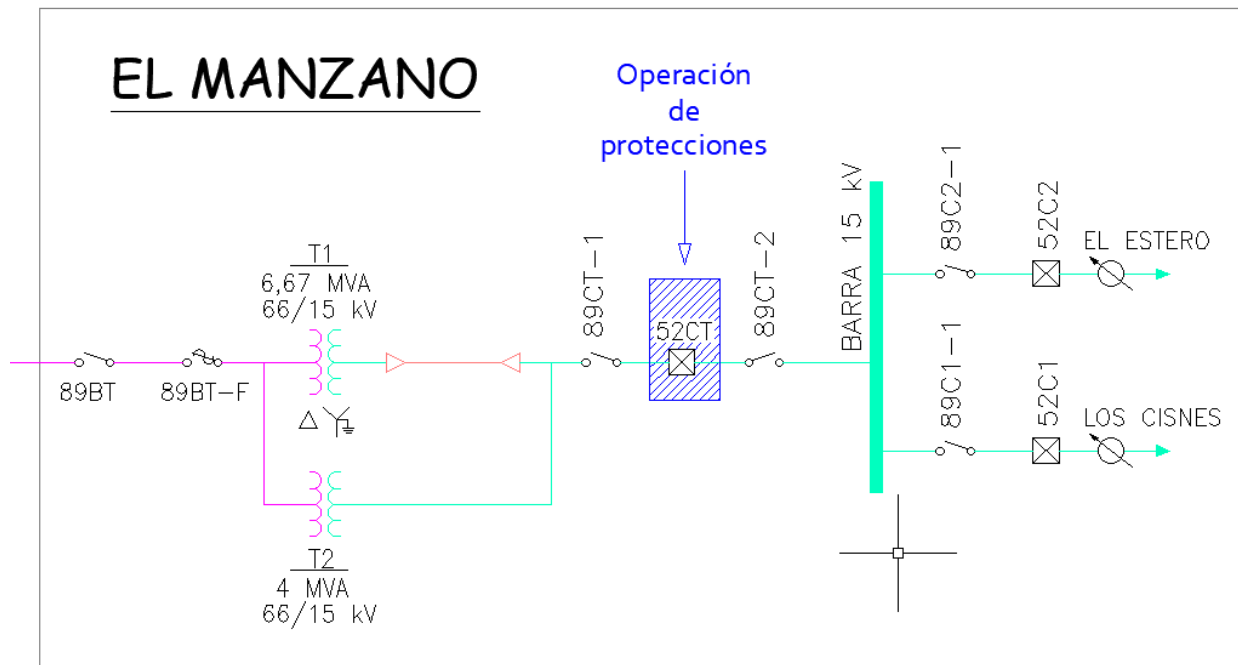


Figura 1.- Diagrama Simplificado de SE El Manzano.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2024000040	FECHA DE FALLA: 05 de enero del 2024
INSTALACIÓN 52CT SE EL MANZANO	

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

5. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

SE	Instalación	MW	Circuito	Nema	Hora Desconexión	Hora Normalización	Observaciones
El Manzano	T1//T2	1,8	Los Cisnes	52C1	8:57	9:17	Consumos pertenecientes a CGE Distribución
		7,2	El Estero	52C2	8:57	9:16	
	TOTAL	9					

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

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2024000040	FECHA DE FALLA: 05 de enero del 2024
INSTALACIÓN 52CT SE EL MANZANO	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
El Manzano	DF 52CT S/E El Manzano.	08:57
El Manzano	Abierto local 52C1 Cto Los Cisnes.	09:14
El Manzano	Abierto local 52C2 Cto El Estero.	09:14
El Manzano	Cerrado local 52CT.	09:15
El Manzano	Cerrado local 52C2 cto. El Estero.	09:16
El Manzano	Cerrado local 52C1 cto. Los Cisnes.	09:17

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

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

7.1. Resumen de Operación de esquema de protección:

Relé	Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Función de protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
Siemens Argus	11:37:31.720	El Manzano	CT	51	Temporizado	Face A

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2024000040	FECHA DE FALLA: 05 de enero del 2024
INSTALACIÓN 52CT SE EL MANZANO	

7.2. Ajustes de Protección en Formato Resumido.

SE El Manzano – Paño 52CT Interruptor General

S/E EL MANZANO PROTECCIONES PAÑO 52CT	
Conductor de Salida	Cu 250MCM
Tipo U. de Control - Rec.	SIEMENS-ARGUS
Disparo de Fase	410
Disparo Residual	70
Disparo SEF (Delay 90seg)	INOP
Disparo Alt. de Fase	-
Disparo Alt. Residual	-
Op. Rápidas Fase	0
Op. Rápidas Residual	0
Op. para Lockout	1
Primera Reconexión	-
Segunda Reconexión	-
Tercera Reconexión	-
Tiempo de Reposición	10 seg
1ª Curva Residual	140 x 1 + 0,3
2ª Curva Residual	140 x 1 + 0,3
1ª Curva Fase	117 x 0,7 + 0,44
2ª Curva Fase	117 x 0,7 + 0,44
Inst. (Veces I.pick-up)	INOP

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2024000040	FECHA DE FALLA: 05 de enero del 2024
INSTALACIÓN 52CT SE EL MANZANO	

- 7.3. Análisis Actuación de Esquema de Protección**
7.3.1. S/E El Manzano – Protección principal
7.3.1.1. Protección Principal
Relé Siemens ARGUS.
Elemento protegido (Dir. Adelante): Barra 15kV

• **Reporte del evento**

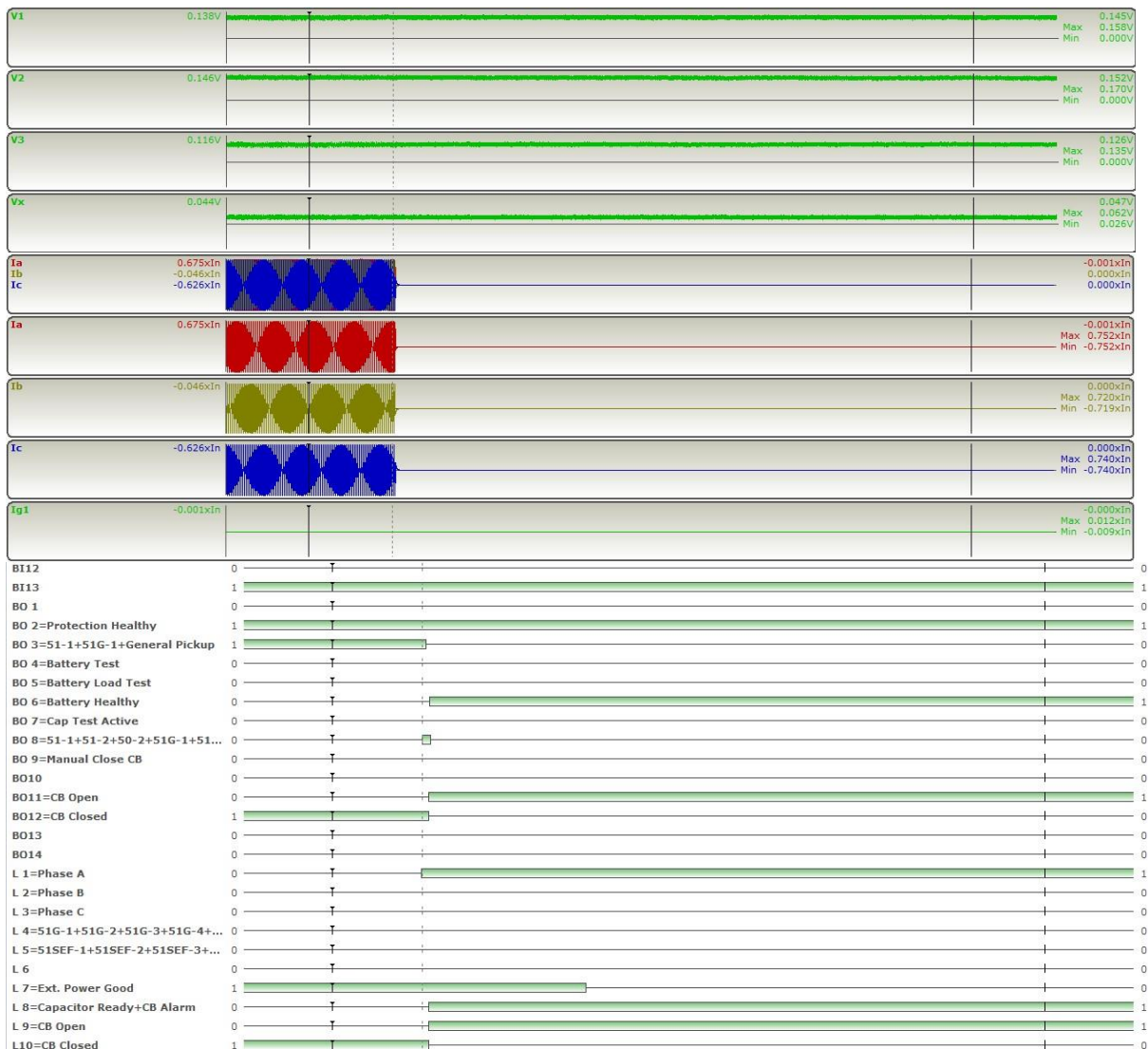
Reyrolle Protection			
Text File :-			
Events			
Relay Type	:	7SR224x-2xxxx-0CAx	
Software Revision	:	2435H80011R4c-3b#9755	
Boot Block Revision	:	TC1775.002.000	
Configuration	:	10w-8g-13i-14o	
User Information	:	SE EL MANZANO	
Circuit Identifier	:	52CT INT GRAL	
MLFB	:	7SR2242-2AC42-0CA0/CC	
DOC ID	:	FFFFFFFF68FFFFFFFF8303110009008989	

Reporte de evento Relé Siemens ARGUS Paño 52CT SE El Manzano.

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2024000040	FECHA DE FALLA: 05 de enero del 2024
INSTALACIÓN 52CT SE EL MANZANO	

• REGISTRO OCILOGRAFICO DEL EVENTO



Registro oscilográfico de evento Relé Siemens ARGUS Paño 52CT SE El Manzano.

En el registro oscilográfico del evento se aprecia la activación del elemento de protección por sobre corriente mediante la señal BO3, provocándose la orden de TRIP mediante la señal BO8, lo que derivó en la apertura del interruptor con la orden BO11.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2024000040	FECHA DE FALLA: 05 de enero del 2024
INSTALACIÓN 52CT SE EL MANZANO	

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

- No aplica

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

- No aplica

9. CONCLUSIONES.

De acuerdo con los antecedentes y registros analizados en los puntos anteriores, se concluye correcta la operación de las protecciones asociadas al paño 52CT de SE El Manzano, ante la activación de elementos de protección Sobrecorriente temporizada de fase, generando la apertura del Interruptor 52CT de SE El Manzano de acuerdo con los ajustes de protección implementados.

10. ANALISIS CONJUNTO.

El viernes 5 de enero del 2024 a las 8:57 horas, el centro de operaciones de transmisión (COT) informa la desconexión forzada del interruptor 52CT en SE El Manzano, con una potencia desprendida de 9 MW.

Una vez informado el evento, se coordinan los recursos para la concurrencia a la SE, la brigada hace ingreso a la SE El Manzano, de forma local se interrogan las protecciones, determinando que la falla se produjo debido al aumento súbito de la demanda. Debido a una disminución considerable en la inyección de los PMGDs conectados en los alimentadores asociados a la subestación a la hora de la falla, lo cual se muestra en informe técnico adjunto.

Se recuperan los consumos de forma parcializada para evitar una nueva operación, recuperando la totalidad de los consumos asociados a SE El Manzano y la topología de la zona a las 09:17 horas del día 05 de enero del 2024.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2024000040	FECHA DE FALLA: 05 de enero del 2024
INSTALACIÓN 52CT SE EL MANZANO	

11. ANEXOS

- | | |
|---------------------------------------|--|
| I. ANEXOS I.
Se adjunta | DEMANDA DE LOS ULTIMOS 24 MESES |
| II. ANEXOS II.
Se adjunta | INFORME TECNICO |
| III. ANEXOS III.
Se adjunta | SETTING DE PROTECCIONES (PRINT OUT) |
| IV. ANEXOS IV.
Se adjunta | DATOS HISTORICOS DEL TRANSFORMADOR |

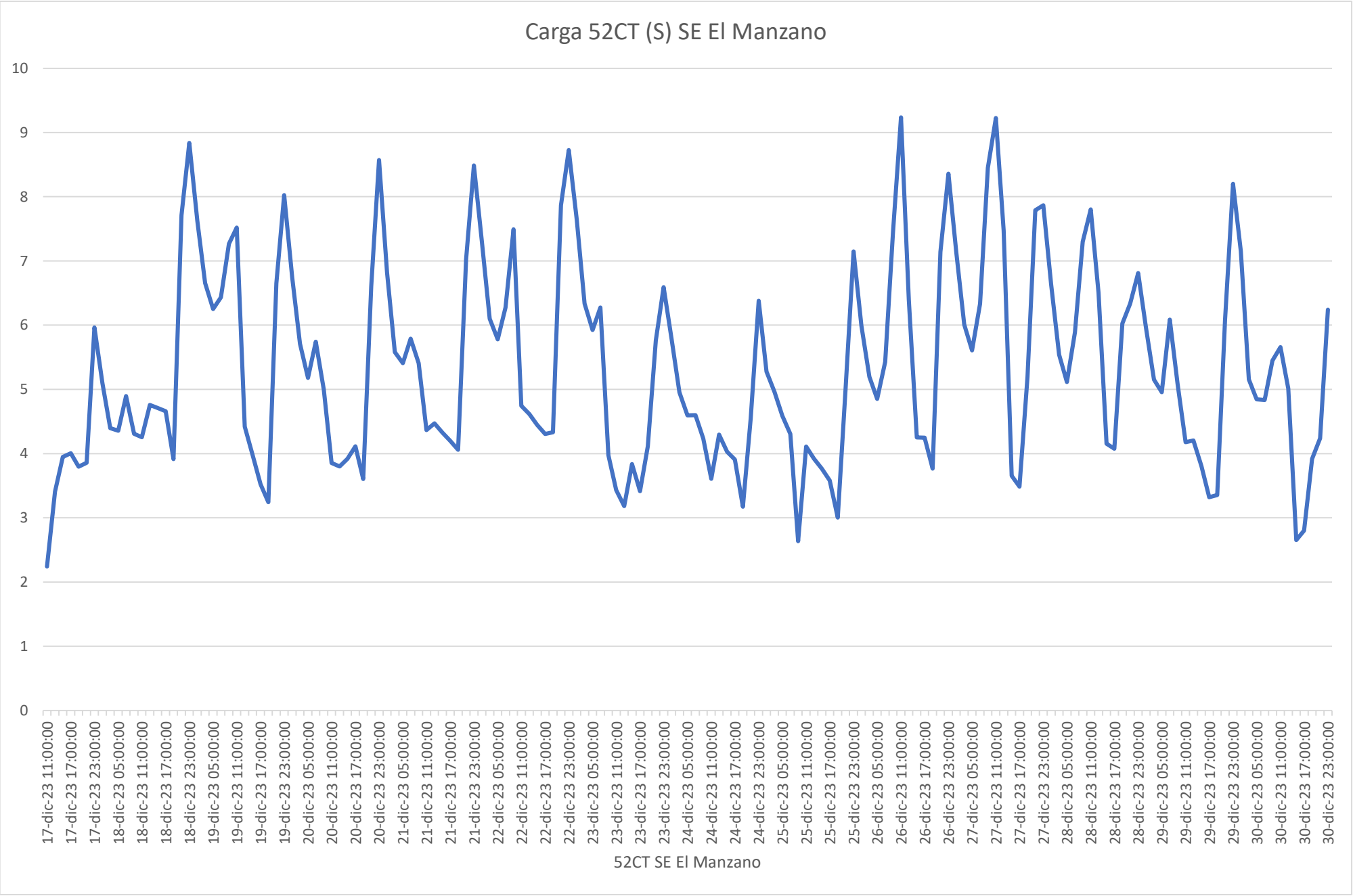


Chart2

INFORME TÉCNICO INFORME TÉCNICO

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2023000040	FECHA DE FALLA: 05 de enero del 2024
INSTALACIÓN 52CT S/E El Manzano	

ANTECEDENTES GENERALES

El día 05 de enero de 2024 se produce la operación del interruptor 52CT de SE El Manzano por una abrupta alza en las cargas a las 8:57 horas. En terreno se verificó que la protección operada fue la de sobre corriente temporizada de fase.



Ilustración 1.- Fotografía de la SE El Manzano

INFORME TÉCNICO INFORME TÉCNICO

INFORME QUINTO DÍA N°: **IF 2023000040**

FECHA DE FALLA: 05 de enero del 2024

INSTALACIÓN 52CT S/E El Manzano

DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

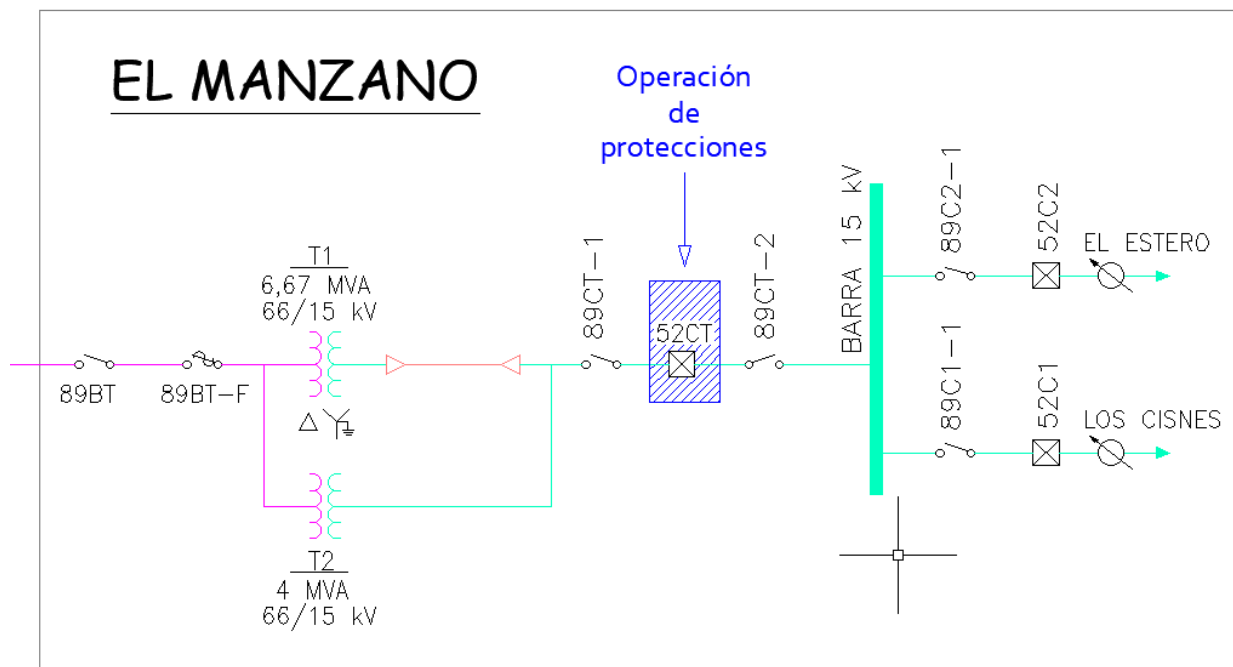


Ilustración 2.- Diagrama simplificado SE EL Manzano

INFORME TÉCNICO

INFORME TÉCNICO

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2023000040	FECHA DE FALLA: 05 de enero del 2024
INSTALACIÓN 52CT S/E EL MANZANO	

Resumen de Operación de esquema de protección:

Relé	Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Función de protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
Siemens Argus	11:37:31.720	El Manzano	CT	51	Temporizado	Face A

Ajustes de Protección en Formato Resumido.

S/E El Manzano – 52CT Interruptor general

S/E EL MANZANO PROTECCIONES PAÑO 52CT	
Conductor de Salida	Cu 250MCM
Tipo U. de Control - Rec.	SIEMENS-ARGUS
Disparo de Fase	410
Disparo Residual	70
Disparo SEF (Delay 90seg)	INOP
Disparo Alt. de Fase	-
Disparo Alt. Residual	-
Op. Rápidas Fase	0
Op. Rápidas Residual	0
Op. para Lockout	1
Primera Reconexión	-
Segunda Reconexión	-
Tercera Reconexión	-
Tiempo de Reposición	10 seg
1ª Curva Residual	140 x 1 + 0,3
2ª Curva Residual	140 x 1 + 0,3
1ª Curva Fase	117 x 0,7 + 0,44
2ª Curva Fase	117 x 0,7 + 0,44
Inst. (Veces l.pick-up)	INOP

INFORME TÉCNICO

INFORME TÉCNICO

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2023000040	FECHA DE FALLA: 05 de enero del 2024
INSTALACIÓN 52CT S/E EL MANZANO	

ANÁLISIS ACTUACIÓN DE ESQUEMA DE PROTECCIÓN

S/E El Manzano – Paño 52CT Interruptor General

- Reporte del evento

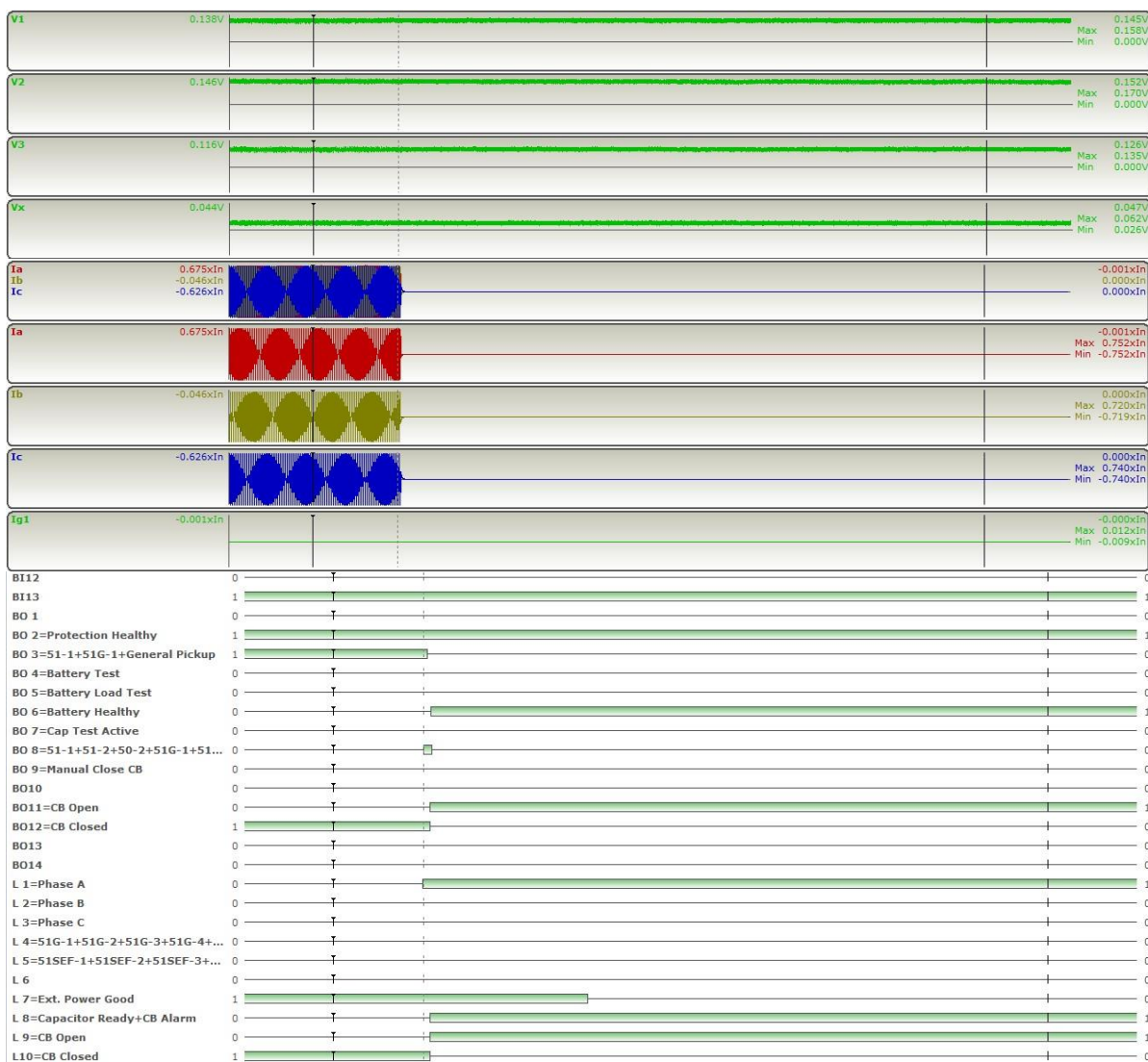
Reyrolle Protection			
Text File :-			
Events			
Relay Type	:	7SR224x-2xxxx-0CAx	
Software Revision	:	2435H80011R4c-3b#9755	
Boot Block Revision	:	TC1775.002.000	
Configuration	:	10w-8g-13i-14o	
User Information	:	SE EL MANZANO	
Circuit Identifier	:	52CT INT GRAL	
MLFB	:	7SR2242-2AC42-0CA0/CC	
DOC ID	:	FFFFFFFF68FFFFFFFF8303110009008989	
11:57:31.720,05/01/2024			
80	Raised Binary Output 8		
160	Raised	Trip L1	
60	Raised	Trigger Storage	
160	Raised	Trip I>	
183	Raised	51-1	

Reporte de evento Relé Siemens ARGUS Paño 52CT SE El Manzano.

INFORME TÉCNICO
INFORME TÉCNICO

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2023000040	FECHA DE FALLA: 05 de enero del 2024
INSTALACIÓN 52CT S/E EL MANZANO	

• **REGISTRO OCILOGRAFICO DEL EVENTO**



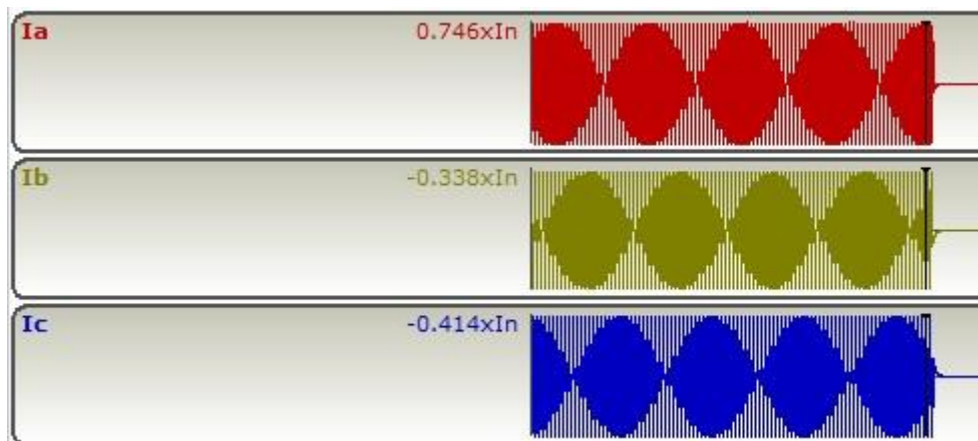
Registro oscilográfico del evento Relé Siemens ARGUS Paño 52CT SE El Manzano.

En el registro oscilográfico del evento se aprecia la activación del elemento de protección por sobre corriente mediante la señal BO3, provocándose la orden de TRIP mediante la señal BO8, lo que derivó en la apertura del interruptor con la orden BO11.

INFORME TÉCNICO

INFORME TÉCNICO

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2023000040	FECHA DE FALLA: 05 de enero del 2024
INSTALACIÓN 52CT S/E EI MANZANO	



Registro oscilográfico detallado del evento Relé Siemens ARGUS Paño 52CT SE El Manzano.

Al analizar la oscilografía con mayor detalle se aprecia que la corriente máxima alcanzada fue de 0.746 In. Considerando que el valor en el disparo de fase es de 410 A, se cumplió correctamente la condición para la generación del TRIP en la protección.

INFORME TÉCNICO

INFORME TÉCNICO

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2023000040	FECHA DE FALLA: 05 de enero del 2024
INSTALACIÓN 52CT S/E EL MANZANO	

INYECCIÓN PMGD SE EL MANZANO.

En las redes de MT pertenecientes a los alimentadores de la SE, se encuentran conectados 4 PMGD's (Luna, Don Eugenio, Queule y El Manzano II). En el grafico N° 1 se muestra la comparación de la generación PMGD total inyectadas en los alimentadores entre diferentes días del mes de diciembre para el horario del evento.

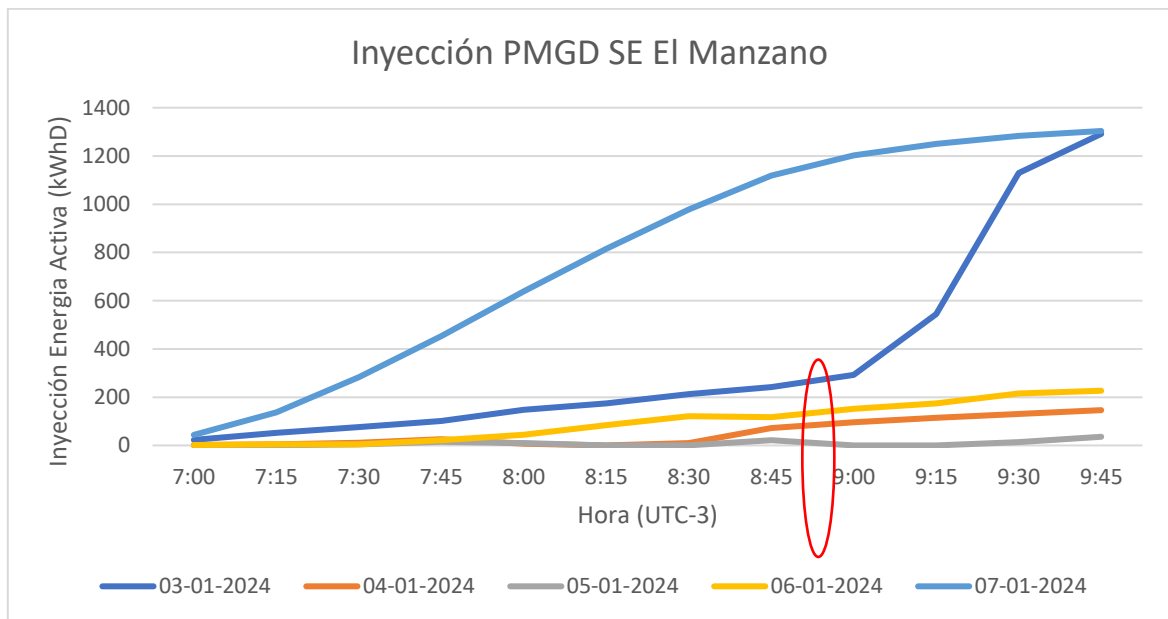


Gráfico N°1. Generación PMGD en S/E El Manzano.

INFORME TÉCNICO

INFORME TÉCNICO

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2023000040	FECHA DE FALLA: 05 de enero del 2024
INSTALACIÓN 52CT S/E EL MANZANO	

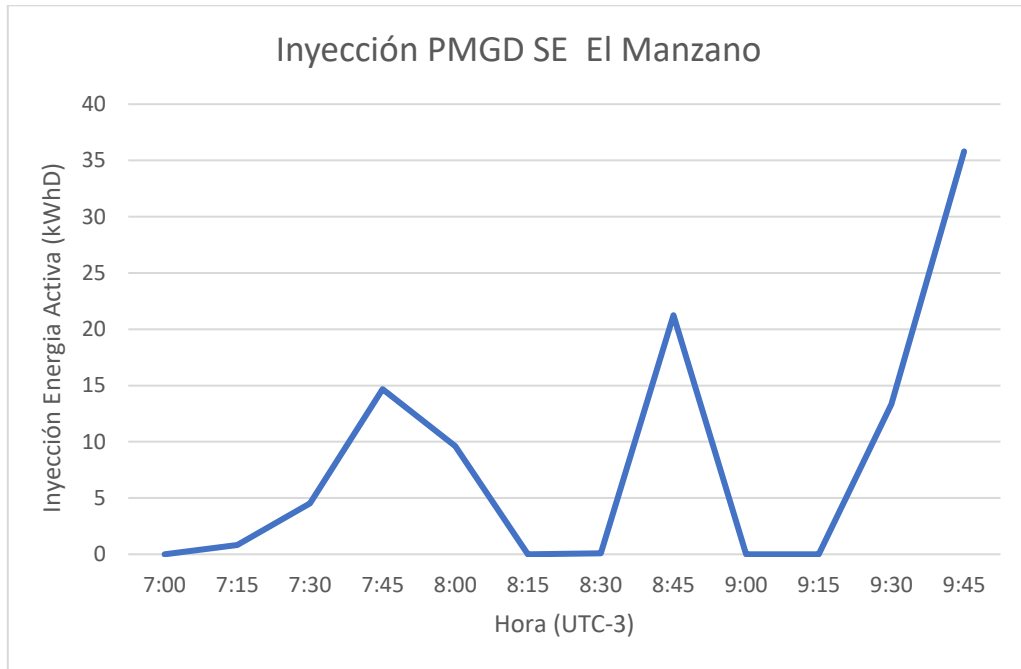


Gráfico N°2. Generación PMGD en S/E El Manzano 5 de enero del 2024.

En el gráfico N° 1, se aprecia que el 5 de enero del 2024 la generación PMGD en el horario en que ocurrió la sobrecarga fue menor en comparación con otros días de la misma semana. La Inyección de energía PMGD durante el horario de la falla (8:57 hrs) presentó una abrupta disminución como se visualiza en la grafico N° 2.

INFORME TÉCNICO
INFORME TÉCNICO

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2023000040	FECHA DE FALLA: 05 de enero del 2024
INSTALACIÓN 52CT S/E EI MANZANO	

CONCLUSIONES.

De acuerdo con los antecedentes y registros analizados en los puntos anteriores, se concluye correcta la operación de las protecciones asociadas al paño 52CT de SE El Manzano, ante la activación de elementos de protección por sobrecorriente de fase temporizada, generando la apertura del Interruptor 52CT de SE El Manzano de acuerdo con los ajustes implementados.

Podemos concluir preliminarmente que el origen de la sobrecorriente se debió a la disminución en la generación PMGD de la zona, lo que provocó una mayor demanda de energía en la SE. Esto se puede evidenciar en las graficas N° 1 y 2.

Printed From Reydisp Evolution On 2023/12/27 @ 12:57

```

File      :

Relay Type      : 7SR224x-2xxxx-0CAx
Software Revision : 2435H80011R4c-3b#9755
Boot Block Revision : TC1775.002.000
Configuration    : 10w-8g-13i-14o
User Information  : SE EL MANZANO
Circuit Identifier : 52CT INT GRAL
MLFB             : 7SR2242-2AC42-0CA0/CC
DOC ID          : FFFFFFFF68FFFFFF8303110009008989

```

SYSTEM CONFIG

```

Language Setting      (English..USA-English)      English
System Frequency      (50..60)                    50Hz
Setting Dependencies  (Disabled..Enabled)      Enabled
Favourite Meters Timer (Off..60)                60min
Backlight timer       (Off..60)                10min
Curr Set Display      (xNom..Secondary)          xNom
E/F Curr Set Display  (xNom..Secondary)          xNom
Export Power/Lag VAR  (+ve/+ve..-ve/-ve)          +ve/+ve
Select Grp Mode       (Edge triggered..Level triggered) Edge triggered
Clock Sync. From BI   (Disabled..Minutes)         Minutes
Operating Mode        (Out Of Service..Local Or Remote) Local Or Remote
Setting Password      (Password)                  NONE
Control Password      (Password)                  NONE
Trip Alert            (Disabled..Enabled)          Enabled
General Alarm Alert   (Disabled..Enabled)          Enabled
Relay Identifier      (16 Character String)        SE·EL·MANZANO···
Circuit Identifier    (16 Character String)        52CT··INT·GRAL··

```

CT/VT CONFIG

```

Phase Nom Voltage      (40..160)                    63.5V
Phase Voltage Trim Magnitude (0..20)                12.5V
Phase Voltage Trim Angle (-45..45)                36.6deg
Phase Voltage Config   (Van,Vbn,Vcn..Va,Vb,Vc)        Van,Vbn,Vcn
Phase VT Ratio Prim    ( 6 Character String)          15500·
Phase VT Ratio Sec     (40..160)                    110
Vx Nom Voltage         (40..160)                    63.5V
Vx Voltage Trim Magnitude (0..20)                0V
Vx Voltage Trim Angle  (-45..45)                0deg
Vx VT Ratio Prim       ( 6 Character String)          15500·
Vx VT Ratio Sec        (40..160)                    110
Phase Current Input    (1..5)                      1A
Phase CT Ratio         (1:0.2..5000:7)              800:1
Earth Current Input    (1..5)                      1A
Earth CT Ratio         (1:0.2..5000:7)              800:1

```

FUNCTION CONFIG

```

Gn Phase Overcurrent  (Enabled..Disabled)          Enabled
Gn Voltage Cont O/C   (Enabled..Disabled)          Disabled
Gn Cold Load        (Enabled..Disabled)          Disabled
Gn Measured E/F       (Enabled..Disabled)          Enabled
Gn Sensitive E/F      (Enabled..Disabled)          Disabled
Gn Restricted E/F     (Enabled..Disabled)          Disabled
Gn NPS Overcurrent    (Enabled..Disabled)          Disabled
Gn Under Current      (Enabled..Disabled)          Disabled
Gn Thermal            (Enabled..Disabled)          Disabled
Gn Phase U/O Voltage  (Enabled..Disabled)          Disabled
Gn Vx U/O Voltage     (Enabled..Disabled)          Disabled
Gn NPS Overvoltage    (Enabled..Disabled)          Disabled
Gn Neutral Overvoltage (Enabled..Disabled)          Disabled
Gn U/O Frequency      (Enabled..Disabled)          Disabled
Gn CB Fail            (Enabled..Disabled)          Disabled
Gn VT Supervision     (Enabled..Disabled)          Disabled
Gn CT Supervision     (Enabled..Disabled)          Disabled
Gn Broken Conductor   (Enabled..Disabled)          Disabled
Gn Trip Cct Supervision (Enabled..Disabled)          Disabled
Gn Intrush Detector   (Enabled..Disabled)          Disabled
Gn CB Counters        (Enabled..Disabled)          Disabled
Gn I^2t CB Wear       (Enabled..Disabled)          Enabled
Gn Battery Test       (Enabled..Disabled)          Enabled
Gn Capacitor Test     (Enabled..Disabled)          Enabled
Gn 27Sag & 59Swell    (Enabled..Disabled)          Disabled

```

CURRENT PROT'N

PHASE OVERCURRENT

```

Gn 67 Char Angle      (-95..95)                    45deg
Gn 67 Minimum Voltage (1..20)                      1V
Gn 67 2-out-of-3 Logic (Enabled..Disabled)          Disabled
Gn 51/50 Measurement   (RMS..Fundamental)          RMS
51-1
  Gn 51-1 Element      (Disabled..Enabled)          Enabled
  Gn 51-1 Dir. Control (Non-Dir..Reverse)          Non-Dir
  Gn 51-1 Setting      (0.05..2.5)                0.51xIn
  Gn 51-1 Char         (DTL..202)                117
  Gn 51-1 Time Mult (IEC/ANSI) (0.025..1.6)          0.7
  Gn 51-1 Min Operate Time (0..20)                0s
  Gn 51-1 Follower DTL (0..20)                0.44s
  Gn 51-1 Reset        ((ANSI) Decaying..60)        0s
51-2
  Gn 51-2 Element      (Disabled..Enabled)          Disabled
51-3
  Gn 51-3 Element      (Disabled..Enabled)          Disabled
51-4
  Gn 51-4 Element      (Disabled..Enabled)          Disabled
50-1
  Gn 50-1 Element      (Disabled..Enabled)          Disabled
50-2
  Gn 50-2 Element      (Disabled..Enabled)          Disabled
50-3
  Gn 50-3 Element      (Disabled..Enabled)          Disabled
50-4
  Gn 50-4 Element      (Disabled..Enabled)          Disabled

```

MEASURED E/F

```

Gn 67G Char Angle      (-95..95)                    -15deg
Gn 67G Minimum Voltage (0.33..3)                   1V

```

Gn 51G/50G Measurement	(RMS..Calculated)	RMS
51G-1		
Gn 51G-1 Element	(Disabled..Enabled)	Enabled
Gn 51G-1 Dir. Control	(Non-Dir..Reverse)	Non-Dir
Gn 51G-1 Setting	(0.005..1)	0.087xIn
Gn 51G-1 Char	(DTL..202)	140
Gn 51G-1 Time Mult (IEC/ANSI)	(0.025..1.6)	1
Gn 51G-1 Min Operate Time	(0..20)	0s
Gn 51G-1 Follower DTL	(0..20)	0.3s
Gn 51G-1 Reset	((ANSI) Decaying..60)	0s
51G-2		
Gn 51G-2 Element	(Disabled..Enabled)	Disabled
51G-3		
Gn 51G-3 Element	(Disabled..Enabled)	Disabled
51G-4		
Gn 51G-4 Element	(Disabled..Enabled)	Disabled
50G-1		
Gn 50G-1 Element	(Disabled..Enabled)	Disabled
50G-2		
Gn 50G-2 Element	(Disabled..Enabled)	Disabled
50G-3		
Gn 50G-3 Element	(Disabled..Enabled)	Disabled
50G-4		
Gn 50G-4 Element	(Disabled..Enabled)	Disabled
SUPERVISION		
BATTERY TEST		
Battery Element	(Disabled..Enabled)	Enabled
Battery Nominal Voltage	(24..220)	48V
Battery Test Rate	(Every 12 Hours..Every Dec 1st)	Every Month 1st
Battery Test Time	(0..23)	10
Battery Test Load	(2.5..100)	6.2ohms
Battery Volts Drop	(0.5..3.5)	2.5V
CAPACITOR TEST		
Cap Element	(Disabled..Enabled)	Enabled
Cap Holdup Time	(0..10)	3s
CONTROL & LOGIC		
AUTORECLOSE PROT'N		
Gn 79 P/F Inst Trips	(8 Bit Binary)	-----
Gn 79 E/F Inst Trips	(8 Bit Binary)	-----
Gn 79 SEF Inst Trips	(8 Bit Binary)	-----
Gn 79 P/F Delayed Trips	(8 Bit Binary)	-----
Gn 79 E/F Delayed Trips	(8 Bit Binary)	-----
Gn 79 SEF Delayed Trips	(8 Bit Binary)	-----
Gn 79 P/F HS Trips	(4 Bit Binary)	----
Gn 79 E/F HS Trips	(4 Bit Binary)	----
AUTORECLOSE CONFIG		
Gn 79 Autoreclose	(Disabled..Enabled)	Disabled
MANUAL CLOSE		
Gn Line Check Trip	(Disabled..Enabled)	Disabled
CIRCUIT BREAKER		
Gn Close CB Delay	(0..60000)	2000ms
Gn Close CB Pulse	(0.1..60)	0.2s
Gn Reclaim Timer	(0..600)	5s
Gn Blocked Close Delay	(0..600)	5s
Gn Open CB Delay	(0..60000)	2000ms
Gn Open CB Pulse	(0.1..2)	0.2s
Gn CB Travel Alarm	(0.01..2)	0.2s
Gn CB Controls Latched	(Disabled..Enabled)	Enabled
QUICK LOGIC		
Quick Logic	(Disabled..Enabled)	Enabled
E1 Equation	(Disabled..Enabled)	Enabled
E1 =	(20 Character String)	(F7+E1).!F8.....
E1 Pickup Delay	(0..14400)	0s
E1 Dropoff Delay	(0..14400)	0s
E1 Counter Target	(1..999)	1
E2 Equation	(Disabled..Enabled)	Enabled
E2 =	(20 Character String)	(F8+E2).!F7.....
E2 Pickup Delay	(0..14400)	0s
E2 Dropoff Delay	(0..14400)	0s
E2 Counter Target	(1..999)	1
E3 Equation	(Disabled..Enabled)	Enabled
E3 =	(20 Character String)	V2+!V7+E7+E8+E9.....
E3 Pickup Delay	(0..14400)	0s
E3 Dropoff Delay	(0..14400)	5s
E3 Counter Target	(1..999)	1
E4 Equation	(Disabled..Enabled)	Disabled
E5 Equation	(Disabled..Enabled)	Enabled
E5 =	(20 Character String)	L9.....
E5 Pickup Delay	(0..14400)	0s
E5 Dropoff Delay	(0..14400)	0s
E5 Counter Target	(1..999)	1
E6 Equation	(Disabled..Enabled)	Enabled
E6 =	(20 Character String)	V16.....
E6 Pickup Delay	(0..14400)	0s
E6 Dropoff Delay	(0..14400)	5s
E6 Counter Target	(1..999)	1
E7 Equation	(Disabled..Enabled)	Enabled
E7 =	(20 Character String)	!V4.....
E7 Pickup Delay	(0..14400)	5500s
E7 Dropoff Delay	(0..14400)	0s
E7 Counter Target	(1..999)	1
E8 Equation	(Disabled..Enabled)	Enabled
E8 =	(20 Character String)	!V5.....
E8 Pickup Delay	(0..14400)	5500s
E8 Dropoff Delay	(0..14400)	0s
E8 Counter Target	(1..999)	1
E9 Equation	(Disabled..Enabled)	Enabled
E9 =	(20 Character String)	!V6.....
E9 Pickup Delay	(0..14400)	60s
E9 Dropoff Delay	(0..14400)	0s
E9 Counter Target	(1..999)	1
E10 Equation	(Disabled..Enabled)	Disabled
E11 Equation	(Disabled..Enabled)	Disabled
E12 Equation	(Disabled..Enabled)	Disabled
E13 Equation	(Disabled..Enabled)	Disabled
E14 Equation	(Disabled..Enabled)	Disabled

E15 Equation	(Disabled..Enabled)	Disabled
E16 Equation	(Disabled..Enabled)	Disabled
INPUT CONFIG		
INPUT MATRIX		
Inhibit 51-1	(29 Bit Binary)	-----
Inhibit 51G-1	(29 Bit Binary)	-----
Trig Trip Contacts	(29 Bit Binary)	-----
Reset I^2t CB Wear	(29 Bit Binary)	-----
Trigger I^2t CB Wear	(29 Bit Binary)	-----
General Alarm 1	(29 Bit Binary)	-----
General Alarm 2	(29 Bit Binary)	-----
General Alarm 3	(29 Bit Binary)	-----
General Alarm 4	(29 Bit Binary)	-----
General Alarm 5	(29 Bit Binary)	-----
General Alarm 6	(29 Bit Binary)	-----
General Alarm 7	(29 Bit Binary)	-----
General Alarm 8	(29 Bit Binary)	-----
General Alarm 9	(29 Bit Binary)	-----
General Alarm 10	(29 Bit Binary)	-----
General Alarm 11	(29 Bit Binary)	-----
General Alarm 12	(29 Bit Binary)	-----
BatteryTestRequired	(29 Bit Binary)	-----
ExtPowerGood	(29 Bit Binary)	BI1
InhibitBatteryTest	(29 Bit Binary)	-----
CapMon Input 1	(29 Bit Binary)	BI4
CapMon Input 2	(29 Bit Binary)	BI5
Capacitor Test	(29 Bit Binary)	-----
Inhibit Cap Test	(29 Bit Binary)	-----
Reset Demand	(29 Bit Binary)	-----
Close CB	(29 Bit Binary)	BI10
Block Close CB	(29 Bit Binary)	BI8
Open CB	(29 Bit Binary)	BI9
CB Closed	(29 Bit Binary)	BI7
CB Open	(29 Bit Binary)	BI6
Hot Line Out	(29 Bit Binary)	-----
Hot Line In	(29 Bit Binary)	-----
Inst Prot'n Out	(29 Bit Binary)	-----
Inst Prot'n In	(29 Bit Binary)	-----
E/F Out	(29 Bit Binary)	-----
E/F In	(29 Bit Binary)	-----
Trigger Wave Rec	(29 Bit Binary)	-----
Trigger Fault Rec	(29 Bit Binary)	-----
Select Group 1	(29 Bit Binary)	-----
Reset Energy Meters	(29 Bit Binary)	-----
Select Group 2	(29 Bit Binary)	-----
Select Group 3	(29 Bit Binary)	-----
Select Group 4	(29 Bit Binary)	-----
Select Group 5	(29 Bit Binary)	-----
Select Group 6	(29 Bit Binary)	-----
Select Group 7	(29 Bit Binary)	-----
Select Group 8	(29 Bit Binary)	-----
Out Of Service Mode	(29 Bit Binary)	-----
Local Mode	(29 Bit Binary)	-----
Remote Mode	(29 Bit Binary)	-----
Local Or Remote Mode	(29 Bit Binary)	-----
Clock Sync.	(29 Bit Binary)	-----
Reset LEDs & O/Ps	(29 Bit Binary)	BI10
FUNCTION KEY MATRIX		
Open CB	(12 Bit Binary)	1
Close CB	(12 Bit Binary)	2
79 In/Out	(12 Bit Binary)	-----
79 Trip & Reclose	(12 Bit Binary)	-----
79 Trip & Lockout	(12 Bit Binary)	-----
Hot Line Work In/Out	(12 Bit Binary)	-----
E/F In/Out	(12 Bit Binary)	3
Inst Prot'n In/Out	(12 Bit Binary)	-----
Out Of Service Mode	(12 Bit Binary)	-----
Local Mode	(12 Bit Binary)	7
Remote Mode	(12 Bit Binary)	-----
Local Or Remote Mode	(12 Bit Binary)	8
BatteryTestRequired	(12 Bit Binary)	9
BINARY INPUT CONFIG		
Inverted Inputs	(13 Bit Binary)	-----
BI 1 Pickup Delay	(0..14400)	0.02s
BI 1 Dropoff Delay	(0..14400)	0s
BI 2 Pickup Delay	(0..14400)	0.02s
BI 2 Dropoff Delay	(0..14400)	0s
BI 3 Pickup Delay	(0..14400)	0.02s
BI 3 Dropoff Delay	(0..14400)	0s
BI 4 Pickup Delay	(0..14400)	0.02s
BI 4 Dropoff Delay	(0..14400)	0s
BI 5 Pickup Delay	(0..14400)	0.02s
BI 5 Dropoff Delay	(0..14400)	0s
BI 6 Pickup Delay	(0..14400)	0.02s
BI 6 Dropoff Delay	(0..14400)	0s
BI 7 Pickup Delay	(0..14400)	0.02s
BI 7 Dropoff Delay	(0..14400)	0s
BI 8 Pickup Delay	(0..14400)	0.02s
BI 8 Dropoff Delay	(0..14400)	0s
BI 9 Pickup Delay	(0..14400)	0.02s
BI 9 Dropoff Delay	(0..14400)	0s
BI 10 Pickup Delay	(0..14400)	0.02s
BI 10 Dropoff Delay	(0..14400)	0s
BI 11 Pickup Delay	(0..14400)	0.02s
BI 11 Dropoff Delay	(0..14400)	0s
BI 12 Pickup Delay	(0..14400)	0.02s
BI 12 Dropoff Delay	(0..14400)	0s
BI 13 Pickup Delay	(0..14400)	0.02s
BI 13 Dropoff Delay	(0..14400)	0s
Enabled In Local	(13 Bit Binary)	1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13
Enabled In Remote	(13 Bit Binary)	1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13
FUNCTION KEY CONFIG		
Function Key 1 Text	(20 Character String)	F1·CB·Abierto·.....
Function Key 2 Text	(20 Character String)	F2·CB·Cerrado·.....
Function Key 3 Text	(20 Character String)	F3·Residual·ON/OFF·..
Function Key 4 Text	(20 Character String)	F4·Test·Bateria·.....

Function Key 5 Text	(20 Character String)	F5.....
Function Key 6 Text	(20 Character String)	F6.....
Function Key 7 Text	(20 Character String)	F7·LOCAL.....
Function Key 8 Text	(20 Character String)	F8·LOCAL/REMOTO.....
Function Key 9 Text	(20 Character String)	TEST·BATERIA.....
Function Key 10 Text	(20 Character String)	Function·Key·10.....
Function Key 11 Text	(20 Character String)	Function·Key·11.....
Function Key 12 Text	(20 Character String)	F12.....
Enabled In Remote	(12 Bit Binary)	-----

GENERAL ALARMS

General Alarm-1	(16 Character String)	BATERIA·OK.....
General Alarm-2	(16 Character String)	FALLA·BATERIA...
General Alarm-3	(16 Character String)	ALARM·3.....
General Alarm-4	(16 Character String)	ALARM·4.....
General Alarm-5	(16 Character String)	ALARM·5.....
General Alarm-6	(16 Character String)	ALARM·6.....
General Alarm-7	(16 Character String)	ALARM·7.....
General Alarm-8	(16 Character String)	ALARM·8.....
General Alarm-9	(16 Character String)	ALARM·9.....
General Alarm-10	(16 Character String)	ALARM·10.....
General Alarm-11	(16 Character String)	ALARM·11.....
General Alarm-12	(16 Character String)	ALARM·12.....

OUTPUT CONFIG

OUTPUT MATRIX

Protection Healthy	(50 Bit Binary)	BO2, V7
S1-1	(50 Bit Binary)	BO3, BO8, V16
S1G-1	(50 Bit Binary)	BO3, BO8, L4, V16
General Pickup	(50 Bit Binary)	BO3
I^2t CB Wear	(50 Bit Binary)	-----
Battery Test	(50 Bit Binary)	BO4, L17
Battery Load Test	(50 Bit Binary)	BO5
Battery Test Pass	(50 Bit Binary)	-----
Battery Test Fail	(50 Bit Binary)	V2
Recovery Fail	(50 Bit Binary)	-----
Ext. Power Good	(50 Bit Binary)	L7, V4
Battery Healthy	(50 Bit Binary)	BO6, L20, V5
Capacitor Ready	(50 Bit Binary)	L8, V6
CapacitorSupplyFail	(50 Bit Binary)	-----
Capacitor Only Trip	(50 Bit Binary)	-----
Capacitor DBI	(50 Bit Binary)	-----
Cap Test Active	(50 Bit Binary)	BO7
Cap Test Pass	(50 Bit Binary)	-----
Cap Test Fail	(50 Bit Binary)	-----
Cap Recovery Fail	(50 Bit Binary)	-----
Phase A	(50 Bit Binary)	L1
Phase B	(50 Bit Binary)	L2
Phase C	(50 Bit Binary)	L3
Forward P/F	(50 Bit Binary)	-----
Reverse P/F	(50 Bit Binary)	-----
Forward E/F	(50 Bit Binary)	-----
Reverse E/F	(50 Bit Binary)	-----
Close CB Blocked	(50 Bit Binary)	-----
Open CB	(50 Bit Binary)	BO8
CB Alarm	(50 Bit Binary)	L8
CB Closed	(50 Bit Binary)	BO12, L10
CB Open	(50 Bit Binary)	BO11, L9
Manual Close CB	(50 Bit Binary)	BO9
79 Block Extern	(50 Bit Binary)	-----
Successful Man Close	(50 Bit Binary)	-----
Hot Line Working	(50 Bit Binary)	-----
Inst Prot'n Out	(50 Bit Binary)	-----
E/F Out	(50 Bit Binary)	L11
New Wave Stored	(50 Bit Binary)	-----
New Fault Stored	(50 Bit Binary)	-----
Active Exp Pulse	(50 Bit Binary)	V9
Active Imp Pulse	(50 Bit Binary)	-----
Reactive Exp Pulse	(50 Bit Binary)	-----
Reactive Imp Pulse	(50 Bit Binary)	-----
Out Of Service Mode	(50 Bit Binary)	-----
Local Mode	(50 Bit Binary)	-----
Remote Mode	(50 Bit Binary)	-----
BI 1 Operated	(50 Bit Binary)	-----
BI 2 Operated	(50 Bit Binary)	-----
BI 3 Operated	(50 Bit Binary)	-----
BI 4 Operated	(50 Bit Binary)	-----
BI 5 Operated	(50 Bit Binary)	-----
BI 6 Operated	(50 Bit Binary)	-----
BI 7 Operated	(50 Bit Binary)	-----
BI 8 Operated	(50 Bit Binary)	-----
BI 9 Operated	(50 Bit Binary)	-----
BI 10 Operated	(50 Bit Binary)	-----
BI 11 Operated	(50 Bit Binary)	-----
BI 12 Operated	(50 Bit Binary)	-----
BI 13 Operated	(50 Bit Binary)	-----
E1	(50 Bit Binary)	L15
E2	(50 Bit Binary)	L16
E3	(50 Bit Binary)	-----
E5	(50 Bit Binary)	-----
E6	(50 Bit Binary)	-----
E7	(50 Bit Binary)	-----
E8	(50 Bit Binary)	-----
E9	(50 Bit Binary)	-----

BINARY OUTPUT CONFIG

Trip Contacts	(14 Bit Binary)	BO8
Hand Reset Outputs	(14 Bit Binary)	-----
Min Operate Time 1	(0..60)	0.1s
Min Operate Time 2	(0..60)	0.1s
Min Operate Time 3	(0..60)	0.1s
Min Operate Time 4	(0..60)	0.1s
Min Operate Time 5	(0..60)	0.1s
Min Operate Time 6	(0..60)	0.1s
Min Operate Time 7	(0..60)	0.1s
Min Operate Time 8	(0..60)	0.1s
Min Operate Time 9	(0..60)	0.1s
Min Operate Time 10	(0..60)	0.1s
Min Operate Time 11	(0..60)	0.1s

Min Operate Time 12	(0..60)	0.1s
Min Operate Time 13	(0..60)	0.1s
Min Operate Time 14	(0..60)	0.1s
Pulsed Outputs	(14 Bit Binary)	8
LED CONFIG		
Self Reset LEDs	(20 Bit Binary)	5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20
Green LEDs	(20 Bit Binary)	5, 7, 8, 9, 13, 14
Red LEDs	(20 Bit Binary)	1, 2, 3, 4, 6, 10, 11, 12, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20
PICKUP CONFIG		
Gn P/F Pickups	(8 Bit Binary)	51-1, 51-2, 51-3, 51-4, 50-1, 50-2, 50-3, 50-4
Gn E/F Pickups	(8 Bit Binary)	51G-1, 51G-2, 51G-3, 51G-4, 50G-1, 50G-2, 50G-3, 50G-4
Gn SEF/REF Pickups	(9 Bit Binary)	51SEF-1, 51SEF-2, 51SEF-3, 51SEF-4, 50SEF-1, 50SEF-2, 50SEF-3, 50SEF-4, 64H
Gn Voltage Pickups	(9 Bit Binary)	27/59-1, 27/59-2, 27/59-3, 27/59-4, Vx 27/59, 47-1, 47-2, 59NIT, 59NDT
Gn Freq Pickups	(4 Bit Binary)	81-1, 81-2, 81-3, 81-4
Gn Misc Pickups	(4 Bit Binary)	46IT, 46DT, 37-1, 37-2
MAINTENANCE		
I^2T CB WEAR		
Gn I^2t Counter	(Disabled..Enabled)	Enabled
Gn Alarm Limit	(10..100000)	500MA^2s
Gn Separation Time	(0..0.2)	0.025s
Gn Clearance Time	(0..0.2)	0.04s
DATA STORAGE		
DEMAND/DATA LOG		
Data Log Period	(5..60)	15min
Gn Demand Window	(1..24)	24hrs
Gn Demand Window Type	(Fixed..Rolling)	Fixed
WAVEFORM STORAGE		
Gn P/F Trig Storage	(8 Bit Binary)	51-1, 51-2, 51-3, 51-4, 50-1, 50-2, 50-3, 50-4
Gn E/F Trig Storage	(8 Bit Binary)	51G-1, 51G-2, 51G-3, 51G-4, 50G-1, 50G-2, 50G-3, 50G-4
Gn SEF/REF Trig Storage	(9 Bit Binary)	51SEF-1, 51SEF-2, 51SEF-3, 51SEF-4, 50SEF-1, 50SEF-2, 50SEF-3, 50SEF-4, 64H
Gn Misc Current Storage	(6 Bit Binary)	-----
Gn Voltage Trig Storage	(9 Bit Binary)	-----
Gn Freq Trig Storage	(4 Bit Binary)	----
Pre-trigger Storage	(10..90)	20%
Record Duration	(10 Rec x 1 Sec..1 Rec x 10 Sec)	1 Rec x 10 Sec
FAULT STORAGE		
Gn Max Fault Rec Time	(0..60000)	200ms
ENERGY STORAGE		
Gn Active Exp Energy Unit	(1kWh..100MWh)	10kWh
Gn Active Imp Energy Unit	(1kWh..100MWh)	10kWh
Gn Reactive Exp Energy Unit	(1kVArh..100MVArh)	10kVArh
Gn Reactive Imp Energy Unit	(1kVArh..100MVArh)	10kVArh
COMMUNICATIONS		
Station Address	(0..65534)	3
COM1-RS485 Protocol	(OFF..DNP3)	MODBUS-RTU
COM1-RS485 Baud Rate	(75..38400)	19200
COM1-RS485 Parity	(NONE..EVEN)	NONE
COM1-RS485 Mode	(Local..Local Or Remote)	Remote
COM3 Protocol	(OFF..DNP3)	IEC60870-5-103
COM3 Baud Rate	(75..115200)	19200
COM3 Parity	(NONE..EVEN)	EVEN
COM3 Mode	(Local..Local Or Remote)	Remote

DATOS HISTORICOS TRANSFORMADORES
INFORME TÉCNICO

INFORME QUINTO DÍA N°: **IF 2023000040**

FECHA DE FALLA: 05 de enero del 2024

INSTALACIÓN 52CT S/E EL MANZANO

Transformador N°1 SE El Manzano

El transformador registra en su placa de identificación 1954 como el año de su fabricación, con lo cual su tiempo estimado de servicio 69 años.



Ilustración 1.- Dato de placa Transformador N°1

DATOS HISTORICOS TRANSFORMADORES
INFORME TÉCNICO

INFORME QUINTO DÍA Nº: IF 2023000040	FECHA DE FALLA: 05 de enero del 2024
INSTALACIÓN 52CT S/E EL MANZANO	

Transformador N°2 SE El Manzano

El transformador registra en su placa de identificación 1964 como el año de su fabricación, con lo cual su tiempo estimado de servicio 59 años.



Ilustración 2.- Dato de placa Transformador N°2

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024000066	FECHA DE FALLA: 05 de 01 de 2024
INSTALACIÓN (ES) SE EL MANZANO	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA: falla aguas arriba del sistema de distribución

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	05 de enero 2024
Hora	8:57

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.

1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.
S/E EL MANZANO

1.3. Datos de la Empresa.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024000066	FECHA DE FALLA: 05 de 01 de 2024
INSTALACIÓN (ES) SE EL MANZANO	

2. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	OT	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			(potencia instalada Dx)					
El Manzano	T1	Los Cisnes	52C1	1,80	8:57	9:17	1	2279	7065,5	CGE	Las Cabras	Rural	3024008532	Se recupera el 100% de los Clientes
		El Estero	52C2	3,72	8:57	9:16		2334	9862,7	CGE	Las Cabras	Rural	3024008532	
				3,48	8:57	9:16		2444	9220,3	CGE	Pichidegua	Rural	3024008532	
Total				9,00				7.057	26.148,5					

ENS: **15 WH.**
N° de clientes afectados CGE: **7.057.**

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2024000066	FECHA DE FALLA: 05 de 01 de 2024
INSTALACIÓN (ES) SE EL MANZANO	

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

PMGDs				
Conectados en redes de MT				
PMGD	Subestación	Alimentador		Potencia Desprendida
		Nombre	Nema	(MW)
Luna	El Manzano	Los Cisnes	52C1	0,00
PS Don Eugenio	El Manzano	El Estero	52C2	0,02
PMGD Queule	El Manzano	El Estero	52C2	0,10
El Manzano II	El Manzano	El Estero	52C2	0,06
				0,19

	Llenado por Coordinado
	Llenado por Coordinador desde EAF

ID Barra	Barra	ID Palo	Palo	Alimentador	Pérdida de consumo (MW)	Hora de Desconexión (dd-mm-yyyy hh:mm)	Tiempo de Interrupción equivalente Tr (h:wp)	Hora de Normalización equivalente (dd-mm-yyyy hh:mm)	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3 (3.21 MW/h)	N° Clientes Afectados sin considerar demanda en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2.5 (11 MW/h)	N° Clientes Afectados considerando demanda en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Cpph equivalente (MW)
207	BA S/E EL MANZANO (CGE) 15KV BP1	833	S/E EL MANZANO (CGE) C2	LOS OSNES	1.80	05-01-2024 08:57:00	0.333333	05-01-2024 09:17:00	Las Cabras	E	0.37067	2279	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	1.1120
207	BA S/E EL MANZANO (CGE) 15KV BP1	835	S/E EL MANZANO (CGE) CL	EL ESTERO	3.72	05-01-2024 08:57:00	0.316667	05-01-2024 09:16:00	Las Cabras	E	0.41022	2134	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	1.2590
207	BA S/E EL MANZANO (CGE) 15KV BP1	835	S/E EL MANZANO (CGE) CL	EL ESTERO	3.48	05-01-2024 08:57:00	0.316667	05-01-2024 09:16:00	Puchileguas	E	0.88177	2444	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	1.1770

Llenado por Coordinado																		
Llenado por Coordinador desde EAF																		

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tx [horas]	Hora de Normalización equivalente (dd-mm-yyyy hh:mm)	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT [MWh]	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT [MWh]	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Cpsh equivalente [MW]	
207	BA S/E EL MANZANO (CGE) 15kV BP1	835	S/E EL MANZANO (CGE) C1	ELESTERO	0	05-01-2024 08:57:00	0.316667	05-01-2024 09:16:00	Pechigagua	E	0	1	0	0	0	247	CGE S.A.	ID	78383730	AVICOLA Y COMERCIAL E	no aplica