

Estudio para análisis de falla EAF 517/2023

"Desconexión forzada del transformador 66/15 kV N°3 de S/E Chivilcán"

Fecha de Emisión: 26-12-2023

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	01/12/2023
Hora	09:40
Consumos desconectados (MW)	9.40
Demanda previa del sistema (MW)	10197.00
Porcentaje de desconexión	0.092 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	S/E Chivilcán / SE038T0058
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	66/15 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 5561, Piso 17, Las Condes.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Bomba de filtrado de aceite del CDBC asociada al Transformador N°3, 66/15 kV, de S/E Chivilcán / ET02T0058SE038T0058
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Aristides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, Piso 17, Las Condes.

d. Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada del transformador N°3, 66/15 kV, de S/E Chivilcán, por operación del relé de flujo del CDBC asociado al transformador, lo cual produce la activación de su relé maestro.

Según lo señalado por CGE Transmisión S.A., la causa de lo anterior sería un mal funcionamiento de la bomba de filtrado de aceite del CDBC asociado al citado transformador.

d.2 Fenómeno Físico:

OPEX25: Falla en transformador.

La empresa CGE Transmisión S.A. remite antecedentes (probatorios) con el fin de acreditar el origen de la falla.

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación no ha sido afectada por un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles.

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

FALLA ID	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 006-2022	La empresa CGE S.A. indica: "Se programa para el día 06 de febrero de 2022, la reposición del equipo compacto de medida en paño C2 de SE Panguilemo, el nuevo equipo compacto de medida en Paño C2 será instalado aguas abajo de interruptor 52C2, de manera de evitar la desenergización de barra ante falla de dicho equipo y se realizará la sincronización horaria de los relés SEL 387 y SEL 751 A".	No se indican.
EAF 007-2022	La empresa CGE S.A. indica: "Se programa para el día 06 de febrero de 2022, la reposición del equipo compacto de medida en paño C2 de SE Panguilemo, el nuevo equipo compacto de medida en Paño C2 será instalado aguas abajo de interruptor 52C2, de manera de evitar la desenergización de barra ante falla de dicho equipo y se realizará la sincronización horaria de los relés SEL 387 y SEL 751 A".	No se indican.
EAF 230-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Una vez identificadas las protecciones operadas, personal en terreno concurre inmediatamente a subestación a realizar la verificación de las instalaciones." - Se realiza una Inspección visual del Transformador y demás instalaciones en la búsqueda de indicios de falla: - Se realizan pruebas eléctricas al transformador, en la que se observan medidas fuera de rango en la bobina X0-X3. - Se determina que transformador posee una falla interna, por lo cual se decide no volver a energizar el transformador Rhona N° Serie 35656, ubicado en la posición N°1 de SE Cabildo, con lo que se concluye que el transformador no puede continuar en servicio. - En base a las conclusiones obtenidas luego de realizar pruebas eléctricas de transformador se decide reemplazar en forma provisoria y de emergencia el transformador T1, puesto que los análisis de carga muestran que no es posible abastecer la demanda de la zona con el transformador T2 de 13MVA. - Se decide utilizar transformador de respaldo disponible en la zona, marca RHONA, 24/32/40 MVA; 110/23 KV, N° serie 58626."	No se indican.
EAF 375-2022	CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "Se traslada y conecta transformador móvil 110/23kV 30MVA para respaldar suministro a las barras N°1 y N°2 de S/E Tierra Amarilla. Puesta en servicio se realiza el día 16-10-2022 a las 06:32."	CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "Se programa reemplazo de transformador N°2 fallado por transformador de características similares en reserva en frío para el primer semestre del año 2023."
EAF 048-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se desvincula el TTCC correspondiente a la fase B del paño B1 de S/E Villarrica y se realiza un bypass al equipo con falla, bloqueando las protecciones del paño B1, lo cual permitió energizar y normalizar el servicio de la instalación. El interruptor 52B1 queda limitado a operación local sin protecciones habilitadas de acuerdo a IL N°2023000253."	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "En el paño B1 de S/E Villarrica se realiza reemplazo de TTCC de la fase B y se normalizan las protecciones mediante desconexión de curso forzoso N°2023011806 ejecutada el día 09-02-2023."
EAF 049-2023	No se indican.	No se indican.
EAF 417-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que el día 25/09/2023 se interrogaron protecciones, se realizaron pruebas eléctricas al transformador móvil y se bajó el nivel de aceite al estanque principal de este equipo.	No se indican.

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

d.4 Fenómeno eléctrico

NI710: Nivel de aceite.

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

El elemento donde se originó la falla correspondería a la bomba de filtrado de aceite del CDBC asociado al transformador N°3 de S/E Chivilcán, 22.5 MVA, 66/15 kV, conexión Dyn1, de acuerdo con los registros del Sistema Infotécnica del Coordinador. Por otra parte, según lo indicado por CGE Transmisión S.A., la fecha de puesta en servicio fue el año 1999.

La empresa CGE Transmisión S.A. remitió antecedentes respecto de los mantenimientos realizados al transformador N°3, 66/15 kV, de S/E Chivilcán.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa CGE S.A. indica ubicación urbana para sus alimentadores afectados.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna.

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

- Datos de placa del transformador N°3, 66/15 kV, de S/E Chivilcán.
- Secuencia de operación de protecciones.
- Recomendaciones del fabricante en relación con las mantenciones y vida útil de la bomba del filtrado de aceite del CDBC del transformador N°3, 66/15 kV, de S/E Chivilcán.
- Año de primera puesta en servicio y años efectivos en operación.

h. Comuna donde se presenta la falla

9101: Temuco.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (03-12-2023)	Informe de 5 días (11-12-2023)
CGE Transmisión S.A.	01-12-2023	19-12-2023
CGE S.A.	01-12-2023	06-12-2023

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Chivilcán	ST Zonal	Transformador N°3 66/15 kV	09:40	13:40
S/E Chivilcán	ST Zonal	Barra N°3 15 kV	09:40	13:41

- Los horarios señalados 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.
S/E Chivilcán	Alemania / C12	Temuco	5.27	0.052	6085	09:40	13:41	10:20
S/E Chivilcán	Pedro de Valdivia / C13	Temuco	4.13	0.041	13230	09:40	13:41	10:36

Total: 9.40 MW 0.092 % 19315

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A. y CGE S.A.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador/Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
S/E Chivilcán	Alemania / C12	CGE	Regulado	5.27	4.02	0.67	3.5
S/E Chivilcán	Pedro de Valdivia / C13	CGE	Regulado	4.13	4.02	0.93	3.9

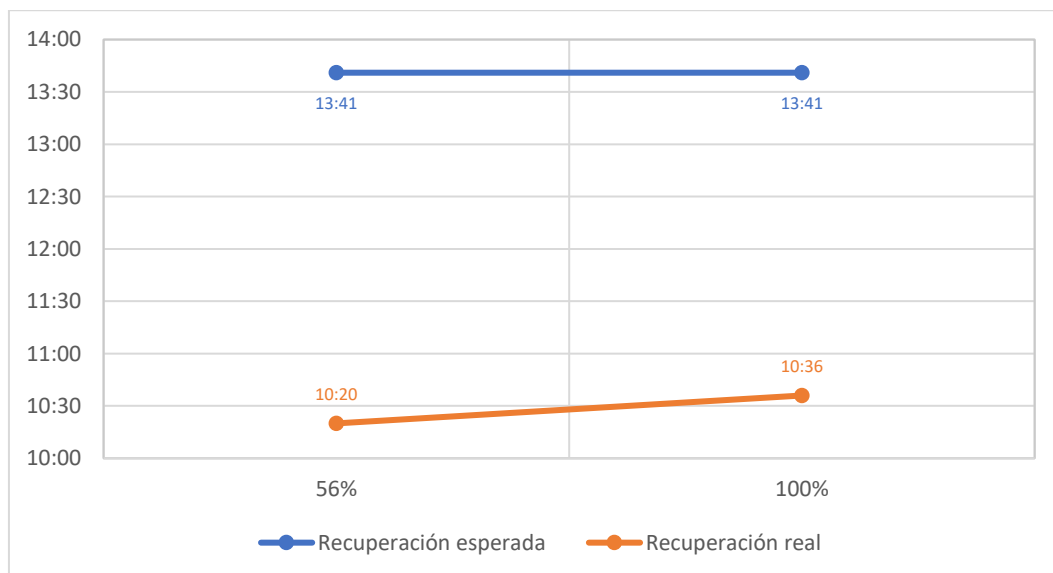
Clientes Regulados : 7.4 MWh

Clientes Libres : MWh

Total : 7.4 MWh

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A. y CGE S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



La totalidad de los consumos perdidos durante este evento fueron recuperados en forma anterior al horario de disponibilidad de la barra primaria respectiva.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	7.52	0.93	8.09
Último 20 %	1.88	0.93	2.02
100 % Total	9.40	0.93	10.11

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

Demanda del sistema previo a la falla: 10197.00 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Cipreses (U3), Mejillones (IEM), Pehuenche (U1 y U2), Ralco (U1 y U2), Rapel (U2 y U4) y Tocopilla (U16).

Operación Programada

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

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 1 de diciembre de 2023.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 1 de diciembre de 2023.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 1 de diciembre de 2023.

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada, es decir, con las tres barras de 15 kV de S/E Chivilcán operando separadas (interruptores seccionadores de barra abiertos).

Otros antecedentes relevantes

Según lo señalado por CGE Transmisión S.A.:

"A las 09:40 hrs del día 01/12/2023 se registró la apertura por accionamiento de relé maestro 86T3 sobre los interruptores 52BT3 y 52CT3 de S/E Chivilcán.

Como primera medida despacho COT coordinó con CGE distribución el respaldo de los consumos del transformador T3. Estos consumos comenzaron a recuperarse a partir de las 10:20 hrs, quedando totalmente respaldados a las 10:36 hrs., a través de redes de media tensión.

Luego, personal de CGE Transmisión llega a la subestación y realiza pruebas y medidas a transformador T3 de S/E Chivilcán se detecta operado el relé maestro y el relé de flujo del CDBC del T3. En la investigación realizada se concluye que el sistema de filtración de aceite del CDBC presenta un problema dado que al accionar el guardamotor de la bomba de filtrado se produce la operación del relé de flujo del CDBC.

Posteriormente se normaliza el relé maestro y el relé de flujo del CDBC de T3 dejando fuera de servicio en forma provisoria la bomba de filtración de aceite para su posterior revisión."

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. señala:

"Se realizan maniobras operacionales para aislar en transformador T3 y se efectúa una inspección a los dispositivos de desenganche del transformador, encontrándose operado el relé de flujo del CDBC, posteriormente se realiza normalización del relé de flujo del CDBC y relé maestro, logrando energizar con éxito el transformador T3 (En vacío).

A continuación, se realizó una prueba de funcionamiento de la bomba de filtrado de aceite del CDBC, se observa que al momento de activar la bomba se produce el desenganche del transformador T3 por la operación del relé maestro, a raíz de la activación del relé de flujo del CDBC.

Finalmente, se normaliza el relé de flujo y maestro, y se energiza de manera exitosa el transformador T3 dejando de manera provisoria, fuera de servicio la bomba de filtración de aceite del CDBC."

- La empresa CGE S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

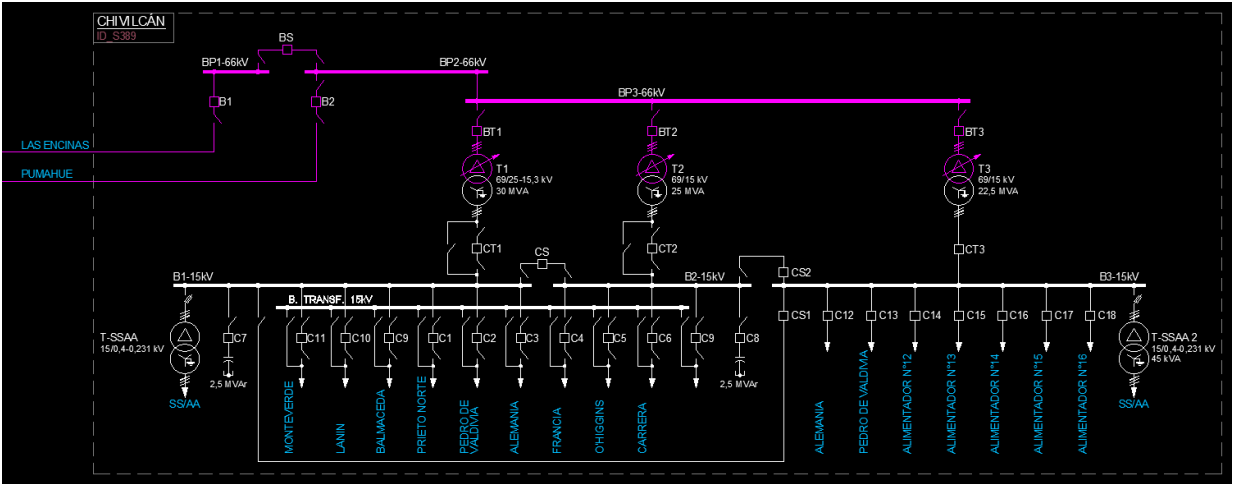
- La empresa CGE Transmisión S.A. señala:

"Se solicita la desconexión del transformador T3 para el 14-04-2024, amparado en SD2023115505. Esto con la finalidad de revisar en profundidad el accionamiento y funcionamiento de la bomba de filtración de aceite del CDBC."

Número	Coordinado	Tipo Programación	Tipo/Trabajo/Objetivo	Fecha Inicio	Fecha Fin
2023115505	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Programada	SubEstación ➤ S/E CHIVILCAN ➤ Tipo: transformadores2d - CHIVILCAN 66/15KV 22.5MVA N°3 +UR ➤ Desconexión / Origen Interno / Programada ➤ No tiene consumo afectado ➤ SSCC Afectados: ➤ Trabajos a Realizar: Desconexión Transformador T3 de SE Chivilcán por revisión y pruebas sobre bomba y circuito de filtración de aceite del CDBC. ➤ Desc. Nivel Riesgo: Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada. ➤ Comentarios Adicionales: Consumos serán respaldados a través de red de media tensión de CGE Distribución.	14-04-2024 09:00	14-04-2024 19:00

- La empresa CGE S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo.

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
09:40	CGE Transmisión	Apertura automática de los interruptores 52BT3 y 52CT3 de S/E Chivilcán, por operación del relé de flujo del CDBC asociado al transformador N°3, 66/15 kV, lo cual produce la activación de su relé maestro.

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
01/12/2023	CGE Transmisión	09:51	Apertura del interruptor 52C12 (alimentador Alemania) de S/E Chivilcán.
01/12/2023	CGE Transmisión	09:51	Apertura del interruptor 52C13 (alimentador Pedro de Valdivia) de S/E Chivilcán.
01/12/2023	CGE	10:20	Se recuperan los consumos del alimentador Alemania de S/E Chivilcán, desde el alimentador O'Higgins (52C5) de la misma S/E.
01/12/2023	CGE	10:36	Se recuperan los consumos del alimentador Pedro de Valdivia de S/E Chivilcán, desde el alimentador Monte Verde (52C11) de la misma S/E.
01/12/2023	CGE Transmisión	10:40	Coordinador de Turno (CT) informa operado el relé de flujo del CDBC del transformador N°3, 66/15 kV, de S/E Chivilcán.
01/12/2023	CGE Transmisión	10:45	Apertura del desconectador 89BT3 de S/E Chivilcán.
01/12/2023	CGE Transmisión	12:15	CT informa normalizado el relé de flujo del CDBC y el relé maestro del transformador N°3, 66/15 kV, de S/E Chivilcán.
01/12/2023	CGE Transmisión	12:30	Cierre del desconectador 89BT3 de S/E Chivilcán.
01/12/2023	CGE Transmisión	12:35	Cierre del interruptor 52BT3 de S/E Chivilcán, correspondiente al lado de 66 kV del transformador N°3, 66/15 kV, de S/E Chivilcán, energizándolo en vacío.

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
01/12/2023	CGE Transmisión	12:44	Apertura del interruptor 52BT3 de S/E Chivilcán, correspondiente al lado de 66 kV del transformador N°3, 66/15 kV, de S/E Chivilcán.
01/12/2023	CGE Transmisión	12:51	Cierre del interruptor 52BT3 de S/E Chivilcán, correspondiente al lado de 66 kV del transformador N°3, 66/15 kV, de S/E Chivilcán, energizándolo en vacío.
01/12/2023	CGE Transmisión	12:55	Cierre del interruptor 52CT3 de S/E Chivilcán, correspondiente al lado de 15 kV del transformador N°3, 66/15 kV, de S/E Chivilcán, energizando la barra N°3 de 15 kV.
01/12/2023	CGE Transmisión	12:55	Se realiza prueba a la bomba de filtrado de aceite del CDBC asociado al transformador N°3, 66/15 kV, de S/E Chivilcán.
01/12/2023	CGE Transmisión	12:55	Apertura automática de los interruptores 52BT3 y 52CT3 de S/E Chivilcán, por operación del relé de flujo del CDBC asociado al transformador N°3, 66/15 kV, lo cual produce la activación de su relé maestro.
01/12/2023	CGE Transmisión	13:00	Apertura del desconectador 89BT3 de S/E Chivilcán.
01/12/2023	CGE Transmisión	13:30	CT informa desconectada y aislada la bomba de filtrado de aceite del CDBC asociado al transformador N°3, 66/15 kV, de S/E Chivilcán.
01/12/2023	CGE Transmisión	13:37	Cierre del desconectador 89BT3 de S/E Chivilcán.
01/12/2023	CGE Transmisión	13:40	Cierre del interruptor 52BT3 de S/E Chivilcán, correspondiente al lado de 66 kV del transformador N°3, 66/15 kV, de S/E Chivilcán, energizándolo en vacío.
01/12/2023	CGE Transmisión	13:41	Cierre del interruptor 52CT3 de S/E Chivilcán, correspondiente al lado de 15 kV del transformador N°3, 66/15 kV, de S/E Chivilcán, energizando la barra N°3 de 15 kV.
01/12/2023	CGE Transmisión	14:50	Cierre del interruptor 52C13 (alimentador Pedro de Valdivia) de S/E Chivilcán.
01/12/2023	CGE	14:51	Se normaliza la topología en redes MT entre los alimentadores Pedro de Valdivia y Monte Verde de S/E Chivilcán.
01/12/2023	CGE Transmisión	14:54	Cierre del interruptor 52C12 (alimentador Alemania) de S/E Chivilcán.
01/12/2023	CGE	14:55	Se normaliza la topología en redes MT entre los alimentadores Alemania y O'Higgins de S/E Chivilcán.

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

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

Se produjo la desconexión forzada del transformador N°3, 66/15 kV, de S/E Chivilcán, por operación del relé de flujo del CDBC asociado al transformador, lo cual produce la activación de su relé maestro. Lo anterior, habría sido causado por un mal funcionamiento de la bomba de filtrado de aceite del CDBC asociado al citado transformador.

Como consecuencia de lo anterior, se produjo la pérdida de 9.40 MW de consumos correspondientes a la S/E Chivilcán.

Apertura automática de los interruptores 52BT3 y 52CT3 de S/E Chivilcán.

Las desconexiones forzadas del transformador N°3, 66/15 kV, de S/E Chivilcán, ocurridas las 09:40 horas y a las 12:55 horas del 1 de diciembre de 2023, se produjeron por órdenes de trip provenientes del relé maestro del transformador, las que fueron ocasionadas por operación del relé de flujo del CDBC. Según lo señalado por CGE Transmisión S.A., lo anterior se debería a un mal funcionamiento de la bomba de filtrado de aceite del CDBC.

Debido a que no hubo funciones de protección operadas en los relés SEL-387 y SEL-311C, correspondientes al transformador N°3, 66/15 kV, de S/E Chivilcán, no se cuenta con registros asociados a estos eventos.

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

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

Detalle de la generación real del día 1 de diciembre de 2023 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 1 de diciembre de 2023 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 1 de diciembre de 2023 (Anexo N°4).

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

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

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

CGE Transmisión S.A.

- Plazo de envío del informe de falla de 5 días, 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 CGE Transmisión S.A. y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- o Se concluye incorrecta operación del sistema de protecciones del transformador N°3, 66/15 kV, de S/E Chivilcán, ante la inexistencia de una falla en el equipamiento primario.

No se cuenta con información suficiente para evaluar el modo de operación de los interruptores 52BT3 y 52CT3 de S/E Chivilcán, de propiedad de CGE Transmisión S.A.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la desconexión forzada del transformador N°3, 66/15 kV, de S/E Chivilcán, por operación del relé de flujo del CDBC asociado al transformador, lo cual produce la activación de su relé maestro. Lo anterior, habría sido causado por un mal funcionamiento de la bomba de filtrado de aceite del CDBC asociado al citado transformador.

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño incorrecto del sistema de protecciones asociado al transformador N°3, 66/15 kV, de S/E Chivilcán, debido a la inexistencia de una falla en el equipamiento primario.

- b) Se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento, en particular, la operación incorrecta del sistema de protecciones del transformador N°3, 66/15 kV, de S/E Chivilcán.
- 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 de la 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 1 de diciembre de 2023.

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

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

No se solicita información adicional.

A la fecha de emisión de este informe, para el análisis de esta falla no se ha requerido la realización de auditorías en ninguna de las instalaciones del SEN.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

No se solicita información adicional.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 01 de diciembre de 2023

Periodo Desde: 01-12-2023 07-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 1 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	235	218	208	208	211	216	225	157	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	96	209	241	230	204	3.061
Costos Encendido/Detención	18	3	0	0	0	0	0	23	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	49	2	1	1	160
Costos Totales [kUSD]	253	222	208	208	211	216	225	180	47	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	150	258	243	231	205	3.222
Costo Marginal Quillota 220 kV	77,5	80,8	80,8	80,8	80,7	82,6	88,0	74,7	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	59,7	86,7	148,1	145,1	86,7	48,90
Pérdidas [MWh]	352	340	325	325	325	326	323	300	233	244	269	235	233	264	284	242	276	238	246	304	325	325	344	349	7.027
Consumos Propios [MWh]	229	223	223	223	223	223	223	202	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	190	202	203	203	201	4.761
Demanda Total [MWh]	8832	8440	8304	8114	8043	8125	8411	8778	9097	9417	9563	9672	9725	9744	9770	9720	9695	9604	9434	9463	9686	9918	9744	9309	220.610
Generación Total [MWh]	9413	9003	8852	8662	8590	8673	8957	9280	9511	9841	10014	10090	10139	10190	10236	10144	10153	10024	9862	9958	10213	10446	10291	9859	232.401

Hidroeléctricas de Pasada	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	1089	1067	1047	1052	1021	998	1024	1016	970	839	791	776	737	736	697	654	669	688	879	1020	1078	1084	1104	1104	22.138
CHAPIQUINA	10	6	6	6	6	6	6	6	3	2	2	2	2	2	2	1	1	1	2	3	10	10	10	10	116
COSAPILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	3	3	3	3	3	3	66
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	3	3	3	3	3	3	66
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	18
PUCLARO	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
LOSMOLLES	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	20
LAPALOMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CH-HORNITOS	25	25	25	25	23	23	23	23	23	16	16	15	14	16	14	11	14	15	22	25	25	25	25	25	494
JUNCAL	15	15	15	15	15	15	15	13	13	11	11	10	10	12	10	9	9	10	14	16	16	16	16	16	316
JUNCALITO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	10
COMPANIA-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	46
BLANCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSQUILOS	20	20	20	18	18	18	18	16	16	13	13	13	12	14	12	10	10	13	18	20	20	20	20	20	391
CHACABUQUITO	12	12	12	12	12	11	11	11	11	8	8	7	7	7	6	6	6	6	9	12	12	12	12	12	233
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	5
CARENA	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	1	1	1	2	3	3	3	3	3	54
ALFALFAL	129	123	123	123	120	120	122	121	119	118	118	113	114	113	113	114	114	111	114	113	129	129	129	130	2872
ALFALFAL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASLAJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAITENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUELTEHUES	28	28	28	28	28	28	27	27	29	26	24	24	23	23	21	18	19	20	26	27	27	28	29	28	615
VOLCAN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	10	10	10	10	10	9	9	8	9	11	11	11	11	11	11	253
GUAYACAN	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	8	8	8	8	7	7	7	7	8	9	9	9	9	9	201
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FLORIDA-2	12	12	12	12	11	12	11	11	10	8	9	8	7	8	6	4	6	5	8	10	11	11	12	12	228
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	32
PUNTILLA	12	13	13	14	14	13	13	13	14	13	11	11	11	11	10	10	10	11	13	15	15	15	15	15	303
EYZAGUIRRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASVERTIENTES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
ELLANO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
MALLARAUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSBAJOS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	122
AUXDELMAIPO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	82
LOSMORROS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	38
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

Periodo Desde: 01-12-2023 07-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 1 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	235	218	208	208	211	216	225	157	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	96	209	241	230	204	3.061
Costos Encendido/Detención	18	3	0	0	0	0	0	23	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	49	2	1	1	160
Costos Totales [kUSD]	253	222	208	208	211	216	225	180	47	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	150	258	243	231	205	3.222
Costo Marginal Quillota 220 kV	77,5	80,8	80,8	80,8	80,7	82,6	88,0	74,7	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	59,7	86,7	148,1	145,1	86,7	48,90
Pérdidas [MWh]	352	340	325	325	325	326	323	300	233	244	269	235	233	264	284	242	276	238	246	304	325	325	344	349	7.027
Consumos Propios [MWh]	229	223	223	223	223	223	223	202	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	190	202	203	203	201	4.761
Demanda Total [MWh]	8832	8440	8304	8114	8043	8125	8411	8778	9097	9417	9563	9672	9725	9744	9770	9720	9695	9604	9434	9463	9686	9918	9744	9309	220.610
Generación Total [MWh]	9413	9003	8852	8662	8590	8673	8957	9280	9511	9841	10014	10090	10139	10190	10236	10144	10153	10024	9862	9958	10213	10446	10291	9859	232.401

CIPRESILLOS	6	6	6	6	6	6	6	6	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	6	6	6	78
SAUZAL	79	79	79	79	77	77	77	77	76	61	61	59	58	58	55	51	51	52	62	79	79	79	79	79	1661
SAUZALITO	0	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	112	112	112	112	112	112	112	112	112	105	104	102	99	100	95	90	90	91	105	112	112	112	112	112	2544
SANANDRES	24	24	24	24	24	24	24	24	21	21	11	11	10	9	9	11	13	16	17	22	24	24	24	24	457
CONVENTOVIEJO	15	15	15	15	15	15	15	15	15	13	13	13	12	12	12	11	11	11	13	15	15	15	15	15	324
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
LACONFLUENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELPASO	58	58	40	40	26	26	58	58	40	36	26	30	13	14	11	8	9	14	26	30	45	45	58	58	827
DOSVALLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PALACIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LIRCAY	20	20	20	20	20	20	20	20	20	19	19	18	18	18	17	16	16	17	19	20	20	20	20	20	457
MARIPOSAS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	5	5	113
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
RIOCOLORADO	17	17	17	17	17	17	17	17	17	16	15	15	15	15	14	14	14	14	16	17	17	17	17	17	378
ROBLERIA	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	67
ANCOA	26	26	26	26	26	26	26	26	26	24	24	24	23	23	22	21	21	22	25	26	26	26	26	26	594
ITATA	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6	5	5	5	4	3	3	3	6	7	7	7	7	7	144
ELPINAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELDIUTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
MUNILQUE-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
MUNILQUE-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	10
ELATAJO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
BIFURCADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
CALIBORO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
RENAICO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	4	4	4	4	3	3	3	4	5	5	5	5	5	102
ALTORENAICO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	27
RIOPICOIQUEN	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	7	7	7	6	5	5	5	8	9	9	9	9	9	188
BOQUIAMARGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELMIRADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEUCHEN	86	86	86	86	75	53	53	53	47	23	0	0	0	0	0	0	0	0	23	63	86	86	86	86	1075
MAMPIL	21	21	21	21	21	21	15	15	15	11	6	5	4	0	0	0	0	0	0	24	10	15	20	20	286
LACONFIANZA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	11
AILLIN	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	5	6	6	6	6	6	6	140
LOSPADRES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
LLAUQUEREO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	2	2	2	2	2	2	39
ELCANELO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	77
DONGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALLIPEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	62
RIOTRUENO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	98
ELMANZANO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	82
TRUFULTRUFUL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MOLINERAVILLARRICA	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
TRAILELFU	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
CARILAFQUEN	17	17	17	17	17	17	17	17	17	16	16	15	15	15	14	13	13	13	16	17	17	17	17	17	384

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 1 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	235	218	208	208	211	216	225	157	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	96	209	241	230	204	3.061
Costos Encendido/Detención	18	3	0	0	0	0	0	23	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	49	2	1	1	160
Costos Totales [kUSD]	253	222	208	208	211	216	225	180	47	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	150	258	243	231	205	3.222
Costo Marginal Quillota 220 kV	77,5	80,8	80,8	80,8	80,7	82,6	88,0	74,7	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	59,7	86,7	148,1	145,1	86,7	48,90
Pérdidas [MWh]	352	340	325	325	325	326	323	300	233	244	269	235	233	264	284	242	276	238	246	304	325	325	344	349	7.027
Consumos Propios [MWh]	229	223	223	223	223	223	223	202	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	190	202	203	203	201	4.761
Demanda Total [MWh]	8832	8440	8304	8114	8043	8125	8411	8778	9097	9417	9563	9672	9725	9744	9770	9720	9695	9604	9434	9463	9686	9918	9744	9309	220.610
Generación Total [MWh]	9413	9003	8852	8662	8590	8673	8957	9280	9511	9841	10014	10090	10139	10190	10236	10144	10153	10024	9862	9958	10213	10446	10291	9859	232.401

MALALCAHUELLO	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6	6	6	6	6	5	5	5	7	7	7	7	7	7	157
QUILLAILEO	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
BUREO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
LAVINA	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
ELBRINCO	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
MULCHEN	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
ELAGRIO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	58
SANTAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PULLINQUE	31	31	31	31	31	31	31	31	21	17	17	16	15	15	13	10	11	11	38	41	41	41	41	41	638
RECA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29
SANTAISABEL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
HIDROMOCHO	15	15	15	15	15	15	15	15	15	14	14	14	13	13	13	12	12	12	14	15	15	15	15	15	342
LOSCORRALES-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
LOSCORRALES-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
LOSPORTONES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43
MSA-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
MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
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
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
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
CUMPEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DONWALTERIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DIGUA	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	336
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48
LICAN	16	16	9	9	9	9	9	9	9	8	8	8	7	0	0	0	0	0	13	17	17	17	17	17	223
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRANQUIL	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PICHILONCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
PILMAIQUEN	37	37	37	37	37	37	37	37	37	35	34	34	33	33	31	29	30	30	35	37	37	37	37	37	840
RUCATAYO	46	33	38	44	46	46	46	46	41	28	28	27	26	26	27	24	24	28	39	42	46	46	46	46	890
CUMBRES	15	15	15	15	15	15	15	15	15	14	14	13	13	13	12	11	11	12	14	15	15	15	15	15	337
PULELFU	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6	6	6	6	6	7	7	7	7	7	7	164
CAPULLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
LASFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PALMAR	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	4	4	4	4	3	3	3	5	5	5	5	5	5	110
CORRENTOSO	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	5	5	5	4	4	5	6	6	6	6	6	6	134
NALCAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	74
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	1	1	1	1	1	1	20
HIDROBONITO-MC1	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	5	5	5	4	4	4	4	5	6	6	6	6	6	126
HIDROBONITO-MC2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	35

Periodo Desde: 01-12-2023 07-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 1 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	235	218	208	208	211	216	225	157	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	96	209	241	230	204	3.061
Costos Encendido/Detención	18	3	0	0	0	0	0	23	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	49	2	1	1	160
Costos Totales [kUSD]	253	222	208	208	211	216	225	180	47	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	150	258	243	231	205	3.222
Costo Marginal Quillota 220 kV	77,5	80,8	80,8	80,8	80,7	82,6	88,0	74,7	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	59,7	86,7	148,1	145,1	86,7	48,90
Pérdidas [MWh]	352	340	325	325	325	326	323	300	233	244	269	235	233	264	284	242	276	238	246	304	325	325	344	349	7.027
Consumos Propios [MWh]	229	223	223	223	223	223	223	202	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	190	202	203	203	201	4.761
Demanda Total [MWh]	8832	8440	8304	8114	8043	8125	8411	8778	9097	9417	9563	9672	9725	9744	9770	9720	9695	9604	9434	9463	9686	9918	9744	9309	220.610
Generación Total [MWh]	9413	9003	8852	8662	8590	8673	8957	9280	9511	9841	10014	10090	10139	10190	10236	10144	10153	10024	9862	9958	10213	10446	10291	9859	232.401

HIDROBONITO-MC3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	38
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
LAARENA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36
ELCOLORADO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
COLLIL	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48
PIEDRASNEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	67
DONGO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48

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	945	835	748	642	575	527	502	460	443	223	247	320	456	769	910	966	1145	1320	1578	1944	2276	2154	2033	1968	23.986
PE-TCHAMMA	4	17	31	28	41	63	87	76	70	31	0	0	1	6	2	0	5	10	24	47	28	11	3	2	585
PE-SIERRAGORDA	1	3	4	5	7	10	14	16	13	0	0	0	14	36	50	57	63	66	63	61	40	10	2	1	535
PE-VALLEDELOSIENTOS	3	1	2	3	4	5	6	7	5	0	0	0	10	25	29	28	31	34	39	53	58	38	19	7	408
PE-CERROTIGRE	3	1	2	2	5	8	7	3	2	0	0	0	0	28	48	53	71	80	88	111	109	65	32	13	729
PE-LLANOSDELIENTO	0	0	0	0	0	0	2	3	4	0	3	9	41	100	119	121	126	128	117	119	84	41	17	4	1037
PE-CALAMA	4	3	4	9	13	19	19	21	15	0	0	0	14	36	48	52	59	66	70	87	91	59	28	9	725
PE-TALTAL	73	83	86	87	85	81	77	73	70	55	44	30	16	16	21	22	22	20	19	17	10	4	5	13	1030
PE-ATACAMA	54	43	28	17	11	7	4	5	13	16	39	53	64	79	90	95	100	106	103	114	137	133	131	129	1570
PE-SARCO	59	48	34	25	20	16	13	10	9	0	0	3	7	17	24	32	47	68	84	116	151	155	154	153	1243
PE-CABOLEONES-1	38	26	19	15	12	10	10	10	13	10	16	21	25	34	40	47	58	68	75	87	114	113	113	109	1079
PE-CABOLEONES-2	77	61	46	41	36	32	31	29	28	23	33	41	49	61	65	74	89	108	119	149	194	195	197	196	1972
PE-CABOLEONES-3	50	36	28	23	21	20	19	17	22	14	18	21	25	35	38	45	62	78	91	112	146	147	148	142	1355
PE-SANJUAN	62	42	39	33	27	15	9	12	14	7	26	51	72	86	98	108	134	143	131	150	184	186	186	183	1999
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	0	0	0	6
PE-ELARRAYAN	38	37	36	34	30	25	24	21	18	12	16	23	28	36	39	40	48	57	61	73	91	92	84	84	1045
PE-TALINAYPONIENTE	21	18	17	17	14	10	6	5	5	0	1	5	10	17	24	30	39	44	42	46	57	57	54	54	593
PE-TALINAYORIENTE	13	9	8	8	6	3	2	1	1	0	0	5	18	37	51	59	65	68	63	66	77	68	54	45	728
PE-PUNTASIERRA	25	25	23	22	19	17	15	15	11	5	6	8	11	14	16	16	0	0	35	51	67	68	67	69	606
PE-LOSCURUROS	15	11	10	10	9	7	5	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	60	79	82	76	67	483
PE-MONTEREDONDO	5	5	5	5	4	4	4	3	3	1	2	6	6	8	6	5	6	8	10	15	19	19	20	20	186
PE-PUNTAPALMERAS	9	7	7	6	5	4	2	1	1	0	0	3	4	7	7	7	11	14	18	23	32	34	34	33	267
PE-CANELA	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	1	1	2	2	2	3	5	6	7	9	9	8	8	73
PE-CANELA-2	10	9	9	9	8	6	5	5	5	1	2	4	4	7	8	10	16	22	27	32	41	41	39	38	358
PE-TOTAL	5	5	5	5	4	3	3	2	2	0	0	2	3	4	3	7	11	17	19	25	34	36	36	34	263
PE-UCUQUER-2	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	4	18
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	16
PE-LAESTRELLA	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	12	20	21	22	23	120
PE-LASPENAS	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	1	0	0	0	1	2	2	2	2	3	21
PE-CAMPO-LINDO	4	5	6	4	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	10	10	10	10	10	91
PE-ELMAITEN	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	3	4	27
PE-NEGRETE	6	5	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	6	7	8	9	10	11	79
PE-MESAMAVIDA	6	5	4	3	2	2	3	3	2	0	0	0	0	2	1	0	1	1	6	10	11	13	15	19	108
PE-ALENA	10	8	6	3	1	1	2	2	3	0	0	0	0	3	4	2	3	2	9	14	15	19	29	34	168
PE-CUEL	5	4	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	1	4	5	3	3	4	5	5	6	8	11	12	87
PE-LOMASDEDUQUECO	7	6	5	4	3	2	2	2	2	0	0	0	0	1	2	2	5	8	11	14	16	16	15	17	139

Periodo Desde: 01-12-2023 07-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 1 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	235	218	208	208	211	216	225	157	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	96	209	241	230	204	3.061
Costos Encendido/Detención	18	3	0	0	0	0	0	23	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	49	2	1	1	160
Costos Totales [kUSD]	253	222	208	208	211	216	225	180	47	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	150	258	243	231	205	3.222
Costo Marginal Quillota 220 kV	77,5	80,8	80,8	80,8	80,7	82,6	88,0	74,7	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	59,7	86,7	148,1	145,1	86,7	48,90
Pérdidas [MWh]	352	340	325	325	325	326	323	300	233	244	269	235	233	264	284	242	276	238	246	304	325	325	344	349	7.027
Consumos Propios [MWh]	229	223	223	223	223	223	223	202	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	190	202	203	203	201	4.761
Demanda Total [MWh]	8832	8440	8304	8114	8043	8125	8411	8778	9097	9417	9563	9672	9725	9744	9770	9720	9695	9604	9434	9463	9686	9918	9744	9309	220.610
Generación Total [MWh]	9413	9003	8852	8662	8590	8673	8957	9280	9511	9841	10014	10090	10139	10190	10236	10144	10153	10024	9862	9958	10213	10446	10291	9859	232.401

PE-LOSOLMOS	15	14	11	8	5	4	3	3	2	0	0	0	0	2	2	1	5	8	15	19	24	26	26	28	219
PE-RENAICO	21	16	10	5	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	27	30	30	144
PE-RENAICO-2	22	16	11	6	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	14	27	29	31	33	200
PE-MALLECONORTE	19	15	10	6	4	3	3	3	4	0	0	0	1	9	8	3	5	8	19	26	32	31	30	32	270
PE-MALLECOSUR	24	19	12	7	4	3	2	3	4	0	0	0	2	10	9	4	5	9	20	27	34	36	36	37	306
PE-SANGABRIEL	41	30	21	12	7	7	4	3	2	0	0	0	0	1	2	0	0	0	15	29	45	53	58	62	390
PE-LAFLOR	8	6	4	3	2	1	1	1	1	0	0	0	0	2	1	1	2	1	4	6	9	11	12	14	88
PE-LACABANA	18	16	14	10	7	6	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26	28	31	162
PE-TOLPANSUR	21	15	10	6	3	1	0	0	0	0	0	0	0	5	7	6	7	9	13	16	22	26	30	31	229
PE-ELNOGAL	6	5	5	6	5	4	4	4	4	3	3	2	2	2	1	0	0	4	4	4	6	0	0	0	73
PE-LOSBUENOSAIRE	3	3	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	3	4	5	6	7	7	7	6	5	6	6	74
PE-LAESPERANZA	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	5	25
PE-LEBU-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	17
PE-LEBU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	5
PE-HUAJACHE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	27
PE-RAKI	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	30
PE-ELARREBOL	6	7	9	9	9	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	43
PE-AURORA	35	43	47	41	38	32	32	30	31	14	10	8	7	10	8	7	13	21	28	36	41	37	34	32	632
PE-PUELCHESUR	43	55	63	55	50	44	35	32	35	16	14	7	1	0	0	0	0	0	17	29	41	37	39	35	647
PE-SANPEDRO	19	17	16	15	15	13	12	10	9	6	5	6	6	7	7	6	7	7	9	11	14	13	14	13	256
PE-SANPEDRO-2	30	28	26	25	24	21	19	16	14	8	8	9	10	12	10	9	11	11	14	18	21	20	21	20	404

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	46	1528	4188	4974	5273	5526	5427	5181	5107	4850	4660	4419	3924	1745	0	0	0	0	56.847
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	5	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	44
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	5	5	4	1	0	0	0	0	36
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	5	5	5	4	4	4	4	1	0	0	0	0	57
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	1	4	5	5	6	5	5	5	5	9	9	7	2	0	0	0	0	68
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-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	5	9	14	16	17	17	15	12	9	5	3	1	0	0	0	0	123
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	28	98	120	119	116	113	113	106	98	99	94	70	17	0	0	0	0	1192
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	1	31	84	106	118	123	121	122	115	106	102	88	69	26	0	0	0	0	1210
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	5	17	18	19	31	27	25	22	22	25	21	18	6	0	0	0	0	255
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	6	6	6	5	5	5	4	1	0	0	0	0	59
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	21	71	95	106	108	109	107	97	86	83	80	71	24	0	0	0	0	1057
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	7	26	28	29	28	42	32	45	42	36	33	36	11	0	0	0	0	395
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	24	63	58	62	65	60	58	52	45	39	37	48	18	0	0	0	0	628
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	3	11	21	30	34	37	37	38	40	36	25	13	3	0	0	0	0	325
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	3	8	8	8	8	8	8	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	96
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	11	28	28	31	30	32	28	30	37	44	42	37	9	0	0	0	0	385
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	97

Periodo Desde: 01-12-2023 07-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 1 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	235	218	208	208	211	216	225	157	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	96	209	241	230	204	3.061
Costos Encendido/Detención	18	3	0	0	0	0	0	23	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	49	2	1	1	160
Costos Totales [kUSD]	253	222	208	208	211	216	225	180	47	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	150	258	243	231	205	3.222
Costo Marginal Quillota 220 kV	77,5	80,8	80,8	80,8	80,7	82,6	88,0	74,7	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	59,7	86,7	148,1	145,1	86,7	48,90
Pérdidas [MWh]	352	340	325	325	325	326	323	300	233	244	269	235	233	264	284	242	276	238	246	304	325	325	344	349	7.027
Consumos Propios [MWh]	229	223	223	223	223	223	223	202	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	190	202	203	203	201	4.761
Demanda Total [MWh]	8832	8440	8304	8114	8043	8125	8411	8778	9097	9417	9563	9672	9725	9744	9770	9720	9695	9604	9434	9463	9686	9918	9744	9309	220.610
Generación Total [MWh]	9413	9003	8852	8662	8590	8673	8957	9280	9511	9841	10014	10090	10139	10190	10236	10144	10153	10024	9862	9958	10213	10446	10291	9859	232.401

PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	9	9	10	9	9	10	11	12	15	15	0	0	0	0	0	0	108
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	6	7	8	9	11	11	0	0	0	0	0	0	78
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	95
PFV-SOLDELDESERTO	0	0	0	0	0	0	0	34	83	79	102	83	76	101	106	83	91	122	132	44	0	0	0	0	1134
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	7	21	22	24	21	19	25	25	19	21	33	29	8	0	0	0	0	273
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	7	19	17	24	21	20	26	27	19	19	33	35	11	0	0	0	0	277
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	17	14	1	0	0	0	0	0	1	4	21	15	23	0	0	0	0	97
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	45	128	120	127	126	125	120	119	113	106	110	109	38	0	0	0	0	1387
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	12	32	37	40	41	40	40	38	35	34	31	27	11	0	0	0	0	418
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	0	101
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	3	4	4	5	5	2	0	0	0	0	41
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	1	20	77	93	97	102	101	101	97	91	90	87	70	21	0	0	0	0	1047
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	68	68	63	63	62	60	60	57	54	55	55	64	68	0	0	0	0	795
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	11	30	31	32	33	34	31	19	10	16	23	30	13	0	0	0	0	312
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	9	9	8	7	5	2	0	0	0	0	79
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	14	38	38	39	37	32	32	24	18	16	21	36	14	0	0	0	0	359
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	6	22	38	41	41	41	48	51	39	45	47	46	17	0	0	0	0	480
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	5	20	27	24	23	23	32	30	27	30	30	26	8	0	0	0	0	304
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	46
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	0	0	0	0	0	84
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	15	41	59	58	54	52	62	81	63	68	72	62	17	0	0	0	0	704
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	1	41	110	136	143	146	143	146	140	127	125	121	108	45	0	0	0	0	1529
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	4	10	12	12	12	12	12	11	10	10	9	10	4	0	0	0	0	126
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	1	14	35	44	46	45	44	44	41	38	38	37	33	13	0	0	0	0	473
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	3	43	100	3	100	0	0	0	100	0	100	64	0	45	0	0	0	0	558
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	31	89	119	131	129	125	126	119	111	112	105	90	33	0	0	0	0	1320
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	3	7	6	0	0	0	1	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	44
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	7	7	7	7	7	6	6	6	5	1	0	0	0	0	77
PFV-DELDESERTO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	4	5	5	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	49
PFV-PARANAL	0	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-ARMAZONES	0	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-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	11	38	44	42	44	41	43	41	35	29	25	34	12	0	0	0	0	439
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	7	7	7	6	5	4	6	2	0	0	0	0	77
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	7	27	34	39	39	32	30	27	23	22	28	32	16	0	0	0	0	357
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	1	12	44	50	49	46	44	41	37	33	34	32	44	20	0	0	0	0	486
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	8	20	27	35	36	35	35	32	29	27	29	34	15	0	0	0	0	360
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	54	162	164	162	174	169	170	160	142	142	136	154	62	0	0	0	0	1850
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	1	36	42	44	44	43	40	37	37	37	37	33	11	0	0	0	0	446
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	1	21	63	72	73	72	70	70	66	62	63	62	54	17	0	0	0	0	764
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	87
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	4	12	14	18	20	17	17	16	13	10	12	12	5	0	0	0	0	170
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	20	49	50	0	0	0	0	0	21	27	0	0	20	0	0	0	0	187
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	12
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	10	12	12	11	11	9	7	8	5	6	2	0	0	0	0	105

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 1 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	235	218	208	208	211	216	225	157	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	96	209	241	230	204	3.061
Costos Encendido/Detención	18	3	0	0	0	0	0	23	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	49	2	1	1	160
Costos Totales [kUSD]	253	222	208	208	211	216	225	180	47	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	150	258	243	231	205	3.222
Costo Marginal Quillota 220 kV	77,5	80,8	80,8	80,8	80,7	82,6	88,0	74,7	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	59,7	86,7	148,1	145,1	86,7	48,90
Pérdidas [MWh]	352	340	325	325	325	326	323	300	233	244	269	235	233	264	284	242	276	238	246	304	325	325	344	349	7.027
Consumos Propios [MWh]	229	223	223	223	223	223	223	202	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	190	202	203	203	201	4.761
Demanda Total [MWh]	8832	8440	8304	8114	8043	8125	8411	8778	9097	9417	9563	9672	9725	9744	9770	9720	9695	9604	9434	9463	9686	9918	9744	9309	220.610
Generación Total [MWh]	9413	9003	8852	8662	8590	8673	8957	9280	9511	9841	10014	10090	10139	10190	10236	10144	10153	10024	9862	9958	10213	10446	10291	9859	232.401

PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	80	
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	35	109	145	163	164	157	154	139	128	125	117	113	51	0	0	0	0	1599
PFV-CAMPOSDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	4	109	262	327	208	354	248	0	0	148	0	0	0	98	0	0	0	0	1757
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	9	110	250	283	294	298	292	293	280	264	260	232	203	94	0	0	0	0	3161
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	2	19	52	71	77	78	76	75	70	64	61	53	42	18	0	0	0	0	759
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	17	44	44	0	50	0	0	0	0	0	0	46	22	0	0	0	0	225
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	0	17	49	51	53	52	50	50	39	31	26	25	37	21	0	0	0	0	500
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	38
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	9	13	14	15	13	11	9	8	8	8	11	2	0	0	0	0	122
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	1	38	115	132	131	129	126	127	120	113	114	115	100	31	0	0	0	0	1394
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	25	82	97	97	95	93	82	60	47	38	61	69	28	0	0	0	0	876
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	8	8	8	8	8	7	7	5	4	2	0	0	0	0	75
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	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	0	1
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	93
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	67
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	97
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	21
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	9	16	23	26	27	29	25	20	15	8	5	2	0	0	0	0	206
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	95
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	1	0	0	0	0	91
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	7	7	7	7	5	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	80
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	8	9	9	8	7	3	0	0	0	0	95
PFV-MARANON	0	0	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-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	10	44	66	80	87	100	107	103	91	87	57	37	13	0	0	0	0	881
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	0	26	80	85	92	94	93	94	89	84	83	80	73	30	0	0	0	0	1003
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	0	15	50	67	73	73	71	70	65	60	58	54	48	20	0	0	0	0	723
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	0	0
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	101
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	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-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	5	4	3	2	0	0	0	0	0	45
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	8	8	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	84

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 1 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	235	218	208	208	211	216	225	157	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	96	209	241	230	204	3.061
Costos Encendido/Detención	18	3	0	0	0	0	0	23	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	49	2	1	1	160
Costos Totales [kUSD]	253	222	208	208	211	216	225	180	47	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	150	258	243	231	205	3.222
Costo Marginal Quillota 220 kV	77,5	80,8	80,8	80,8	80,7	82,6	88,0	74,7	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	59,7	86,7	148,1	145,1	86,7	48,90
Pérdidas [MWh]	352	340	325	325	325	326	323	300	233	244	269	235	233	264	284	242	276	238	246	304	325	325	344	349	7.027
Consumos Propios [MWh]	229	223	223	223	223	223	223	202	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	190	202	203	203	201	4.761
Demanda Total [MWh]	8832	8440	8304	8114	8043	8125	8411	8778	9097	9417	9563	9672	9725	9744	9770	9720	9695	9604	9434	9463	9686	9918	9744	9309	220.610
Generación Total [MWh]	9413	9003	8852	8662	8590	8673	8957	9280	9511	9841	10014	10090	10139	10190	10236	10144	10153	10024	9862	9958	10213	10446	10291	9859	232.401

PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	21
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	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	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	0
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	100
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	0
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	8	8	8	8	8	8	7	6	4	1	0	0	0	0	84
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	22
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	26
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	1	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	103
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	2	4	0	0	0	3	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	62
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	103
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	104
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
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	5
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	38
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	79
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	3	2	2	0	0	0	0	25
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LASMAJADAS	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-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	25
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	93
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	2	0	0	0	0	55
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	16
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-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	20
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ILLAPEL-5	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-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ALICAHUE	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-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 1 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	235	218	208	208	211	216	225	157	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	96	209	241	230	204	3.061
Costos Encendido/Detención	18	3	0	0	0	0	0	23	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	49	2	1	1	160
Costos Totales [kUSD]	253	222	208	208	211	216	225	180	47	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	150	258	243	231	205	3.222
Costo Marginal Quillota 220 kV	77,5	80,8	80,8	80,8	80,7	82,6	88,0	74,7	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	59,7	86,7	148,1	145,1	86,7	48,90
Pérdidas [MWh]	352	340	325	325	325	326	323	300	233	244	269	235	233	264	284	242	276	238	246	304	325	325	344	349	7.027
Consumos Propios [MWh]	229	223	223	223	223	223	223	202	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	190	202	203	203	201	4.761
Demanda Total [MWh]	8832	8440	8304	8114	8043	8125	8411	8778	9097	9417	9563	9672	9725	9744	9770	9720	9695	9604	9434	9463	9686	9918	9744	9309	220.610
Generación Total [MWh]	9413	9003	8852	8662	8590	8673	8957	9280	9511	9841	10014	10090	10139	10190	10236	10144	10153	10024	9862	9958	10213	10446	10291	9859	232.401

PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	8	5	9	7	3	0	0	0	0	91
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
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
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	16
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	0
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	19
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	16
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	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-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-ELQUEMADO	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-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	8	13	18	20	18	16	12	8	7	4	0	0	0	0	133
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	31
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	5	5	4	2	0	0	0	0	59
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	31
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	7	8	8	8	8	8	7	5	4	2	0	0	0	0	75
PFV-SANTAINES	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-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-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
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
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	25
PFV-PITRA	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-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	8	9	9	9	8	6	4	2	1	0	0	0	0	69
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29

Periodo Desde:		01-12-2023		07-12-2023																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
----------------	--	------------	--	------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

PFV-TRINIDAD	0	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-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	3	1	0	0	0	0	29
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	0	0
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	84
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	9	9	9	9	9	8	8	8	7	2	0	0	0	0	100
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	5	6	6	6	7	6	7	8	7	3	0	0	0	0	75
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	84
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	21
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	5	5	5	5	4	3	3	1	0	0	0	0	43
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	8	9	9	9	8	8	6	2	0	0	0	0	86
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	81
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	2	0	0	0	0	95
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	64
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	9	8	8	8	8	8	8	5	2	0	0	0	0	85
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	3	0	0	0	0	104
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	5
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	28
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	3	0	0	0	0	105
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	0	0	0	0	67
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	7	6	5	4	3	2	0	0	0	0	55
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	5	5	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	48
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-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
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	104
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	3	3	2	1	1	0	0	0	0	31
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	1	9	27	42	61	69	71	74	67	56	44	29	23	2	0	0	0	0	0	573
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0	100
PFV-CURACAVI	0	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-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0	97
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	0	62
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
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17

Periodo Desde:01-12-202307-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 1 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	235	218	208	208	211	216	225	157	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	96	209	241	230	204	3.061
Costos Encendido/Detención	18	3	0	0	0	0	0	23	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	49	2	1	1	160
Costos Totales [kUSD]	253	222	208	208	211	216	225	180	47	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	150	258	243	231	205	3.222
Costo Marginal Quillota 220 kV	77,5	80,8	80,8	80,8	80,7	82,6	88,0	74,7	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	59,7	86,7	148,1	145,1	86,7	48,90
Pérdidas [MWh]	352	340	325	325	325	326	323	300	233	244	269	235	233	264	284	242	276	238	246	304	325	325	344	349	7.027
Consumos Propios [MWh]	229	223	223	223	223	223	223	202	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	190	202	203	203	201	4.761
Demanda Total [MWh]	8832	8440	8304	8114	8043	8125	8411	8778	9097	9417	9563	9672	9725	9744	9770	9720	9695	9604	9434	9463	9686	9918	9744	9309	220.610
Generación Total [MWh]	9413	9003	8852	8662	8590	8673	8957	9280	9511	9841	10014	10090	10139	10190	10236	10144	10153	10024	9862	9958	10213	10446	10291	9859	232.401

PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	0	0	0	0	0	97
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	7	8	8	9	9	9	9	8	8	7	3	0	0	0	0	88
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	75
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	1
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	75
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	54
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	75
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
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	0
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	7	7	7	7	7	6	5	1	0	0	0	0	69
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	93
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	104
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	4	0	0	0	0	91
PFV-REN	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-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-LAS_ARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	4	5	3	2	2	3	0	0	0	0	0	31
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	92
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	58
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	70
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	6	7	7	6	6	6	4	3	1	0	0	0	0	60
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	76
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	87
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	29
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	8	8	7	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	59

Periodo Desde: 01-12-2023 07-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 1 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	235	218	208	208	211	216	225	157	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	96	209	241	230	204	3.061
Costos Encendido/Detención	18	3	0	0	0	0	0	23	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	49	2	1	1	160
Costos Totales [kUSD]	253	222	208	208	211	216	225	180	47	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	150	258	243	231	205	3.222
Costo Marginal Quillota 220 kV	77,5	80,8	80,8	80,8	80,7	82,6	88,0	74,7	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	59,7	86,7	148,1	145,1	86,7	48,90
Pérdidas [MWh]	352	340	325	325	325	326	323	300	233	244	269	235	233	264	284	242	276	238	246	304	325	325	344	349	7.027
Consumos Propios [MWh]	229	223	223	223	223	223	223	202	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	190	202	203	203	201	4.761
Demanda Total [MWh]	8832	8440	8304	8114	8043	8125	8411	8778	9097	9417	9563	9672	9725	9744	9770	9720	9695	9604	9434	9463	9686	9918	9744	9309	220.610
Generación Total [MWh]	9413	9003	8852	8662	8590	8673	8957	9280	9511	9841	10014	10090	10139	10190	10236	10144	10153	10024	9862	9958	10213	10446	10291	9859	232.401

PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	26
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	25
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	4	4	3	0	0	0	0	0	46
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	37
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0	69
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	9	9	9	9	8	7	6	3	0	0	0	0	87
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	8	7	2	0	0	0	0	94
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	49
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	57
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	61
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	7	7	8	7	8	8	7	3	0	0	0	81
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	92
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	65
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	6	6	6	7	7	6	6	2	0	0	0	0	68
PFV-COLTAUOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	29
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	8	9	9	9	8	7	5	1	0	0	0	0	70
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-IDAHAUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	1	2	3	2	2	0	0	0	0	0	24
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	6	6	7	6	6	4	3	2	0	0	0	57
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	35
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	8	8	8	8	9	9	8	7	3	0	0	0	90
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	8	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	80
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	5	5	5	4	3	2	0	0	0	0	40
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	3	3	1	0	0	0	0	19
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	7	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	73
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	73
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	6	6	6	7	6	6	4	3	2	0	0	0	55
PFV-ALTOSTILITIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	6	7	7	7	6	6	6	5	3	0	0	0	75
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	2	12	28	33	40	40	92	42	45	83	35	37	46	27	0	0	0	561
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	5	20	33	49	59	63	65	59	47	36	20	13	4	0	0	0	474

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 1 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	235	218	208	208	211	216	225	157	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	96	209	241	230	204	3.061
Costos Encendido/Detención	18	3	0	0	0	0	0	23	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	49	2	1	1	160
Costos Totales [kUSD]	253	222	208	208	211	216	225	180	47	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	150	258	243	231	205	3.222
Costo Marginal Quillota 220 kV	77,5	80,8	80,8	80,8	80,7	82,6	88,0	74,7	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	59,7	86,7	148,1	145,1	86,7	48,90
Pérdidas [MWh]	352	340	325	325	325	326	323	300	233	244	269	235	233	264	284	242	276	238	246	304	325	325	344	349	7.027
Consumos Propios [MWh]	229	223	223	223	223	223	223	202	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	190	202	203	203	201	4.761
Demanda Total [MWh]	8832	8440	8304	8114	8043	8125	8411	8778	9097	9417	9563	9672	9725	9744	9770	9720	9695	9604	9434	9463	9686	9918	9744	9309	220.610
Generación Total [MWh]	9413	9003	8852	8662	8590	8673	8957	9280	9511	9841	10014	10090	10139	10190	10236	10144	10153	10024	9862	9958	10213	10446	10291	9859	232.401

PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	62
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	97
PFV-MESEADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	26	87	114	120	119	114	114	106	96	97	94	83	37	0	0	0	0	1206
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-NAZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	104
PFV-VICENTE	0	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-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
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	9
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	8	9	9	9	8	7	6	4	2	0	0	0	0	76
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	2	5	7	8	9	9	9	9	9	8	7	5	1	0	0	0	0	86
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	4	4	5	9	9	6	2	0	0	0	0	62
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	8	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	92
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	8	8	9	9	9	8	8	7	4	2	0	0	0	0	84
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	9	9	9	9	9	8	7	5	2	0	0	0	0	88
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-HOMERO	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-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
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	23
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	0	0	0	0	0	94
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	7	7	6	6	5	3	2	1	0	0	0	0	58
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	98
PFV-VIOLETA	0	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-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-PENAFLORES	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	96
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	9	9	9	9	9	7	5	2	1	0	0	0	0	75
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	29
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	3	3	3	3	4	3	1	0	0	0	0	37
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 1 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	235	218	208	208	211	216	225	157	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	96	209	241	230	204	3.061
Costos Encendido/Detención	18	3	0	0	0	0	0	23	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	49	2	1	1	160
Costos Totales [kUSD]	253	222	208	208	211	216	225	180	47	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	150	258	243	231	205	3.222
Costo Marginal Quillota 220 kV	77,5	80,8	80,8	80,8	80,7	82,6	88,0	74,7	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	59,7	86,7	148,1	145,1	86,7	48,90
Pérdidas [MWh]	352	340	325	325	325	326	323	300	233	244	269	235	233	264	284	242	276	238	246	304	325	325	344	349	7.027
Consumos Propios [MWh]	229	223	223	223	223	223	223	202	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	190	202	203	203	201	4.761
Demanda Total [MWh]	8832	8440	8304	8114	8043	8125	8411	8778	9097	9417	9563	9672	9725	9744	9770	9720	9695	9604	9434	9463	9686	9918	9744	9309	220.610
Generación Total [MWh]	9413	9003	8852	8662	8590	8673	8957	9280	9511	9841	10014	10090	10139	10190	10236	10144	10153	10024	9862	9958	10213	10446	10291	9859	232.401

PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	2	0	0	0	0	64
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	8	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	84
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	36
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	21
PFV-SANTAADRIANA	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-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	6	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	65
PFV-CANTERA	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-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	23
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	5	5	7	2	2	2	3	0	0	0	0	34
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	8	8	9	9	8	8	7	3	0	0	0	82
PFV-LASTORCAZAS	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-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	52
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	8	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	87
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	28
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	50
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	3	0	0	0	0	95
PFV-NIHUE	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-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	7	7	7	7	7	6	5	1	0	0	0	0	69
PFV-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-MARCHIGUE-7	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-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	23
PFV-VITUCO2B	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-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
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	0
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	106
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	102
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	5	4	2	0	0	0	0	65
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	21
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	7	7	7	7	7	6	4	3	2	0	0	0	0	61

Periodo Desde:		01-12-2023		07-12-2023																									
COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																											
viernes, 1 de diciembre de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24				
Costos Operación		235	218	208	208	211	216	225	157	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	96	209	241	230	204	3.061			
Costos Encendido/Detención		18	3	0	0	0	0	0	23	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	49	2	1	1	160			
Costos Totales [kUSD]		253	222	208	208	211	216	225	180	47	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	150	258	243	231	205	3.222			
Costo Marginal Quillota 220 kV		77,5	80,8	80,8	80,8	80,7	82,6	88,0	74,7	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	59,7	86,7	148,1	145,1	86,7	48,90			
Pérdidas [MWh]		352	340	325	325	325	326	323	300	233	244	269	235	233	264	284	242	276	238	246	304	325	325	344	349	7.027			
Consumos Propios [MWh]		229	223	223	223	223	223	223	202	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	190	202	203	203	201	4.761			
Demanda Total [MWh]		8832	8440	8304	8114	8043	8125	8411	8778	9097	9417	9563	9672	9725	9744	9770	9720	9695	9604	9434	9463	9686	9918	9744	9309	220.610			
Generación Total [MWh]		9413	9003	8852	8662	8590	8673	8957	9280	9511	9841	10014	10090	10139	10190	10236	10144	10153	10024	9862	9958	10213	10446	10291	9859	232.401			

PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	3	5	8	7	6	5	4	4	4	2	0	0	0	0	0	0	62
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	30
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	31
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	3	0	0	0	0	0	0	68
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	1	2	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	0	21
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	29
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	23
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	32
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	23
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	22
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	30
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	9	4	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	0	0	93
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	31
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	32
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	33
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	34
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	32
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	30
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	21
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	0	0	90
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	0	1	1	0	0	0	0	0	0	25
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	8	8	8	8	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	0	0	88
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	29
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	29
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	27
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	30
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	2	1	0	0	0	0	0	0	28
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	27
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	36
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	7	7	6	3	3	3	3	6	5	3	0	0	0	0	0	0	64
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	32
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	32
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	0	0	95
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	30
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	0	0	107
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	29
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	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-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	21
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	0	0	59

Periodo Desde: 01-12-2023 07-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 1 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	235	218	208	208	211	216	225	157	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	96	209	241	230	204	3.061
Costos Encendido/Detención	18	3	0	0	0	0	0	23	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	49	2	1	1	160
Costos Totales [kUSD]	253	222	208	208	211	216	225	180	47	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	150	258	243	231	205	3.222
Costo Marginal Quillota 220 kV	77,5	80,8	80,8	80,8	80,7	82,6	88,0	74,7	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	59,7	86,7	148,1	145,1	86,7	48,90
Pérdidas [MWh]	352	340	325	325	325	326	323	300	233	244	269	235	233	264	284	242	276	238	246	304	325	325	344	349	7.027
Consumos Propios [MWh]	229	223	223	223	223	223	223	202	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	190	202	203	203	201	4.761
Demanda Total [MWh]	8832	8440	8304	8114	8043	8125	8411	8778	9097	9417	9563	9672	9725	9744	9770	9720	9695	9604	9434	9463	9686	9918	9744	9309	220.610
Generación Total [MWh]	9413	9003	8852	8662	8590	8673	8957	9280	9511	9841	10014	10090	10139	10190	10236	10144	10153	10024	9862	9958	10213	10446	10291	9859	232.401

PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	4	4	5	4	4	4	5	7	6	3	0	0	0	0	58
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	98
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	95
PFV-BULNESLOSBARONES	0	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-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-PUELICHE	0	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-DONMARTIN	0	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-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	57
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	102
PFV-MECOCHELLAN	0	0	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-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	8	7	7	6	5	3	0	0	0	0	90
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	7	7	7	7	8	8	7	3	0	0	0	0	79
PFV-VILLALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	52
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	31
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	44
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	57
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	25
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	3	3	3	3	3	2	2	2	4	2	0	0	0	0	36
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	34
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	32
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	26
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	34
PFV-CARACOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	30
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	9	9	9	9	9	9	9	6	3	1	0	0	0	0	83
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	30
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	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-LAJAANDINO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	7	7	7	6	3	0	0	0	0	90
PFV-PUEBLO_SECO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	8	8	8	8	8	7	7	6	5	3	0	0	0	0	82
PFV-PAILLIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	8	8	8	7	7	6	7	7	7	8	4	0	0	0	0	86
PFV_TRIGAL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	8	9	9	9	9	9	9	0	0	0	0	0	0	85
PFV-CABRERO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	8	8	7	4	0	0	0	0	97

Centrales de concentración solar	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
----------------------------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	-------

Periodo Desde: 01-12-2023 07-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 1 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	235	218	208	208	211	216	225	157	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	96	209	241	230	204	3.061
Costos Encendido/Detención	18	3	0	0	0	0	0	23	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	49	2	1	1	160
Costos Totales [kUSD]	253	222	208	208	211	216	225	180	47	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	150	258	243	231	205	3.222
Costo Marginal Quillota 220 kV	77,5	80,8	80,8	80,8	80,7	82,6	88,0	74,7	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	59,7	86,7	148,1	145,1	86,7	48,90
Pérdidas [MWh]	352	340	325	325	325	326	323	300	233	244	269	235	233	264	284	242	276	238	246	304	325	325	344	349	7.027
Consumos Propios [MWh]	229	223	223	223	223	223	223	202	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	190	202	203	203	201	4.761
Demanda Total [MWh]	8832	8440	8304	8114	8043	8125	8411	8778	9097	9417	9563	9672	9725	9744	9770	9720	9695	9604	9434	9463	9686	9918	9744	9309	220.610
Generación Total [MWh]	9413	9003	8852	8662	8590	8673	8957	9280	9511	9841	10014	10090	10139	10190	10236	10144	10153	10024	9862	9958	10213	10446	10291	9859	232.401

[illegible]

Térmicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	3655	3470	3382	3355	3389	3464	3659	2625	873	873	881	881	881	881	881	881	881	881	881	1747	3115	3358	3300	3083	51.278
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
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
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
TARAPACA-TGTAR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
UJINA-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
UJINA-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
UJINA-3_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
UJINA-4_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-5_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-6_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CERROPABELLON-G1A_GEO	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	384
CERROPABELLON-G2A_GEO	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	384
CERROPABELLON-G3A_GEO	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	360
NORGENER-NT01_CAR	137	137	137	75	65	137	137	106	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	75	137	137	137	137	2159
NORGENER-NT02_CAR	121	121	121	75	65	121	121	106	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	90	121	121	121	121	2026
TOCOPILLA-U16_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	159	296	0	271	277	235	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1237
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	0	0	215	0	0	0	293	159	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	159	0	0	0	0	2036
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	300	300	300	300	1200
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	33	0	52
TOCOPILLA-TG3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG3_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Periodo Desde: 01-12-2023 07-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 1 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	235	218	208	208	211	216	225	157	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	96	209	241	230	204	3.061
Costos Encendido/Detención	18	3	0	0	0	0	0	23	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	49	2	1	1	160
Costos Totales [kUSD]	253	222	208	208	211	216	225	180	47	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	150	258	243	231	205	3.222
Costo Marginal Quillota 220 kV	77,5	80,8	80,8	80,8	80,7	82,6	88,0	74,7	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	59,7	86,7	148,1	145,1	86,7	48,90
Pérdidas [MWh]	352	340	325	325	325	326	323	300	233	244	269	235	233	264	284	242	276	238	246	304	325	325	344	349	7.027
Consumos Propios [MWh]	229	223	223	223	223	223	223	202	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	190	202	203	203	201	4.761
Demanda Total [MWh]	8832	8440	8304	8114	8043	8125	8411	8778	9097	9417	9563	9672	9725	9744	9770	9720	9695	9604	9434	9463	9686	9918	9744	9309	220.610
Generación Total [MWh]	9413	9003	8852	8662	8590	8673	8957	9280	9511	9841	10014	10090	10139	10190	10236	10144	10153	10024	9862	9958	10213	10446	10291	9859	232.401

[illegible]

Periodo Desde: 01-12-2023 07-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 1 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	235	218	208	208	211	216	225	157	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	96	209	241	230	204	3.061
Costos Encendido/Detención	18	3	0	0	0	0	0	23	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	49	2	1	1	160
Costos Totales [kUSD]	253	222	208	208	211	216	225	180	47	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	150	258	243	231	205	3.222
Costo Marginal Quillota 220 kV	77,5	80,8	80,8	80,8	80,7	82,6	88,0	74,7	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	59,7	86,7	148,1	145,1	86,7	48,90
Pérdidas [MWh]	352	340	325	325	325	326	323	300	233	244	269	235	233	264	284	242	276	238	246	304	325	325	344	349	7.027
Consumos Propios [MWh]	229	223	223	223	223	223	223	202	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	190	202	203	203	201	4.761
Demanda Total [MWh]	8832	8440	8304	8114	8043	8125	8411	8778	9097	9417	9563	9672	9725	9744	9770	9720	9695	9604	9434	9463	9686	9918	9744	9309	220.610
Generación Total [MWh]	9413	9003	8852	8662	8590	8673	8957	9280	9511	9841	10014	10090	10139	10190	10236	10144	10153	10024	9862	9958	10213	10446	10291	9859	232.401

[illegible]

Periodo Desde: 01-12-2023 07-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 1 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	235	218	208	208	211	216	225	157	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	96	209	241	230	204	3.061
Costos Encendido/Detención	18	3	0	0	0	0	0	23	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	49	2	1	1	160
Costos Totales [kUSD]	253	222	208	208	211	216	225	180	47	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	150	258	243	231	205	3.222
Costo Marginal Quillota 220 kV	77,5	80,8	80,8	80,8	80,7	82,6	88,0	74,7	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	59,7	86,7	148,1	145,1	86,7	48,90
Pérdidas [MWh]	352	340	325	325	325	326	323	300	233	244	269	235	233	264	284	242	276	238	246	304	325	325	344	349	7.027
Consumos Propios [MWh]	229	223	223	223	223	223	223	202	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	190	202	203	203	201	4.761
Demanda Total [MWh]	8832	8440	8304	8114	8043	8125	8411	8778	9097	9417	9563	9672	9725	9744	9770	9720	9695	9604	9434	9463	9686	9918	9744	9309	220.610
Generación Total [MWh]	9413	9003	8852	8662	8590	8673	8957	9280	9511	9841	10014	10090	10139	10190	10236	10144	10153	10024	9862	9958	10213	10446	10291	9859	232.401

[illegible]

Periodo Desde: 01-12-2023 07-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 1 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	235	218	208	208	211	216	225	157	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	96	209	241	230	204	3.061
Costos Encendido/Detención	18	3	0	0	0	0	0	23	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	49	2	1	1	160
Costos Totales [kUSD]	253	222	208	208	211	216	225	180	47	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	150	258	243	231	205	3.222
Costo Marginal Quillota 220 kV	77,5	80,8	80,8	80,8	80,7	82,6	88,0	74,7	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	59,7	86,7	148,1	145,1	86,7	48,90
Pérdidas [MWh]	352	340	325	325	325	326	323	300	233	244	269	235	233	264	284	242	276	238	246	304	325	325	344	349	7.027
Consumos Propios [MWh]	229	223	223	223	223	223	223	202	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	190	202	203	203	201	4.761
Demanda Total [MWh]	8832	8440	8304	8114	8043	8125	8411	8778	9097	9417	9563	9672	9725	9744	9770	9720	9695	9604	9434	9463	9686	9918	9744	9309	220.610
Generación Total [MWh]	9413	9003	8852	8662	8590	8673	8957	9280	9511	9841	10014	10090	10139	10190	10236	10144	10153	10024	9862	9958	10213	10446	10291	9859	232.401

[illegible]

Periodo Desde: 01-12-2023 07-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 1 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	235	218	208	208	211	216	225	157	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	96	209	241	230	204	3.061
Costos Encendido/Detención	18	3	0	0	0	0	0	23	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	49	2	1	1	160
Costos Totales [kUSD]	253	222	208	208	211	216	225	180	47	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	150	258	243	231	205	3.222
Costo Marginal Quillota 220 kV	77,5	80,8	80,8	80,8	80,7	82,6	88,0	74,7	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	59,7	86,7	148,1	145,1	86,7	48,90
Pérdidas [MWh]	352	340	325	325	325	326	323	300	233	244	269	235	233	264	284	242	276	238	246	304	325	325	344	349	7.027
Consumos Propios [MWh]	229	223	223	223	223	223	223	202	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	190	202	203	203	201	4.761
Demanda Total [MWh]	8832	8440	8304	8114	8043	8125	8411	8778	9097	9417	9563	9672	9725	9744	9770	9720	9695	9604	9434	9463	9686	9918	9744	9309	220.610
Generación Total [MWh]	9413	9003	8852	8662	8590	8673	8957	9280	9511	9841	10014	10090	10139	10190	10236	10144	10153	10024	9862	9958	10213	10446	10291	9859	232.401

[illegible]

Periodo Desde: 01-12-2023 07-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 1 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	235	218	208	208	211	216	225	157	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	96	209	241	230	204	3.061
Costos Encendido/Detención	18	3	0	0	0	0	0	23	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	49	2	1	1	160
Costos Totales [kUSD]	253	222	208	208	211	216	225	180	47	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	150	258	243	231	205	3.222
Costo Marginal Quillota 220 kV	77,5	80,8	80,8	80,8	80,7	82,6	88,0	74,7	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	59,7	86,7	148,1	145,1	86,7	48,90
Pérdidas [MWh]	352	340	325	325	325	326	323	300	233	244	269	235	233	264	284	242	276	238	246	304	325	325	344	349	7.027
Consumos Propios [MWh]	229	223	223	223	223	223	223	202	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	190	202	203	203	201	4.761
Demanda Total [MWh]	8832	8440	8304	8114	8043	8125	8411	8778	9097	9417	9563	9672	9725	9744	9770	9720	9695	9604	9434	9463	9686	9918	9744	9309	220.610
Generación Total [MWh]	9413	9003	8852	8662	8590	8673	8957	9280	9511	9841	10014	10090	10139	10190	10236	10144	10153	10024	9862	9958	10213	10446	10291	9859	232.401

[illegible]

Periodo Desde: 01-12-2023 07-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 1 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	235	218	208	208	211	216	225	157	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	96	209	241	230	204	3.061
Costos Encendido/Detención	18	3	0	0	0	0	0	23	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	49	2	1	1	160
Costos Totales [kUSD]	253	222	208	208	211	216	225	180	47	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	150	258	243	231	205	3.222
Costo Marginal Quillota 220 kV	77,5	80,8	80,8	80,8	80,7	82,6	88,0	74,7	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	59,7	86,7	148,1	145,1	86,7	48,90
Pérdidas [MWh]	352	340	325	325	325	326	323	300	233	244	269	235	233	264	284	242	276	238	246	304	325	325	344	349	7.027
Consumos Propios [MWh]	229	223	223	223	223	223	223	202	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	190	202	203	203	201	4.761
Demanda Total [MWh]	8832	8440	8304	8114	8043	8125	8411	8778	9097	9417	9563	9672	9725	9744	9770	9720	9695	9604	9434	9463	9686	9918	9744	9309	220.610
Generación Total [MWh]	9413	9003	8852	8662	8590	8673	8957	9280	9511	9841	10014	10090	10139	10190	10236	10144	10153	10024	9862	9958	10213	10446	10291	9859	232.401

[illegible]

Periodo Desde: 01-12-2023 07-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 1 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	235	218	208	208	211	216	225	157	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	96	209	241	230	204	3.061
Costos Encendido/Detención	18	3	0	0	0	0	0	23	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	49	2	1	1	160
Costos Totales [kUSD]	253	222	208	208	211	216	225	180	47	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	150	258	243	231	205	3.222
Costo Marginal Quillota 220 kV	77,5	80,8	80,8	80,8	80,7	82,6	88,0	74,7	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	59,7	86,7	148,1	145,1	86,7	48,90
Pérdidas [MWh]	352	340	325	325	325	326	323	300	233	244	269	235	233	264	284	242	276	238	246	304	325	325	344	349	7.027
Consumos Propios [MWh]	229	223	223	223	223	223	223	202	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	190	202	203	203	201	4.761
Demanda Total [MWh]	8832	8440	8304	8114	8043	8125	8411	8778	9097	9417	9563	9672	9725	9744	9770	9720	9695	9604	9434	9463	9686	9918	9744	9309	220.610
Generación Total [MWh]	9413	9003	8852	8662	8590	8673	8957	9280	9511	9841	10014	10090	10139	10190	10236	10144	10153	10024	9862	9958	10213	10446	10291	9859	232.401

[illegible]

Periodo Desde: 01-12-2023 07-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 1 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	235	218	208	208	211	216	225	157	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	96	209	241	230	204	3.061
Costos Encendido/Detención	18	3	0	0	0	0	0	23	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	49	2	1	1	160
Costos Totales [kUSD]	253	222	208	208	211	216	225	180	47	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	150	258	243	231	205	3.222
Costo Marginal Quillota 220 kV	77,5	80,8	80,8	80,8	80,7	82,6	88,0	74,7	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	59,7	86,7	148,1	145,1	86,7	48,90
Pérdidas [MWh]	352	340	325	325	325	326	323	300	233	244	269	235	233	264	284	242	276	238	246	304	325	325	344	349	7.027
Consumos Propios [MWh]	229	223	223	223	223	223	223	202	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	190	202	203	203	201	4.761
Demanda Total [MWh]	8832	8440	8304	8114	8043	8125	8411	8778	9097	9417	9563	9672	9725	9744	9770	9720	9695	9604	9434	9463	9686	9918	9744	9309	220.610
Generación Total [MWh]	9413	9003	8852	8662	8590	8673	8957	9280	9511	9841	10014	10090	10139	10190	10236	10144	10153	10024	9862	9958	10213	10446	10291	9859	232.401

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 1 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	235	218	208	208	211	216	225	157	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	96	209	241	230	204	3.061
Costos Encendido/Detención	18	3	0	0	0	0	0	23	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	49	2	1	1	160
Costos Totales [kUSD]	253	222	208	208	211	216	225	180	47	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	150	258	243	231	205	3.222
Costo Marginal Quillota 220 kV	77,5	80,8	80,8	80,8	80,7	82,6	88,0	74,7	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	59,7	86,7	148,1	145,1	86,7	48,90
Pérdidas [MWh]	352	340	325	325	325	326	323	300	233	244	269	235	233	264	284	242	276	238	246	304	325	325	344	349	7.027
Consumos Propios [MWh]	229	223	223	223	223	223	223	202	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	190	202	203	203	201	4.761
Demanda Total [MWh]	8832	8440	8304	8114	8043	8125	8411	8778	9097	9417	9563	9672	9725	9744	9770	9720	9695	9604	9434	9463	9686	9918	9744	9309	220.610
Generación Total [MWh]	9413	9003	8852	8662	8590	8673	8957	9280	9511	9841	10014	10090	10139	10190	10236	10144	10153	10024	9862	9958	10213	10446	10291	9859	232.401

CANDELARIA-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EPACIFICO_COGEN	16	10	10	10	10	16	16	16	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	16	16	16	16	288
COLIHUES-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
COLIHUES-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLIHUES-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
COLIHUES-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESPERANZA-DS1_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
ESPERANZA-DS2_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
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TENO_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
TENOGAS_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CEMENTOSBIOBIO_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
CEMENTOSBIOBIO_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LICANTEN_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LICANTEN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONSTITUCION_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
MAULE_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
VINALES_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VINALES_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CELCO_BL1_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	5	98
CELCO_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANJAVIER-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
SANJAVIER-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
LINARES_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
SANGREGORIO_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
NUEVAALDEA_BL1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	168
NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	888
NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7	91
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
LAJAEVE-1_COGEN	7	2	2	2	2	3	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	60
LAJAEVE-2_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72
MASISA_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTALIDIA_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
LOSPINOS_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
LOSGUINDOS_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
LOSGUINDOS-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
SANTAFE_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	523
SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	19	0	0	4	4	19	19	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	19	19	19	19	179
SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	13	0	0	0	0	0	16	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	16	16	16	109

Periodo Desde: 01-12-2023 07-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 1 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	235	218	208	208	211	216	225	157	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	96	209	241	230	204	3.061
Costos Encendido/Detención	18	3	0	0	0	0	0	23	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	49	2	1	1	160
Costos Totales [kUSD]	253	222	208	208	211	216	225	180	47	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	150	258	243	231	205	3.222
Costo Marginal Quillota 220 kV	77,5	80,8	80,8	80,8	80,7	82,6	88,0	74,7	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	59,7	86,7	148,1	145,1	86,7	48,90
Pérdidas [MWh]	352	340	325	325	325	326	323	300	233	244	269	235	233	264	284	242	276	238	246	304	325	325	344	349	7.027
Consumos Propios [MWh]	229	223	223	223	223	223	223	202	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	190	202	203	203	201	4.761
Demanda Total [MWh]	8832	8440	8304	8114	8043	8125	8411	8778	9097	9417	9563	9672	9725	9744	9770	9720	9695	9604	9434	9463	9686	9918	9744	9309	220.610
Generación Total [MWh]	9413	9003	8852	8662	8590	8673	8957	9280	9511	9841	10014	10090	10139	10190	10236	10144	10153	10024	9862	9958	10213	10446	10291	9859	232.401

[illegible]

Periodo Desde: 01-12-2023 07-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 1 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	235	218	208	208	211	216	225	157	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	96	209	241	230	204	3.061
Costos Encendido/Detención	18	3	0	0	0	0	0	23	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	49	2	1	1	160
Costos Totales [kUSD]	253	222	208	208	211	216	225	180	47	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	150	258	243	231	205	3.222
Costo Marginal Quillota 220 kV	77,5	80,8	80,8	80,8	80,7	82,6	88,0	74,7	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	59,7	86,7	148,1	145,1	86,7	48,90
Pérdidas [MWh]	352	340	325	325	325	326	323	300	233	244	269	235	233	264	284	242	276	238	246	304	325	325	344	349	7.027
Consumos Propios [MWh]	229	223	223	223	223	223	223	202	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	190	202	203	203	201	4.761
Demanda Total [MWh]	8832	8440	8304	8114	8043	8125	8411	8778	9097	9417	9563	9672	9725	9744	9770	9720	9695	9604	9434	9463	9686	9918	9744	9309	220.610
Generación Total [MWh]	9413	9003	8852	8662	8590	8673	8957	9280	9511	9841	10014	10090	10139	10190	10236	10144	10153	10024	9862	9958	10213	10446	10291	9859	232.401

[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	3723	3632	3674	3573	3605	3685	3674	3651	3036	2933	2822	2587	2638	2623	2642	2793	2799	2716	2600	3502	3594	3556	3563	3521	77.139
RAPEL-1	75	75	75	75	75	75	75	71	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75	75	75	75	75	971
RAPEL-2	74	74	74	74	74	74	73	55	64	55	70	0	63	0	0	55	55	64	0	69	69	74	74	74	1358
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	74	74	74	74	74	75	74	74	64	55	70	0	55	0	0	0	0	64	0	52	69	74	74	74	1244
RAPEL-5	75	75	75	75	75	75	72	72	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	72	72	72	72	72	951
CIPRESES-1	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	12	12	30	30	30	30	30	684
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	23	23	23	23	23	23	23	23	5	5	30	30	30	30	30	613
OJOSDEAGUA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	4	4	4	3	3	3	4	5	5	5	5	5	5	102
LAMINA	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	893
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	38	38	38	38	38	38	38	38	38	0	0	0	0	0	0	38	38	38	38	38	38	38	38	38	689
LOSHIERROS	20	7	4	4	4	4	4	4	4	2	2	2	1	1	0	0	0	0	3	4	4	20	20	20	135
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	230	213	213	213	236	213	213	213	213	213	213	270	270	270	270	270	5894
PEHUENCHE-2	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	266	270	270	270	270	270	6476
COLBUN-1	228	228	228	228	228	228	228	228	128	128	128	196	196	196	128	196	128	128	119	223	189	228	228	228	4600
COLBUN-2	228	228	228	228	228	228	228	228	161	161	196	128	128	128	196	128	196	128	119	132	228	228	228	228	4546
MACHICURA-1	42	42	42	42	42	42	42	42	22	22	42	42	22	22	42	42	42	42	22	42	42	42	42	42	910
MACHICURA-2	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	22	22	42	42	22	22	22	42	42	42	42	42	42	890
CHIBURGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANCLEMENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANIGNACIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-2	0	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	0	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: 01-12-2023 07-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 1 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	235	218	208	208	211	216	225	157	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	96	209	241	230	204	3.061
Costos Encendido/Detención	18	3	0	0	0	0	0	23	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	49	2	1	1	160
Costos Totales [kUSD]	253	222	208	208	211	216	225	180	47	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	150	258	243	231	205	3.222
Costo Marginal Quillota 220 kV	77,5	80,8	80,8	80,8	80,7	82,6	88,0	74,7	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	59,7	86,7	148,1	145,1	86,7	48,90
Pérdidas [MWh]	352	340	325	325	325	326	323	300	233	244	269	235	233	264	284	242	276	238	246	304	325	325	344	349	7.027
Consumos Propios [MWh]	229	223	223	223	223	223	223	202	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	190	202	203	203	201	4.761
Demanda Total [MWh]	8832	8440	8304	8114	8043	8125	8411	8778	9097	9417	9563	9672	9725	9744	9770	9720	9695	9604	9434	9463	9686	9918	9744	9309	220.610
Generación Total [MWh]	9413	9003	8852	8662	8590	8673	8957	9280	9511	9841	10014	10090	10139	10190	10236	10144	10153	10024	9862	9958	10213	10446	10291	9859	232.401

[illegible]

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 01 de diciembre de 2023

01-12-2023

01-12-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED.
																									MWh	MW/hh	MW/hh
CHAPIQUINA	7,4	5,3	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,0	3,9	3,5	3,5	3,5	3,5	4,5	5,8	6,2	10,0	10,0	10,0	9,2	127,2	10,0	5,3
COSAPILLA	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	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	10,7	0,5	0,4
ELTORON2	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	0,3	0,8	0,3	0,4	1,0	1,0	1,0	1,0	21,2	1,0	0,9
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	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,6	1,0	1,0	0,7	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	22,7	1,0	0,9
SANTAROSA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RIOHUASCO	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	23,1	1,1	1,0
PUCLARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,4	1,0	0,4	0,0
LOSMOLLES	5,1	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,8	1,7	3,1	8,2	8,2	30,3	8,2	1,3
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
JUNCALITO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELTARTARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	13,2	11,3	10,8	10,8	10,8	10,8	10,6	9,3	9,1	9,0	9,0	9,0	8,9	8,9	9,0	10,3	11,6	10,7	10,8	10,7	10,6	9,4	8,9	6,7	240,2	13,2	10,0
BLANCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSQUILOS	16,4	17,4	16,0	17,4	16,8	16,5	16,7	15,4	17,0	17,6	17,7	17,2	16,4	16,3	15,6	15,6	16,9	17,4	16,6	16,4	18,0	17,9	17,9	17,0	404,1	18,0	16,8
CHACABUQUITO	10,0	9,9	10,2	10,4	10,0	10,3	10,2	10,0	10,0	9,9	10,2	10,9	10,7	10,4	10,1	9,8	9,4	10,0	10,4	10,4	10,1	10,3	11,0	11,2	245,8	11,2	10,2
SAUCEANDES	0,3	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	0,1	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	3,9	0,3	0,2
CARENA	7,0	7,1	7,1	6,8	6,8	7,1	7,0	7,0	7,1	7,0	7,0	7,0	7,1	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,1	7,1	7,1	168,3	7,1	7,0
MINI_ARRAYAN	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,2	0,0	0,5	22,0	1,0	0,9
ALFALFAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ALFALFAL-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAS-LAJAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MAITENES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LABIFURCADA	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	3,5	0,2	0,1
CALIBORO	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	25,6	1,1	1,1
MALLARAUJO	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	79,4	3,3	3,3
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	109,1	109,2	109,2	109,0	109,1	109,0	108,9	108,8	108,8	108,6	108,6	88,7	106,9	111,2	111,1	111,3	111,1	111,3	111,3	111,1	111,1	111,1	111,1	109,8	2615,4	111,3	109,0
SAUZAL	67,6	69,0	70,6	68,4	69,4	71,7	70,6	69,3	62,2	61,2	59,7	60,5	66,3	68,8	68,7	69,0	68,4	69,0	72,1	70,9	70,0	70,7	70,6	69,1	1633,6	72,1	68,1
CIPRESILLOS	8,6	8,5	8,6	8,5	8,6	8,6	8,6	8,6	8,5	8,5	8,4	4,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	144,0	8,6	6,0
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LA-COMPANIA-II	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,9	1,9	45,4	1,9	1,9
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELPASO	40,2	40,4	39,4	40,4	40,4	40,9	40,4	39,8	27,4	19,6	24,5	39,8	40,1	40,1	38,0	40,1	40,0	40,2	40,7	46,9	50,6	45,6	34,5	930,4	50,6	38,8	
SANANDRES	21,4	20,7	17,0	16,1	16,1	16,1	16,1	15,2	11,8	11,1	10,9	11,5	13,8	13,8	13,8	13,3	10,1	10,1	18,4	21,7	21,8	24,5	25,9	25,9	397,1	25,9	16,5
CONVENTOVIEJO	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	14,0	15,5	15,4	15,5	15,5	349,4	15,5	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	4,6	4,6	4,5	4,6	4,6	4,2	2,9	3,9	4,4	4,4	4,1	4,0	3,8	2,9	2,7	2,3	3,9	3,8	1,6	3,2	4,1	4,1	4,1	4,1	91,4	4,6	3,8
CORRALES	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	70,0	2,9	2,9
ROBLERIA	3,0	2,9	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	71,2	3,0	3,0
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	4,5	4,4	4,3	4,3	4,4	4,3	4,4	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,4	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,6	4,6	4,6	107,3	4,6	4,5
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	0,4	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	0,4	9,8	0,4	0,4
ELGALPON	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	30,0	1,3	1,2
RIOCOLORADO	16,6	16,7	16,6	16,7	16,7	16,7	16,6	16,7	16,6	16,7	15,6	14,0	14,0	12,5	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	16,6	16,7						

01-12-2023

01-12-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MW/hh	MW/hh
MALALCAHUELLO	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	6,0	0,0	5,4	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	163,8	7,6	6,8
TRAILLEFU	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	20,1	1,0	0,8
ALLIPEN	2,6	2,6	2,6	2,7	2,6	2,6	2,6	2,7	2,6	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	1,0	1,3	2,6	2,6	2,6	2,7	2,6	2,7	2,6	59,9	2,7	2,5
DONGUIL	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	5,7	0,2	0,2
MAISAN	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,6	0,3	7,0	0,6	0,3
ELCANELO	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,0	2,5	2,0	2,9	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	73,3	3,2	3,1
ELAGRIO	2,2	2,2	2,2	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	2,1	2,1	2,2	2,2	50,3	2,2	2,1
PILMAQUIEN	37,3	37,3	37,4	37,4	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	36,3	30,2	30,1	31,4	36,0	36,3	36,6	37,1	37,2	37,3	37,3	37,6	37,9	37,9	873,8	37,9	36,4
LOS-PORTONES	1,8	1,8	1,8	1,7	1,8	1,8	1,8	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	1,9	1,9	1,9	1,9	30,6	1,9	1,3
DOSVALLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PALACIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CORRENTOSO	3,3	3,3	3,3	3,2	3,3	3,3	3,3	3,4	3,5	3,5	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,5	3,5	76,3	3,5	3,2
PALMAR	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	4,0	4,0	4,0	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,8	4,5	97,4	4,8	4,1
PULELFU	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	6,9	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,1	7,8	8,0	8,1	8,1	8,1	173,1	8,1	7,2
MARIAELENA	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	2,5	0,2	0,1
LOSCOLONOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHANLEUFU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CAPULLO	0,0	0,0	0,0	0,0	5,7	9,9	10,0	10,0	10,0	10,0	10,1	10,2	10,3	11,4	11,0	10,8	10,8	10,8	10,8	11,1	11,1	11,1	11,2	11,1	207,4	11,4	8,6
NALCAS	3,5	3,5	3,4	3,4	3,5	3,5	3,5	3,6	3,7	3,6	3,2	3,1	3,1	3,0	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	4,1	3,8	79,8	4,1	3,3
CALLAO	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	1,1	1,6	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	24,5	1,6	1,0
HIDROBONITO-MC1	4,9	4,8	4,8	4,8	4,9	4,9	5,1	5,6	6,4	6,4	6,1	5,9	5,8	5,7	5,5	5,5	5,4	5,3	5,3	5,3	5,2	5,2	5,2	5,2	129,7	6,4	5,4
HIDROBONITO-MC2	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,6	1,9	2,0	1,9	1,8	1,7	1,7	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	38,5	2,0	1,6
HIDROBONITO-MC3	1,7	1,7	1,7	1,7	1,8	1,8	1,9	2,1	2,3	2,2	2,1	2,0	2,3	2,0	2,0	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,8	46,0	2,3	1,9
RUCATAYO	45,6	45,9	45,9	45,8	43,6	40,0	39,4	40,1	36,3	33,9	34,3	35,8	32,8	29,1	27,9	27,9	27,8	27,9	27,9	44,5	47,6	46,8	46,9	46,2	919,9	47,6	38,3
LOS-LAGOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHILCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ENSENADA	0,9	0,9	1,0	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,0	1,0	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,1	1,0	1,0	1,0	24,1	1,1	1,0
LAARENA	2,0	2,0	1,9	1,9	2,0	2,2	3,0	4,9	6,3	5,4	0,0	3,9	5,5	5,3	5,1	5,0	4,9	4,8	4,7	4,6	4,4	4,4	4,3	4,3	92,6	6,3	3,9
ELCOLORADO	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,8	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	17,1	0,9	0,7
DONGO	2,0	2,0	2,1	2,3	2,7	3,7	3,9	4,3	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,2	3,7	3,5	3,3	3,1	2,9	2,8	2,7	84,4	4,4	3,5
COLLIL	1,7	1,8	1,8	2,1	4,0	6,4	6,6	6,6	6,6	6,6	6,4	6,1	5,9	5,4	5,0	4,6	4,3	3,9	3,7	3,5	3,3	3,1	3,0	2,9	105,3	6,6	4,4
QUELTEHUES	39,3	42,8	37,2	42,0	43,2	40,8	31,9	38,7	38,7	40,8	44,5	41,5	39,2	42,3	35,4	37,7	35,6	38,7	47,6	43,6	40,8	42,5	48,1	33,3	966,2	48,1	40,3
VOLCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GUAYACAN	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,8	9,6	9,8	9,8	9,7	9,5	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	236,3	9,9	9,8
FLORIDA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
FLORIDA-2	13,3	12,9	12,9	11,5	11,0	11,4	11,3	12,6	12,7	12,1	11,1	9,8	10,6	11,6	11,9	11,8	11,8	12,0	12,7	12,6	12,7	13,2	13,3	13,2	290,0	13,3	12,1
FLORIDA-3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	52,8	2,2	2,2
PUNTILLA	13,4	13,5	14,4	12,8	14,0	13,4	12,9	11,8	13,8	9,9	10,5	12,3	13,9	11,2	13,3	13,9	14,4	14,4	14,8	13,9	13,6	12,9	11,5	12,3	312,8	14,8	13,0
EYZAGUIRRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LASVERTIENTES	0,4	0,9	0,6	0,8	0,5	0,9	0,5	0,7	1,0	0,7	1,1	1,2	0,6	0,6	0,6	0,3	0,0	0,0	0,3	0,3	0,4	0,6	0,5	0,3	13,7	1,2	0,6
ELLLANO	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	0,8	1,0	1,0	1,0	0,9	18,9	1,0	0,8	
ELRINCON	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	6,2	0,3	0,3
LOSMORROS	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,4	1,7	3,0	3,2	0,0	3,2	3,1	1,9	1,4	1,2	1,1	1,1	1,0	0,6	0,6	34,7	3,2	1,4
LOSBAJOS	5,3	5,4	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,1	5,1	3,3	5,0	5,0	5,3	5,1	5,4	5,3	5,3	5,2	5,2	5,0	5,2	4,7	4,9	122,7	5,4	5,1
AUXDELMAIPO	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,1	3,3	3,6	3,6	1,5	2,1	3,6	3,6	3,6	3,5	3,6	3,5	81,5	3,6	3,4
PULLINQUE	30,3	30,3	30,3	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	26,8	24,9	21,1	20,9	20,9	20,8	20,8	20,8	20,8	20,9	35,7	40,5	40,5	40,8	40,2	689,7	40,8	28,7
RECA	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	22,8	1,0	1,0
PANGUIPULLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DONAHILDA	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	15,1	0,6	0,6
MUCHI	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	7,8	0,3	0,3
LASFLORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PEHUI	0,0	0,0	0,0	0,0																							

	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
CANUTILLAR	78,0	80,0	80,0	79,0	79,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	79,0	78,0	80,0	80,0	80,0	79,0	80,0	81,0	80,0	79,0	80,0	80,0	77,0	1909,0	81,0	79,5
CIPRESSES	87,5	88,5	89,2	88,1	88,6	89,7	89,2	80,9	28,0	27,5	28,1	26,3	25,8	27,0	26,9	27,3	26,5	38,1	40,9	82,6	86,5	87,9	87,3	85,2	1453,3	89,7	60,6
OJOSDEAGUA	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	86,9	3,7	3,6
LAMINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,2	37,4	37,6	37,4	37,4	37,4	37,6	38,3	38,6	38,4	38,3	38,4	38,5	37,9	37,0	8,4	567,8	38,6	23,7
ISLA	37,2	64,4	64,1	64,4	65,3	65,1	65,0	65,1	53,2	53,7	50,9	41,8	41,7	41,8	41,8	41,8	41,8	43,6	67,3	67,3	67,3	66,6	62,9	1316,1	67,7	54,8	
CURILLINQUE	54,7	65,6	77,9	80,6	80,6	81,0	81,8	81,7	76,0	62,7	60,1	58,8	50,2	50,3	50,3	50,3	50,3	50,3	63,3	81,2	82,5	82,5	79,2	1602,0	82,5	66,7	
LOMAALTA	22,6	23,7	33,1	34,2	34,3	34,3	34,7	34,8	33,6	28,7	24,7	25,3	21,1	20,4	20,5	20,5	20,5	20,5	22,6	34,0	35,7	35,7	35,7	671,4	35,7	28,0	
LOSHIERROS	18,1	7,9	4,0	4,0	4,1	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	3,7	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	19,2	22,5	22,1	13,2	171,3	22,5	7,1		
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
COLBUN	432,0	434,0	432,0	452,0	461,0	465,0	462,0	432,0	388,0	292,0	312,0	298,0	281,0	303,0	294,0	306,0	293,0	254,0	248,0	339,0	372,0	431,0	427,0	441,0	8849,0	465,0	368,7
MACHICURA	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	70,0	42,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	52,0	82,0	82,0	81,0	1549,0	82,0	64,5
CHIBURGO	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	432,0	18,0	18,0
SANCLEMENTE	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	99,3	4,2	4,1
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	0,0	0,0	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	536,2	547,8	548,8	541,9	545,7	549,5	548,2	518,6	497,1	461,4	445,2	412,8	389,4	388,5	391,8	373,7	383,0	423,9	491,1	544,3	546,8	547,4	534,8	11717,3	549,5	488,2	
RALCO	548,3	573,0	655,8	696,9	626,6	681,4	666,9	581,0	578,0	385,3	477,3	296,8	187,2	208,3	229,1	236,9	198,9	291,7	338,6	481,9	535,3	596,9	568,2	526,7	11066,8	681,4	461,1
PALMUCHO	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,6	32,6	32,3	32,2	32,2	32,2	32,1	32,2	32,1	778,1	32,6	32,4
PANGUE	447,4	452,6	453,6	449,7	450,3	450,9	450,8	450,5	449,1	450,5	404,4	160,1	158,3	162,7	162,0	110,3	100,0	107,0	205,0	274,0	426,7	451,1	223,6	219,2	7669,8	453,6	319,6
ANGOSTURA-1	136,0	129,0	107,0	2,0	0,0	29,0	121,0	124,0	93,0	137,0	137,0	136,0	95,0	74,0	75,0	75,0	75,0	75,0	74,0	75,0	111,0	136,0	139,0	2230,0	139,0	92,9	
ANGOSTURA-2	115,0	90,0	92,0	106,0	80,0	114,0	135,0	138,0	88,0	137,0	138,0	136,0	99,0	80,0	51,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	66,0	136,0	138,0	1939,0	138,0	80,8	
ANGOSTURA-3	44,0	45,0	44,0	43,0	43,0	39,0	38,0	39,0	40,0	45,0	44,0	44,0	44,0	44,0	45,0	5,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	646,0	45,0	26,9
PE-TCHAMMA	0,0	1,0	6,9	26,9	61,0	96,6	93,4	116,3	116,0	58,0	4,1	16,1	25,5	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,9	51,9	46,3	24,5	1,5	0,0	901,0	116,3	37,5
PE-SIERRAGORDA	0,4	3,7	7,1	21,3	22,0	35,0	48,8	52,8	29,0	11,6	0,1	6,2	10,0	10,0	10,0	10,0	20,9	47,1	47,1	76,6	47,7	10,1	0,1	0,0	527,5	76,6	22,0
PE-VALLEDELOSVENTOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	4,9	2,4	2,2	3,1	0,5	0,0	0,3	7,6	19,3	22,0	22,0	18,1	19,0	19,0	42,8	51,2	38,7	9,5	0,8	283,6	51,2	11,8
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	11,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	5,0	74,6	109,0	109,3	109,7	103,0	89,7	92,7	144,9	101,9	43,1	6,5	1004,4	144,9	41,9
PE-CALAMA	0,3	0,0	0,0	0,5	2,3	1,4	6,5	8,7	7,9	1,4	0,0	0,2	8,3	32,5	40,0	53,2	98,6	97,9	62,3	72,4	103,8	61,6	17,6	6,3	683,7	103,8	28,5
PE-CERRO-TIGRE	3,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	4,9	87,0	126,1	126,3	118,7	71,0	55,9	88,5	160,5	106,3	23,4	0,1	973,6	160,5	40,6
PE-TALTAL	65,6	42,1	45,3	73,2	86,0	89,4	91,8	87,0	66,4	53,8	39,6	21,2	16,5	7,0	27,0	32,0	35,1	8,0	8,0	16,6	6,2	0,0	0,0	0,0	917,6	91,8	38,2
PE-SARCO	49,3	34,3	14,0	2,7	0,2	2,1	7,2	10,1	15,3	21,5	19,3	18,2	13,3	22,3	29,2	29,2	29,2	29,2	43,9	149,4	148,8	149,3	146,7	1014,0	149,4	42,2	
PE-SANJUAN	38,2	28,1	14,0	6,8	0,4	6,0	13,7	14,8	19,6	20,7	18,1	18,8	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	76,1	181,8	184,9	183,4	174,5	1134,3	184,9	47,3	
PE-CABOLEONES	32,2	22,2	8,4	1,1	0,0	0,0	1,0	3,2	8,8	14,2	14,6	10,0	13,4	15,1	28,6	68,6	78,8	79,8	94,6	158,3	161,7	161,8	150,4	1136,6	161,8	47,4	
PE-CABOLEONES-2	42,0	22,8	12,7	7,3	0,0	0,5	4,0	7,5	23,9	28,7	27,1	20,1	20,1	19,4	19,1	27,7	54,3	67,2	68,6	90,2	183,4	188,0	185,6	149,3	1269,3	188,0	52,9
PE-CABOLEONES-3	40,8	22,4	14,0	5,9	0,7	1,8	6,7	11,3	17,9	18,3	16,6	11,0	11,0	26,8	36,1	47,2	85,5	94,4	105,6	121,8	156,5	167,6	168,4	157,9	1346,3	168,4	56,1
PE-ATACAMA	38,9	22,5	13,2	5,9	2,2	1,8	2,9	7,1	26,1	27,4	22,8	17,0	17,0	19,7	21,0	22,6	44,5	53,0	67,2	92,0	136,9	138,4	131,6	122,4	1054,0	138,4	43,9
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	
PE-ELARRAYAN	13,8	9,3	9,6	8,5	7,0	8,3	5,2	6,0	6,2	5,1	4,9	5,1	5,1	5,2	7,0	10,1	31,6	32,7	40,8	57,7	99,1	100,7	97,7	75,6	652,1	100,7	27,2
PE-LOSCURUROS	12,5	9,5	11,9	5,1	2,5	9,7	3,9	7,0	8,7	5,9	7,0	4,2	0,7	0,0	0,0	2,6	9,7	1,0	31,8	55,5	103,6	97,4	91,2	91,6	573,0	103,6	23,9
PE-TALINAYORIENTE	17,3	3,7	4,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,2	3,9	8,0	9,9	9,9	10,3	48,1	49,9	49,9	62,5	80,1	74,0	53,0	60,6	546,7	80,1	22,8
PE-TALINAYPONIENTE	18,4	12,0	14,1	12,0	8,5	8,9	6,3	6,5	6,4	2,2	4,8	8,4	9,1	10,0	10,0	10,3	25,0	30,0	30,0	38,8	53,8	53,4	51,5	55,9	486,0	55,9	20,3
PE-PUNTASIERRA	19,1	18,5	17,4	14,8	12,9	11,2	12,1	7,0	4,9	9,6	8,6	8,6	8,5	8,4	8,6	8,4	8,4	8,3	8,4	47,4	81,3	80,1	79,4	80,4	572,3	81,3	23,8
PE-MONTEREDONDO	4,6	3,0	4,2	2,6	1,3	2,2	0,9	2,0	0,9	0,9	2,2	3,3	4,5	4,8	4,9	5,9	11,6	17,9	20,0	25,0	35,6	29,3	25,4	31,4	244,4	35,6	10,2
PE-CANELA	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,1	0,0	0,0	0,2	1,2	1,8	2,3	2,8	4,6	8,5	9,3	11,5	14,0	13,1	8,6	9,2	8,0	7,8	103,2	14,0	4,3
PE-CANELA-2	2,1	2,1	0,7	1,8	1,5	1,4	0,5	0,0	0,3	1,4	5,6	6,6	6,5	7,9	10,1	10,0	9,7	10,0	9,9	14,3	43,6	47,5	36,7	33,8	263,8	47,5	11,0
PE-TOTORAL	2,3	2,5	2,0	1,8	1,3	1,5	1,7	1,1	0,0	1,0	3,3	5,4	7,4	7,9	8,5	11,4	12,0	12,1	12,1	20,5	30,2	31,4	27,3	24,1	228,8	31,4	9,5
PE-PUNTA PALMERAS	2,9	4,6	2,1	2,0	4,6	3,0	3,3	2,6	1,0	1,9	5,3	5,0	5,0	7,5	8,0	9,0	11,4	12,0	18,5	35,0	40,5	38,4	37,5	37,1	298,0	40,5	12,4
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	
PE-UCUQUER-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,4	1,0	1,6	1,5	1,9	2,6	3,4	12,9	3,4	0,5	
PE-LA-ESTRELLA	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	3,3	2,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	5,0	14,1	21,9	23,0	28,2	22,8	124,0		

01-12-2023

01-12-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED.	
																									MWh	MWhh	MWhh	
PE-LOMAS-DE-DUQUECO	0,1	0,1	0,9	0,6	1,8	2,4	2,9	5,7	3,5	5,3	6,8	4,1	5,6	6,0	6,0	6,0	8,1	17,0	16,9	23,3	17,4	17,4	13,6	5,1	176,3	23,3	7,3	
PE-PUELCHE-SUR	61,7	59,4	43,4	33,4	30,5	34,2	38,7	36,7	31,9	8,2	1,1	0,0	0,0	0,1	0,3	0,1	0,0	2,1	4,3	26,2	36,5	44,6	11,2	16,0	520,3	61,7	21,7	
PE-AURORA	16,7	23,7	22,2	10,9	32,0	39,1	45,8	61,3	18,7	0,2	3,0	1,3	5,2	12,1	16,4	18,3	20,1	20,1	20,1	21,8	49,2	5,8	14,7	8,2	486,7	61,3	20,3	
PE-SANPEDRO	30,5	30,6	19,4	23,0	24,2	23,3	16,5	7,5	0,8	2,2	1,4	2,8	3,8	5,2	6,6	6,2	5,3	6,6	6,9	9,7	10,8	11,8	12,6	8,0	275,7	30,6	11,5	
PE-SANPEDRO-2	48,2	48,6	29,5	35,8	40,9	38,8	23,3	9,6	1,7	4,0	3,6	5,4	7,5	9,6	12,5	12,2	9,5	10,0	10,0	18,0	18,9	20,3	22,2	15,7	455,8	48,6	19,0	
PFV-ELAGUILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,1	1,5	1,8	1,9	2,0	1,9	1,8	1,4	1,0	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,6	2,0	0,7
PMGD-PFV-ARICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,4	2,3	0,1
PFV-PAMPACAMARONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,8	4,4	4,7	5,5	5,5	5,6	5,5	5,1	5,5	5,0	4,2	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55,7	5,6	2,3
PFV-POZOALMONTE-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	3,8	7,9	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	7,1	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	87,3	8,2	3,6
PFV-POZOALMONTE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,8	5,4	5,7	6,5	6,7	6,9	6,8	6,7	6,6	6,2	5,2	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	67,2	6,9	2,8
PFV-WILLKA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,7	41,6	52,3	81,1	83,9	98,1	98,0	97,8	97,1	93,2	74,0	42,5	8,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	877,7	98,1	36,6
PFV-POZOALMONTE-3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	5,8	10,6	10,5	12,2	12,7	12,1	11,1	11,0	10,8	10,2	8,6	2,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	119,2	12,7	5,0
PFV-TAMARUGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	2,3	2,6	2,6	2,6	2,7	2,6	2,6	2,5	2,3	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,5	2,7	1,1
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	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,1	0,2	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	0,3	0,0
PFV-LAHUAYCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	3,8	8,4	12,8	5,0	4,9	9,3	11,0	11,0	10,0	6,0	4,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	87,8	12,8	3,7
PFV-CALAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	4,9	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	7,6	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	97,6	9,0	4,1
PFV-SANPEDRO-GPG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	11,6	38,3	68,7	77,2	85,8	82,5	73,2	69,9	63,2	36,5	30,2	22,9	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	662,8	85,8	27,6
PFV-VICTORIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	5,2	8,7	8,7	8,8	8,9	8,9	8,9	8,8	8,8	8,5	6,6	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	93,6	8,9	3,9
PFV-USYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,8	11,0	30,4	36,3	39,0	39,1	39,0	39,0	41,8	40,4	24,7	13,9	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	361,3	41,8	15,1
PFV-JAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	7,4	14,0	18,0	18,8	20,9	20,3	18,6	17,8	15,8	8,7	10,3	5,1	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	177,8	20,9	7,4
PFV-JAMA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	4,5	9,7	13,6	15,0	17,1	16,5	15,0	14,2	12,8	6,3	7,7	4,0	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	138,3	17,1	5,8
PFV-AZABACHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	9,8	22,1	45,5	50,5	55,0	52,7	46,7	45,0	44,9	34,3	27,0	27,0	11,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	472,0	55,0	19,7
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	20,8	88,9	145,2	161,0	174,7	162,7	136,1	129,7	129,7	135,7	153,7	146,8	45,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	1631,1	174,7	68,0
PFV-TAMAYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	13,6	52,9	79,7	87,2	95,9	91,4	81,5	78,9	75,6	63,9	61,9	61,4	18,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	862,6	95,9	35,9
PFV-MARIAELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,0	23,7	40,3	43,0	45,2	43,7	37,4	34,4	33,3	14,3	11,4	9,3	4,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	346,3	45,2	14,4
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	0,0
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,3	20,4	33,0	37,4	41,9	40,5	36,7	33,8	34,0	34,6	32,9	32,0	10,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	392,9	41,9	16,4
PFV-COYA	61,0	37,8	6,3	0,2	0,0	0,0	0,2	15,7	77,8	96,1	84,3	80,1	79,3	79,7	79,7	76,6	74,5	76,4	65,5	26,1	0,1	31,8	72,0	71,8	1193,0	96,1	49,7	
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	0,0	0,0	0,0	0,0	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-FINISTERRAE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	29,2	103,2	162,0	176,3	201,6	194,3	189,8	189,8	189,2	149,3	71,1	70,8	45,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	1772,1	201,6	73,8
PFV-VALLE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	5,4	52,6	92,1	101,0	111,0	105,2	91,9	88,0	86,3	40,9	10,0	9,5	11,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	805,0	111,0	33,5
PFV-PUERTOSECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	4,7	8,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	80,1	8,0	3,3
PFV-PMGD-QUETENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	4,4	8,8	9,0	9,0	9,1	9,1	9,1	9,1	9,0	8,5	5,1	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	92,3	9,1	3,8
PFV-CERRODOMINADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,8	39,1	72,1	79,0	86,3	82,8	75,7	70,3	67,4	34,9	6,0	6,0	9,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	642,8	86,3	26,8
PMGD-PFV-ELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	30,3	54,4	60,1	48,8	46,3	44,9	44,8	44,8	44,9	44,9	38,1	9,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	512,7	60,1	21,4
PFV-BOLERO-1	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	1,6	31,0	80,0	97,8	110,6	112,7	105,3	91,3	91,8	49,5	4,5	4,5	9,5	1,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	794,9	112,7	33,1
PMGD-PFV-TALLADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	5,4	8,6	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,7	8,0	6,2	4,5	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	88,4	8,8	3,7
PFV-CAPRICORNIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	9,6	39,8	61,1	66,3	68,9	66,3	58,6	56,0	55,8	53,0	53,0	47,8	16,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	653,2	68,9	27,2
PFV-URIBESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,6	23,5	38,0	43,2	49,2	49,6	47,6	46,8	45,4	34,9	22,5	25,6	17,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	448,9	49,6	18,7
PFV-PAMPA-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	10,5	41,6	67,9	76,0	84,0	80,8	72,1	69,1	66,4	51,3	53,0	45,5	8,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	727,0	84,0	30,3
PFV-PMGD-LOCKMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,9	4,0	4,3	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,4	4,1	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	44,1	4,5	1,8
PFV-DOMEYKO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	22,6	82,5	112,1	115,9	117,5	105,0	87,7	82,9	82,4	85,0	92,0	83,6	21,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1090,5	117,5	45,4
PFV-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	6,6	15,8	18,0	17,9	17,0	17,0	17,0	21,0	21,0	20,4	19,0	18,7	14,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	224,3	21,0	9,3
PFV-ANDES-IA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	7,3	10,7	51,7	56,8	61,9	58,9	50,1	47,9	36,0	18,9	10,0	13,7	17,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	442,0	61,9	18,4
PFV-ANDES-IB	69,5	2,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,9	10,9	55,1	74,7	66,2	58,2	51,1	50,1	25,1	17,8	4,4	3,1	1,8	77,1	105,1	102,0	91,7	875,8	105,1	36,5	
PFV-SOL-DE-LILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	18,8	67,8	102,3	111,1	121,2	116,1	103,8	100,2	100,1	95,9	93,2	91,8	34,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	1156,9	121,2	48,2
PFV-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	7,3	8,1	8,3	8,4	8,3	8,5	8,3	8,3	8,3											

01-12-2023

DMED.

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-CARRERAPINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	12,8	43,5	65,0	71,2	76,8	72,6	62,7	59,9	59,9	56,5	47,9	46,9	19,3	0,3	0,0	0,0	0,0	695,4	76,8	29,0	
PFV-CAMPOSDELSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	42,7	171,1	261,3	281,8	313,6	300,3	267,0	255,5	255,5	260,5	251,4	251,4	146,6	2,0	0,0	0,0	0,0	3062,0	313,6	127,6
PFV-LUZDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	21,4	67,0	110,5	117,9	113,2	100,6	98,0	95,0	84,0	80,0	79,8	39,6	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	1107,0	117,9	46,1	
PFV-LLANODELLAMPOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-PARQUE-JOTABECHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	2,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	2,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	34,5	3,6	1,4	
PMGD-PFV-PARQUE-LA-TRAVESIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,8	1,0	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	10,5	1,0	0,4	
PFV-RIO-ESCONDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	10,1	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	10,6	10,1	0,4	
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	26,5	58,3	72,6	78,7	86,0	82,4	74,6	69,0	68,5	39,1	50,0	60,9	13,0	0,0	0,0	0,0	0,0	779,7	86,0	32,5	
PFV-SANANDRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,5	12,1	32,2	32,8	30,2	30,7	30,5	24,0	24,0	24,0	24,0	21,2	3,2	0,1	0,0	0,0	0,0	292,2	32,8	12,2	
PFV-PILOTOCARDONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	0,2	0,1	
PFV-ESPERANZA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-GUADALAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	1,5	1,1	1,3	2,2	2,8	2,9	3,0	2,9	3,0	2,9	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	27,8	3,0	1,2	
PFV-LA-ESTANCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	0,5	0,6	0,9	1,3	1,3	1,3	1,2	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	9,2	1,3	0,4	
PFV-LAS-CHACRAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	0,6	0,9	1,0	1,9	2,5	2,7	2,5	2,7	2,5	2,2	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	21,6	2,7	0,9	
PFV-LASTERRAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,5	0,1	
PFV-LOSLOROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	8,3	19,1	30,8	36,4	38,6	37,1	36,6	34,5	29,0	17,0	7,4	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	297,6	38,6	12,4	
PFV-HORNITOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,1	0,0	
PFV-PMGD-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	0,0	0,0	0,0	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-MITCHI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-VALLESOLARESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,1	1,9	5,5	9,0	8,9	8,7	8,4	8,3	8,0	6,7	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	69,4	9,0	2,9	
PFV-VALLESOLAROESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,1	2,1	5,9	8,8	8,9	8,8	8,8	8,5	7,8	5,9	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	68,6	8,9	2,9	
PFV-CACHIYUYO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	6,4	8,1	8,7	8,8	8,9	8,6	8,5	8,8	8,6	8,5	7,6	3,2	0,0	0,0	0,0	0,0	95,9	8,9	4,0	
PFV-MALAKUITA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,0	6,4	7,2	7,4	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,1	5,4	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	83,2	7,5	3,5	
PFV-PMGD-ASTILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,1	9,0	9,0	7,9	3,0	0,1	0,0	0,0	0,0	34,7	9,0	1,4	
PFV-SANTACECILIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,0	1,4	1,6	1,7	1,7	1,6	1,5	1,2	0,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,4	1,7	0,6	
PMGD-PFV-MARANON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-PENAFLORESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,6	1,5	4,0	8,9	9,1	9,1	9,0	9,0	8,5	6,0	2,5	0,1	0,0	0,0	0,0	68,6	9,1	2,9	
PFV-PAINE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	5,6	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,3	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	97,5	9,0	4,1	
PFV-HOMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	1,3	2,1	2,1	2,2	2,7	2,9	2,7	2,2	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,0	2,9	0,8	
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RIO-PEUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,4	0,9	2,3	2,7	2,7	2,7	2,6	2,4	2,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	19,8	2,7	0,8	
PFV-MARIA-PINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,9	1,5	2,5	2,6	2,5	2,5	2,4	2,3	1,9	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	20,7	2,6	0,9	
PFV-MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,9	3,6	0,0	6,6	7,4	7,4	7,4	7,0	5,9	2,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	50,7	7,4	2,1	
PFV-PMGD-PICUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	1,9	4,1	8,5	8,8	9,0	8,5	7,0	4,9	2,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	57,1	9,0	2,4	
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,2	2,0	4,1	8,2	7,7	4,5	5,0	8,9	8,6	6,5	2,6	0,1	0,0	0,0	0,0	60,6	8,9	2,5	
PFV-LAACACIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,0	1,1	1,3	1,4	2,4	3,1	4,0	5,0	4,6	3,1	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	28,8	5,0	1,2	
PFV-ANTONIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,5	0,6	0,9	1,1	1,2	1,4	2,6	2,5	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	14,8	2,6	0,6	
PFV-ROVIAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,8	1,8	1,8	1,6	2,2	2,6	4,2	5,1	4,4	3,5	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	30,1	5,1	1,3	
PFV-DON-MARIANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,5	0,5	0,6	0,8	0,8	0,9	1,6	1,4	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	8,6	1,6	0,4	
PMGD-PFV-VIOLETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,9	1,5	3,1	6,0	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	6,6	3,2	0,2	0,0	0,0	0,0	57,8	7,2	2,4	
PFV-LALAJUELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,8	1,3	1,7	1,8	2,3	3,5	4,5	4,4	4,3	3,8	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	31,4	4,5	1,3	
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	0,2	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	7,2	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	0,0	0,0	0,2	0,5	0,6	0,7	0,8	1,3	2,0	2,2	2,3	1,8	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	13,0	2,3	0,5	
PFV-ALTOSDETILITIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,1	2,1	2,1	1,8	1,5	0,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,2	2,1	0,5	
PFV-AMPARODELSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,9	1,9	2,6	2,8	2,8	2,7	2,6	2,5	2,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	22,0	2,8	0,9	
PFV-GIRASOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,8	1,7	2,5	2,6	2,5	2,5	2,4	2,3	1,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	20,4	2,6	0,8	
PFV-ELROBLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,3	1,6	2,4	3,6	3,8	4,2	7,7	6,9	6,6	5,3	2,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	47,5	7,7	2,0	
PFV-LOSGORRIONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,6	0,8	0,9	0,9	2,0	1,9	1,8	1,5	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	12,5	2,0	0,5	
PMGD-PFV-POCILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,8	1,0	1,4	1,6	1,6	1,5	1,6	1,5	1,6	1,3	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	14,9	1,6	0,6	
PFV-GRANADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-																												

01-12-2023

01-12-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED.
																									MWh	MW/hh	MW/hh
PFV-ELPILPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,1	2,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,5	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,6	3,0	1,1
PMGD-PFV-PUANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,2	1,4	2,3	3,2	3,8	3,4	4,0	4,0	3,9	2,6	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	31,8	4,0	1,3
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	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,6	0,9	0,9	1,0	1,8	1,9	1,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	10,3	1,9	0,4
PFV-CASABERMEJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,0	1,4	2,4	6,0	6,9	6,5	5,8	4,8	3,5	1,9	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	41,7	6,9	1,7
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	0,0	0,2	0,3	0,4	0,9	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	2,1	1,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	18,0	2,4	0,7
PFV-PUENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,6	1,5	2,5	2,7	2,6	2,6	2,5	2,4	2,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	20,8	2,7	0,9
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	1,0	2,0	2,8	4,3	5,0	6,7	8,4	7,1	8,3	5,3	2,1	0,2	0,0	0,0	0,0	54,1	8,4	2,3
PFV-LAUREL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,2	1,1	2,7	4,0	4,3	4,3	4,4	4,4	3,6	2,3	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	34,6	4,4	1,4
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,1	1,7	3,2	5,8	7,5	8,4	9,0	9,0	8,9	7,8	3,9	0,2	0,0	0,0	0,0	67,4	9,0	2,8
PFV-DONIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,9	1,0	1,5	2,3	3,2	3,4	3,3	4,8	6,4	6,2	2,8	0,1	0,0	0,0	0,0	36,5	6,4	1,5
PFV-PMGD-NAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,6	1,6	3,9	5,5	5,3	6,1	6,5	6,6	6,5	5,5	2,5	0,1	0,0	0,0	0,0	51,3	6,6	2,1
PFV-PMGD-ENCINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,6	0,6	0,9	1,0	0,8	1,3	1,8	1,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	10,1	1,8	0,4
PMGD-PFV-ROSARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	9,2	0,8	0,4
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,7	1,5	2,1	3,3	4,3	4,3	5,1	8,2	8,7	7,2	3,2	0,3	0,0	0,0	0,0	51,0	8,7	2,1
PFV-PMGD-COINCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,2	0,0
PFV-CRUCERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,6	0,7	1,0	1,2	1,7	2,3	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,5	2,3	0,4
PFV-LUDERS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	1,3	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	2,8	2,3	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	23,2	3,0	1,0
PMGD-TER-DIESEL-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
PFV-OVEJERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	2,1	8,3	8,4	8,3	8,3	8,4	8,2	7,7	6,3	2,6	0,1	0,0	0,0	0,0	69,9	8,4	2,9
PFV-EL-LITRE-II	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	1,8	7,3	7,5	7,5	7,5	7,4	7,4	6,9	5,7	2,5	0,1	0,0	0,0	0,0	62,5	7,5	2,6
PMGD-PFV-CLEMENTINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,4	4,9	5,7	5,5	5,5	5,5	5,5	5,3	4,0	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	45,4	5,7	1,9
PMGD-PFV-COLINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,4	6,4	8,9	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	7,1	2,9	0,2	0,0	0,0	0,0	81,0	9,0	3,4
PFV-ELROMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	13,7	53,3	116,3	142,6	152,0	143,3	124,5	121,0	117,6	100,0	81,0	33,8	10,0	0,5	0,0	0,0	0,0	1209,7	152,0	50,4
PFV-ELPELICANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,3	22,9	86,0	85,4	91,0	86,9	77,0	75,0	74,0	69,6	67,0	65,9	31,1	0,9	0,0	0,0	0,0	823,9	91,0	34,3
PFV-LA-HUELLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,1	20,3	42,0	61,3	66,9	62,4	53,1	50,9	50,9	52,2	55,8	53,3	22,9	0,3	0,0	0,0	0,0	598,4	66,9	24,9
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	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,4	1,5	1,5	1,6	1,6	1,6	1,5	1,5	1,4	1,3	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	17,1	1,6	0,7
PFV-PUNTABAJASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-SOLDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,5	2,5	1,3	0,0	1,4	2,8	2,7	2,5	2,1	1,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	19,8	2,8	0,8
PFV-LUNADELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,5	2,7	2,8	2,7	2,5	2,1	1,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	19,6	2,8	0,8
PFV-TAMBOREAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,3	2,3	2,5	2,5	2,6	2,4	2,1	1,5	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	18,6	2,6	0,8
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMG-PFV-DON-OSCAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMG-PFV-EL-CHERCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,4	1,8	2,8	4,0	6,6	6,6	6,5	6,5	6,3	5,1	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	50,3	6,6	2,1
PMGD-PFV-RAYADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,0	2,2	3,3	6,2	8,7	9,0	8,5	9,1	9,1	7,4	2,7	0,1	0,0	0,0	0,0	68,0	9,1	2,8
PMGD-PFV-OLIVIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	19,4	2,2	0,8
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	1,5	2,3	4,9	6,9	7,2	6,6	7,2	7,5	7,2	3,4	0,1	0,0	0,0	0,0	56,0	7,5	2,3
PMGD-PFV-OLIVIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,4	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,6	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	24,2	2,9	1,0
PMGD-PFV-LAS-TAGUAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-GABRIELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,8	5,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	4,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	93,7	9,0	3,9
PFV-LAGUNILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,7	1,5	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,4	1,7	0,6
PFV-GUANCHOI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	43,4	171,7	261,6	284,9	313,7	300,2	267,0	255,6	255,6	217,2	223,5	223,5	117,0	1,8	0,0	0,0	0,0	2937,5	313,7	122,4
PFV-SDGx01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,7	0,8	0,9	0,9	0,8	0,7	0,6	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,6	0,9	0,3
PFV-LACHAPEANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,4	1,6	1,6	1,5	1,6	1,6	1,6	1,5	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	14,1	1,6	0,6
PFV-ALTURASDEOVALLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,7	2,7	4,0	4,1	4,0	3,7	3,0	2,1	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	27,2	4,1	1,1
PFV-OVALLE-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,3	4,7	5,8	6,7	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	6,2	2,6	0,2	0,0	0,0	0,0	63,3	7,0	2,6
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,3	2,2	3,0	3,7	6,5	7,5	7,5	7,5	7,5	6,2	2,4	0,1	0,0	0,0	0,0	56,3	7,5	2,3
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,9	1,1	1,6	1,6	1,6	1,6	1,3	1,3	1,6	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,3	1,6	0,6
PFV-CANELILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,7	1,6	2,7	2,7	2,7	2,7											

01-12-2023

01-12-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED.
																									MWh	MW/h	MW/h
PFV-BELLAVISTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,8	1,7	2,6	2,7	2,8	2,8	2,8	2,7	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	21,5	2,8	0,9
PFV-SANTALAURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	1,3	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	1,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	19,6	2,5	0,8
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,6	1,0	1,6	2,2	2,9	2,9	2,8	2,6	1,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	19,8	2,9	0,8
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	0,5	0,0	0,0	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	4,7	1,6	0,2
PMGD-PFV-MAIMALICAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	1,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	12,1	1,1	0,5
PFV-MONTTSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,7	2,6	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,5	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	25,1	3,0	1,0
PFV-JAURURO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,8	1,1	1,4	1,9	2,5	2,6	2,6	2,5	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	19,1	2,6	0,8
PFV-CHUCHINI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,9	2,3	2,5	2,5	2,4	2,4	2,1	1,5	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	18,2	2,5	0,8
PFV-CHALINGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,3	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,2	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	22,9	2,6	1,0
PFV-ILLAPEL5X	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	22,7	2,6	0,9
PFV-ALICAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,6	3,0	3,0	3,0	3,0	2,8	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,8	3,0	0,7
PFV_LA_LIGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,3	0,0
PFV-PULLALLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,8	1,3	1,9	2,5	2,6	2,5	2,5	2,2	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,5	2,6	0,7
PFV-SANTAJULIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,7	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	17,2	2,1	0,7
PMGD-PFV-TJERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,8	2,6	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,7	1,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	24,0	3,0	1,0
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	0,3	1,0	1,5	2,5	3,2	6,3	8,3	8,8	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,9	8,8	1,4
PFV-PMGD-ESFENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,9	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,1	1,2	0,3
PFV-CABILSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,7	1,0	1,3	1,6	2,0	2,4	1,9	1,3	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,6	2,4	0,6
PFV-LOS-PALTOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	1,4	2,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,1	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	21,1	2,7	0,9
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0
PFV-NILHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	0,8	0,9	0,8	0,8	0,6	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,7	0,9	0,2
PFV-MARIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,9	3,0	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	2,8	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	24,4	3,1	1,0
PFV-HORMIGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	1,3	1,4	1,5	1,4	1,4	1,2	0,9	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	10,5	1,5	0,4
PFV-FILOMENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	2,0	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,4	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	23,6	2,7	1,0
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,6	4,0	5,2	5,8	5,9	5,7	5,2	4,3	3,1	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	43,5	5,9	1,8
PFV-TRINIDAD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,5	0,6	1,1	1,3	1,9	2,5	2,7	2,7	2,7	2,5	2,3	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	22,4	2,7	0,9
PFV-PMGD-MANDINGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,8	1,4	1,9	3,3	4,0	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	2,7	0,2	0,0	0,0	0,0	39,4	4,1	1,6
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,6	0,6	1,2	1,6	1,9	2,2	2,7	2,7	2,5	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	18,9	2,7	0,8
PFV-ELBOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,1	1,8	2,4	2,7	4,0	5,4	7,0	6,4	5,3	3,3	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	41,1	7,0	1,7
PMGD-PFV-ABASTIBLE-CONCON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CANESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,7	2,3	2,8	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,1	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	23,4	2,9	1,0
PFV-OLVILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	2,1	3,5	6,0	7,5	7,7	7,8	7,7	7,7	7,6	5,9	2,4	0,2	0,0	0,0	0,0	67,9	7,8	2,8
PFV-LINGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,6	1,1	1,6	2,3	2,9	2,8	2,8	2,8	2,7	2,4	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	24,0	2,9	1,0
PFV-ARIZTIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,3	1,2	1,7	2,3	2,4	2,3	2,4	2,3	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	17,9	2,4	0,7
PFV-PMGD-EL-HUASO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	1,3	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	2,0	1,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	18,4	2,6	0,8
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,9	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,1	1,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	10,7	1,1	0,4
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,5	3,2	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	4,4	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	47,1	5,9	2,0
PFV-PMGD-HELIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	1,3	2,4	2,5	2,6	2,6	2,5	2,4	2,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	20,0	2,6	0,8
PFV-PANQUEHUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,3	4,0	5,4	5,6	5,5	5,0	4,1	2,8	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	35,9	5,6	1,5
PFV-PMGD-MANAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,5	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,6	2,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	22,0	2,8	0,9
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,3	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	23,1	2,7	1,0
PMGD-PFV-PELUMPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	0,8	1,0	1,6	2,5	2,6	2,5	2,4	1,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	17,2	2,6	0,7
PFV-PICURIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,3	0,3	0,5	0,6	1,0	1,6	2,3	2,8	2,8	2,5	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	16,4	2,8	0,7
PFV-TILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	1,1	1,8	1,9	2,0	2,0	1,9	1,7	1,5	0,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	15,7	2,0	0,7
PFV-LUNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,1	0,6	1,0	1,7	1,8	2,0	2,0	2,0	1,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	14,2	2,0	0,6
PMGD-PFV-AYLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,2	1,9	4,3	6,9	7,7	8,5	8,7	8,9	9,2	8,5	3,3	0,3	0,0	0,0	0,0	70,1	9,2	2,9
PFV-ELQUEULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,7	0,7	0,9	1,5	1,6	1,5	1,7	1,6	1,5	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	13,6	1,7	0,6
PFV-LO-MIRANDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	0,6	0,9	0,8	0,7	1,1	1,6	2,6	2,1	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	12,1	2,6	

01-12-2023

01-12-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED.
																									MWh	MWhh	MWhh
PFV-SANTA-AMELIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	1,0	1,0	1,2	1,5	2,0	2,8	2,5	1,9	1,4	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	17,2	2,8	0,7
PFV-CATANSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,6	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,8	2,8	1,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	25,1	3,0	1,0
PFV-VILLAPRAT	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	0,8	0,8	1,0	1,0	1,0	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	7,3	1,0	0,3
PFV-VILLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,3	0,6	0,8	1,3	1,8	1,6	2,4	2,5	2,3	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	16,5	2,5	0,7
PFV-LAS-ROJAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,9	2,1	1,0	2,4	2,1	2,0	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,8	2,4	0,5
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	4,4	5,0	5,3	5,0	4,6	4,3	4,3	4,1	2,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	46,2	5,3	1,9
PFV-LOSPATOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,7	1,0	1,4	2,1	2,5	1,7	2,6	1,3	0,5	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	15,5	2,6	0,6
PFV-LAFRONTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	1,3	2,3	3,3	3,2	3,4	3,8	3,5	2,5	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	26,0	3,8	1,1
PFV-RAULI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	1,1	1,5	2,1	3,7	4,2	4,8	6,1	6,8	6,8	5,2	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	44,6	6,8	1,9
PFV-PARAGUAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,5	1,9	3,4	3,4	5,2	5,7	7,7	7,7	6,3	6,0	2,3	0,3	0,0	0,0	0,0	52,8	7,7	2,2
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,5	0,9	1,0	1,6	1,8	2,3	2,9	2,7	1,6	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	17,4	2,9	0,7
PFV-PMGD-CURACAVI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,6	2,6	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,3	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	24,5	2,8	1,0
PFV-RANGUIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,6	1,4	2,1	2,6	2,5	2,8	2,7	2,7	2,3	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	21,2	2,8	0,9
PFV-TALCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,2	1,8	2,1	2,3	3,8	5,7	6,8	7,1	3,5	3,3	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	39,7	7,1	1,7
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,6	0,8	1,3	1,6	1,5	1,7	1,9	1,9	0,8	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	14,0	1,9	0,6
PFV-SAN-JAVIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,1	1,3	1,2	1,4	2,3	3,5	5,2	5,6	5,0	2,1	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	31,1	5,6	1,3
PFV-VILLA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,4	0,7	0,9	1,8	1,9	2,6	2,5	1,6	1,7	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	15,7	2,6	0,7
PFV-SANTA-FE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,1	1,3	1,2	1,7	2,6	4,1	3,9	2,7	2,3	1,6	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	25,0	4,1	1,0
PFV-VILLA-ALEGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,0	1,2	1,1	1,2	2,0	3,3	4,5	4,3	2,7	1,6	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	24,6	4,5	1,0
PFV-LEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,7	0,8	1,0	1,2	3,7	3,6	4,1	3,6	2,6	3,3	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	26,5	4,1	1,1
PFV-LASPERDICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,6	0,9	1,2	1,9	2,0	1,7	2,1	1,4	0,9	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	13,8	2,1	0,6
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,5	1,0	1,3	2,2	2,9	2,9	2,8	2,6	1,9	0,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	20,1	2,9	0,8
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,9	1,2	1,2	1,4	2,4	3,3	4,0	3,3	5,0	2,5	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	26,9	5,0	1,1
PMGD-PFV-PIDUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,5	0,6	1,1	1,6	2,3	2,5	2,6	2,4	2,1	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	17,7	2,6	0,7
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,4	0,8	0,9	1,0	0,5	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	1,0	0,2
PFV-PENCAHUE-ESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,3	0,5	0,8	0,9	1,4	1,8	1,9	2,1	2,5	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	15,7	2,5	0,7
PFV-PMGD-ERINOME	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,5	0,6	1,2	1,6	2,5	2,4	2,4	1,9	1,9	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	17,0	2,5	0,7
PFV-QUINANTU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	1,9	2,2	2,1	2,4	4,0	5,5	6,1	8,8	8,3	5,2	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	49,5	8,8	2,1
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,0	1,2	1,1	1,2	2,1	3,1	4,0	3,9	4,4	3,1	1,6	0,2	0,0	0,0	0,0	27,8	4,4	1,2
PFV-TRICA-DOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,4	0,7	0,6	1,0	1,2	1,6	1,7	1,4	1,8	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	11,9	1,8	0,5
PFV-QUILAPILUN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	7,2	21,1	55,3	61,0	53,4	44,1	42,0	42,0	49,4	69,0	68,0	34,6	2,1	0,0	0,0	0,0	552,1	69,0	23,0
PMGD-PFV-ANUNUA-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-EL-MANZANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	4,0	7,2	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,0	1,5	0,0	0,0	0,0	115,0	10,1	4,8
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,8	1,3	5,5	7,5	7,1	6,8	6,6	6,6	6,5	6,4	5,4	3,2	0,4	0,0	0,0	0,0	64,4	7,5	2,7
PFV-PMGD TER LAGUNITAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CHACABUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	6,8	9,0	9,0	9,0	9,0	8,4	8,8	9,0	9,0	8,9	7,1	2,8	0,2	0,0	0,0	0,0	99,3	9,0	4,1
PMGD-PFV-ORQUIDEA-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-JAHUEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	3,4	5,0	5,8	5,7	5,7	5,7	5,7	5,6	5,5	4,7	2,4	0,2	0,0	0,0	0,0	56,1	5,8	2,3
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,8	2,5	2,8	2,9	2,8	2,8	2,7	2,4	1,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	23,0	2,9	1,0
PFV-KONDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,6	2,2	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,2	1,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	20,0	2,4	0,8
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	20,8	44,7	76,5	56,6	50,1	50,1	50,1	50,0	49,9	49,9	49,9	49,9	38,2	1,4	0,0	0,0	0,0	638,5	76,5	26,6
PFV-SLK808	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	1,5	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,6	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	26,8	3,0	1,1
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-RECOLETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	2,3	3,6	4,9	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	4,0	0,3	0,0	0,0	0,0	54,5	5,5	2,3
PFV-GUANACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,2	2,1	4,8	8,2	9,2	9,2	9,1	9,0	8,7	7,2	2,9	0,2	0,0	0,0	0,0	72,7	9,2	3,0
PFV-PMGD-GUANACO-AMPLIACION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-MALLOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	8,9	1,2	0,4
PFV-DON-ANDRONICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	0,3	0,6	0,7	0,9	1,3	1,9	2,5	2,3	1,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	14,1	2,5	0,6
PFV-PIRQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,4	1,0	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,4	1,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	22,2	2,6	0,9
PFV-SAN-VICENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,0	2,3	2,6	2,7	2,7	2,4	2,0	1,3	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	18,5	2,7	0,8
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,4	1,8	4,3	7,9	8,9	8,8	8,8	8,4	7,3</									

01-12-2023

01-12-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED.
																									MWh	MW/hh	MW/hh
PFV-ENCONSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,4	4,6	5,5	7,1	7,7	7,0	6,8	3,1	4,8	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	50,4	7,7	2,1
PFV-LAMANGA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,5	0,5	0,5	0,9	1,8	2,0	1,8	1,3	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	10,8	2,0	0,4
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	0,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	1,4	0,1
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,3	1,8	3,5	5,3	7,0	8,3	8,7	9,0	9,0	9,0	8,4	3,8	0,4	0,0	0,0	0,0	76,2	9,0	3,2
PFV-AVILES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,2	1,2	1,5	2,4	3,8	5,0	6,0	4,1	2,9	3,9	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	34,5	6,0	1,4
PFV-PMGD-GUARANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,7	0,8	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	11,3	1,1	0,5
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,6	1,0	1,0	1,3	2,0	2,4	2,1	2,3	1,1	0,5	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	15,9	2,4	0,7
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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,3	0,4	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	0,4	0,1
PFV-JOSOSOLERM	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	0,6	0,6	0,7	0,8	1,4	1,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	7,1	1,4	0,3
PFV-GR-PITAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-RAUQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,0	1,4	1,9	2,0	2,5	4,5	5,1	6,9	7,6	6,2	2,6	0,1	0,0	0,0	0,0	42,7	7,6	1,8
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,2	1,2	2,2	2,7	3,1	5,0	6,4	6,5	7,4	3,0	1,1	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	41,8	7,4	1,7
PMGD-PFV-RATULEMUS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	0,9	1,7	2,3	2,3	3,0	3,0	2,9	2,7	2,1	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	22,9	3,0	1,0
PMGD-PFV-PICHON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	0,6	0,8	0,7	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	8,4	1,0	0,4
PFV-DON-JORGE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,5	0,9	1,2	2,2	2,8	3,0	3,0	3,0	3,0	2,7	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	23,9	3,0	1,0
PFV-MUTUPIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	1,2	1,6	2,5	3,5	2,4	5,1	5,5	5,0	3,3	1,4	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	33,3	5,5	1,4
PMGD-PFV-CAUQUENES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	1,0	1,5	1,9	2,1	2,2	2,8	2,8	2,7	2,1	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	21,0	2,8	0,9
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,7	1,0	1,1	1,4	1,8	1,9	2,5	0,8	0,5	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	12,7	2,5	0,5
PFV-LASCODORNICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,8	1,2	1,1	1,7	2,0	2,2	2,7	1,4	0,6	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	15,2	2,7	0,6
PFV-PMGD-ALCALDESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,8	1,8	1,8	2,2	3,5	4,1	4,5	4,8	5,1	5,8	5,3	2,3	0,3	0,0	0,0	0,0	42,8	5,8	1,8
PFV-ELCERNICALO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,4	0,5	0,9	1,0	0,9	1,2	0,9	0,9	0,8	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	9,0	1,2	0,4
PFV-ELCERNICALO-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,5	0,9	1,0	0,9	1,1	0,8	0,8	0,7	0,7	0,1	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	0,1	0,2	0,3	0,5	0,7	1,0	1,1	1,8	1,8	1,7	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,7	1,8	0,5
PFV-PLAYERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,5	1,1	1,9	2,4	2,5	2,1	1,6	1,4	1,2	0,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	16,3	2,5	0,7
PFV-PLAYERITO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,6	1,2	1,9	2,5	2,6	1,9	1,5	1,5	1,1	0,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	16,2	2,6	0,7
PMGD-PFV-PLAYERON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,6	1,3	2,0	2,6	2,6	2,1	1,7	1,5	1,2	0,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	17,2	2,6	0,7
PFV-CHUCAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,3	0,5	0,7	0,7	1,5	2,1	1,9	1,3	1,0	1,2	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	12,8	2,1	0,5
PFV-NIQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,5	1,0	1,5	1,8	2,6	1,9	2,0	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	14,2	2,6	0,6
PFV-CHINCOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,5	0,8	1,3	1,1	1,6	2,5	2,0	2,2	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,8	2,5	0,6
PFV-CIPRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	1,3	1,9	1,6	1,6	2,6	2,8	2,8	2,3	2,3	1,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	24,8	2,8	1,0
PMGD-PFV-CHILENER	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,1	0,0
PFV-PMGD-CARACOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,8	0,8	0,8	1,1	1,4	1,7	2,4	2,5	1,1	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	14,0	2,5	0,6
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	1,6	2,2	1,9	1,8	2,6	2,9	2,9	2,2	2,0	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	25,4	2,9	1,1
PFV-MERCURIO-SUR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	0,6	1,2	1,3	1,1	1,0	1,5	2,7	2,6	2,3	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	16,0	2,7	0,7
PFV-PMGD-PACHIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,3	1,7	1,9	2,1	2,0	2,9	5,5	8,4	4,1	2,5	2,1	2,8	0,2	0,0	0,0	0,0	38,1	8,4	1,6
PFV-LINARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,2	1,4	1,7	1,9	1,8	2,6	2,7	2,7	2,1	1,7	2,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	25,1	2,7	1,0
PFV-SATURNO-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,8	0,9	1,8	2,0	1,6	1,4	2,1	4,1	3,7	3,3	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	23,5	4,1	1,0
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	3,7	0,3	0,2
PFV-MACHICURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	0,7	0,9	1,8	1,7	1,1	1,1	1,6	1,6	7,5	4,6	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	25,5	7,5	1,1
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,1	1,5	1,9	1,7	1,5	1,9	2,0	2,0	2,0	1,1	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	18,2	2,0	0,8
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,5	1,9	1,9	2,6	4,4	4,3	6,4	6,3	8,0	4,8	2,5	0,2	0,0	0,0	0,0	45,9	8,0	1,9
PFV-VILLA-SECA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,1	1,5	1,4	1,4	1,2	0,3	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	7,5	1,5	0,3
PFV-COCHARCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,9	0,8	1,5	1,4	1,4	1,9	0,6	0,5	0,8	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	11,0	1,9	0,5
PFV-LAS-TORTOLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,6	0,6	1,3	1,6	1,6	1,8	1,9	1,5	0,8	1,0	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	14,0	1,9	0,6
PFV-BERRUERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,9	1,6	2,6	3,1	4,1	4,6	6,1	5,8	1,9	1,9	3,1	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	37,8	6,1	1,6
PFV-VENTURADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,9	1,4	2,4	2,7	3,7	3,7	4,5	2,9	1,3	1,6	2,0	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	28,5	4,5	1,2
PFV-SANTA-RITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,5	1,0	1,2	1,1	1,5	2,2	1,5	0,6	0,3	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	11,0	2,2	0,5
PFV-EL-PIUQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	1,4	1,1	1,4	1,6	1,2	1,0	0,5	0,7	0,6	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	11,0	1,6	0,5
PFV-HUAPE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,4	0,8	0,8	1,4	1,6	1,5	0,6	0,8	0,8	0,7	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	10,4	1,6	0,4
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,8	1,3	1,1	1,6	2,1	2,3	1,6	1,0	0,6	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	13,9	2,3	0,6

01-12-2023

01-12-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx.	DMED.	
																									MWh	MW/hh	MW/hh	
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	0,1	0,8	1,5	2,8	3,9	4,5	3,6	3,4	4,1	5,4	5,1	4,4	1,8	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	43,2	5,4	1,8
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	0,0
PMGD-PFV-LAJA-AVELLANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,6	1,1	1,1	0,9	0,7	0,6	0,6	0,6	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,3	1,1	0,3
PMGD-PFV-PAILLIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,9	1,9	4,0	4,3	4,6	3,6	5,1	3,7	2,6	2,0	1,3	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	36,6	5,1	1,5
PMGD-PFV-PELLIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	0,9	1,2	2,1	1,8	2,4	2,5	1,4	1,6	0,9	0,5	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	17,4	2,5	0,7
PFV-TRIGAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	0,8	1,1	2,2	4,9	3,6	5,6	4,8	4,0	5,0	2,0	4,8	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	40,6	5,6	1,7
PMGD-PFV-COYUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	0,7	1,1	1,1	1,3	1,3	1,1	1,0	2,0	2,0	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,0	2,0	0,5
PFV-VALLEDELALUNA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	2,1	2,6	2,6	2,7	2,6	2,6	2,5	2,1	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,6	2,7	0,9
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	0,0
PFV-CRUZSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	2,1	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,6	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	24,8	3,0	1,0
PFV-SANFRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,7	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	2,8	2,3	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	26,1	3,0	1,1
PFV-LIPANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	2,2	2,8	2,9	2,8	2,2	2,2	1,6	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,8	2,9	0,8
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	1,8	6,7	8,5	8,8	8,6	7,7	6,3	4,4	2,2	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	56,8	8,8	2,4
PFV-TREBAL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,5	1,4	2,5	2,6	2,5	2,2	1,8	1,2	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,8	2,6	0,7
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	1,6	2,4	2,4	0,7	2,4	2,3	2,1	1,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,4	2,4	0,7
PFV-LAQUINTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	2,2	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,8	2,3	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,7	3,0	1,1
PFV-CUZZUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,5	2,1	2,2	2,1	2,1	2,0	1,9	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,9	2,2	0,7
PFV-NORTECHICO1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,7	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,6	1,0	0,4
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	2,5	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,6	1,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,4	2,8	0,9
PFV-EL-CONDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,3	0,4	0,4	0,6	0,6	1,0	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,2	1,0	0,2
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,5	0,9	1,5	1,7	1,6	1,8	2,3	2,5	2,0	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,3	2,5	0,7
PFV-PERALILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3	0,3	0,1
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,5	0,7	0,7	0,9	1,1	1,4	1,6	1,3	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,8	1,6	0,4
PMGD-PFV-EL-CUERVO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-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	0,0
PMGD-PFV-REN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,7	1,1	1,2	1,9	1,8	1,2	1,6	0,8	1,1	0,6	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,0	1,9	0,5
PFV-LAS-TORCAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	1,0	1,4	1,3	2,2	2,6	2,5	2,6	2,8	2,7	2,4	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	23,4	2,8	1,0
PFV-SANTIAGOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,9	9,0	26,1	58,8	53,8	46,8	44,6	45,7	44,5	33,2	21,7	4,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	393,7	58,8	16,4
PFV-LOS-PERALES	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	2,8	2,6	2,4	2,0	1,4	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,6	2,8	0,6
PMGD-PFV-MAIKONO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,6	0,7	1,1	1,5	2,4	2,4	2,3	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,2	2,4	0,6
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,1	1,6	2,2	2,9	4,9	7,4	8,3	8,2	7,8	5,2	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	52,3	8,3	2,2
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,9	2,1	3,1	4,3	5,2	8,0	8,8	8,7	8,5	6,8	2,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	59,8	8,8	2,5
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	0,0
PFV-ELPIQUERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	3,3	4,4	7,2	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,9	3,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	83,1	9,0	3,5
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	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,1	0,0
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,8	1,2	1,8	1,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,4	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	24,5	2,9	1,0
PFV-PITRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,9	1,6	1,7	2,3	2,6	2,6	2,7	2,8	2,7	2,3	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	24,1	2,8	1,0
PFV-CATEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,4	2,0	2,0	2,1	2,1	2,0	1,9	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,4	2,1	0,6
PFV-PLACILLASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,4	2,0	2,5	2,2	2,4	3,3	4,7	6,7	7,5	6,4	2,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	43,1	7,5	1,8
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	0,3	0,1
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	0,9	1,1	2,0	2,6	2,7	2,7	2,6	2,3	1,7	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,2	2,7	0,8
PMGD-PFV-YAHUTELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	1,3	3,0	3,8	3,0	3,0	3,0	3,3	5,1	3,6	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	31,8	5,1	1,3
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,7	1,5	1,9	2,3	2,5	2,6	2,5	2,5	2,2	1,4	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	21,4	2,6	0,9
PFV-PMGD-PASTRAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,7	2,8	6,5	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,2	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	75,4	9,0	3,1
PFV-PMGD-FOSTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,6	0,7	1,2	2,2	2,6	2,6	2,5	2,2	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,6	2,6	0,7
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	2,8	4,8	5,0	6,6	7,6	8,0	8,5	8,7	8,5	6,3	3,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	72,1	8,7	3,0
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0,0	0,0	0																									

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWhh	MWhh	
PFV-TARANTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CONDOR-PELVIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	1.1	2.2	2.4	2.3	2.3	2.3	2.2	1.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	2.4	0.8
PFV-SALERNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	0.9	1.2	1.3	2.0	2.7	2.7	2.6	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.8	2.7	0.7
PFV-GUADALUPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.6	1.0	4.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8	5.4	3.8	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.5	5.8	0.9
PFV-VILLA-ALEMANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAS-TENCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.7	1.9	3.0	3.4	3.7	3.7	4.0	6.3	4.7	2.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	37.1	6.3	1.5
PFV-REXNER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.1	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.3	2.4	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.0	2.9	1.2
PFV-MELI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.0	1.7	3.4	4.3	5.4	8.3	8.7	7.9	6.6	4.9	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	54.6	8.7	2.3
PFV-CURICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.0	1.5	2.1	2.2	3.0	5.6	6.3	7.9	8.4	6.5	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	48.3	8.4	2.0
PMGD-PFV-ROMERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.1	1.4	1.7	2.0	3.4	5.0	5.6	8.2	8.7	7.3	3.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	49.0	8.7	2.0
PMGD-PFV-TORINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.6	0.7	0.8	0.9	1.3	2.4	2.6	2.6	2.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.7	2.6	0.7
PFV-SAN-ANTONIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	1.8	2.3	3.1	3.5	3.6	3.0	3.0	3.0	2.5	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	31.3	3.6	1.3
PFV-GABARDO_VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	1.0	1.2	2.6	2.7	2.7	2.6	2.5	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	2.7	0.8
PFV-SAN_CARLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.7	0.6	0.8	1.2	2.2	2.1	0.9	1.3	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.2	2.2	0.5
PFV-EL_MONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.6	1.5	2.6	2.9	2.8	2.8	2.7	2.5	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	2.9	0.9
PFV-LO_BOZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.5	0.4	0.4	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	0.5	0.1
PFV-PUELCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.8	1.5	1.1	1.1	1.1	1.5	2.0	1.9	1.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	2.0	0.6
PFV-LASARAUCARIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CSP-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	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	0.0
BESS-SALVADOR	40.6	39.6	34.0	16.5	10.4	2.6	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.0	40.6	40.3	262.3	40.6	10.9	
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	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	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	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	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	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	0.0
IQUIQUE-MAIO_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
IQUIQUE-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	0.0
IQUIQUE-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	0.0
IQUIQUE-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	0.0
IQUIQUE-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	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	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	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	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	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	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	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	0.0
UJUNA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJUNA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJUNA-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	0.0
UJUNA-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	0.0
UJUNA-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	0.0
UJUNA-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	0.0
CERROPABELLON-U1_GEO	18.6	18.9	18.7	18.9	18.9	18.9	18.9	18.9	18.9	16.6	14.7	15.6	16.0	14.7	14.8	14.4	14.4	13.9	14.4	15.8	16.0	16.4	16.2	16.3	16.4	397.3	18.9	16.6
CERROPABELLON-U2_GEO	11.5	11.8	11.5	11.5	11.6	11.5	11.5	11.4	13.0	17.0	15.9	15.3	15.1	14.2	13.3	14.0	13.6	13.8	16.1	16.4	16.9	17.0	17.2	17.2	338.2	17.2	14.1	
CERROPABELLON-U3_GEO	17.7	17.3	17.3	17.5	17.7	17.7	17.7	17.7	17.0	15.3	14.3	14.1	14.2	14.4	15.1	14.3	12.9	13.6	14.6	15.0	15.4	15.5	15.6	15.7	377.3	17.7	15.7	
NORGENER-NT01_CAR	87.2	88.0	89.4	107.0	133.8	133.1	84.3	112.0	111.0	110.8	111.0	111.0	111.1	111.1	111.0	111.0	111.1	111.3	138.2	84.9	85.5	84.7	85.1	88.3	2511.8	138.2	104.7	
NORGENER-NT02_CAR	118.4	121.0	122.7	113.5	75.6	68.6	94.5	107.6	60.0	55.3	55.3	55.3	55.2	55.3	55.3	55.3	55.3	55.3										

	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	MW/hh	MW/hh
GUACOLDA-5_CAR	139,6	111,5	130,2	143,8	114,1	109,3	109,7	81,5	41,2	38,3	38,4	38,4	38,4	38,3	38,3	38,4	38,3	38,3	42,9	112,0	141,7	109,4	102,2	123,7	1957,8	143,8	81,6
MAITENCILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HUASCO_TV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HUASCO_IFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HUASCO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PCOLORADA_IFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PCOLORADA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PENON_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,9	30,0	1,3
OLIVOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ESPINOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ELFARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RESPALDO-PAJONALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PRIME-CHAGUAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COMBARBALA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
VENTANAS-2_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVAVENTANAS_CAR	215,3	222,5	231,4	244,7	265,3	263,1	150,3	173,1	167,6	166,4	165,6	165,5	165,4	247,8	247,8	247,8	259,7	268,9	179,0	221,2	236,1	228,1	219,4	228,2	5180,2	268,9	

01-12-2023

01-12-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWhh	DMED. MWhh
CANDELARIA-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
EPACIFICO_COGEN	13,6	14,1	15,1	15,4	15,4	15,4	15,3	15,1	15,4	15,4	14,7	14,9	15,3	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,3	15,3	15,3	14,6	362,1	15,4	15,1
SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLIHUES_HFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLIHUES_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
ESPERANZA-DS1_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
ESPERANZA-DS2_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
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TENO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,5	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,9	22,5	1,0
TENO_GAS_50	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CEMENTOSBIOBIO_F06	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CEMENTOSBIOBIO_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
LICANTEN_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
VINALES_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MAULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	4,3	4,8	4,7	4,8	4,8	4,7	4,8	4,7	4,7	4,6	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	48,3	4,8	2,0
PINARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CONSTITUCION-1-ELEK	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	8,4	8,4	8,3	8,4	8,4	8,3	8,4	8,4	8,4	8,3	6,3	1,4	1,4	2,2	2,8	2,8	104,3	8,4	4,3
CONSTITUCION-2-ELEK	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	4,3	4,8	4,7	4,8	4,8	4,7	4,8	4,7	4,7	4,6	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	48,3	4,8	2,0
CELCO_COGEN	4,3	5,5	4,9	5,2	5,5	5,5	5,5	5,2	4,1	4,0	5,4	5,9	4,6	5,0	6,9	6,1	5,3	7,0	6,3	5,2	5,1	4,6	5,1	4,4	126,5	7,0	5,3
SAN-JAVIER-1-DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	10,3	10,3	10,3	7,0	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	70,9	10,3	3,0
SAN-JAVIER-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
RASOPOWER_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
LINARES_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
SANGREGORIO_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-CHILLAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	1,5	1,5	1,5	1,4	1,5	1,6	1,7	1,6	1,1	1,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,1	1,7	0,6
NUEVAALDEA-1_COGEN	2,6	2,9	2,9	3,8	3,4	2,6	2,7	3,4	2,9	2,1	2,0	3,8	4,3	3,3	1,7	3,2	4,0	3,9	4,2	4,2	3,9	3,9	3,7	3,9	79,2	4,3	3,3
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	29,8	31,0	36,0	36,9	38,9	38,4	37,6	40,0	39,7	38,7	39,5	38,9	39,0	39,1	39,2	39,9	39,2	40,2	41,5	41,2	40,6	39,9	39,6	39,5	924,5	41,5	38,5
LAJAEVE	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	3,0	3,0	3,0	3,0	59,0	3,0	2,5
MASISA_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	34,6	12,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	47,3	34,6	2,0
SANTALIDIA_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
SANTAFA_COGEN	31,5	37,0	37,9	40,3	32,5	27,9	28,5	30,9	35,6	30,4	22,6	15,5	10,9	9,7	11,1	17,2	15,6	12,4	12,1	12,9	17,0	29,5	32,7	34,9	586,6	40,3	24,4
CMPCLAJA_COGEN	9,5	9,8	4,8	6,8	9,6	7,7	8,6	10,7	7,3	7,7	11,5	13,1	13,6	13,8	14,4	16,6	15,5	12,0	15,6	17,7	15,4	16,7	10,4	14,4	283,2	17,7	11,8
CMPCPACIFICO_COGEN	23,2	25,2	25,0	24,6	12,6	14,9	23,3	24,9	25,0	25,8	24,3	22,7	23,9	21,3	21,1	17,8	17,1	16,8	13,0	14,1	19,9	24,9	25,8	20,5	507,7	25,8	21,2
PMGD-CMPCSAntaFA_COGEN	3,5	6,3	3,8	1,6	5,3	7,0	6,2	6,0	6,1	5,1	7,4	4,5	5,9	4,6	1,1	0,2	0,1	4,4	2,3	6,6	6,7	11,2	9,9	7,4	123,2	11,2	5,1
LOSPINOS_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
LOSQUINDOS_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
LOSQUINDOS_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
ARAUCO-MAPA	38,8	39,2	41,6	40,7	39,5	40,4	35,9	31,2	32,4	30,2	26,6	27,6	23,8	23,4	25,6	5,7	17,8	39,5	38,9	23,0	0,0	0,0	0,0	0,0	621,6	41,6	25,9
CHOLGUAN_COGEN	1,9	1,9	2,0	2,1	2,7	2,4	2,3	3,6	2,4	2,1	2,0	4,0	2,9	2,5	2,4	2,3	1,9	2,1	2,2	2,6	2,5	3,1	2,8	2,5	59,3	4,0	2,5
NEWEN_PROPANO	0,0																										

[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	MWh/h	MWh/h
PMGD-TAMBORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CHIFIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-LOS-NEGROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CAMPESINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-RAPACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-GAMI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CIRUELILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CALAFATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ALERCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MULTIEXPORT-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MULTIEXPORT-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-BLUEGATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-RIO-AZUL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-DIESEL-CEREZO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-DON-PEDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELCANELO-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
SKRETTING	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DANISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BIOMAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-EL-JARDIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PIEDRAS-NEGRAS	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	64,4	2,7	2,7
SALMOFOOD-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
CHANGOS->CUMBRES C1	-344,9	-417,9	-480,3	-348,6	-336,1	-369,8	-331,2	-191,7	36,2	105,0	138,4	227,1	211,1	218,4	212,6	192,6	45,0	-66,9	-119,8	-216,9	-156,9	-229,2	-376,2	-525,9	-3126,0	227,1	-130,3
CHANGOS->CUMBRES C2	-324,3	-408,1	-222,3	-325,3	-307,6	-340,4	-300,1	-156,9	75,7	145,7	174,9	258,4	238,9	240,0	241,6	223,2	72,1	-52,7	-106,2	-208,1	-157,6	-235,1	-385,5	-538,1	-2397,7	258,4	-98,9
CUMBRES->CHANGOS C1	294,8	392,7	453,5	291,7	266,3	296,9	255,2	110,4	-121,6	-191,2	-213,2	-285,7	-262,2	-253,9	-265,7	-250,6	-101,9	36,4	89,9	196,3	163,1	245,2	396,0	549,9	2092,2	549,9	87,2
CUMBRES->CHANGOS C2	335,7	421,6	485,5	336,5	318,3	351,6	310,3	164,4	-70,8	-141,7	-170,8	-253,4	-234,0	-234,7	-236,1	-217,9	-67,6	57,6	112,2	216,1	165,7	244,7	398,6	556,5	2848,3	556,5	118,7
TOTAL HORA.	6955,1	6806,1	6751,4	6368,1	6321,3	6460,2	6610,6	6734,1	6823,3	7119,1	7228,4	7079,0	7118,1	7171,7	7254,7	7236,3	7375,2	7431,5	7314,9	7325,5	7402,4	7839,0	7743,5	7649,9	170.119		
TOTAL HORA. SING	1973	1794	1653	2001	2142	2082	2038	2306	2774	3078	3189	3349	3299	3432	3439	3339	3067	2900	2483	2310	2350	2318	1952	1495	60.765		
TOTAL SEN	8928	8600	8404	8370	8463	8542	8649	9041	9597	10197	10417	10428	10417	10604	10694	10576	10442	10332	9798	9635	9752	10157	9696	9145	230.885		
CONS. PROPIOS	126	124	124	124	124	124	124	125	125	115	115	98	98	98	98	104	104	104	104	104	105	105	105	105	2.684		
CONS. PROPIOS SING	116	116	121	121	121	121	121	121	121	121	112	112	112	112	112	112	116	116	121	116	116	117	117	112	2.802		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-650	-820	-821	-651	-614	-679	-598	-312	152	292	349	512	473	474	478	442	143	-107	-214	-419	-322	-477	-778	-1085	(5.232)		
PERDIDAS APROX.	175	158	156	145	144	148	160	182	213	241	251	253	253	257	263	259	248	236	222	211	221	238	214	191	5.040		
PERDIDAS APROX. SING	92	90	70	95	111	112	93	90	91	116	126	126	124	147	147	136	140	154	102	108	99	118	108	86	2.680		
DEMANDA APROX.	6004	5703	5651	5448	5438	5508	5728	6116	6637	7055	7210	7240	7240	7290	7372	7316	7166	6985	6775	6592	6755	7018	6646	6269	157.163		
DEMANDA APROX. SING	2415	2409	2282	2436	2523	2528	2422	2407	2410	2550	2602	2599	2591	2700	2703	2650	2667	2736	2474	2505	2457	2561	2506	2382	60.516		
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX	7839,0	7839

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
01 de diciembre de 2023

01-12-2023																	SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
00:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	L1023001320 - L10230000259 - L1023001687	ENEL GENERACION	-	-		
00:00:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	L1023001320	ENEL GENERACION	-	-		
00:00:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	113	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	L10202001908 - L12023001157	ENEL GENERACION	-	-		
00:00:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	27	RO	-	MT	CF	OM	-	-	-	L1023001308	ENAP ACONCAGUA	-	-		
00:00:00	-	CMPCAIA-3	CMPCAIA-3 BL1+BL2 COGEN	9	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-		
00:00:00	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	250	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-		
00:00:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_B	-	RO	LC	PS	MTP	OM	-	-	-	L1023001591	ENGIE	-	-		
00:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM	-	-	V	L1023001064 - L1023002402	ENEL GENERACION	-	-		
00:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-		
00:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM	-	-	V	L1023002402	ENEL GENERACION	-	-		
00:00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM	-	-	V	L1023001068	ENEL GENERACION	-	-		
00:00:00	-	-	MEJILLONES-1EM_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-		
00:00:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A8_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	224	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	L1022001252	ENEL GENERACION	-	-		
00:00:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	60	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	L1023000761	COLBUN	-	-		
00:06:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_B	-	DRO	DLC	FS	MTP	OM	-	-	-	L1023001591	ENGIE	-	-		
00:24:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	L1023000761	COLBUN	-	-		
00:24:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	-	N	-	LC	PS	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	-		
00:24:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	-	N	-	PS	-	OT	Control Tensión S/E Constitución	-	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-		
00:27:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OT	-	-	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-		
00:34:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	L1023000761	COLBUN	-	-		
00:36:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	8	N	-	PC	-	OM	Control tensión en zona de Constitución.	Control de Tensión S/E Constitución	-	-	ARAUCO	-	-		
00:36:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Control Tensión S/E Constitución	-	-	-	-	-	-		
00:38:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-		
00:47:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	65	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L1023001480	AES GENER	-	-		
00:47:00	-	-	NORGENER-NT02_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-		
00:47:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	50	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	L1023001701 - L1023001722 - L1023001808 - D1023106542	RNE	-	-		
00:47:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L1023001072 - L1023001378	RNE	-	-		
00:47:00	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	106	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-		
00:47:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3 COGEN	50	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-		
01:16:00	-	YUNGAY-4	YUNGAY-4_DIESEL	0	MM	-	FS	-	MM	-	-	-	D1023109411	CARDONES	-	-		
02:00:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A8_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	-	RO	LC	PS	-	OT	Control Suministro GNL	-	-	L1022001252	ENEL GENERACION	-	-		
02:03:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	65	PO	-	EP	-	EP	Prueba de válvulas de turbina, según SI 2023105874	-	-	D1023105874 - L1023001480	AES GENER	-	-		
02:04:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_D	110	PO	LC	EP	-	EP	TG sincronizada en pruebas.	-	-	L1023001836 - IF2023004708	ENGIE	-	-		
02:08:00	-	-	GUACOLDA-5_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-		
02:08:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	L1023001072 - L1023001378	RNE	-	-		
02:16:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_D	-	RO	LC	PS	-	OM	Desacoplada TG1A	-	-	L1022001252	ENEL GENERACION	-	-		
02:16:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B+TV1_GNL_D	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	L1022001252	ENEL GENERACION	-	-		
02:20:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_D	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG1A	-	-	L1022001252	ENEL GENERACION	-	-		
02:20:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_D	-	DRO	LC	PS	-	RP	F/S TV1C	-	-	L1022001252	ENEL GENERACION	-	-		
02:25:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_D	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG1B	-	-	L1022001252	ENEL GENERACION	-	-		
02:25:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	275	LF	LC	PC	PCP	OT	Limitada a 275 MW por inestabilidad en cámara de combustión.	-	-	L1022001909 - R1023001852	ENEL GENERACION	-	-		
02:26:00	-	-	MEJILLONES-1EM_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-		
02:26:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	144	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	L1023001701 - L1023001722 - L1023001808 - D1023106542	RNE	-	-		
02:26:00	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	377	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-		
02:26:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4 COGEN	3	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-		
02:35:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_D	110	PO	LC	EP	-	EP	TV sincronizada en pruebas.	-	-	L1023001836 - IF2023004708	ENGIE	-	-		
03:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	N	-	PS	-	RE	Control Cota	-	N	-	COLBUN	-	-		
03:02:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	DN	-	FS	-	RE	Control Cota	-	N	-	COLBUN	-	-		
03:04:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OT	Control suministro de gas	-	-	-	CARDONES	-	-		
03:35:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	141	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	L1023001480	AES GENER	-	-		
03:35:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	65	PO	-	EP	-	EP	Prueba de válvulas de turbina, según SI 202310877	-	-	D102310877 - L1023001479	AES GENER	-	-		
03:54:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	65	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L1023001480	AES GENER	-	-		
03:54:00	-	-	NUEVAVENTANAS_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-		
03:54:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	50	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	L1023001701 - L1023001722 - L1023001808 - D1023106542	RNE	-	-		
03:54:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L1023001072 - L1023001378	RNE	-	-		
03:54:00	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	106	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-		
03:54:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3 COGEN	50	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-		
05:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	110	RO	LC	MT	-	OM	Cancela IF 2023004708	-	-	L1023001836	ENGIE	-	-		
05:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	362	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	L1023001836	-	-	-		
05:09:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
05:21:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
05:30:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	275	LF	LC	PC	PCP	OM	Cambio de configuración.	-	-	L1022001909 - R1023001852	ENEL GENERACION	-	-		
05:30:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	177	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TV	-	-	L1023001908 - L12023001157	ENEL GENERACION	-	-		
05:32:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-		
05:37:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-		
05:54:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	379	RO	LC	PC	-	OM	MT estable.	-	-	L10202001908 - L12023001157	ENEL GENERACION	-	-		
06:35:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	141	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	L1023001480	AES GENER	-	-		
06:35:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	141	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	L1023001479	AES GENER	-	-		
06:35:00	-	-	GUACOLDA-5_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-		
06:35:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	L1023001072 - L1023001378	RNE	-	-		
06:35:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	L1023000187 - L1023000393	RNE	-	-		
06:55:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	65	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L1023001480	AES GENER	-	-		
06:55:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-		
06:55:00	-	-	NORGENER-NT02_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-		
06:55:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L1023001072 - L1023001378	RNE	-	-		
07:00:00	-	CDC	-	300	-	-	-	-	-	Seguimiento Demanda Neta	-	-	-	null	-	-		
07:00:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	3	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-					

01-12-2023																	SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp		Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	RO	LC	MT	-	OM					-	L10203001320- L1020000259- L10219001687	ENEL GENERACION	-	-
07:00:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	0	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:00:00	-	CERROPABELLON	CERROPABELLON	0	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:00:00	-	PPV-SOLDEULA	PPV-SOLDEULA	7	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:00:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	3	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:00:00	-	PPV-CAMPOSDEL SOL	PPV-CAMPOSDEL SOL	18	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:00:00	-	PPV-VALLEDISEL	PPV-VALLEDISEL	7	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:00:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	20	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:00:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	6	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:00:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	5	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:00:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	10	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:00:00	-	PPV-LLANODELLAMPÓS	PPV-LLANODELLAMPÓS	5	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	ENLASA	-	-
07:00:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	10	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:00:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	5	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:00:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	0	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:00:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	5	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:00:00	-	PPV-MARIELENA	PPV-MARIELENA	3	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:00:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	3	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:00:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	4	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:00:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	10	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:00:00	-	PPV-LACRUZSOLAR	PPV-LACRUZSOLAR	2	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:00:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	2	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:00:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	5	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:00:00	-	PPV-NUOVOQUILLAGUA	PPV-NUOVOQUILLAGUA	5	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:00:00	-	PPV-VALLESCONDIDO	PPV-VALLESCONDIDO	5	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:00:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	5	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:00:00	-	PPV-SANTIAGOSOLAR	PPV-SANTIAGOSOLAR	10	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:00:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	5	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
07:00:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	5	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
07:00:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	11	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	RNE	-	-
07:00:00	-	PPV-DIEGOALMAGRO	PPV-DIEGOALMAGRO	5	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	RNE	-	-
07:00:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	10	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	RNE	-	-
07:00:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	4	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	RNE	-	-
07:00:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	3	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	RNE	-	-
07:00:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	4	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	RNE	-	-
07:00:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	10	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	RNE	-	-
07:00:00	-	PPV-SOLDELDESERTO	PPV-SOLDELDESERTO	11	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	RNE	-	-
07:00:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	10	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	RNE	-	-
07:00:00	-	PPV-QUILAPILUN	PPV-QUILAPILUN	10	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	RNE	-	-
07:00:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	5	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	SIEMENS	-	-
07:00:00	-	PPV-RIODESCONIDO	PPV-RIODESCONIDO	8	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	SIEMENS	-	-
07:00:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	10	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	SUN POWER	-	-
07:00:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	10	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	SUN POWER	-	-
07:10:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	-	LF	-	PS	PCP	OM		-		-	-	L10203001701- L1020300172	RNE	-	-
07:15:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	5	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:15:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	8	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:15:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	17	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:15:00	-	PPV-LACRUZSOLAR	PPV-LACRUZSOLAR	5	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:15:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	3	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:15:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	10	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:15:00	-	PPV-NUOVOQUILLAGUA	PPV-NUOVOQUILLAGUA	10	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:15:00	-	PPV-VALLESCONDIDO	PPV-VALLESCONDIDO	10	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:15:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	10	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:15:00	-	PPV-SANTIAGOSOLAR	PPV-SANTIAGOSOLAR	20	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:15:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	7	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
07:15:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	5	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
07:15:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	10	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	RNE	-	-
07:15:00	-	PPV-DIEGOALMAGRO	PPV-DIEGOALMAGRO	5	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	RNE	-	-
07:15:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	10	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	RNE	-	-
07:15:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	10	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	RNE	-	-
07:15:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	7	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	RNE	-	-
07:15:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	8	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	RNE	-	-
07:15:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	20	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	RNE	-	-
07:15:00	-	PPV-SOLDELDESERTO	PPV-SOLDELDESERTO	22	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	RNE	-	-
07:15:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	20	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	RNE	-	-
07:15:00	-	PPV-QUILAPILUN	PPV-QUILAPILUN	15	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	RNE	-	-
07:15:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	11	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	SIEMENS	-	-
07:15:00	-	PPV-RIODESCONIDO	PPV-RIODESCONIDO	16	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	SIEMENS	-	-
07:15:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	15	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	SUN POWER	-	-
07:15:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	15	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	SUN POWER	-	-
07:15:00	-	CDG		300	-	-	-	-			null		-	-	-	-	-	-
07:15:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	6	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	ACCIONA	-	-
07:15:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	20	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	ACCIONA	-	-
07:15:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	5	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	ACCIONA	-	-
07:15:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	20	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	ACCIONA	-	-
07:15:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	2	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	AES ANDES	-	-
07:15:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	8	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	AES ANDES	-	-
07:15:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	20	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	AES ANDES	-	-
07:15:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	25	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	COLBUN	-	-
07:15:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	5	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:15:00	-	PPV-FINISTERAE	PPV-FINISTERAE	30	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:15:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	7	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:15:00	-	CERROPABELLON	CERROPABELLON	20	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:15:00	-	PPV-SOLDEULA	PPV-SOLDEULA	20	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:15:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	16	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:15:00	-	PPV-CAMPOSDEL SOL	PPV-CAMPOSDEL SOL	27	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:15:00	-	PPV-VALLEDISEL	PPV-VALLEDISEL	15	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:15:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	30	N	-	CI	-	OM		Seguimiento Demanda Neta		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:15:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	1														

01-12-2023													SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	L1023001320 - L1020000259 - L10219001687	ENEL GENERACION	-	-
07:30:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	1	DN	-	PP	-	OT	Por SSCC	-	-	-	ENLASA	-	-
07:32:00	-	PENON	PENON_DIESEL	72	N	-	CI	-	OT	Por SSCC	-	-	-	ENLASA	-	-
07:32:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	59	N	-	PC	-	OT	Por SSCC	-	-	-	ENLASA	-	-
07:32:00	-	TRAPEN	DIESEL	75	N	-	CI	-	OT	Por SSCC	-	-	-	ENLASA	-	-
07:32:00	-	CDC		800	N	-	CI	-	OT	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	CDC	-	-
07:32:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	8	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
07:32:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	38	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
07:32:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	11	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
07:32:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	26	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
07:32:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	4	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
07:32:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	15	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
07:32:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	26	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
07:32:00	-	PPV-PILOTOCARDONES	PPV-PILOTOCARDONES	0	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	CENTRAL CARDONES S.A.	-	-
07:32:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	53	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	COLBUN	-	-
07:32:00	-	PPV-MACHICURA	PPV-MACHICURA	1	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	COLBUN	-	-
07:32:00	-	PPV-CHANANES	PPV-CHANANES	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:32:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	56	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:32:00	-	PPV-LALACKAMA	PPV-LALACKAMA	13	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:32:00	-	PPV-LALACKAMA-2	PPV-LALACKAMA-2	2	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:32:00	-	PPV-LASILIA	PPV-LASILIA	0	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:32:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	34	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:32:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	17	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:32:00	-	PPV-CAMPOSDELSOL	PPV-CAMPOSDELSOL	81	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:32:00	-	PPV-VALLEDELSOL	PPV-VALLEDELSOL	24	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:32:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	81	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:32:00	-	PPV-ELAGUILA	PPV-ELAGUILA	0	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
07:32:00	-	PPV-PAMPACAMARONES	PPV-PAMPACAMARONES	0	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
07:32:00	-	PPV-LOSOROS	PPV-LOSOROS	8	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
07:32:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	26	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
07:32:00	-	PPV-SDG01	PPV-SDG01	0	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
07:32:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	71	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
07:32:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	80	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
07:32:00	-	PPV-TENOSOLAR	PPV-TENOSOLAR	1	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENLASA	-	-
07:32:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	31	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:32:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	30	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:32:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	26	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:32:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	12	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:32:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:32:00	-	PPV-LLANODELLAMPOS	PPV-LLANODELLAMPOS	23	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:32:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	12	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:32:00	-	PPV-POZOALMONTE-2	PPV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:32:00	-	PPV-POZOALMONTE-3	PPV-POZOALMONTE-3	3	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:32:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	12	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:32:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	19	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:32:00	-	PPV-PUERTOSECO	PPV-PUERTOSECO	2	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:32:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	22	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:32:00	-	PPV-LACRUSOLAR	PPV-LACRUSOLAR	12	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:32:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:32:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	24	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:32:00	-	PPV-NUEUQUILLAGUA	PPV-NUEUQUILLAGUA	18	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:32:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:32:00	-	PPV-VALLEESCONDIDO	PPV-VALLEESCONDIDO	40	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:32:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	23	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:32:00	-	PPV-SANTIAGOSOLAR	PPV-SANTIAGOSOLAR	25	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:32:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	18	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
07:32:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	10	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
07:32:00	-	PPV-ANTAY	PPV-ANTAY	1	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
07:32:00	-	PPV-CARACAS-II	PPV-CARACAS-II	1	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
07:32:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	23	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
07:32:00	-	PPV-DIEGOALMAGRO	PPV-DIEGOALMAGRO	6	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
07:32:00	-	PPV-PAMPASOLARINORTE	PPV-PAMPASOLARINORTE	15	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
07:32:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	15	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
07:32:00	-	PPV-JAVIERA	PPV-JAVIERA	12	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
07:32:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	17	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
07:32:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	38	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
07:32:00	-	PPV-SOLDELDDESERTO	PPV-SOLDELDDESERTO	42	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
07:32:00	-	PPV-DOMEYNO	PPV-DOMEYNO	44	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
07:32:00	-	PPV-QUILAPULIN	PPV-QUILAPULIN	20	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
07:32:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	22	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
07:32:00	-	PPV-RIOESCONDIDO	PPV-RIOESCONDIDO	38	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
07:32:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	35	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
07:32:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	27	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
07:32:00	-	PPV-DELDDESERTO	PPV-DELDDESERTO	3	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
07:32:00	-	PPV-SOLDELNORTEANDES	PPV-SOLDELNORTEANDES	3	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
07:32:00	-	PPV-LOSANDES	PPV-LOSANDES	4	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
07:35:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Control de Tensión S/E Constitución	Control de Tensión S/E Constitución	-	-	-	-	-
07:35:00	-	MAULE	DIESEL	-	DN	-	PP	-	OT	Control de Tensión S/E Constitución	-	-	-	-	-	-
07:35:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	1	DN	-	PP	-	OT	Control de Tensión S/E Constitución	-	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-
07:41:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	9	N	-	PC	-	OT	Control de Tensión S/E Constitución	Control de Tensión S/E Constitución	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-
07:41:00	-	CELCO	CELCO_BLI+BL2_COGEN	8	N	-	PC	-	OT	Control tensión en zona de Constitución.	Control de Tensión S/E Constitución	-	-	ARAUCO	-	-
07:42:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1 CAR	87	RO	-	MT	-	OM	Can SSCC	L1022000696	-	-	AES GENER	-	-
07:42:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2 CAR	87	RO	-	MT	-	OM	Can SSCC	L10220001546	-	-	AES GENER	-	-
07:42:00	-	COCHABAMB-CHI	COCHABAMB-CHI CAR	198	RO	-	MT	-	OM	Can SSCC	L1022000634	-	-	AES GENER	-	-
07:42:00	-	LALAEVE-1	LALAEVE-1 COGEN	2	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
07:42:00	-	LARAUO	ARAUOCO COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:42:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	-
07:42:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
07:42:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3_COGEN_EUCA	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:42:00	-	ENAPIOBIO	ENAPIOBIO COGEN	23	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	PETROPOWER	-	-
07:42:00	-	KELAR	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	279	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	L1022000846 - L1023001285 - L1023001283	KELAR	-	-
07:42:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI_COGEN	4	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:42:00	-	NUUEVAALDEA-3	NUUEVAALDEA_BLI_COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:42:00	-	CMPLCIAA-BLI	CMPLCIAA_BLI_COGEN	9	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:45:00	-	MAULE	MAULE_DIESEL	3	N	-	CI	-	OT	Control de Tensión S/E Constitución	Control de Tensión S/E Constitución	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-
07:53:00	-	CDC		600	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	CDC	-	-
07:53:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	15												

01-12-2023															SSCC	
Hora Movil.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	RO	LC	MT	-	OM			-	L1020001320- L1020000259- L10219001687	ENEL GENERACION	-	-
07:53:00	-	PPV-LALACKAMA	PPV-LALACKAMA	18	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PPV-LALACKAMA-2	PPV-LALACKAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PPV-LASILIA	PPV-LASILIA	0	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	49	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	24	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PPV-CAMPOSDEL SOL	PPV-CAMPOSDEL SOL	119	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PPV-VALLEDLSOL	PPV-VALLEDLSOL	38	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	119	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PPV-ELAGUILA	PPV-ELAGUILA	2	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:53:00	-	PPV-PAMPACAMARONES	PPV-PAMPACAMARONES	2	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:53:00	-	PPV-LOSOLORS	PPV-LOSOLORS	12	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:53:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	37	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:53:00	-	PPV-SDGw01	PPV-SDGw01	0	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:53:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	30	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:53:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	80	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:53:00	-	PPV-TENCOSOL	PPV-TENCOSOL	2	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENLASA	-	-
07:53:00	-	PPV-LLANODELLAMPÓS	PPV-LLANODELLAMPÓS	33	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENLASA	-	-
07:53:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	44	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	38	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PPV-CONEO	PPV-CONEO	44	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	14	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	7	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PPV-MARIELENA	PPV-MARIELENA	18	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PPV-POZOALMONTE-2	PPV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PPV-POZOALMONTE-3	PPV-POZOALMONTE-3	17	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	17	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	27	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PPV-PUERTOSCO	PPV-PUERTOSCO	4	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PPV-SANTISABEL	PPV-SANTISABEL	60	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PPV-LACRUZSOLAR	PPV-LACRUZSOLAR	17	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	9	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	34	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PPV-NUEUQUILLAGUA	PPV-NUEUQUILLAGUA	27	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PPV-VALLESCONDIDO	PPV-VALLESCONDIDO	51	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	33	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PPV-SANTAGOSOLAR	PPV-SANTAGOSOLAR	25	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:53:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	23	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
07:53:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	15	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
07:53:00	-	PPV-ANTAY	PPV-ANTAY	2	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
07:53:00	-	PPV-CARACAS-II	PPV-CARACAS-II	2	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
07:53:00	-	PPV-CABREBARINTO	PPV-CABREBARINTO	32	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
07:53:00	-	PPV-DIEGODEALMAGRO	PPV-DIEGODEALMAGRO	10	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
07:53:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	21	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
07:53:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	23	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
07:53:00	-	PPV-JAVIERA	PPV-JAVIERA	18	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
07:53:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	25	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
07:53:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
07:53:00	-	PPV-SOLDELDESERTO	PPV-SOLDELDESERTO	63	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
07:53:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	61	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
07:53:00	-	PPV-QUILAPILUN	PPV-QUILAPILUN	30	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
07:53:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	31	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
07:53:00	-	PPV-RIODESCONDIDO	PPV-RIODESCONDIDO	52	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
07:53:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	47	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
07:53:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	36	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
07:53:00	-	PPV-DELDESERTO	PPV-DELDESERTO	4	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
07:53:00	-	PPV-SOLDELNORTETADES	PPV-SOLDELNORTETADES	4	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
07:53:00	-	PPV-LOSANDES	PPV-LOSANDES	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
07:58:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	0	N	-	PS	-	OT	Por SSCC		-	-	ENLASA	-	-
07:58:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	N	-	PS	-	OT	Por SSCC		-	-	ENLASA	-	-
07:58:00	-	PENON	PENON_DIESEL	0	N	-	PS	-	OT	Por SSCC		-	-	ENLASA	-	-
07:59:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	200	RO	LC	MT	-	OM	MT estable		-	L1020001462- L1020001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	RO	LC	MT	-	OM	Fin SSCC		-	L1020001320- L1020000259- L10219001687	ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL B	110	RO	LC	MT	-	OM	Fin SSCC		-	-	ENGIE	-	-
08:00:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	120	N	-	MT	-	OM	Fin SSCC		-	-	AES GENER	-	-
08:00:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	177	RO	LC	MT	-	OM	Fin SSCC		-	L1020001908- LI 2023001157	ENEL GENERACION	-	-
08:03:00	-	PENON	PENON_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	Fin SSCC		-	-	ENLASA	-	-
08:07:00	-	SANJAVIER-1	SANJAVIER-1_DIESEL	1	DN	-	PP	-	OM	Control de Tensión S/E Constitución		-	-	PRIME ENERGIA	-	-
08:07:00	-	MAULE	MAULE_DIESEL	6	N	-	PC	-	OT	Control de Tensión S/E Constitución		-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-
08:08:00	-	PPV-LACRUZSOLAR	PPV-LACRUZSOLAR	23	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	13	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	47	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PPV-NUEUQUILLAGUA	PPV-NUEUQUILLAGUA	39	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PPV-VALLESCONDIDO	PPV-VALLESCONDIDO	63	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	46	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PPV-SANTAGOSOLAR	PPV-SANTAGOSOLAR	25	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:08:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	31	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
08:08:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	21	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
08:08:00	-	PPV-ANTAY	PPV-ANTAY	3	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
08:08:00	-	PPV-CARACAS-II	PPV-CARACAS-II	3	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
08:08:00	-	PPV-CABREBARINTO	PPV-CABREBARINTO	44	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
08:08:00	-	PPV-DIEGODEALMAGRO	PPV-DIEGODEALMAGRO	15	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
08:08:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	30	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
08:08:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	35	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
08:08:00	-	PPV-JAVIERA	PPV-JAVIERA	26	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
08:08:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	35	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
08:08:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	70	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
08:08:00	-	PPV-SOLDELDESERTO	PPV-SOLDELDESERTO	92	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
08:08:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	84	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
08:08:00	-	PPV-QUILAPILUN	PPV-QUILAPILUN	45	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
08:08:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	45	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
08:08:00	-	PPV-RIODESCONDIDO	PPV-RIODESCONDIDO	73	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
08:08:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	65	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta						

01-12-2023													SSCC				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg		Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	RO	LC	MT	-	OM					L10203001320 - L10200000259 - L10219001687	ENEL GENERACION	-	-
08:08:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	72	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:08:00	-	PFV-PILOTOCARDONES	PFV-PILOTOCARDONES	0	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	CENTRAL CARDONES S.A.	-	-
08:08:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	100	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	COLBUN	-	-
08:08:00	-	PFV-MACHICURA	PFV-MACHICURA	3	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	COLBUN	-	-
08:08:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	111	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	25	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PFV-LASILIA	PFV-LASILIA	0	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	88	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	32	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	169	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PFV-VALLEDLSOL	PFV-VALLEDLSOL	57	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	169	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	0	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:08:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:08:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	18	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:08:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	52	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:08:00	-	PFV-SOGOI	PFV-SOGOI	0	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:08:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	42	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:08:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	80	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:08:00	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	3	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENLASA	-	-
08:08:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	45	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENLASA	-	-
08:08:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	62	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	50	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	50	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	20	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	10	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	27	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	24	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	37	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	5	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PFV-SANTISAHEL	PFV-SANTISAHEL	72	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:10:00	-	TRAFEN	TRAFEN DIESEL	0	DM	-	FS	-	OM		Con SSCC	-	-	-	ENLASA	-	-
08:10:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO DIESEL	0	DM	-	FS	-	OM		Fin SSCC	-	-	-	ENLASA	-	-
08:10:00	-	SANJAVIER-1	SANJAVIER-1 DIESEL	5	N	-	O	-	OM		Control de Tensión S/E Constitución	Control de Tensión S/E Constitución	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
08:15:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM		MT estable.			L10203001072 - L102029001378	RNE	-	-
08:15:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	RO	-	MT	-	OM		MT estable	-	-	L10203000187 - L10203000393	RNE	-	-
08:17:00	-	-	NUEVAVENTANAS_CAR	-	-	-	-	-	-		Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
08:17:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	65	RO	-	MT	-	OM		MT estable.			L10203001479	AES GENER	-	-
08:30:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	0	DLF	-	FS	-	PCP	OM				L10203001701	RNE	-	-
08:30:00	-	SANJAVIER-1	SANJAVIER-1 DIESEL	10	N	-	O	-	OM		Control de Tensión S/E Constitución	Control de Tensión S/E Constitución	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
08:39:00	-	CDC	-	800	-	-	-	-	-		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	CDC	-	-
08:39:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	29	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:39:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	106	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:39:00	-	PFV-LUYA	PFV-LUYA	30	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:39:00	-	PFV-MARGARITA	PFV-MARGARITA	98	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:39:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:39:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	43	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:39:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	75	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:39:00	-	PFV-PILOTOCARDONES	PFV-PILOTOCARDONES	0	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	CENTRAL CARDONES S.A.	-	-
08:39:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	127	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	COLBUN	-	-
08:39:00	-	PFV-MACHICURA	PFV-MACHICURA	4	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	COLBUN	-	-
08:39:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	18	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:39:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	143	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:39:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	32	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:39:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:39:00	-	PFV-LASILIA	PFV-LASILIA	1	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:39:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	87	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:39:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	24	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:39:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	220	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:39:00	-	PFV-VALLEDLSOL	PFV-VALLEDLSOL	76	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:39:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	230	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:39:00	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	1	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:39:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	3	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:39:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	24	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:39:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	67	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:39:00	-	PFV-SOGOI	PFV-SOGOI	0	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:39:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	53	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:39:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	93	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:39:00	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	3	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENLASA	-	-
08:39:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	38	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	79	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	63	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	64	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	30	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	13	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	36	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	9	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	31	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	47	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	6	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PFV-SANTISAHEL	PFV-SANTISAHEL	81	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	29	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	17	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PFV-SANFERD-GPG	PFV-SANFERD-GPG	60	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PFV-NUÑEQUILLAGUA	PFV-NUÑEQUILLAGUA	51	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	15	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	65	N	-	O	-	OM		Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-</			

01-12-2023														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	RO	LC	MT	-	OM				L02023001320 - L02020000259 - L02019001687	ENEL GENERACION	-	-
08:39:00	-	PPV-QUIRAPILUN	PPV-QUIRAPILUN	58	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
08:39:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	60	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
08:39:00	-	PPV-RIODESCONDIDO	PPV-RIODESCONDIDO	93	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
08:39:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	83	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
08:39:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	66	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
08:39:00	-	PPV-DELDESERTO	PPV-DELDESERTO	6	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
08:39:00	-	PPV-SOLDELNORTEANDES	PPV-SOLDELNORTEANDES	6	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
08:39:00	-	PPV-LOSANDES	PPV-LOSANDES	7	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
08:46:00	-	NUEVAARENCA	NUEVAARENCA_TG1+TV1_GN_A	0	RO	LC	PS	-	OM				L02020001462 - L02022001383	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:49:00	-	KELAR	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	0	RO	LC	PS	-	OM				L02022000846 - L02023001285 - L02023001283	KELAR	-	-
08:54:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_B	-	RO	LC	PS	-	OM				L02022000846 - L02023001285 - L02023001283	KELAR	-	-
08:54:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_B	-	RO	LC	PS	-	OM	Desacople TG1	-	-	L02022000846 - L02023001285 - L02023001283	KELAR	-	-
08:59:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	0	RO	LC	PS	-	OM				L02023001320 - L02020000259 - L02019001687	ENEL GENERACION	-	-
09:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	110	RO	LC	MT	-	OM	Can SSCC	-	-	L02023001836	ENGIE	-	-
09:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	N	-	PC	-	OM	Fin SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-
09:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	N	-	PC	-	OM	Fin SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-
09:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	47	N	-	PC	-	OM	Fin SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-
09:02:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	800	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:02:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	36	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:02:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	37	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:02:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	124	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:02:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	15	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:02:00	-	PPV-ANDES3A	PPV-ANDES3A	53	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:02:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	75	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:02:00	-	PPV-PILOTOCARDONES	PPV-PILOTOCARDONES	0	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	CENTRAL CARDONES S.A.	-	-
09:02:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	154	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	COLBUN	-	-
09:02:00	-	PPV-MACHICURA	PPV-MACHICURA	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	COLBUN	-	-
09:02:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	22	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	174	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PPV-LALACKAMA	PPV-LALACKAMA	39	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PPV-LALACKAMA-2	PPV-LALACKAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PPV-LASILIA	PPV-LASILIA	1	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	105	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	48	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PPV-CAMPOSDOLSOL	PPV-CAMPOSDOLSOL	270	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PPV-VALLEDELSOL	PPV-VALLEDELSOL	95	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	270	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PPV-ELAGUILA	PPV-ELAGUILA	1	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
09:02:00	-	PPV-PAMPACAMARONES	PPV-PAMPACAMARONES	4	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
09:02:00	-	PPV-LOSOROS	PPV-LOSOROS	30	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
09:02:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	82	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
09:02:00	-	PPV-SDGx01	PPV-SDGx01	0	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
09:02:00	-	PPV-CAPICORNI	PPV-CAPICORNI	65	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
09:02:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	115	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
09:02:00	-	PPV-TENOSOLAR	PPV-TENOSOLAR	4	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENLASA	-	-
09:02:00	-	PPV-LLANODELAMPOS	PPV-LLANODELAMPOS	71	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENLASA	-	-
09:02:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	97	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PPV-CERRICODOMINADOR	PPV-CERRICODOMINADOR	75	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	76	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	25	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	16	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	44	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PPV-POZOALMONTE-2	PPV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PPV-POZOALMONTE-3	PPV-POZOALMONTE-3	10	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	38	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	58	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PPV-PUERTOSECO	PPV-PUERTOSECO	7	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	103	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PPV-LACRIZOSOLAR	PPV-LACRIZOSOLAR	36	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PPV-DONCARMEN	PPV-DONCARMEN	10	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	74	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PPV-NUEUVOQUILLAGUA	PPV-NUEUVOQUILLAGUA	63	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	18	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PPV-VALLESCONDIDO	PPV-VALLESCONDIDO	75	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	73	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PPV-SANTIAGO SOLAR	PPV-SANTIAGO SOLAR	57	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:02:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	20	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
09:02:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	33	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
09:02:00	-	PPV-ANTAY	PPV-ANTAY	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
09:02:00	-	PPV-CARCAS-II	PPV-CARCAS-II	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
09:02:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	67	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
09:02:00	-	PPV-DIEGODEALMAGRO	PPV-DIEGODEALMAGRO	20	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
09:02:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	48	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
09:02:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	57	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
09:02:00	-	PPV-JANERA	PPV-JANERA	44	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
09:02:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	57	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
09:02:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	107	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
09:02:00	-	PPV-SOLDELDESERTO	PPV-SOLDELDESERTO	150	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
09:02:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	130	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
09:02:00	-	PPV-QUIRAPILUN	PPV-QUIRAPILUN	73	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
09:02:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	72	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
09:02:00	-	PPV-RIODESCONDIDO	PPV-RIODESCONDIDO	113	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
09:02:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	101	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
09:02:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	78	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
09:02:00	-	PPV-DELDESERTO	PPV-DELDESERTO	7	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
09:02:00	-	PPV-SOLDELNORTEANDES	PPV-SOLDELNORTEANDES	7	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
09:02:00	-	PPV-LOSANDES	PPV-LOSANDES	9	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
09:05:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_B	0	RO	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	L02022000846 - L02023001285 - L02023001283	KELAR	-	-
09:07:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_B	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG2	-	-	L02022000846 - L02023001285 - L02023001283	KELAR	-	-
09:08:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	L02023001320 - L02020000259 - L02019001687	ENEL GENERACION	-	-
09:10:00	-		ANGAMOS-ANG2_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
09:10:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	120	N	-	MT	-	OM	MT estable	-	-	-	AES GENER	-	-

01-12-2023																		SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT			
00:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	RO	LC	MT	-	OM			-	L10220011320- L10200000259 - L10210001687	ENEL GENERACION	-	-			
09:18:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GN1_B	-	DRO	DLC	FS	-	OM	TG1 F/S	-	-	L1022000846- L10220001285- L10220001283	KELAR	-	-			
09:19:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	0	RO	LC	PS	-	OM	F/S TV		-	L10200001462 - L10200001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-			
09:20:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG	-	-	L10200001462 - L10200001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-			
09:33:00	-	-	COCHRANE-CCH1_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-			
09:33:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	-	OM	MT estable		-	L10220001546	AES GENER	-	-			
09:33:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	MT	-	OM	MT estable		-	L1022000096	AES GENER	-	-			
09:33:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	L10220001908 - LI 2023001157	ENEL GENERACION	-	-			
09:52:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	100	N	-	MT	-	OM	Con SSCC		V	-	COLBUN	-	-			
09:52:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	100	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC		V	L10200001806	COLBUN	-	-			
09:52:00	-	RALCO-2	RALCO_slm	90	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC		V	-	ENEL GENERACION	-	-			
09:52:00	-	RALCO-1	RALCO_slm	90	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC		V	-	ENEL GENERACION	-	-			
09:52:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vtobdo	0	N	-	MT	-	OM	Con SSCC		N	-	ENEL GENERACION	-	-			
09:52:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vtobdo	20	N	-	MT	-	OM	Con SSCC		N	-	ENEL GENERACION	-	-			
09:52:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vtobdo	0	N	-	MT	-	OM	Con SSCC		N	-	ENEL GENERACION	-	-			
09:52:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC		V	L10220002402 - L1022001068	ENEL GENERACION	-	-			
09:52:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC		V	L10200002402	ENEL GENERACION	-	-			
09:52:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC		V	L10201001064 - L10220002402	ENEL GENERACION	-	-			
09:52:00	-	RAPEL-4	RAPEL	40	N	-	MT	-	OM	Con SSCC		V	-	ENEL GENERACION	-	-			
09:52:00	-	-	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-			
09:52:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	108	RO	-	MT	-	OM	MT estable		-	L1022000034	AES GENER	-	-			
09:54:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	-	LF	LC	PS	PCP	OM			-	L1020001909 - L1020001852	ENEL GENERACION	-	-			
10:00:00	-	-	ERNIC	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-			
10:03:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	-	RO	LC	PS	-	OM	FS TV		-	-	ENEL GENERACION	-	-			
10:03:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	-	LF	LC	PS	PCP	OM	F/S TV1, cambio de configuración		-	L1022001909 - L1020001852	ENEL GENERACION	-	-			
10:06:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	0	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG		-	L1020001908 - L1020001157	ENEL GENERACION	-	-			
10:14:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	-	LF	LC	PS	PCP	OM	F/S TV		-	L1020001909 - L1020001852	ENEL GENERACION	-	-			
10:21:00	-	CDC	-	0	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CDC	-	-			
10:21:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ACCIONA	-	-			
10:21:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ACCIONA	-	-			
10:21:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ACCIONA	-	-			
10:21:00	-	PFV-ALMEIDA	PFV-ALMEIDA	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ACCIONA	-	-			
10:21:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	152	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ACCIONA	-	-			
10:21:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	39	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ACCIONA	-	-			
10:21:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	183	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ACCIONA	-	-			
10:21:00	-	PE-LOS CURURUDOS	PE-LOS CURURUDOS	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	AES ANDES	-	-			
10:21:00	-	PE-LOS LOMOS	PE-LOS LOMOS	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	AES ANDES	-	-			
10:21:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	AES ANDES	-	-			
10:21:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	AES ANDES	-	-			
10:21:00	-	QUILTEHUES-2	QUILTEHUES-2	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	AES ANDES	-	-			
10:21:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	AES ANDES	-	-			
10:21:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	62	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	AES ANDES	-	-			
10:21:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	87	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	AES ANDES	-	-			
10:21:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ANPAC	-	-			
10:21:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ANPAC	-	-			
10:21:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ANPAC	-	-			
10:21:00	-	CONVENTO VIEJO	CONVENTO VIEJO	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-			
10:21:00	-	LOSHERRIOS-1-2	LOSHERRIOS-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-			
10:21:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	CAPULLO	-	-			
10:21:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	CAPULLO	-	-			
10:21:00	-	PFV-PILOTOCARDONES	PFV-PILOTOCARDONES	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	CENTRAL CARDONES S.A.	-	-			
10:21:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	COLBUN	-	-			
10:21:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	COLBUN	-	-			
10:21:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	COLBUN	-	-			
10:21:00	-	RUCUE-2	RUCUE-2	75	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	COLBUN	-	-			
10:21:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	150	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	COLBUN	-	-			
10:21:00	-	PFV-MACHICURA	PFV-MACHICURA	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	COLBUN	-	-			
10:21:00	-	PE-LIBU	PE-LIBU	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	COLBUN	-	-			
10:21:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	97	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	CRISTALERIAS TORO	-	-			
10:21:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	106	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
10:21:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	58	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
10:21:00	-	ISLA-1	ISLA-1	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
10:21:00	-	ISLA-2	ISLA-2	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
10:21:00	-	LOMA MALTA	LOMA MALTA	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
10:21:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
10:21:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
10:21:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
10:21:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
10:21:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
10:21:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
10:21:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
10:21:00	-	CHOSDAGUA	CHOSDAGUA	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
10:21:00	-	PE-LOS BUENOS AIRES	PE-LOS BUENOS AIRES	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
10:21:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
10:21:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
10:21:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
10:21:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
10:21:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
10:21:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
10:21:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
10:21:00	-	PE-VALLEDELOS VIENTOS	PE-VALLEDELOS VIENTOS	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
10:21:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
10:21:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
10:21:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	201	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
10:21:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA																

01-12-2023													SSCC				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp		Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	RO	LC	MT	-	OM				-	L1023001320- L1023000259- L10219001687	ENEL GENERACION	-	-
10:21:00	-	PFV-LOSORLOS	PFV-LOSORLOS	34	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
10:21:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	96	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
10:21:00	-	PFV-SOG01	PFV-SOG01	0	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
10:21:00	-	PFV-CAPICORNIOS	PFV-CAPICORNIOS	76	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
10:21:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	104	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
10:21:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	84	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENLASA	-	-
10:21:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	10	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	20	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	11	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21:00	-	PE-ELARIVAN	PE-ELARIVAN	5	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	5	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	5	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	17	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21:00	-	PE-CHROTIGRE	PE-CHROTIGRE	5	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	17	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	112	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	86	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	86	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	21	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21:00	-	PFV-LAHUYA-2	PFV-LAHUYA-2	5	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	50	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	6	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	12	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	47	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	68	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21:00	-	PFV-PUERTOSCO	PFV-PUERTOSCO	7	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21:00	-	PFV-SANTIASABEL	PFV-SANTIASABEL	115	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	42	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	12	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	86	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21:00	-	PFV-NUIEVOQUILLAGUA	PFV-NUIEVOQUILLAGUA	77	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	16	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	86	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	84	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21:00	-	PE-FUELCHEUR	PE-FUELCHEUR	17	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENORCHILE	-	-
10:21:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	57	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:21:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:21:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	8	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:21:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	8	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:21:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	INNERGE(XENERGIA LLAIMA)	-	-
10:21:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	INNERGE(XENERGIA LLAIMA)	-	-
10:21:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	18	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	INNERGE(XENERGIA LLAIMA)	-	-
10:21:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	20	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	INNERGE(XENERGIA LLAIMA)	-	-
10:21:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	39	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	INNERGE(XENERGIA LLAIMA)	-	-
10:21:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	LAP	-	-
10:21:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	2	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	LAP	-	-
10:21:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	8	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:21:00	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	50	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:21:00	-	CHACAYES-2	CHACAYES-2	50	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:21:00	-	ANCOA-1	ANCOA-1	11	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
10:21:00	-	ANCOA-2	ANCOA-2	11	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
10:21:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	7	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
10:21:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	7	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
10:21:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RNE	-	-
10:21:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	14	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RNE	-	-
10:21:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	15	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RNE	-	-
10:21:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	0	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RNE	-	-
10:21:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	3	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RNE	-	-
10:21:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	77	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RNE	-	-
10:21:00	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	PFV-DIEGODELAMAGRO	24	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RNE	-	-
10:21:00	-	PFV-PAMPASCLARONORTE	PFV-PAMPASCLARONORTE	56	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RNE	-	-
10:21:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	68	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RNE	-	-
10:21:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	52	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RNE	-	-
10:21:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	67	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RNE	-	-
10:21:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	126	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RNE	-	-
10:21:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	175	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RNE	-	-
10:21:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	149	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RNE	-	-
10:21:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	61	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RNE	-	-
10:21:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	36	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RUCATAYO	-	-
10:21:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	10	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
10:21:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	2	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
10:21:00	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	3	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
10:21:00	-	CUMBRES	CUMBRES	10	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
10:21:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
10:21:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
10:21:00	-	PALMAR-1	PALMAR-1	1	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
10:21:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	3	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
10:21:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	7	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
10:21:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	6	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
10:21:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	2	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
10:21:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	4	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
10:21:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	84	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
10:21:00	-	PFV-RIEDESCONIDIO	PFV-RIEDESCONIDIO	0	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
10:21:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	118	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
10:21:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	91	N	-	O	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-			

01-12-2023													SSCC	BASEPOINT		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	
00:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	RO	LC	MT	-	OM			-	L1023001320- L1023000259- L1021900167	ENEL GENERACION	-	-
12:08:00	-	RUCUE-2	RUCUE-2	65	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	COLBUN	-	-
12:08:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	139	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	COLBUN	-	-
12:08:00	-	PPV-MACHICURA	PPV-MACHICURA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	COLBUN	-	-
12:08:00	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	CRISTALERIAS TORO	-	-
12:08:00	-	ANTUICO-1	ANTUICO-1	80	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:08:00	-	ANTUICO-2	ANTUICO-2	130	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:08:00	-	CURBILINQUE	CURBILINQUE	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:08:00	-	ISLA-1	ISLA-1	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:08:00	-	ISLA-2	ISLA-2	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:08:00	-	LOMAITA	LOMAITA	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:08:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:08:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:08:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:08:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:08:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:08:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:08:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:08:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:08:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:08:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:08:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:08:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:08:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:08:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:08:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:08:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:08:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:08:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:08:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	189	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:08:00	-	PPV-LALACKAMA	PPV-LALACKAMA	38	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:08:00	-	PPV-LALACKAMA-2	PPV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:08:00	-	PPV-LASILLA	PPV-LASILLA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:08:00	-	PPV-SOLDEJILLA	PPV-SOLDEJILLA	114	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:08:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	52	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:08:00	-	PPV-CAMPOSDEL SOL	PPV-CAMPOSDEL SOL	294	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:08:00	-	PPV-VALLEDESOL	PPV-VALLEDESOL	109	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:08:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	294	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:08:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:08:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:08:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:08:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:08:00	-	CHAPQUILMA-1	CHAPQUILMA-1	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:08:00	-	LAJAI-1	LAJAI-1	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:08:00	-	PPV-ELAGUILA	PPV-ELAGUILA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:08:00	-	PPV-PAMPACAMARONES	PPV-PAMPACAMARONES	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:08:00	-	PPV-LOSOROS	PPV-LOSOROS	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:08:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	90	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:08:00	-	PPV-SOGOI	PPV-SOGOI	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:08:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	65	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:08:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	80	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:08:00	-	PPV-TENSOLAR	PPV-TENSOLAR	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENLASA	-	-
12:08:00	-	PPV-LLANOSDELLAMPOS	PPV-LLANOSDELLAMPOS	80	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	105	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	80	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	79	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PPV-LAHUYCA-2	PPV-LAHUYCA-2	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PPV-MARIELENA	PPV-MARIELENA	43	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PPV-POZOALMONTE-2	PPV-POZOALMONTE-2	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PPV-POZOALMONTE-3	PPV-POZOALMONTE-3	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	47	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PPV-FUERTOSICO	PPV-FUERTOSICO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PPV-SANTISABEL	PPV-SANTISABEL	100	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PPV-LACRUZSOLAR	PPV-LACRUZSOLAR	39	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	81	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PPV-NUVOQUILLAGUA	PPV-NUVOQUILLAGUA	73	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PPV-VALLESCONDIDO	PPV-VALLESCONDIDO	80	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	79	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PE-FUELCHESUR	PE-FUELCHESUR	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENORCHILE	-	-
12:08:00	-	PPV-SANTIAGO SOLAR	PPV-SANTIAGO SOLAR	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:08:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	HORO MAULE	-	-
12:08:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	HORO MAULE	-	-
12:08:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	HORO MAULE	-	-
12:08:00</																

01-12-2023													SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descaple	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	RO	LC	MT	-	OM			-	L1023001320- L1020000259- L10219001687	ENEL GENERACION	-	-
12:08:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	63	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	RNE	-	-
12:08:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	60	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	RNE	-	-
12:08:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	118	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	RNE	-	-
12:08:00	-	PPV-SOLDELDESIERTO	PPV-SOLDELDESIERTO	155	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	RNE	-	-
12:08:00	-	PPV-DOMEYNO	PPV-DOMEYNO	102	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	RNE	-	-
12:08:00	-	PPV-QUILAPULIN	PPV-QUILAPULIN	54	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	RNE	-	-
12:08:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	RUCATAYO	-	-
12:08:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
12:08:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
12:08:00	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
12:08:00	-	CUMBRES	CUMBRES	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
12:08:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
12:08:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
12:08:00	-	PALMAR-1	PALMAR-1	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
12:08:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
12:08:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
12:08:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
12:08:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
12:08:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
12:08:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	77	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
12:08:00	-	PPV-RIODESCONDO	PPV-RIODESCONDO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
12:08:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	112	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
12:08:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	86	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
12:08:00	-	PPV-DELDESIERTO	PPV-DELDESIERTO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
12:08:00	-	PPV-SOLDELNORTEANDES	PPV-SOLDELNORTEANDES	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
12:08:00	-	PPV-LOSANDES	PPV-LOSANDES	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
12:08:00	-	PE-LICUQUER-2	PE-LICUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
12:08:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
12:08:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
12:08:00	-	CDC		-450	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN D	SEN	-	-	-	-	-
12:08:00	-	PE-PUNTAALMERAS	PE-PUNTAALMERAS	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:08:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:08:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:08:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	39	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:08:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	141	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:08:00	-	PPV-LISTA	PPV-LISTA	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:08:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	151	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:08:00	-	PE-LOSCURIROS	PE-LOSCURIROS	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12:08:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12:08:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12:08:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12:08:00	-	QUILTEHUES-2	QUILTEHUES-2	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12:08:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12:08:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	58	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12:08:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	55	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12:08:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ANPAC	-	-
12:08:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ANPAC	-	-
12:08:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ANPAC	-	-
12:17:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	L1023001850	COLBUN	-	-
12:17:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	L1023001850	COLBUN	-	-
12:18:00	-	SANJAVIER-1	SANJAVIER-1 DIESEL	5	N	-	CI	-	OM	Control de Tensión S/E Constitución	Control de Tensión S/E Constitución		-	PRIME ENERGIA	-	-
13:08:00	-	PPV-NUBUQUILLAGUA	PPV-NUBUQUILLAGUA	64	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PPV-VALLEESCONDIDO	PPV-VALLEESCONDIDO	69	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	69	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	41	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PE-FUELCHEUR	PE-FUELCHEUR	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENORCHILE	-	-
13:08:00	-	PPV-SANTIAGO SOLAR	PPV-SANTIAGO SOLAR	43	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:08:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:08:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:08:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:08:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	INNERGE(ENERGIA LLAIMA)	-	-
13:08:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	INNERGE(ENERGIA LLAIMA)	-	-
13:08:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	INNERGE(ENERGIA LLAIMA)	-	-
13:08:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	INNERGE(ENERGIA LLAIMA)	-	-
13:08:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	LAP	-	-
13:08:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	LAP	-	-
13:08:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
13:08:00	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	51	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
13:08:00	-	CHACAYES-2	CHACAYES-2	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
13:08:00	-	ALTORENACO	ALTORENACO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
13:08:00	-	RENACO	RENACO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
13:08:00	-	ANCOA-1	ANCOA-1	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
13:08:00	-	ANCOA-2	ANCOA-2	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
13:08:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
13:08:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
13:08:00	-	PE-ELMATTIN	PE-ELMATTIN	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	60	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PPV-PAMPASCALANORTE	PPV-PAMPASCALANORTE	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	54	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	51	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	104	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PPV-SOLDELDESIERTO	PPV-SOLDELDESIERTO	130	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PPV-DOMEYNO	PP													

01-12-2023														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	RO	LC	MT	-	OM			-	L10203001320- L10200000259- L10219001687	ENEL GENERACION	-	-
13:08:00	-	PPV-LOSANDES	PPV-LOSANDES	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
13:08:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
13:08:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
13:08:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
13:08:00	-	CDC	CDC	-1000	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CDC	-	-
13:08:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	42	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PPV-ELDOMERO	PPV-ELDOMERO	121	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	41	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	161	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
13:08:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
13:08:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
13:08:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
13:08:00	-	QUILTEHUES-2	QUILTEHUES-2	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
13:08:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
13:08:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	48	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
13:08:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
13:08:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ANPAC	-	-
13:08:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ANPAC	-	-
13:08:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ANPAC	-	-
13:08:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
13:08:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
13:08:00	-	COMENTOVIEJO	COMENTOVIEJO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
13:08:00	-	LOSHIERROS-1-2	LOSHIERROS-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
13:08:00	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
13:08:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
13:08:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
13:08:00	-	PPV-PILOTOCARDONES	PPV-PILOTOCARDONES	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	CENTRAL CARDONES S.A.	-	-
13:08:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	COLBUN	-	-
13:08:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	COLBUN	-	-
13:08:00	-	LAMINA	LAMINA	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	COLBUN	-	-
13:08:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	COLBUN	-	-
13:08:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	COLBUN	-	-
13:08:00	-	RUCUE-1	RUCUE-1	65	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	COLBUN	-	-
13:08:00	-	RUCUE-2	RUCUE-2	65	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	COLBUN	-	-
13:08:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	129	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	COLBUN	-	-
13:08:00	-	PPV-MACHICURA	PPV-MACHICURA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	COLBUN	-	-
13:08:00	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	CRISTALIRIAS TORO	-	-
13:08:00	-	ANTUCCO-1	ANTUCCO-1	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:08:00	-	ANTUCCO-2	ANTUCCO-2	120	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:08:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	42	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:08:00	-	ISLA-1	ISLA-1	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:08:00	-	ISLA-2	ISLA-2	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:08:00	-	LOMAITA	LOMAITA	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:08:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:08:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:08:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:08:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:08:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:08:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:08:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:08:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:08:00	-	PE-LOSBUENSAIRES	PE-LOSBUENSAIRES	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	164	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PPV-LASILIA	PPV-LASILIA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PPV-SOLDEILULA	PPV-SOLDEILULA	100	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PPV-CAMPODELSOL	PPV-CAMPODELSOL	255	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PPV-VALLERIESOL	PPV-VALLERIESOL	88	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	255	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:08:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:08:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:08:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:08:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:08:00	-	LAIAI-1	LAIAI-1	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:08:00	-	PPV-ELAGUILA	PPV-ELAGUILA	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:08:00	-	PPV-PAMPACAMARONES	PPV-PAMPACAMARONES	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:08:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	33	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:08:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	79	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:08:00	-	PPV-SDGw01	PPV-SDGw01	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:08:00																

01-12-2023																SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	L10203001320- L10200002559- L10219001687	ENEL GENERACION	-	-	
13:08:00	-	PVV-PUERTOSCO	PVV-PUERTOSCO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL CHILE	-	-	
13:08:00	-	PVV-SANTIASABEL	PVV-SANTIASABEL	95	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
13:08:00	-	PVV-LACRUZSOLAR	PVV-LACRUZSOLAR	34	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
13:08:00	-	PVV-DONACARMEN	PVV-DONACARMEN	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
13:08:00	-	PVV-SANFEDRO-GPG	PVV-SANFEDRO-GPG	70	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:33:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	RO	-	PS	-	OT	Control cota	-	N	L10203001850	COLBUN	-	-	
14:36:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	OT	Control cota	-	N	L10203001850	COLBUN	-	-	
15:05:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	RO	-	PS	-	OT	Control cota	-	N	L10203001850	COLBUN	-	-	
15:08:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	OT	Control cota	-	N	L10203001850- L10203000484- L10202002344- L10202002270- L1021002293- L1021002095- L1020002330	ENEL GENERACION	-	-	
15:08:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	100	RO	-	CI	-	OT	Control cota	-	N	L10203001850- L10203000484- L10202002344- L10202002270- L1021002293- L1021002095- L1020002330	ENEL GENERACION	-	-	
15:08:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	OT	Control cota	-	N	L10203001850	COLBUN	-	-	
15:10:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	OT	Control cota	-	N	L10203001850- L10203000484- L10202002344- L10202002270- L1021002293- L1021002095- L1020002330	ENEL GENERACION	-	-	
15:30:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	169	DLF	DLG	PP	-	OM	-	-	-	L10202001909- L10203001852	ENEL GENERACION	-	-	
15:37:00	-	CDC	-	-150	-	-	-	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-	
15:37:00	-	PE-PUNTALMIRAS	PE-PUNTALMIRAS	11	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA	-	-	
15:37:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	30	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA	-	-	
15:37:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	27	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA	-	-	
15:37:00	-	PVV-ALMEYDA	PVV-ALMEYDA	37	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA	-	-	
15:37:00	-	PVV-ELROMERO	PVV-ELROMERO	110	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA	-	-	
15:37:00	-	PVV-LISTA	PVV-LISTA	29	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA	-	-	
15:37:00	-	PVV-MANGARIDA	PVV-MANGARIDA	138	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA	-	-	
15:37:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES	-	-	
15:37:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	9	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES	-	-	
15:37:00	-	PVV-ANDES	PVV-ANDES	14	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES	-	-	
15:37:00	-	PVV-ANDES2A	PE-ANDES2A	23	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES	-	-	
15:37:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES	-	-	
15:37:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	6	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES	-	-	
15:37:00	-	PVV-DIEGOALMAGROSUR	PVV-DIEGOALMAGROSUR	126	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	COLBUN	-	-	
15:37:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	2	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
15:37:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
15:37:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	4	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
15:37:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
15:37:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
15:37:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	49	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
15:37:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	24	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
15:37:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	12	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
15:37:00	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	18	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
15:37:00	-	PVV-CHANARES	PVV-CHANARES	13	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
15:37:00	-	PVV-FINISTERRAE	PVV-FINISTERRAE	152	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
15:37:00	-	PVV-LALACKAMA	PVV-LALACKAMA	39	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
15:37:00	-	PVV-SOLDELLA	PVV-SOLDELLA	96	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
15:37:00	-	PVV-AZABACHE	PVV-AZABACHE	35	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
15:37:00	-	PVV-CAMPOSDELSOL	PVV-CAMPOSDELSOL	261	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
15:37:00	-	PVV-VALLEDELSOL	PVV-VALLEDELSOL	45	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
15:37:00	-	PVV-GUANCHOI	PVV-GUANCHOI	216	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
15:37:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	46	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
15:37:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	99	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-	
15:37:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	10	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-	
15:37:00	-	PVV-LOSOLOROS	PVV-LOSOLOROS	20	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-	
15:37:00	-	PVV-TAMAYA	PVV-TAMAYA	65	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-	
15:37:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-	
15:37:00	-	PE-SANFEDRO-2	PE-SANFEDRO-2	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-	
15:37:00	-	PVV-CAPRICORNIO	PVV-CAPRICORNIO	53	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-	
15:37:00	-	PVV-COYA	PVV-COYA	116	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-	
15:37:00	-	PVV-LLANODELLAMPOS	PVV-LLANODELLAMPOS	54	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENLASA	-	-	
15:37:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	67	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:37:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	52	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:37:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	84	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:37:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	45	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:37:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:37:00	-	PVV-BOLERO-1	PVV-BOLERO-1	49	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:37:00	-	PVV-CERRODOMINADOR	PVV-CERRODOMINADOR	39	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:37:00	-	PVV-CONELJO	PVV-CONELJO	37	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:37:00	-	PVV-LAHUYCA-2	PVV-LAHUYCA-2	10	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:37:00	-	PVV-MARIAELENA	PVV-MARIAELENA	14	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:37:00	-	PVV-URIBESOLAR	PVV-URIBESOLAR	36	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:37:00	-	PVV-SOLDELOSANDES	PVV-SOLDELOSANDES	55	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:37:00	-	PVV-SANTIASABEL	PVV-SANTIASABEL	78	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:37:00	-	PVV-LACRUZSOLAR	PVV-LACRUZSOLAR	35	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:37:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:37:00	-	PVV-DONACARMEN	PVV-DONACARMEN	13	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:37:00	-	PVV-SANFEDRO-GPG	PVV-SANFEDRO-GPG	38	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:37:00	-	PVV-NUOVOQUILLAGUA	PVV-NUOVOQUILLAGUA	66	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:37:00	-	PVV-JAMA	PVV-JAMA	15	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:37:00	-	PVV-VALLESCONDIDO	PVV-VALLESCONDIDO	36	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:37:00	-	PVV-PAMPATIGRE	PVV-PAMPATIGRE	51	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:37:00	-	PE-CERROIGRE	PE-CERROIGRE	128	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:37:00	-	PE-LLANOSDELWIENTO	PE-LLANOSDELWIENTO	111	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:37:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	43	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:37:00	-	PE-PUELCHEUR	PE-PUELCHEUR	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENORCHILE	-	-	
15:37:00	-	PVV-SANTIAGO SOLAR	PVV-SANTIAGO SOLAR	47	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
15:37:00	-	PVV-SALVADOR	PVV-SALVADOR	36	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	INNERGEX	-	-	
15:37:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	INNERGEX	-	-	
15:37:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	14	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	INNERGEX	-	-	
15:37:00	-	PVV-SANANDRES	PVV-SANANDRES	9	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	INNERGEX	-	-	
15:37:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	LAP	-	-	
15:37:00	-	PE-TOTRAL	PE-TOTRAL	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-	
15:37:00	-	PE-PUENTASEBIA	PE-PUENTASEBIA	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
15:37:00	-	PE-ELMANTEN	PE-ELMANTEN	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-	
15:37:00	-	PVV-CARRERAPINTO	PVV-CARRERAPINTO	54	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-	
15:37:00	-	PVV-DIEGODELMAGRO	PVV-DIEGODELMAGRO	9	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-	
15:37:00	-	PVV-PAMPASOLAR NORTE	PVV-PAMPASOLAR NORTE	34	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-	
15:37																	

01-12-2023															SSCC	
Hora Movil.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	RO	LC	MT	-	OM			-	L1023001320- L1020000259- L10219001687	ENEL GENERACION	-	-
15:37:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	0	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
15:37:00	-	PFV-HUATACONDON	PFV-HUATACONDON	27	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
15:37:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	41	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
15:37:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	188	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
15:37:00	-	PFV-ATACAMA SOLAR-2	PFV-ATACAMA SOLAR-2	98	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
15:37:00	-	PFV-SOLDELDDESERTO	PFV-SOLDELDDESERTO	160	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
15:37:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	101	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
15:37:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	8	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
15:37:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	73	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
15:37:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	0	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	SIEMENS	-	-
15:37:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	66	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	SIEMENS	-	-
15:37:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	86	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	SUN POWER	-	-
15:37:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	71	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	SUN POWER	-	-
15:37:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	UCUQUER	-	-
15:37:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	UCUQUER	-	-
15:58:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	130	LF	LC	PMT	-	OM	E/S TG	-	-	L10202001909- L10203001852- L1020200846- L10203001285- L10211001789- L10203001283	ENEL GENERACION	-	-
16:30:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_B	135	DRO	DLC	PP	-	OM			-	-	KELAR	-	-
16:35:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	80	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	SUN POWER	-	-
16:35:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	67	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	SUN POWER	-	-
16:35:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	UCUQUER	-	-
16:35:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	UCUQUER	-	-
16:35:00	-	CDC	-	-150	-	-	-	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
16:35:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	12	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA	-	-
16:35:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	30	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA	-	-
16:35:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	17	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA	-	-
16:35:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	34	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA	-	-
16:35:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	81	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA	-	-
16:35:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	24	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA	-	-
16:35:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	133	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA	-	-
16:35:00	-	PE-LOSQUIRROS	PE-LOSQUIRROS	0	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES	-	-
16:35:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	14	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES	-	-
16:35:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES	-	-
16:35:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	0	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES	-	-
16:35:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	0	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES	-	-
16:35:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	10	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES	-	-
16:35:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	121	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	COLBUI	-	-
16:35:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	3	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:35:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:35:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	7	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:35:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	0	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:35:00	-	PE-SIERAGORDA	PE-SIERAGORDA	47	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:35:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	52	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:35:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	30	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:35:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	8	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:35:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	19	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:35:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	5	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:35:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	70	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:35:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	93	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:35:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	27	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:35:00	-	PFV-CAMPOSOL	PFV-CAMPOSOL	251	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:35:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	0	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:35:00	-	PFV-GUANDU	PFV-GUANDU	223	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:35:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	43	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:35:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	98	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:35:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	18	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:35:00	-	PFV-LOSOLROS	PFV-LOSOLROS	15	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:35:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	62	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:35:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	0	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:35:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:35:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	51	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:35:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	109	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:35:00	-	PFV-LLANODELLAMOS	PFV-LLANODELLAMOS	22	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	79	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	67	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	94	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	32	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	0	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	4	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35:00	-	PFV-CERRRODOMINADOR	PFV-CERRRODOMINADOR	6	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	20	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	6	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35:00	-	PFV-MARIELLENA	PFV-MARIELLENA	7	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	22	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	52	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	74	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35:00	-	PFV-LACRIZOSOLAR	PFV-LACRIZOSOLAR	33	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	0	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	9	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	30	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35:00	-	PFV-NUOVOQUILLAGUA	PFV-NUOVOQUILLAGUA	63	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	18	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35:00	-	PFV-VALLESCONRIDO	PFV-VALLESCONRIDO	50	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	53	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	71	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35:00	-	PE-LLANOSDELWIENTO	PE-LLANOSDELWIENTO	103	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	53	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35:00	-	PE-FUECHESUR	PE-FUECHESUR	0	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	32	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	36	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	INNERGEX	-	-
16:35:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	0	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	INNERGEX	-	-
16:35:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	23	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	INNERGEX	-	-
16:35:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	7	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	INNERGEX	-	-
16:35:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	LAP	-	-
16:35:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	0	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	LAP	-	-
16:35:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	Ci	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
16:35:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	2	N	-	Ci									

01-12-2023															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	RO	LC	MT	-	OM			-	L1023001320- L1020000259- L10219001687	ENEL GENERACION	-	-
16:35:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	94	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
16:35:00	-	PPV-SOLDELSIERTO	PPV-SOLDELSIERTO	154	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
16:35:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	92	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
16:35:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	17	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
16:35:00	-	PPV-QUILAPULUN	PPV-QUILAPULUN	69	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
16:35:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	SIEMENS	-	-
16:35:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	63	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	SIEMENS	-	-
16:51:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_B	79	RO	-	PMT	-	OM	E/S TG1	-	-	L1023001285- L1021001789- L1020200846- L1023001283	KELAR	-	-
17:24:00	-	NUEVAERENCA	NUEVAERENCA_TG1+TV1_GN_A	200	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	L10200001462- L1022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:03:00	-	SANJAVIER-1	SANJAVIER-1_DIESEL	0	N	-	FS	-	OM	Control de Tensión S/E Construcción	Control de Tensión S/E Construcción	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
18:06:00	-	SANJAVIER-1	SANJAVIER-1_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	Control de Tensión S/E Construcción	Control de Tensión S/E Construcción	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
18:06:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	130	LF	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	L1022001909- L1023001852	ENEL GENERACION	-	-
18:09:00	-	CDC		-2950	-	-	-	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	20	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	25	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PE-TOLPAN SUR	PE-TOLPAN SUR	15	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	31	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PPV-EL ROMERO	PPV-EL ROMERO	20	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PPV-LISA	PPV-LISA	4	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	124	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PE-LOS CURIROS	PE-LOS CURIROS	44	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	4	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	11	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PPV-ANDESA	PPV-ANDESA	12	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	28	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PPV-DIEGO ALMAGROSUR	PPV-DIEGO ALMAGROSUR	125	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PE-LOS BUENOS AIRES	PE-LOS BUENOS AIRES	1	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	7	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	11	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	35	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	40	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	27	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PE-VALLEDELOS VIENTOS	PE-VALLEDELOS VIENTOS	27	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	3	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	169	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	102	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	18	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PPV-CAMPODELSOL	PPV-CAMPODELSOL	258	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PPV-VALLEDELSOL	PPV-VALLEDELSOL	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	100	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	48	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	51	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	21	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PPV-LOS ROSOS	PPV-LOS ROSOS	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	64	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PE-SAN PEDRO	PE-SAN PEDRO	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PE-SAN PEDRO-2	PE-SAN PEDRO-2	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	52	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	85	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PPV-LLANODELLAMPOS	PPV-LLANODELLAMPOS	11	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	81	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	70	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	120	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PE-EL ARRYAN	PE-EL ARRYAN	50	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PPV-CERRADOMINADOR	PPV-CERRADOMINADOR	5	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PPV-CONILO	PPV-CONILO	70	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PPV-MARIA ELENA	PPV-MARIA ELENA	4	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	29	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PPV-SOLDELOS ANDES	PPV-SOLDELOS ANDES	33	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	26	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PPV-LACRUZ SOLAR	PPV-LACRUZ SOLAR	32	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PPV-SAN PEDRO-GHG	PPV-SAN PEDRO-GHG	11	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PPV-NUEVQUILLAGUA	PPV-NUEVQUILLAGUA	53	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PPV-JAMA	PPV-JAMA	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PPV-VALLESCONDIDO	PPV-VALLESCONDIDO	68	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	35	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	41	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PE-LLANOSDEL VIENTO	PE-LLANOSDEL VIENTO	78	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	85	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PE-PUELOCHESUR	PE-PUELOCHESUR	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PPV-SANTIAGOSOLAR	PPV-SANTIAGOSOLAR	4	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	30	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	40	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	8	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PE-ELMANTEN	PE-ELMANTEN	1	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	58	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PPV-DIEGO ALMAGRO	PPV-DIEGO ALMAGRO	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	27	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	61	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	67	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	8	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PPV-JAVIERA	PPV-JAVIERA	32	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PPV-LAHUELTA	PPV-LAHUELTA	56	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-				

01-12-2023															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	RO	LC	MT	-	OM			-	U2023001320- U2020000259- U2019001687	ENEL GENERACION	-	-
18:09:00	-	PIV-ELPELICANO	PIV-ELPELICANO	65	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	SUN POWER	-	-
18:09:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	UCUQUER	-	-
18:09:00	-	PE-LAFIOL	PE-LAFIOL	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	UCUQUER	-	-
18:12:00	-	MAULE	MAULE_DIESEL	0	N	-	PS	-	OT	Control de Tensión S/E Constitución	Control de Tensión S/E Constitución	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-
18:12:00	-	CONSTRUCCION	CONSTRUCCION_DIESEL	0	N	-	CI	-	OT	Control de Tensión S/E Constitución	-	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-
18:13:00	-	MAULE	MAULE_DIESEL	-	DN	-	PS	-	OT	Control de Tensión S/E Constitución	Control de Tensión S/E Constitución	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-
18:30:00	-	MEJILONES-1EM	MEJILONES-1EM_CAR	377	N	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	-	ENGIE	-	-
18:30:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	U2022000696	AES GENER	-	-
18:30:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	U2022001546	AES GENER	-	-
18:30:00	-	COCHRANE-CCH3	COCHRANE-CCH3_CAR	275	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	U2022000634	AES GENER	-	-
18:30:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	U2023001072- U2023001378	RNE	-	-
18:30:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	U2023000187- U2023000393	RNE	-	-
18:36:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	169	LF	LC	MT	-	OM	MT Estable	-	-	U2022001909- U2023001852	ENEL GENERACION	-	-
18:48:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	80	DRO	-	PP	-	OT	Control cota	-	N	U2023000484- U2022002344- U2022002270- U2021002293- U2021002095- U2020002330	ENEL GENERACION	-	-
18:48:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	OT	Control cota	-	N	U2023000484- U2022002344- U2022002270- U2021002293- U2021002095- U2020002330	ENEL GENERACION	-	-
18:49:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	200	RO	LC	PMT	-	OM	E/S NUEVARENCA-TG	-	-	U2020001462- U2022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:57:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_B	79	RO	-	PMT	-	OM	E/S KELAR-TV	-	-	U2023001285- U2021001789- U2022000846- U2023001283	KELAR	-	-
19:04:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_B	135	RO	-	MT	-	OM	MT Estable	-	-	U2023001285- U2021001789- U2022000846- U2023001283	KELAR	-	-
19:04:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	200	RO	LC	PMT	-	OM	E/S NUEVARENCA-TV	-	-	U2020001462- U2022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:05:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	-	PO	LC	EP	-	EP	Según SD 2023103694	-	-	U2023001727	COLBUN	-	-
19:08:00	-	CDC	-	0	-	-	-	-	-	Finaliza Cte LT 66 kV Linares - Chacahuin	LT 66 kV Linares - Chacahuin	-	-	CDC	-	-
19:15:00	-	CMPPCCORDILLERA	CMPPCCORDILLERA_GN_A	30	DN	DLC	PP	-	OT	Con SSCC	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:19:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	200	RO	LC	MT	-	OM	Estable al MT	-	-	U2020001462- U2022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:22:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	DRO	DLC	PP	-	OT	Con SSCC	-	-	U2023001320	ENEL GENERACION	-	-
19:25:00	-	CDC	-	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata S/E Diego de Almagro 130 kV	S/E Diego de Almagro 130 kV	-	-	CDC	-	-
19:28:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	OT	Control cota	-	N	U2023000484- U2022002344- U2022002270- U2021002293- U2021002095- U2020002330	ENEL GENERACION	-	-
19:35:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	PO	-	EP	-	EP		-	-	U2023000187- U2023000393- D2023104349	RNE	-	-
19:45:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	RO	LC	PMT	-	OM	Con SSCC	-	-	U2023001320	ENEL GENERACION	-	-
19:46:00	-	CMPPCCORDILLERA	CMPPCCORDILLERA_GN_A	30	N	LC	PMT	-	OM	Con SSCC	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:49:00	-	CMPPCCORDILLERA	CMPPCCORDILLERA_GN_A	30	N	LC	MT	-	OT	Con SSCC	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:52:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	RO	LC	MT	-	OM	MT estable Con SSCC	-	-	U2023001320	ENEL GENERACION	-	-
20:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_D	110	PO	LC	EP	-	EP	Cambio de Combustible de GNL_B a GNL_D por pruebas	-	-	U2023001836- D2023109849	ENGIE	-	-
20:00:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM		-	-	U2023001072- U2023001378	RNE	-	-
20:06:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OM	Cambio CMG	-	-	-	AES GENER	-	-
20:06:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	-	U2022000696	AES GENER	-	-
20:06:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	-	U2022001546	AES GENER	-	-
20:06:00	-	COCHRANE-CCH3	COCHRANE-CCH3_CAR	275	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	-	U2022000634	AES GENER	-	-
20:06:00	-	PAM	PAM COGEN	24	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	-	U2022001306	ENORCHILE	-	-
20:06:00	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A_GEO	30	RO	-	PC	CF	OM	Con SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:06:00	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A_GEO	18	RO	-	PC	CF	OM	Con SSCC	-	-	U2023000175	ENEL GENERACION	-	-
20:06:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	24	N	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	-	-	ARAUCO	-	-
20:06:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO COGEN	15	RO	-	PC	CF	OM	Con SSCC	-	-	U2022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-
20:06:00	-	LAIAEVE-1	LAIAEVE-1 COGEN	7	N	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	-	-	AES GENER	-	-
20:06:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2 BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	-	-	KDM	-	-
20:06:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	14	DN	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
20:06:00	-	ENAPIBIOBIO	ENAPIBIOBIO COGEN	75	N	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	-	-	PETROPOWER	-	-
20:06:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3 COGEN	50	N	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	-	-	SANTA FE	-	-
20:06:00	-	CMPLCIAA-3	CMPLCIAA_BLI+BL2 COGEN	25	N	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	-	-	SANTA FE	-	-
20:06:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3 COGEN_EUCA	21	N	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	-	-	ARAUCO	-	-
20:06:00	-	NUEVALDEIA-3	NUEVALDEIA_BLI+BL2+BL3 COGEN	37	N	-	PC	DN	OM	Con SSCC	-	-	-	ARAUCO	-	-
20:06:00	-	CELCO	CELCO_BLI COGEN	8	N	-	PC	-	OM	Control tensión en zona de Constitución.	-	-	-	ARAUCO	-	-
20:06:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM		-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
20:06:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	237	N	-	PC	-	OM		-	V	-	COLBUN	-	-
20:06:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	237	RO	-	PC	-	OM		-	V	U2023001806	COLBUN	-	-
20:06:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vtordo	35	N	-	PC	-	OM		-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
20:06:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vtordo	35	N	-	PC	-	OM		-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
20:06:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vtordo	35	N	-	PC	-	OM		-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
20:06:00	-	CDC	-	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	CDC	-	-
20:06:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM		-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
20:15:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	RO	LC	MT	-	OM	Suspende pruebas, según SD 2023103694	-	-	U2023001727	COLBUN	-	-
20:25:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_D	63	DN	DLC	PP	OT	OM	Con SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:40:00	-	MACHICURA-2	MACHICURA COLBUN_vsign	42	N	-	CI	PCP	OM	Control Cota Machicura	-	V	-	COLBUN	-	-
20:40:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA COLBUN_vsign	42	N	-	CI	PCP	OM	Control Cota Machicura	-	V	-	COLBUN	-	-
20:43:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GN_A	20	DRO	DLC	PP	MTP	OT	Con SSCC	-	-	U2023001591	ENGIE	-	-
20:45:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_D	63	N	DLC	PMT	PCP	OT	Con SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:55:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_D	63	N	DLC	MT	PCP	OT	Con SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:56:00	-	MEJILONES-1EM	MEJILONES-1EM_CAR	106	N	-	MT	-	OM		-	-	-	ENGIE	-	-
20:56:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	-	RO	-	PS	-	OM	Cancela IL 2022000696	-	-	D2023108257	AES GENER	-	-
21:05:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GN_A	20	RO	LC	PMT	MTP	OT	Con SSCC	-	-	U2023001591	ENGIE	-	-
21:13:00	-	-	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
21:13:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_B	263	RO	-	PC	-	OM		-	-	U2023001285- U2021001789- U2022000846- U2023001283	KELAR	-	-
21:13:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	399	LF	LC	PC	PCP	OM		-	-	U2022001909- U2023001852	ENEL GENERACION	-	-
21:14:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GN_A	20	RO	LC	MT	OT	OM	Con SSCC	-	-	U2023001591	ENGIE	-	-
21:18:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	DN	DLC	PP	-	OM	Control suministro de gas	-	-	-	CARDONES	-	-
21:20:00	-	-	NUEVAVENTANAS_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
21:20:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	331	RO	LC	PC	-	OM		-	-	U2020001462- U2022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-

01-12-2023																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	RO	LC	MT	-	OM			-	L12023001320 L120200002159 - L12019001687	ENEL GENERACION	-	-	
21:20:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	272	RO	-	PC	-	OM			-	L12021002403	AES GENER	-	-	
21:22:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	OT	Control cota		N	L12023001850	COLBUN	-	-	
21:22:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	OT	Control cota	-	N	L12023001850	COLBUN	-	-	
21:26:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	-	PMM	LC	EP	-	EP	Mantenimiento Mayor	-	-	MM2023097270	COLBUN	-	-	
21:27:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	OT	Control cota		N	L12023001850	COLBUN	-	-	
21:37:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	PMT	-	OM	Control suministro de gas		-	-	CARDONES	-	-	
21:39:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM	MT Estable. Control suministro de gas		-	-	CARDONES	-	-	
22:50:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	110	RO	LC	MT	-	OM	Cancelada PO según SD 2023109849	-	-	L12023001836	ENGIE	-	-	
23:00:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	0	N	LC	PS	-	OT	Cen SSCC		-	-	SANTA FE	-	-	
23:00:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	-	MM	DLC	FS	-	EP	Mantenimiento Mayor	-	-	MM2023097270	COLBUN	-	-	
23:00:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GN_A	-	RO	LC	PS	MTP	OT	-	-	-	L12023001591	ENGIE	-	-	
23:00:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_D	0	N	DLC	PS	PCP	OT	Con SSCC		-	-	ENEL GENERACION	-	-	
23:08:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_D	0	DN	DLC	FS	PCP	OT	-		-	-	ENEL GENERACION	-	-	
23:11:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	0	DN	LC	FS	-	OT	Cen SSCC		-	-	SANTA FE	-	-	
23:11:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GN_A	-	DRO	LC	FS	MTP	OT	-	-	-	L12023001591	ENGIE	-	-	
23:12:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	0	DP	DLC	FS	-	OT	F/S por mantenimiento mayor.		-	-	AES GENER	-	-	
23:40:00	-	-	COCHRANE-CCH1_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-	
23:40:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	200	RO	LC	MT	-	OM			-	L12020001462 - L12022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
23:40:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	169	LF	LC	MT	PCP	OM			-	L12022001909 - L12023001852	ENEL GENERACION	-	-	
23:40:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	-	OM			-	L12022001546	AES GENER	-	-	
23:40:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	120	RO	-	MT	-	OM			-	L12021002403	AES GENER	-	-	
23:40:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	200	RO	-	CI	-	OM			-	L12022000634	AES GENER	-	-	
23:40:00	-	KELAR	KELAR-TG1 TG1+0-STV_GNL_B	135	RO	LC	MT	-	OM			-	-	KELAR	-	-	
23:57:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	-	DF	-	FS	-	OT	Salte del servicio por falla	-	N	IFPendiente	ENEL GENERACION	-	-	

INFORME DIARIO

Viernes 01 de Diciembre del 2023



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-	DF	PMG HP Pulelfu	175.2	173.1	-1.20 %	PMG
BESS Andes IV	-	0.0	-		PMG HP Punta del Viento	70.3	70.8	+0.74 %	PMG
BESS Angamos	-	4.6	GNP		PMG HP Renaico	109.7	130.0	+18.52 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Rio Huasco	25.0	23.1	-7.48 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP San Clemente	0.0	99.3	-	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	29.1	GNP		PMG PE La Esperanza	25.7	25.8	+0.15 %	PMG
BESS Salvador	-	262.3	GNP		PMG PFV Antay	85.7	68.7	-19.87 %	PMG
BESS Uribe Solar	-	0.0	-		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Castilla	17.4	23.6	+35.34 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1128.0	1112.8	-1.35 %		PMG PFV Chercan	-	50.3	-	PMG
HE Angostura	6232.3	4815.0	(*) -22.74 %		PMG PFV De los Andes	88.1	91.4	+3.72 %	PMG
HE Antuco	5807.5	4661.5	(*) -19.73 %		PMG PFV Del Desierto	59.6	60.8	+1.98 %	PMG
HE Canutillar	1920.0	1909.0	-0.57 %	MM, RO	PMG PFV Emilia	-	0.0	-	PMG
HE Cipreses	1297.6	1453.3	+12.00 %	DF	PMG PFV Loma Los Colorados	6.3	0.0	-100.00 %	PMG, P
HE Colbún	9144.3	8849.0	-3.23 %		PMG PFV Lucas Solar	0.0	0.0	-	PMG
HE El Toro	0.0	0.0	-		PMG PFV Machicura	47.0	25.5	-45.77 %	PMG
HE Machicura	1799.9	1549.0	-13.94 %	RO	PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE Pangué	8689.3	7669.8	-11.73 %		PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Pehuenche	12370.0	11717.3	-5.28 %		PMG PFV Pilar Los Amarillos	1.1	15.5	+1268.97 %	PMG
HE Pilmaiquén	888.0	873.8	-1.59 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.9	1.4	-24.74 %	PMG
HE Ralco	12970.0	11066.8	(*) -14.67 %		PMG PFV Puerto Seco	47.5	82.0	+72.63 %	PMG
HE Rapel	4523.3	5741.2	(*) +26.92 %	MM	PMG PFV Quilmo	-	43.8	-	PMG
HP Abanico	997.0	981.4	-1.56 %		PMG PFV SDGx01	6.5	6.6	+1.54 %	PMG, DF
HP Alfalfal	2872.0	1206.8	(*) -57.98 %		PMG PFV Sol del Norte	51.8	80.8	+56.07 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG PFV Teno Solar	38.1	39.9	+4.65 %	PMG
HP Ancoa	624.0	554.1	-11.20 %	LF	PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Blanco	0.0	0.0	-	DF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Capullo	0.0	207.4	GNP		PMG TER CMPC Tissue	-	22.1	-	PMG
HP Carilafquen	408.0	366.3	-10.21 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Chacabucito	264.0	245.8	-6.89 %		PMG TER Celco	98.2	126.5	+28.80 %	PMG
HP Chacayes	2681.3	2615.4	-2.46 %		PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Chapiquina	128.0	127.2	-0.62 %		PMG TER Concón	0.0	0.7	-	PMG
HP Convento Viejo	348.0	349.4	+0.40 %		PMG TER Constitución	0.0	104.3	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, MM
HP Cumbres	360.0	258.8	-28.10 %		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillínque	2064.9	1602.0	-22.42 %		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Digua	336.0	300.1	-10.67 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	900.0	930.4	+3.38 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Maule	0.0	48.3	-	PMG
HP Florida II	262.0	290.0	+10.69 %		PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP Guayacán	216.3	236.3	+9.23 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Hornitos	561.0	0.0	-100.00 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Isla	1656.0	1316.1	-20.52 %	
HP Itata	168.0	149.5	-11.01 %	
HP Juncal	355.0	240.2	-32.34 %	
HP La Confluencia	0.0	0.0	-	DF
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	891.8	567.8	-36.33 %	
HP Laja I	470.7	307.2	-34.74 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	230.0	237.5	+3.24 %	
HP Lircay	480.0	492.0	+2.50 %	
HP Loma Alta	690.0	671.4	-2.70 %	
HP Los Hierros	163.0	171.3	+5.08 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	22.2	30.3	+36.41 %	
HP Los Quilos	440.0	404.1	-8.16 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	168.0	163.8	-2.49 %	
HP Mampil	309.8	542.0	+74.97 %	
HP Mocho	360.0	251.5	-30.13 %	
HP Palmucho	768.0	778.1	+1.31 %	
HP Peuchen	1085.0	840.2	-22.56 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	701.3	689.7	-1.65 %	
HP Puntilla	330.5	312.8	-5.36 %	DF
HP Queltehues	673.5	436.8	-35.14 %	DF
HP Quilleco	840.0	1176.0	+40.00 %	
HP Rio Colorado	396.0	365.8	-7.63 %	
HP Rio Picoiquen	211.2	181.0	-14.29 %	
HP Rucatayo	957.0	937.8	-2.01 %	
HP Rucue	3975.2	2948.0	-25.84 %	
HP San Andres	506.3	397.1	-21.56 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	MM
HP Sauzal	1755.0	1633.6	-6.92 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	0.0	0.0	-	
HP Volcán	269.8	0.0	-100.00 %	DF
PE Alena	203.7	123.9	-39.18 %	
PE Atacama	1771.6	1054.0	-40.51 %	
PE Aurora	786.7	486.7	-38.13 %	
PE Cabo Leones 1	1220.6	1136.6	-6.88 %	
PE Cabo Leones 2	2223.6	1269.3	-42.91 %	
PE Cabo Leones 3	1554.1	1346.3	-13.37 %	
PE Calama	806.0	683.7	-15.18 %	
PE Campo Lindo	130.8	195.0	+49.12 %	
PE Canela	94.3	103.2	+9.37 %	
PE Canela 2	430.8	263.8	-38.77 %	
PE Cardonal	-	0.0	-	
PE Cerro Tigre	917.8	973.6	+6.08 %	
PE Cuel	91.7	99.9	+9.05 %	
PE El Arrayán	1037.5	652.1	-37.15 %	
PE El Maitén	30.1	35.7	+18.84 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	0.0	4000.7	(*)GNP	MM
TER Angamos-ANG2	4305.6	4472.7	+3.88 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	MM
TER Arauco	261.0	74.8	-71.35 %	
TER Arauco MAPA	840.0	621.6	-26.00 %	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	224.0	472.6	+110.98 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	135.9	169.3	+24.61 %	
TER CMPC Laja	262.7	283.2	+7.80 %	
TER CMPC Pacífico	408.3	507.7	+24.35 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	123.2	+2.67 %	
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	425.0	343.0	-19.29 %	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	146.0	GNP	MM
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	121.0	59.3	-50.99 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	4066.1	4358.3	+7.19 %	
TER Cochrane-CCH2	0.0	0.0	-	MM
TER Cogeneradora Aconcagua	354.2	0.0	-100.00 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1205.0	+144.92 %	
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	286.9	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	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Cabaña	162.0	371.1	+129.06 %	P	TER El Peñón	0.0	30.9	GNP	
PE La Estrella	147.5	124.0	-15.91 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE La Flor	101.3	0.0	-100.00 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Lebu	9.3	1.7	-81.48 %		TER Energía Pacífico	288.0	362.1	+25.73 %	LF
PE Llanos del Viento	1225.2	1004.4	-18.02 %		TER Escuadrón	0.0	0.0	-	DF, LF
PE Lomas de Duqueco	182.9	176.3	-3.58 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	66.3	79.2	+19.53 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	-	0.0	-		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	489.7	573.0	+17.02 %		TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	LF
PE Los Olmos	279.7	424.4	+51.75 %	LF	TER Guacolda 2	1119.3	964.7	-13.81 %	LF
PE Malleco Norte	366.9	397.1	+8.23 %		TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	MM
PE Malleco Sur	403.4	450.3	+11.62 %		TER Guacolda 4	2403.2	2298.6	-4.35 %	
PE Manantiales	-	0.0	-		TER Guacolda 5	2203.4	1957.8	-11.15 %	
PE Mesamavida	135.0	143.2	+6.09 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	213.2	244.4	+14.63 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Negrete	84.2	91.5	+8.67 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	799.9	520.3	-34.95 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	17.4	0.0	-100.00 %	LF	TER IEM	4884.4	4556.7	-6.71 %	
PE Punta Palmeras	319.9	298.0	-6.83 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Sierra	674.6	572.3	-15.16 %		TER Kelar GNL	3298.5	4560.8	(*) +38.27 %	
PE Renaico	143.5	281.0	+95.79 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	261.2	502.7	+92.50 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	506.5	450.6	-11.04 %		TER Laja Energía Verde	132.1	59.0	-55.32 %	DF
PE San Juan	2048.3	1134.3	-44.62 %		TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
PE San Matías	-	0.0	-		TER Lautaro II	0.0	0.0	-	MM
PE San Pedro	300.2	275.7	-8.16 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	483.4	455.8	-5.71 %		TER Loma Los Colorados II	182.0	0.0	-100.00 %	
PE Sarco	1447.1	1014.0	-29.93 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	663.9	527.5	-20.55 %	LF	TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	598.7	546.7	-8.69 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	528.8	486.0	-8.09 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Taltal	764.7	917.6	+19.99 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	759.6	901.0	+18.61 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	MM
PE Tolpan Sur	270.6	279.6	+3.34 %		TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
PE Totoral	316.6	228.8	-27.73 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	P
PE Ucuquer 2	25.3	12.9	-49.01 %	LF	TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PE Valle de los Vientos	364.5	283.6	-22.21 %		TER Masisa	0.0	0.0	-	MM
PFV Almeyda	424.0	417.9	-1.45 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	152.3	144.8	-4.95 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	557.0	442.0	-20.64 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	901.5	875.8	-2.85 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF
PFV Andes Solar IV	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	999.3	1173.6	+17.45 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Azabache	444.1	472.0	+6.27 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	527.9	794.9	+50.58 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	-	0.0	-		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	1757.1	3062.0	(*) +74.27 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	35.0	GNP	
PFV Capricornio	587.1	653.2	+11.26 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	168.0	695.4	+313.99 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Cerro Dominador	446.4	642.8	+43.99 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Chañares	20.8	197.8	+851.15 %	
PFV Conejo	76.8	719.9	+837.53 %	
PFV Coya	475.2	1193.0	+151.06 %	
PFV Diego de Almagro	12.6	0.0	-100.00 %	
PFV Diego de Almagro Sur	194.4	1520.9	(*) +682.32 %	
PFV Domeyko	1756.3	1090.5	-37.91 %	
PFV Don Oscar	0.0	0.0	-	PMG
PFV Doña Antonia	-	0.0	-	
PFV Doña Carmen	182.2	115.1	-36.82 %	
PFV El Aguila	0.7	15.6	+2128.57 %	
PFV El Manzano	595.6	115.0	-80.69 %	P
PFV El Pelicano	924.3	823.9	-10.86 %	
PFV El Romero	903.7	1209.7	+33.86 %	
PFV Elena	877.5	512.7	-41.57 %	P
PFV Finis Terrae	1472.3	1772.1	+20.36 %	LF
PFV Granja Solar	564.1	779.1	+38.12 %	
PFV Guanchoi	1479.2	2937.5	(*) +98.58 %	LF
PFV Huatacondo	252.4	552.0	+118.68 %	RO
PFV Jama	163.4	316.1	+93.42 %	
PFV Javiera	47.5	483.1	+917.07 %	
PFV La Cruz Solar	341.2	392.9	+15.16 %	
PFV La Huayca II	122.7	87.8	-28.43 %	
PFV La Huella	682.8	598.4	-12.36 %	
PFV La Silla	16.9	17.1	+0.77 %	
PFV Lalackama	60.9	357.1	+486.44 %	
PFV Lalackama II	11.1	103.3	+827.86 %	
PFV Las Salinas	0.0	0.0	-	P
PFV Llano de Llampos	616.4	0.0	-100.00 %	
PFV Los Loros	266.6	297.6	+11.63 %	
PFV Los Tilos	31.1	24.2	-22.34 %	
PFV Luz del Norte	137.2	1107.0	+706.91 %	
PFV Malgarida	2095.0	1726.4	-17.59 %	
PFV María Elena	199.4	354.0	+77.53 %	
PFV Meseta de los Andes	1391.9	638.5	-54.13 %	P
PFV Nuevo Quillagua	436.9	583.0	+33.43 %	
PFV Pampa Camarones	4.2	55.7	+1226.19 %	
PFV Pampa Solar Norte	50.2	500.0	+895.72 %	
PFV Pampa Tigre	826.5	727.0	-12.04 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	53.5	57.0	+6.60 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	64.5	132.0	+104.65 %	
PFV Quilapilun	687.1	552.1	-19.66 %	
PFV Rio Escondido	1570.9	10.6	(*) -99.33 %	
PFV Salvador	476.9	209.9	-55.98 %	
PFV San Andres	29.2	292.2	+900.68 %	LF
PFV San Pedro	456.6	662.8	+45.15 %	
PFV Santa Isabel	996.1	0.0	-100.00 %	LF
PFV Santiago	695.2	393.7	-43.36 %	
PFV Sol de Lila	1516.8	1156.9	-23.73 %	
PFV Sol de los Andes	100.7	737.0	+631.88 %	
PFV Sol del Desierto	1374.7	1631.1	+18.66 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NT01	2158.5	1761.3	-18.40 %	RO
TER Norgener-NT02	2025.7	1921.1	-5.16 %	RO
TER Nueva Aldea	1147.0	1003.7	-12.50 %	
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	3019.4	3663.0	+21.32 %	
TER Nueva Ventanas	3935.7	4268.4	+8.45 %	
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	528.0	528.0	-	
TER Pajonales	0.0	0.0	-	
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	585.0	692.0	+18.29 %	
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Gas Arg	294.5	685.0	+132.62 %	
TER Renca	0.0	0.0	-	DF
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Gas Arg	0.0	1550.0	(*)GNP	MM
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	3567.6	4013.0	+12.48 %	LF
TER San Javier 1	0.0	70.9	GNP	
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	865.7	586.6	-32.24 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	204.3	112.3	-45.04 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	72.6	0.0	-100.00 %	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	143.7	162.0	+12.70 %	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Tamaya Solar	410.9	862.6	+109.93 %	
PFV Uribe Solar	364.7	407.0	+11.60 %	LF
PFV Usya	325.2	361.3	+11.13 %	
PFV Valle Escondido	1004.4	779.7	-22.37 %	
PFV Valle del Sol	1247.0	805.0	-35.45 %	
PFV Willka	0.0	877.7	GNP	P
PMG HP Aillin	145.1	118.0	-18.68 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	28.7	25.9	-9.90 %	PMG
PMG HP Callao	23.6	24.5	+3.86 %	PMG
PMG HP Carena	66.0	168.3	+155.00 %	PMG
PMG HP Chiburgo	0.0	432.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	78.0	42.5	-45.51 %	PMG
PMG HP Corrales	70.1	70.0	-0.19 %	PMG
PMG HP Correntoso	144.0	76.3	-47.01 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	-0.16 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	52.8	52.8	-	PMG
PMG HP Juncalito	12.0	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP La Confianza	14.4	11.9	-17.43 %	PMG
PMG HP Llauquereo	41.7	38.6	-7.62 %	PMG
PMG HP MC1	137.4	103.5	-24.71 %	PMG
PMG HP MC2	39.4	30.8	-21.84 %	PMG
PMG HP MC3	40.8	46.0	+12.72 %	PMG
PMG HP Mariposas	120.0	107.3	-10.58 %	PMG
PMG HP Nalcas	82.0	79.8	-2.78 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	113.3	86.9	-23.29 %	PMG
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Piedras Negras	66.0	64.4	-2.38 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	24.9	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	1.3	GNP	
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	52.1	66.2	+27.11 %	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	3235.5	3775.7	+16.70 %	DF, RO
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	1236.6	160.0	-87.06 %	
TER Trapen	4.1	36.8	+791.47 %	
TER Trincao	0.0	0.0	-	LF
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	449.0	695.6	+54.92 %	
TER Ventanas II	0.0	0.0	-	
TER Viñales	0.0	0.0	-	MM
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	-	MM
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
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	47.3	GNP	
Total	213045.4	212421.9	-0.29 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	61.6	46.7	-24.15 %
PMGD HP Alto Hospicio	20.2	17.9	-11.55 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	81.4	63.6	-21.80 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	18.1	16.1	-10.85 %
PMGD HP Caliboro	24.6	20.3	-17.30 %
PMGD HP Cavanha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	48.6	89.5	+84.16 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.6	8.3	-21.20 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	71.7	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	59.5	-
PMGD HP Dongo	48.3	4.5	-90.66 %
PMGD HP Donguil	0.0	4.5	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	12.0	-
PMGD HP El Agrio	56.5	39.8	-29.57 %
PMGD HP El Arrayán	-	19.3	-
PMGD HP El Atajo	19.0	17.0	-10.32 %
PMGD HP El Brinco	2.6	2.1	-16.94 %
PMGD HP El Canelo	76.0	58.1	-23.60 %
PMGD HP El Colorado	17.6	13.8	-21.86 %
PMGD HP El Diuto	70.2	55.1	-21.56 %
PMGD HP El Galpón	27.6	24.1	-12.81 %
PMGD HP El Llano	17.6	14.2	-19.37 %
PMGD HP El Manzano	82.2	60.6	-26.33 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	21.5	16.7	-22.48 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	24.0	19.0	-20.69 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	35.8	92.6	+158.44 %
PMGD HP La Bifurcada	4.2	2.5	-40.10 %
PMGD HP La Compañía II	45.8	36.1	-21.16 %
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	7.3	6.6	-10.71 %
PMGD HP Las Flores	0.0	0.0	-
PMGD HP Las Vertientes	18.2	11.6	-36.10 %
PMGD HP Los Bajos	121.7	99.0	-18.65 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Corrales II	16.5	16.8	+1.67 %
PMGD HP Los Morros	38.0	30.3	-20.29 %
PMGD HP Los Padres	19.9	11.4	-42.69 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lomas Coloradas	16.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	24.0	11.5	-52.26 %
PMGD PFV Los Cisnes	64.3	0.1	-99.89 %
PMGD PFV Los Gorriones	22.2	12.3	-44.64 %
PMGD PFV Los Jotes	28.5	19.0	-33.22 %
PMGD PFV Los Lagos	21.4	8.3	-61.20 %
PMGD PFV Los Libertadores	60.1	41.1	-31.56 %
PMGD PFV Los Lirios	-	25.6	-
PMGD PFV Los Magnolios	20.8	23.0	+10.66 %
PMGD PFV Los Molinos	88.1	76.5	-13.22 %
PMGD PFV Los Nogales	16.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Paltos	22.4	20.2	-9.69 %
PMGD PFV Los Patos	24.8	14.4	-41.77 %
PMGD PFV Los Perales	20.5	15.3	-25.01 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	0.0	22.9	-
PMGD PFV Los Tordos	57.0	25.9	-54.60 %
PMGD PFV Luce Solar	20.8	13.6	-34.62 %
PMGD PFV Luders	27.2	22.1	-18.60 %
PMGD PFV Lumbreras	33.3	20.7	-37.85 %
PMGD PFV Luna	23.1	13.6	-41.22 %
PMGD PFV Luna del Norte	21.4	19.5	-9.23 %
PMGD PFV Maikono	24.1	13.6	-43.31 %
PMGD PFV Maimalicán	-	11.1	-
PMGD PFV Maitenlahue	29.8	16.2	-45.55 %
PMGD PFV Malaquita II	80.4	81.6	+1.41 %
PMGD PFV Malinke	16.0	11.2	-29.83 %
PMGD PFV Malloco	25.2	8.6	-66.01 %
PMGD PFV Manao	29.1	21.2	-27.15 %
PMGD PFV Mandinga	49.9	36.4	-26.94 %
PMGD PFV Marambio	26.9	18.4	-31.68 %
PMGD PFV Marañon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marchigue II	68.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue VII	27.6	19.1	-30.72 %
PMGD PFV Marin	30.8	24.4	-20.82 %
PMGD PFV María Pinto	26.7	19.8	-25.95 %
PMGD PFV Meco Chillan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Meli	88.0	52.9	-39.87 %
PMGD PFV Membrillo	21.1	10.9	-48.46 %
PMGD PFV Mercurio Sur	24.6	15.2	-38.16 %
PMGD PFV Milán A	4.8	2.6	-45.23 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	25.4	24.1	-5.04 %
PMGD PFV Mostazal	91.8	48.1	-47.61 %
PMGD PFV Moya	57.8	47.7	-17.54 %
PMGD PFV Mutupín	62.1	32.5	-47.68 %
PMGD PFV Nahuén	87.4	65.1	-25.47 %
PMGD PFV Nan	75.7	48.7	-35.74 %
PMGD PFV Nazarino Verano	29.3	20.5	-30.08 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	43.7	21.4	-51.01 %
PMGD HP MSA-I	0.0	21.3	-
PMGD HP Maisán	5.2	5.1	-2.79 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	79.5	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	1.6	-
PMGD HP Melo	49.0	40.6	-17.26 %
PMGD HP Molinera Villarrica	3.6	3.9	+9.18 %
PMGD HP Muchi	8.9	4.5	-49.63 %
PMGD HP Munilque	0.0	7.1	-
PMGD HP Munilque II	9.2	4.5	-51.44 %
PMGD HP Palmar	120.0	97.4	-18.82 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	0.0	0.0	-
PMGD HP Pichilonco	12.6	6.8	-46.12 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	2.2	0.0	-100.00 %
PMGD HP Purísima	9.8	7.8	-20.23 %
PMGD HP Quillaileo	8.2	8.3	+1.19 %
PMGD HP Reca	28.3	18.4	-34.95 %
PMGD HP Roblería	66.0	71.2	+7.83 %
PMGD HP Río Mulchén	20.5	15.0	-26.75 %
PMGD HP Río Trueno	98.7	80.3	-18.68 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	19.4	-
PMGD HP Santa Isabel	17.0	13.8	-18.95 %
PMGD HP Santa Rosa	0.0	0.0	-
PMGD HP Sauce Andes	5.6	2.5	-54.70 %
PMGD HP Trailelfú	24.5	15.1	-38.12 %
PMGD HP Tranquil	42.1	52.9	+25.74 %
PMGD HP Truful Truful	0.0	0.0	-
PMGD PE El Arrebol	42.6	19.4	-54.50 %
PMGD PE El Nogal	72.9	19.3	-73.47 %
PMGD PE Huajache	27.2	8.3	-69.67 %
PMGD PE Las Peñas	20.4	11.6	-43.06 %
PMGD PE Lebu III	16.9	1.0	-94.19 %
PMGD PE Raki	29.6	9.1	-69.41 %
PMGD PE Ucuquer	15.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	57.1	26.2	-54.12 %
PMGD PFV Alcaldesa	67.5	40.3	-40.35 %
PMGD PFV Alcon Solar	101.7	70.3	-30.85 %
PMGD PFV Alhué	35.7	21.0	-41.14 %
PMGD PFV Alicahue	31.5	12.7	-59.84 %
PMGD PFV Alto Solar	22.6	2.0	-91.19 %
PMGD PFV Altos de Til Til	15.1	13.2	-12.91 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	38.0	27.1	-28.82 %
PMGD PFV Amparo del Sol	24.5	21.2	-13.59 %
PMGD PFV Anakena	104.6	69.5	-33.54 %
PMGD PFV Antonia	29.8	13.7	-54.09 %
PMGD PFV Argomedo	87.0	40.8	-53.07 %
PMGD PFV Arica	-	0.1	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Newentun	52.0	27.7	-46.68 %
PMGD PFV Nihue	30.5	16.0	-47.64 %
PMGD PFV Norte Chico	18.5	9.2	-50.43 %
PMGD PFV Ocoa	25.5	21.6	-15.14 %
PMGD PFV Olivia	26.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Olivier	21.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Olivillo	84.1	65.4	-22.30 %
PMGD PFV Orion	29.4	10.6	-63.82 %
PMGD PFV Orquidea Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovalle Norte	79.2	60.6	-23.50 %
PMGD PFV Ovejería	86.0	67.2	-21.86 %
PMGD PFV PAS1	35.9	85.2	+137.35 %
PMGD PFV PSF El Peral	0.0	0.0	-
PMGD PFV PSF Horizonte	67.0	45.7	-31.74 %
PMGD PFV Pachira	91.8	35.1	-61.80 %
PMGD PFV Paillihue	96.8	0.1	-99.88 %
PMGD PFV Paine	101.3	95.5	-5.78 %
PMGD PFV Palto Sunlight	85.5	50.5	-40.95 %
PMGD PFV Pama	14.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	57.3	19.2	-66.45 %
PMGD PFV Panquehue II	42.7	35.7	-16.58 %
PMGD PFV Paraguay	69.4	50.2	-27.67 %
PMGD PFV Paranal	0.0	0.0	-
PMGD PFV Parque Bicentenario	31.5	12.5	-60.41 %
PMGD PFV Parque Curicura	72.8	45.9	-36.94 %
PMGD PFV Parque El Olivar	95.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	38.0	34.4	-9.53 %
PMGD PFV Parque La Colonia	97.3	68.2	-29.90 %
PMGD PFV Parque La Travesía	11.4	10.0	-11.88 %
PMGD PFV Parque Nancagua	58.3	33.1	-43.19 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	92.8	40.4	-56.48 %
PMGD PFV Parque San Javier	60.6	30.0	-50.43 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	78.6	23.8	-69.72 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	63.6	45.5	-28.42 %
PMGD PFV Pastrán	100.0	73.2	-26.74 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	86.2	63.4	-26.48 %
PMGD PFV Pedreros	26.3	23.3	-11.33 %
PMGD PFV Pegasus	32.1	5.9	-81.77 %
PMGD PFV Pellin	-	0.8	-
PMGD PFV Pelumpen	6.8	16.4	+141.90 %
PMGD PFV Penaflor	95.5	66.1	-30.84 %
PMGD PFV Pencahue Este	27.4	14.7	-46.25 %
PMGD PFV Pepa	92.7	66.6	-28.18 %
PMGD PFV Pequen	19.0	14.1	-25.85 %
PMGD PFV Peralillo	2.7	2.9	+8.15 %
PMGD PFV Pica	2.5	0.9	-65.82 %
PMGD PFV Pichon	12.5	8.2	-34.77 %
PMGD PFV Picunche	74.6	56.3	-24.51 %
PMGD PFV Piduco	32.5	16.4	-49.61 %
PMGD PFV Pilpilen	21.5	19.4	-9.95 %
PMGD PFV Piquero	97.2	79.3	-18.42 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	23.0	17.1	-25.79 %
PMGD PFV Armazones	0.0	0.0	-
PMGD PFV Aromo del Verano	29.1	12.9	-55.80 %
PMGD PFV Astillas	100.5	31.7	-68.48 %
PMGD PFV Avel Solar	98.2	40.7	-58.52 %
PMGD PFV Avellano	-	0.0	-
PMGD PFV Aviles	64.8	32.8	-49.36 %
PMGD PFV Ayla	103.5	66.6	-35.72 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	25.3	21.4	-15.37 %
PMGD PFV Bellavista	59.4	52.9	-10.92 %
PMGD PFV Berrueco	64.2	36.3	-43.45 %
PMGD PFV Blu	-	8.2	-
PMGD PFV Bulnes Barones	30.6	10.7	-65.00 %
PMGD PFV Bérghamo	26.9	15.1	-43.80 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cabilsol	16.4	13.5	-17.99 %
PMGD PFV Cabrero	97.4	47.6	-51.13 %
PMGD PFV Cachiuyuyo II	94.8	92.7	-2.23 %
PMGD PFV Caimi	0.2	0.2	-1.72 %
PMGD PFV Calama	95.8	95.0	-0.82 %
PMGD PFV Calle Larga	26.8	23.9	-11.01 %
PMGD PFV Candelaria Solar	29.5	15.0	-49.22 %
PMGD PFV Canelillo	27.3	21.4	-21.71 %
PMGD PFV Canesa	26.1	22.5	-13.68 %
PMGD PFV Cantera	30.5	10.8	-64.60 %
PMGD PFV Cantillana	62.0	57.9	-6.75 %
PMGD PFV Cara De Gallo	6.5	0.0	-99.85 %
PMGD PFV Caracoles	27.5	9.8	-64.54 %
PMGD PFV Casabermeja	57.9	41.1	-29.10 %
PMGD PFV Casuto	24.4	20.0	-18.07 %
PMGD PFV Catemu	17.3	15.3	-11.56 %
PMGD PFV Catán	29.1	24.6	-15.33 %
PMGD PFV Cauquenes	30.3	20.0	-33.82 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	95.2	56.9	-40.21 %
PMGD PFV Chacabuco	97.0	96.3	-0.70 %
PMGD PFV Chalinga	28.2	21.9	-22.34 %
PMGD PFV Champa	9.1	8.0	-11.62 %
PMGD PFV Chancon	18.1	13.9	-23.43 %
PMGD PFV Chilener	-	0.0	-
PMGD PFV Chimbarongo	82.8	8.1	-90.23 %
PMGD PFV Chuchifí	18.2	18.0	-1.41 %
PMGD PFV Cipres	33.7	24.0	-28.86 %
PMGD PFV Citrino	23.8	17.3	-27.48 %
PMGD PFV Ckilir	83.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Clementina	62.3	44.1	-29.24 %
PMGD PFV Cocharcas	28.9	10.4	-63.96 %
PMGD PFV Cocinillas	27.6	21.1	-23.45 %
PMGD PFV Coinco	-	1.0	-
PMGD PFV Colchagua	27.9	15.0	-46.47 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Pirque	24.3	21.4	-12.14 %
PMGD PFV Pitotoy	24.7	13.7	-44.69 %
PMGD PFV Pitra	30.5	22.7	-25.72 %
PMGD PFV Placilla	88.0	40.1	-54.43 %
PMGD PFV Playerito	31.7	15.9	-49.82 %
PMGD PFV Playero	30.9	15.9	-48.40 %
PMGD PFV Playeron	32.5	16.9	-48.05 %
PMGD PFV Plomo Verano	17.3	16.6	-4.31 %
PMGD PFV Población	22.5	15.5	-31.07 %
PMGD PFV Pocillas	-	0.0	-
PMGD PFV Portezuelo	23.0	19.4	-15.63 %
PMGD PFV Pretty Field	18.6	14.1	-24.47 %
PMGD PFV Puangue	37.5	30.7	-18.13 %
PMGD PFV Pueblo Seco	93.2	38.4	-58.75 %
PMGD PFV Puelche	29.5	12.9	-56.19 %
PMGD PFV Puente Solar	26.9	20.0	-25.87 %
PMGD PFV Pullalli	23.4	14.3	-39.10 %
PMGD PFV Punta Baja	17.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Queltehue	28.0	14.6	-47.69 %
PMGD PFV Quemados	74.7	46.5	-37.75 %
PMGD PFV Quetena	94.7	91.1	-3.77 %
PMGD PFV Quillay	28.5	19.5	-31.60 %
PMGD PFV Quinantu	81.2	48.2	-40.62 %
PMGD PFV Quinta	21.5	25.7	+19.93 %
PMGD PFV RDCL SAN	83.6	53.8	-35.72 %
PMGD PFV REN	28.0	0.4	-98.75 %
PMGD PFV RLA	20.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ranguil	31.1	20.6	-33.57 %
PMGD PFV Ratulemus	31.1	21.9	-29.45 %
PMGD PFV Rauquen	73.1	40.1	-45.24 %
PMGD PFV Recoleta	67.1	50.3	-25.06 %
PMGD PFV Rengo	-	0.0	-
PMGD PFV Rexner	28.1	27.3	-3.05 %
PMGD PFV Rimini	95.2	9.6	-89.96 %
PMGD PFV Rinconada	89.4	39.5	-55.82 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	105.5	72.0	-31.70 %
PMGD PFV Rinconada Norte	32.8	25.5	-22.24 %
PMGD PFV Rodeo	24.5	18.3	-25.24 %
PMGD PFV Romeria	79.8	45.7	-42.78 %
PMGD PFV Rosario	10.0	8.3	-16.83 %
PMGD PFV Rovián	57.2	28.6	-49.95 %
PMGD PFV Río Peuco	28.2	19.0	-32.82 %
PMGD PFV SDSI	29.7	12.9	-56.63 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	27.5	22.3	-18.78 %
PMGD PFV Salerno Solar	30.1	16.7	-44.62 %
PMGD PFV Samo Bajo	19.4	14.3	-26.23 %
PMGD PFV San Antonio	32.1	30.1	-6.28 %
PMGD PFV San Camilo	25.7	14.8	-42.56 %
PMGD PFV San Carlos	29.5	11.0	-62.88 %
PMGD PFV San Emilio I	21.1	12.3	-41.49 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Colina	99.6	78.0	-21.71 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	29.0	11.3	-60.99 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	25.6	17.8	-30.33 %
PMGD PFV Condor Petorca	12.3	9.9	-19.37 %
PMGD PFV Cordillerilla	10.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	82.9	52.3	-36.94 %
PMGD PFV Covadonga	86.7	74.5	-14.06 %
PMGD PFV Coyunche	30.1	12.5	-58.64 %
PMGD PFV Crucero	27.9	9.4	-66.31 %
PMGD PFV Cruz	33.3	23.6	-29.23 %
PMGD PFV Curacavi	29.8	23.6	-20.82 %
PMGD PFV Cuz Cuz	19.0	16.3	-14.03 %
PMGD PFV Dadinco	33.6	11.4	-66.08 %
PMGD PFV Darlin	75.9	64.1	-15.52 %
PMGD PFV Diego de Almagro	80.5	82.6	+2.56 %
PMGD PFV Don Andrónico	27.0	13.4	-50.21 %
PMGD PFV Don Enrique	103.7	73.1	-29.47 %
PMGD PFV Don Eugenio	21.5	9.5	-55.69 %
PMGD PFV Don Jorge	34.3	22.7	-33.93 %
PMGD PFV Don Mariano	25.3	7.8	-68.97 %
PMGD PFV Don Martín	31.1	12.4	-59.98 %
PMGD PFV Don Matías	-	0.0	-
PMGD PFV Don Rodrigo	49.2	26.0	-47.23 %
PMGD PFV Doña Igna	19.4	0.0	-99.90 %
PMGD PFV Doñihue	61.4	33.6	-45.23 %
PMGD PFV Duqueco Solar	102.3	43.2	-57.74 %
PMGD PFV Eclipse	82.0	43.2	-47.37 %
PMGD PFV El Boco	28.7	40.0	+39.44 %
PMGD PFV El Castaño	75.0	39.8	-46.94 %
PMGD PFV El Cernicalo	11.1	8.3	-25.59 %
PMGD PFV El Cernicalo II	11.1	7.7	-30.99 %
PMGD PFV El Chercan	30.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Chincol	22.8	14.7	-35.61 %
PMGD PFV El Chucao	29.0	11.8	-59.34 %
PMGD PFV El Cuervo	-	0.0	-
PMGD PFV El Cóndor	8.9	4.9	-45.04 %
PMGD PFV El Divisadero	25.3	16.7	-33.81 %
PMGD PFV El Estero	20.6	12.4	-39.72 %
PMGD PFV El Flamenco	86.8	43.2	-50.22 %
PMGD PFV El Gaviotín	84.0	52.5	-37.46 %
PMGD PFV El Huaso	24.5	18.0	-26.46 %
PMGD PFV El Ingenio	18.4	3.0	-83.48 %
PMGD PFV El Laurel	64.2	33.1	-48.40 %
PMGD PFV El Litre	81.2	59.9	-26.23 %
PMGD PFV El Monte	28.8	21.1	-26.70 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-
PMGD PFV El Picurio	23.5	15.2	-35.28 %
PMGD PFV El Pilpen	26.4	24.5	-7.27 %
PMGD PFV El Pitio	22.7	12.1	-46.87 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Eugenio	-	0.0	-
PMGD PFV San Francisco	30.3	25.1	-17.29 %
PMGD PFV San Isidro	22.8	11.7	-48.77 %
PMGD PFV San José II	35.8	13.3	-63.01 %
PMGD PFV San Pedro	17.8	13.3	-25.56 %
PMGD PFV San Ramiro	83.8	48.8	-41.80 %
PMGD PFV Santa Adriana	25.4	18.5	-27.28 %
PMGD PFV Santa Amelia	28.3	16.4	-42.07 %
PMGD PFV Santa Carolina	23.7	11.0	-53.47 %
PMGD PFV Santa Cecilia	11.2	13.3	+19.11 %
PMGD PFV Santa Clara	24.9	17.1	-31.28 %
PMGD PFV Santa Cruz	93.2	51.8	-44.43 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	93.7	47.5	-49.28 %
PMGD PFV Santa Emilia	103.4	63.3	-38.76 %
PMGD PFV Santa Ester	25.8	11.8	-54.36 %
PMGD PFV Santa Francisca	45.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Inés	29.6	21.8	-26.46 %
PMGD PFV Santa Julia	16.4	16.7	+1.89 %
PMGD PFV Santa Laura	19.8	18.9	-4.75 %
PMGD PFV Santa Lucía	55.4	0.1	-99.80 %
PMGD PFV Santa Luisa	20.7	12.3	-40.63 %
PMGD PFV Santa Margarita	28.6	19.2	-32.76 %
PMGD PFV Santa Rita	31.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santuario	30.6	24.0	-21.50 %
PMGD PFV Saturno Norte	26.0	22.3	-14.15 %
PMGD PFV Siete Colores	34.0	0.0	-99.97 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	68.6	56.2	-18.13 %
PMGD PFV Sol del Norte	21.4	19.7	-8.21 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Soy Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	62.4	71.4	+14.40 %
PMGD PFV Talca	93.9	38.9	-58.59 %
PMGD PFV Talhuén	25.0	17.7	-29.20 %
PMGD PFV Tallado	79.1	85.8	+8.53 %
PMGD PFV Tamarugo	27.5	25.3	-8.01 %
PMGD PFV Tambo Real	21.2	18.5	-13.01 %
PMGD PFV Taranto	0.0	0.0	-
PMGD PFV Techos de Altamira	1.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tijeral	-	0.0	-
PMGD PFV Til Til	21.4	15.4	-27.97 %
PMGD PFV Torino	40.3	14.8	-63.34 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	29.1	27.9	-4.42 %
PMGD PFV Trebal	19.4	15.7	-19.40 %
PMGD PFV Trebo	29.2	14.2	-51.43 %
PMGD PFV Trica-Dos	19.5	11.2	-42.56 %
PMGD PFV Tricahue II	92.3	25.8	-72.09 %
PMGD PFV Trinidad	30.9	18.9	-38.87 %
PMGD PFV Tucuguere	26.2	21.2	-19.05 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.2	0.1	-48.62 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Piuquen	31.6	10.6	-66.67 %
PMGD PFV El Queltehue	29.3	23.1	-21.02 %
PMGD PFV El Quemado	30.7	0.1	-99.74 %
PMGD PFV El Queule	54.9	12.7	-76.94 %
PMGD PFV El Rayador	100.2	0.0	-99.96 %
PMGD PFV El Reconquistador	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Resplandor	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Roble	65.2	45.2	-30.61 %
PMGD PFV El Romeral	24.1	36.7	+52.32 %
PMGD PFV El Salitral	33.5	28.8	-14.25 %
PMGD PFV El Sauce	22.6	15.6	-31.11 %
PMGD PFV El Sharon	29.0	2.2	-92.52 %
PMGD PFV El Tiuke	10.6	4.9	-54.27 %
PMGD PFV El Trigal	84.8	32.6	-61.60 %
PMGD PFV El Zorzal	26.0	0.7	-97.15 %
PMGD PFV Encino	20.8	9.4	-54.75 %
PMGD PFV Encon	74.6	48.9	-34.46 %
PMGD PFV Erinome	29.0	15.9	-44.96 %
PMGD PFV Escorial del Verano	28.3	22.0	-22.22 %
PMGD PFV Esfena	13.4	8.0	-40.63 %
PMGD PFV Esperanza	2.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	27.6	17.3	-37.28 %
PMGD PFV Fardela Negra	29.6	20.4	-30.95 %
PMGD PFV Filomena	27.2	22.8	-16.32 %
PMGD PFV Florencia Solar	91.4	32.9	-64.06 %
PMGD PFV Foster	27.2	15.4	-43.19 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Francisco	32.6	21.7	-33.34 %
PMGD PFV Fulgor	23.2	10.2	-56.02 %
PMGD PFV GR Lemu	43.6	25.3	-41.82 %
PMGD PFV GR Peumo	90.7	46.5	-48.73 %
PMGD PFV GR Pitao	90.3	0.0	-99.99 %
PMGD PFV GR Rauli	58.7	43.2	-26.47 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	33.8	46.2	+36.62 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	27.3	19.0	-30.18 %
PMGD PFV Gabriela	103.0	88.9	-13.68 %
PMGD PFV Girasoles	25.8	19.7	-23.61 %
PMGD PFV Granada	75.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Granate	103.3	77.5	-24.97 %
PMGD PFV Guadalaio	23.6	26.7	+13.05 %
PMGD PFV Guadalupe	59.4	21.6	-63.59 %
PMGD PFV Guanaco Solar	97.5	69.6	-28.64 %
PMGD PFV Guarana	14.0	10.2	-27.04 %
PMGD PFV Helios	25.5	19.2	-24.68 %
PMGD PFV Homero	31.5	19.0	-39.78 %
PMGD PFV Hormiga	13.6	10.4	-23.23 %
PMGD PFV Hornitos	1.9	0.6	-66.28 %
PMGD PFV Huape	29.1	9.7	-66.53 %
PMGD PFV Huaquelon	92.9	66.8	-28.10 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	1.0	1.2	+18.44 %
PMGD PFV Valle Este II	94.6	67.3	-28.85 %
PMGD PFV Valle Oeste II	90.9	67.2	-26.05 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	26.2	20.7	-20.84 %
PMGD PFV Ventisquero	-	44.3	-
PMGD PFV Venturada	89.4	27.6	-69.13 %
PMGD PFV Vicente	0.0	18.3	-
PMGD PFV Victoria	96.6	92.0	-4.74 %
PMGD PFV Villa Alegre	52.3	23.7	-54.68 %
PMGD PFV Villa Cruz	21.1	14.5	-31.18 %
PMGD PFV Villa Moscoso	20.9	19.5	-6.63 %
PMGD PFV Villa Prat	11.3	7.0	-38.50 %
PMGD PFV Villa Seca	19.2	6.5	-65.94 %
PMGD PFV Villa Solar	25.1	9.0	-63.92 %
PMGD PFV Violeta	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vituco 2B	30.6	20.9	-31.84 %
PMGD PFV Yahutela	61.6	0.0	-99.98 %
PMGD PFV Ñilhue	5.9	5.7	-3.27 %
PMGD PFV Ñiquén	22.8	13.8	-39.34 %
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	-	0.9	-
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	-	0.0	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Idahue del Verano	29.7	13.3	-55.09 %
PMGD PFV Illapel 5X	31.3	22.1	-29.36 %
PMGD PFV Independencia	27.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Itahue Solar	21.1	12.9	-38.82 %
PMGD PFV Jahuel	59.5	53.6	-9.97 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	21.4	18.1	-15.56 %
PMGD PFV Javiera Carrera	103.5	70.7	-31.66 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	11.4	6.5	-42.81 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	26.6	19.4	-27.22 %
PMGD PFV La Acacia	67.7	27.5	-59.39 %
PMGD PFV La Blanquina	83.7	60.0	-28.36 %
PMGD PFV La Chapeana	17.7	0.5	-97.46 %
PMGD PFV La Chimba Bis	19.6	13.3	-32.30 %
PMGD PFV La Esperanza II	68.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Estancia	14.4	9.0	-37.73 %
PMGD PFV La Foresta	28.7	15.4	-46.34 %
PMGD PFV La Frontera	36.8	25.8	-29.91 %
PMGD PFV La Gamboina	54.1	36.1	-33.30 %
PMGD PFV La Lajuela	54.9	29.2	-46.89 %
PMGD PFV La Ligua	23.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Manga	26.8	10.6	-60.37 %
PMGD PFV La Murala	23.0	12.4	-46.22 %
PMGD PFV La Palma Solar	106.9	39.3	-63.19 %
PMGD PFV La Victoria	95.2	35.1	-63.13 %
PMGD PFV Lagunilla	18.8	14.2	-24.07 %
PMGD PFV Laja Andino	100.8	0.2	-99.80 %
PMGD PFV Las Arboledas	16.0	0.0	-99.94 %
PMGD PFV Las Cabras	27.3	16.1	-41.00 %
PMGD PFV Las Cachañas	70.3	27.9	-60.24 %
PMGD PFV Las Catitas	30.2	24.4	-19.22 %
PMGD PFV Las Chacras	23.3	20.3	-12.92 %
PMGD PFV Las Codornices	17.7	14.8	-16.33 %
PMGD PFV Las Lechuzas	17.5	13.4	-23.26 %
PMGD PFV Las Majadas	101.2	73.5	-27.39 %
PMGD PFV Las Mercedes	22.7	9.6	-57.56 %
PMGD PFV Las Mollacas	17.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	27.5	18.3	-33.52 %
PMGD PFV Las Palomas	20.7	11.3	-45.41 %
PMGD PFV Las Perdices	22.4	13.2	-40.98 %
PMGD PFV Las Rojas	24.0	12.4	-48.17 %
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	69.8	36.3	-47.98 %
PMGD PFV Las Terrazas	26.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Torcazas	31.3	22.1	-29.46 %
PMGD PFV Las Tortolas	27.3	13.3	-51.10 %
PMGD PFV Las Turcas	22.2	10.0	-54.91 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	33.8	23.0	-32.02 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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 Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	2.1	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	10.9	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
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	-	15.1	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	42.8	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralkan	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lingue	31.7	22.5	-28.87 %	PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD PFV Lipangue	25.4	18.6	-26.89 %	PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD PFV Liquidambar	75.1	0.0	-99.96 %	PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	26.3	20.2	-23.43 %	PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD PFV Litoral Sunlight	97.2	62.0	-36.27 %	PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD PFV Llanos de Potroso	46.4	46.0	-0.84 %	PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD PFV Llay Llay	103.7	70.6	-31.95 %	PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	3.0	2.4	-19.43 %	PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD PFV Lo Chacón	26.9	14.3	-46.93 %	PMGD TER Trebal Mapocho	-	16.4	-
PMGD PFV Lo Miguel	-	14.2	-	PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD PFV Lo Miranda	47.9	11.2	-76.62 %	PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD PFV Lo Sierra	21.1	10.4	-50.74 %	PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD PFV Lockma	45.7	44.1	-3.47 %	PMGD TER Zofri	-	0.0	-
PMGD PFV Loica	29.6	12.9	-56.54 %	Total	19280.6	12219.6	-36.62 %

Abreviaturas:

- CSE:**Conectada a Sistema Externo

DF:Desconexión Forzada

ERE:Estado de Reserva Estratégica

FE:Falla Externa
- LF:**Limitación Forzada

MM:Mantenimiento Mayor

P:Prueba de Puesta en Servicio

RO:Restricción Operativa

SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE Angostura	Menor generación real por control Cota.
HE Antuco	Menor generación real por control Cota.
HE Ralco	Menor generación real por control Cota.
HE Rapel	Mayor generación real por declaración de Vertimiento.
HP Alfalfal	Menor generación real por menores afluentes.
PFV Campos del Sol	Mayor generación real por mayor radiación Solar.
PFV Diego de Almagro Sur	Mayor generación real por mayor radiación Solar.
PFV Guanchoi	Mayor generación real por mayor radiación Solar.
PFV Rio Escondido	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Angamos-ANG1	Mayor generación real por costo marginal.
TER Kelar GNL	Mayor generación real por disponibilidad de GNL.
TER San Isidro I Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.

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

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 Cipreses	66.0	U-2 indisponible. Causa informada: Operación de protección 86 U, según IF 2023004575.
HP La Confluencia	0.0	Indisponible. Causa informada: Recuperación de servicios auxiliares dañados por fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058589.
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.
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Indisponible. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2023004575.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Los Olmos	81.4	Limitada a 89.84 MW según IL 2023001193.
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Finis Terrae	93.0	Limitada a 230 MW, por Indisponibilidad de 52E14, según IL 2023001759.
PFV Guanchoi	97.0	Limitado en 380 MW. Causa informada: Desconectar circuito N° 15 por ruidos extraños en cabina cabecera, según IL 2023001730.
PFV Santa Isabel	76.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Normalización a posterior de evento de falla en transformador, según IL 2023001771.
TER Atacama 1 Diésel	0.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Atacama 2 GNL	91.0	TG2B limitada en 65 MW. Causa informada: Fuga de gases calientes, máxima generación del ciclo 273 MW, según IL 2023001662.
TER Guacolda 1	95.0	Limitada a 146 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2023001631
TER Guacolda 2	95.0	Limitada a 146 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2023001701.
TER Mejillones-CTM2	85.0	Limitada en 136 MW. Causa informada: Evaluación del comportamiento de la caldera, según IL 2023000357.
TER San Isidro II Gas Arg	81.0	Limitada en 275 MW. Causa informada: Inestabilidad cámara de combustión, según IL2023001852. .

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Canutillar	100.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
HE Rapel	80.0	U-3 Mantenimiento Mayor.
TER Angamos-ANG1	0.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
TER Antilhue	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Cochrane-CCH2	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Guacolda 3	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 San Isidro I Gas Arg	0.0	Mantenimiento mayor.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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 Meseta de los Andes	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 Canutillar	100.0	Limitada.Causa informada: Se requiere mantener la Central en servicio con generación de 160 MW por cota de alarma 240.00 m.s.n.m. para control de crecidas, según IL 2023001717
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 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.
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 2023001757.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. 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 Meseta de los Andes, PFV Elena, PFV Willka, PE La Cabaña y PFV El Manzano continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de vertimiento con una cota de 104.65 m.s.n.m. y un gasto de 220 MWh.
00:00	STM	SDAC deshabilitado.
00:00	STM	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 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 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
00:24	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectadas las CCSS de las líneas de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
02:04	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 TG sincronizada en pruebas, según IF 2023004708.
02:25	Enel Generación	C. San Isidro 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2023111722 y cancelada IL 2023001843. Central queda limitada a 275 MW. Causa informada: Inestabilidad cámara de combustión, según IL2023001852.
02:35	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 TV sincronizada en pruebas, según IF 2023004708.
03:00	Colbún	C. Angostura limitado a variaciones de carga y sin SS/CC. Causa informada: Evitar incrementos del caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2023 hasta el 31 de marzo de 2024. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del río Bío Bío durante la época estival. De acuerdo a carta GM N° 212/2022. No puede participar en SSCC de CPF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs, según IL 2023001850.
05:00	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 disponible, cancelado IF 2023004708.
05:09	Celeoredes	S/E Mulchén interruptores J5 y J6 cerrados.
05:55	CGE	S/E Coronel desconectador 89BT3-1 con limitación. Causa informada: Pérdida de control SCADA sobre el 89BT3-1 S/E Coronel, Las maniobras sobre el desconectador de deben realizar de forma local mediante manivela. Según IL 2023001853.
07:00	STM	SDAC habilitado.
08:00	Colbún	C. La Mina cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. SDCF 2023111565.
08:11	Chilquinta	Línea de 110 kV Agua Santa - La Pólvara 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Corrección de punto con temperatura en trampa de onda del arranque 110 kV N°1 de S/E Placeres (Bypass trampa de onda), según SDCF 2023111783.
08:35	Celeoredes	S/E La Pólvara interruptor 52H4 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Corrección de punto con temperatura en trampa de onda del arranque 110 kV N°1 de S/E Placeres (Bypass trampa de onda), según SDCF 2023111782.
09:00	STM	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
09:00	STM	S/E El Salto habilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
09:40	CGE	S/E Chivilcán Transformador 3 de 66/15 kV, 22.5 MVA interrupción forzada por protecciones y se pierden 9 MW de consumos. Causa informada: Alarma de flujo de recirculación en CTBC, según IF 2023004715.
09:44	LAP	Línea de 110 kV Río Toltén - Cunco con interrupción forzada por protecciones y se pierden 7.8 MW de consumos de S/E Cunco. Causa informada: Intervención fortuita coincidente con SI 2023109529, según IF 2023004719 - 2023004714.
09:44	LAP	Línea de 110 kV Melipeuco - Caren Bajo con interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Intervención fortuita coincidente con SI 2023109529, según IF 2023004722.
09:44	LAP	C. Carilafuén U-1 y U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 7 y 8 MW. Causa informada: Falla en la línea de 110 kV Río Toltén - Cunco, según IF 2023004720.
09:44	LAP	C. Malalcahuello U-1 y U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 4 y 3.5 MW. Causa informada: Falla en la línea de 110 kV Río Toltén - Cunco, según IF 2023004721.
10:07	CGE	Línea de 66 kV Curanilahue - Tes Pinos con solicitud de intervención de curso forzoso: Tala de árboles cercanos a la línea y con proyección a entre las estructuras N° 425 y 426, según SICF 2023111972.
10:17	LAP	Línea de 110 kV Río Toltén - Cunco cerrada y cancelado IF 2023004719.
10:17	STS	S/E Cunco normaliza sus consumos. Cancelado IF 2023004714.

Hora	Centro de Control	Observación
10:20	CGE	S/E Chivilcán recupera 5.3 MW de consumos por redes de media tensión.
10:33	Transec	Línea de 66 kV Pullingue - Los Lagos con solicitud de intervención de curso forzoso: Inspección con trepado por falla ocurrida 30.11.2023 (IF2023004703), según SICF 2023111977.
10:34	LAP	Línea de 110 kV Melipeuco - Caren Bajo cerrada, cancelado IF 2023004722.
10:36	CGE	S/E Chivilcán recupera el 100 % de los consumos por redes de media tensión.
10:58	Transec	S/E Paposo Barra de 220 kV sección 2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004723.
11:07	LAP	C. Malalcahuello U-1 y U-2 en servicio y disponible, cancelado IF 2023004721.
11:10	LAP	C. Carilaquén U-1 y U-2 en servicio y disponible, cancelado IF 2023004720.
11:15	Hidroeléctrica El Paso	C. El Paso limitada a 60 MW. Causa informada: El tener vertimiento en nuestra bocatoma Provocaría aumentos de caudales y posibles daños de caminos, altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que se encuentran realizando trabajos de reparación debido a daños que sufrió la ruta I-45 Sector Termas del Flaco en frentes climáticos de invierno pasado, Exceso de caudal vertido puede socavar puentes de ruta I-45, según IL 2023001855.
11:39	Pacific Hydro	C. Chacayes con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada. Rechazo de carga con Unidad 2 con 55 MW, para despeje de rejas de aducción de cámara de carga colmatadas con material vegetal producto de aumento de caudal, según SDCF 2023111980.
12:05	Pacific Hydro	C. Chacayes cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023111980.
12:35	CGE	S/E Chivilcán Transformador 3 de 66/15 kV, 22.5 MVA en servicio y normalizada topología, cancelado IF 2023004715.
12:42	Hidro Lircay	C Lircay con solicitud de intervención de curso forzoso: Revisión de la lógica de funcionamiento del sistema de bombas del sello de eje, según SICF 2023112066
13:09	AES Andes	C. Norgener NTO2 con limitación. Causa informada: Unidad cuenta con Molino de carbón C indisponible (Esta condición no genera limitaciones de potencia, ya que cuenta con los 3 molinos principales en servicio), según IL 2023001857.
14:23	Interchile	S/E Nueva Cardones con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corrección de base de datos y extracción de nuevo back up por problemas en los telecontroles desde SCADA (Se requiere reiniciar equipos de comunicación una vez en coordinación con Centro de Control Interchile), según SICF 2023112176.
14:27	Transec	S/E Paposo Barra de 220 kV sección 2 en servicio y cancelado IF 2023004723.
14:48	Transec	Línea de 220 kV Charrúa - Entre Ríos 2 cerrada, canceladas SDCF 2023109277, 2023109278 y 2023109279.
15:00	Río Colorado	C. Embalse Ancoa limitada a 25.3 MW. Causa informada: Convenios suscritos y actualmente vigentes con los regantes usuarios del Embalse Ancoa, según IL 2023001856. Cancelada IL 2023001847.
15:01	Transec	Línea de 66 kV Pullingue - Los Lagos cancela solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023111977.
16:04	Interchile	S/E Nueva Cardones cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023112176.
16:05	Chilquinta	Línea de 110 kV Agua Santa - La Pólvara 1 cerrada, cancelada SDCF 2023111783.
16:06	Celeoredes	S/E La Pólvara interruptor 52H4 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023111782.
16:33	Celeoredes	S/E San Luis interruptores 52J3 y 52J4 habilitados para el cierre por telecontrol, cancelado IL 2023000670.
16:33	Celeoredes	S/E San Luis paño J4 con limitación. Causa informada: Desconector 89J4-2 presenta falla en el mecanismo de apertura, para abrir equipo se requiere ejecutar de manera local, según IL 2023001859.
17:01	Innergex	C. Mampil U1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión de las señales de los TTCC debido a desequilibrio de corriente en fase B detectada en barra de 13.8 kV, según SDCF 2023112228.
18:54	Innergex	C. Mampil U2 sale de servicio en forma intempestiva con 8 MW. Causa informada: Señal errónea de temperatura alta del aceite, según IF 2023004725
19:15	CGE	Línea de 66 kV Curanilahue - Tes Pinos cancela solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023111972.
19:22	Innergex	C. Mampil U2 disponible y en servicio, cancelado IF 2023004725.
20:20	Transec	S/E Parinas Reactor N°1 de 500 kV en servicio.
20:34	Enel Generación	C. San Isidro I inicia mantenimiento mayor, según SD 2023108758. Cancelados IL 2023001157 - IL 2022001908.
20:56	AES Andes	C. Angamos ANG1 inicia mantenimiento mayor, según SD 2023108257. Cancelados IL 2022000696 - IL 2021002231.
22:46	Innergex	C. Mampil U-1cancela solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023112228.
23:03	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
23:21	Colbún	C. La Mina salida intempestiva con 36 MW. Causa informada: Obstrucción de rejas. según IF 2023004727.
23:57	Enel Generación	C. Curillín sale del servicio en forma intempestiva con 80 MW. Según IF 2023004728.
23:58	Transec	S/E Pan de Azúcar Barra de 220 kV Sección 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Bloqueo de protección diferencial de barra 87B, S/E Pan de Azúcar, por atención y normalización anomalía de pérdida de comunicación de unidad de bahía paño J12 detectada durante inspección, según SICF 2023111800.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
01:10	Colbún	C. Colbún aumenta vertimiento.
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -432.2 [MW]
09:23	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:23	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:35	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -45.3 [MW/m]
09:40	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 67.2 [MW/m]
16:00	Enel Generación	C. Ralco inicia vertimiento.
19:08	CGE	CDC finaliza reducción de centrales PMGD en S/E Chacahuín por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:08	Chilquinta	CDC finaliza reducción de centrales PMGD en S/E Panimávida por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 756.9 [MW]
23:30	Enel Generación	C. Ralco deja de verter.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Centrol de Control	Empresa	Instalación
01:18	Transelec	Transelec	Línea de 220 kV Lalackama - Parinas, según SD2023109232.

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		
Celeoredes	S/E Charrúa paño J13 datos scada.	28/07/2023	00:00		
SUN Power	C. PFV Luz del Norte datos scada.	26/09/2023	00:00		
Siemens	PFV Río Escondido datos SCADA y telecontrol, según IL xxx.	02/10/2023	11:30		
TEN	S/E Parinacota paño J2 sin data ni telcontrol, según IL 2023001572.	08/10/2023	09:30		
Besalco	S/E Convento Viejo data scada.	20/10/2023	23:24		
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		
Enor Chile	C. PFV Santa Isabel datos scada.	11/11/2023	07:30		

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		
Siemens	Hot line.	28/09/2023	14:30		
Statkraft	Hot line F/S principal y respaldo Cel:+56950114651	08/10/2023	00:00		
Pacific Hydro	Hot line Principal y Respaldo F/S	11/11/2023	07:30		
Tinguiririca Energía	Hot line principal y respaldo F/S.	15/11/2023	15:30		
Besalco	Hot line Principal y Respaldo E/S sólo Coordinado a CDC	30/11/2023	10:45		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 abierto y S/E Monterrico interruptor 52B4 abierto.	30/11/2023	23:42	01/12/2023	07:07
Celeoredes	S/E Mulchén líneas de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertas por control de la transferencia de las líneas de 220 kV Charrúa - Santa Clara 1 y 2.	01/12/2023	23:25		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Pichirropulli 1 abierta para regular tensión.	30/11/2023	00:30	01/12/2023	10:12
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Pichirropulli 2 abierta para regular tensión.	01/12/2023	01:59	01/12/2023	08:45
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 abierta para regular tensión	01/12/2023	08:21	01/12/2023	22:25
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1 abierta para regular tensión.	01/12/2023	19:18		

ANEXO N°4
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes
al día 1 de diciembre de 2023

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipos Solicitud	Origen	Tipos Programación	ID(s)	Subafiliación	ID(s)	Elemento(s)	Tipos Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023107427	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAUQUITO	678 13223 S/E CHUMAUQUITO BT 33004	S/E CHUMAUQUITO B3 S/E CHUMAUQUITO CT S/E Chumauquito CT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Debido a etapas de montaje de equipamiento primario del proyecto de Ampliación NUP 3276 de SE Chumauquito, se requiere la desconexión del paño B3, BT y CT para realizar el montaje de forma segura.	Riesgo Bajo y Controlado.	Para la ejecución de los trabajos se requiere la apertura del paño B3, BT y CT de SE Chumauquito. Además se requiere el bloqueo de reconexión del 5284 de SE Rancagua. Los consumos serán respaldados por roles MT. No se considera la PES de nuevo equipamiento. No existen clientes finales afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 23:00	02-12-23 18:00	02-12-23 04:53	02-12-23 15:59
2023111800	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forosno	581	S/E PAN DE AZÚCAR	510 1634	BA S/E PAN DE AZÚCAR 220KV BP1 BA S/E PAN DE AZÚCAR 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Pan de Azúcar: curso forosno por atención de anomalía de pérdida de comunicación de unidad de bahía Paño 112 detectada durante inspección.	Bajo	Actividades: Bloqueo de protección diferencial de barra B7B, S/E Pan de Azúcar, curso forosno por atención y normalización anomalía de pérdida de comunicación de unidad de bahía paño 112 detectada durante inspección. Los trabajos a realizar son: Bloqueo de B7B 220KV y habilitación unidad de bahía 112. Nota: Trabajo requiere SP por inhabilitación de protección B7B 220KV. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. Barra 220 KV, Sección 1-P. Azúcar o Barra 220 KV, Sección 2-P. Azúcar o CER 01, 1.3 KV-P. Azúcar o Tr. Tráfico 06, 220/13.2KV P. Azúcar. Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: Subestación P. Azúcar, Barra Sección 1 y 2 - B7B 220 KV Bloqueo de órdenes de desconexión asociado a la Barra 1 y 2. Subestación P. Azúcar, Unidades de Bahía asociado a la Barra Sección 1 y 2 Fuera de servicio (Out of Service), U2, U4, U7, U10, U12, U13, U14, U15, U16, U18, U19. Subestación P. Azúcar, Unidad de Bahía asociado al paño 11 y 19 (Out of Service) Bloqueo de Órdenes de desconexión (SOS).	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 23:00	02-12-23 02:00	01-12-23 23:58	02-12-23 02:47	
2023112098	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Forosno	581	S/E PAN DE AZÚCAR	23208 23209	S/E PAN DE AZÚCAR B S/E PAN DE AZÚCAR B	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Intervención de curso forosno por trabajos asociados a TRANSELEC SO 2023111800, por atención y normalización anomalía de pérdida de comunicación de unidad de bahía paño 112.	Bloqueo de B7B 220 KV de los paños 11 y 19 por solicitud de curso forosno TRANSELEC.	Curso forosno por solicitud de TRANSELEC por atención y normalización anomalía de pérdida de comunicación de unidad de bahía paño 112.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 23:00	02-12-23 02:00	02-12-23 00:48	02-12-23 02:45
2023108258	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA ANGAMOS SPA	354	Desconexión	Origen Interno	Programada	1816	S/E ANGAMOS	1419	ANGAMOS 220/13.8 KV MT#1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo.	Reparación de fuga de aceite del transformador principal.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 22:00	03-12-23 22:00	01-12-23 23:12	02-12-23 04:14	
2023106276	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1926	S/E RANDE	30014 30015 30017 30018 30019 30019 30020 30021 30022 30023 30024 30028 30028 30031 S/E RANDE I73 S/E RANDE I73 S/E RANDE ESA3 S/E RANDE E9 S/E RANDE E10 S/E RANDE E11 S/E RANDE E12 S/E RANDE E13 S/E RANDE E14 S/E RANDE E15 S/E RANDE 33KV BP3 S/E RANDE I23	Obras Civiles	Sin Limitación	Construcción de Cámara de Acceso de Cables de Media Tensión a Sala Eléctrica Fina y Terraz Extensión	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Construcción de Cámara de Acceso de Cables de Media Tensión a Sala Eléctrica Fina y Terraz Extensión	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 20:00	02-12-23 06:00	01-12-23 20:13	02-12-23 05:03		
2023110631	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1723	S/E CENTRAL LAJACAMA	15643 15644 15645 15646 15647 15648 15649 15670 15671 15752 S/E CENTRAL LAJACAMA I71 S/E CENTRAL LAJACAMA I71 S/E CENTRAL LAJACAMA I71 S/E CENTRAL LAJACAMA I2 S/E CENTRAL LAJACAMA E3 S/E CENTRAL LAJACAMA I4 S/E CENTRAL LAJACAMA I5 S/E CENTRAL LAJACAMA I6 S/E CENTRAL LAJACAMA I8 S/E CENTRAL LAJACAMA I10 S/E ATACAMA SOLAR II E1 29189 S/E ATACAMA SOLAR II E1 29195 S/E ATACAMA SOLAR II E1 29196 S/E ATACAMA SOLAR II E2 29197 S/E ATACAMA SOLAR II E4 29198 S/E ATACAMA SOLAR II E13 29199 S/E ATACAMA SOLAR II E12 29200 S/E ATACAMA SOLAR II E11 29201 S/E ATACAMA SOLAR II E1 29202 S/E ATACAMA SOLAR II E5 29203 S/E ATACAMA SOLAR II E5 29204 S/E ATACAMA SOLAR II E4 29205 S/E ATACAMA SOLAR II E3 29206 S/E ATACAMA SOLAR II E2 29207 S/E ATACAMA SOLAR II E51 29212 S/E ATACAMA SOLAR II 33KV BP1 29213 S/E ATACAMA SOLAR II 33KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Realización de pruebas de relés de protecciones dinámicas y sincronizadas ENDO TO ENDO. Trabajos asociados al esquema diferencial del sistema 1, marca ABB modelo RDE70 y el sistema 2, marca ABB modelo RDE70 asociados al circuito 1, asociados a los paños I71.	Riesgo Bajo. Se trabajará con equipos desenergizados	Se encuentra establecido en documento aprobado denominado INFORME EAP Nº 06/2023 (Documento: SNH4008 a PRR 19-11-157U-1003), se firmas serán realizadas antes de las 09:00 hrs. Se le avisará a la nueva SE Puntas 150/220 KV. Parque Lajacama sin Generación por falta de recurso	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 20:00	02-12-23 06:00	02-12-23 01:37	02-12-23 08:00		
2023109526	Subestación	Ejecución Exitosa	ATACAMA SOLAR S.A.	1872	Desconexión	Origen Interno	Programada	2251	S/E ATACAMA SOLAR II	29200 29201 29202 29203 29204 29205 29206 29207 29212 S/E ATACAMA SOLAR II E11 S/E ATACAMA SOLAR II E11 S/E ATACAMA SOLAR II E1 S/E ATACAMA SOLAR II E5 29204 S/E ATACAMA SOLAR II E4 29205 S/E ATACAMA SOLAR II E3 29206 S/E ATACAMA SOLAR II E2 29207 S/E ATACAMA SOLAR II E51 29212 S/E ATACAMA SOLAR II 33KV BP1 29213 S/E ATACAMA SOLAR II 33KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Confección de arquetas en sector de mufas dañadas dentro de PVF.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Apertura de interruptores 52E1 y 52E10 y circuitos asociados a barra 1 y barra 2. PVF Atacama Solar 2 F.V.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 20:00	02-12-23 06:00	01-12-23 20:36	02-12-23 05:26		
2023110361	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1794	S/E NUEVA MATENCILLO	53	RE S/E NUEVA MATENCILLO K102 52MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	En S/E Nueva Matencillo 500 KV, Reactor K102 Fase A. Pruebas por garantía 1. Relé de supervisión de hermeticidad.	Se declara riesgo de disparo sobre el Reactor K102 (Interruptor 52K102). El riesgo estará presente durante la ejecución de los trabajos. Siguiendo los procedimientos de Trabajo de seguridad, el riesgo se minimiza.	Una vez finalizadas las maniobras de rotación de la fase A por la unidad de reserva del Reactor K102, se realizarán los trabajos en forma segura a través de las siguientes conexiones en S/E Nueva Matencillo en el Reactor K102: desconector 88K102 2-Q1 (Fase A) abierto y Bloqueo y Retención con S0201110360.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 18:00	02-12-23 18:00	01-12-23 18:51	02-12-23 12:13	
2023112176	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Curso Forosno	1793	S/E NUEVA CARBONES	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reiniciar equipos de comunicación para cargar última base de datos.	Corrección de base de datos y extracción de nuevo back up por problemas en los telecontrolados desde SCADA, se requiere reiniciar equipos de comunicación una vez en coordinación con Centro de Control Interchile.	Pérdida de supervisión de SCADA aproximadamente 10 minutos, en Subestación Nueva Carbones se encuentra personal presente.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 14:00	01-12-23 18:30	01-12-23 14:23	01-12-23 16:04	
2023108033	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑIAS	981	S/E LAS COMPAÑIAS H2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5800, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor 52H2 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 13:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:17	01-12-23 13:10	
2023110523	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	1606	S/E BICENTENARIO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	STM ejecuta pruebas de apertura y cierre equipos (bajo impacto en la Operación y sin interrupción de servicio), habilitación y deshabilitación de automatismos y flujo de control local/remoto de paños. Trabajos enmarcados en las pruebas para la migración de SCADA ENEL a SCADA STM. Se efectuará prueba efectiva de apertura y cierre vías SCADA del interruptor 12 VV Alimentador Disponible N°19 y se habilitará/deshabilitará el automatismo de transferencia automática de 110 KV. Al término de las pruebas, la comunicación desde la subestación quedará en paralelo a los SCADA de Enel Distribución y de SAESA.	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos coordinados entre especialistas SCADA de ENEL y STM. Los equipos a intervenir no ponen en riesgo al Sistema Eléctrico ni al suministro de clientes. Trabajos producen pérdida de comunicaciones SCADA por 2 hrs. en la ventana de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 12:00	01-12-23 14:30	01-12-23 12:08	01-12-23 13:05	
2023109112	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	449	S/E CHACHACHUN	597	S/E CHACHACHUN B1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5918: Switch 79/5281 desconectado inmovilizado e interruptor 52B1 Bloqueo a la reconexión inmovilizado ambos de S/E Chachachun por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 10:00	01-12-23 18:00	01-12-23 10:12	01-12-23 17:33	
2023109038	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	851	S/E PANIMAYDA	26099 26098	S/E PANIMAYDA B2 S/E PANIMAYDA B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Equipos Primarios.	Bajo	Actividades: Lavado aislación de instalación en servicio (Lineal, S/E Panimayda: MCC Involado de aislación a equipos primarios de paños B1 y B2. No se lavarán paños de transformación, los cuales son de propiedad de Chubutera. Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la 0.66KV Panimayda - Chachachun, C1.- No reconectar interruptores que sirven a la 0.66KV Anco - Panimayda, C1.- Subestación Panimayda, 52B1 con bloqueo a la reconexión. Subestación Panimayda, 52B2 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 0.66KV Panimayda - Chachachun, C1 o L 0.66KV Anco - Panimayda, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: Subestación Panimayda, Zona de trabajo Delimitación de la zona de trabajo Jefe de Fama.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 10:00	01-12-23 18:00	01-12-23 10:08	01-12-23 18:30	
2023110247	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	851	S/E PANIMAYDA	4867 4868	S/E PANIMAYDA B1 S/E PANIMAYDA B2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Trabajos de lavado de aislación en paños B1 y B2 en la S/E seleccionada, a solicitud de TRANSELEC.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Trabajos de lavado de aislación en paños B1 y B2 en la S/E seleccionada, a solicitud de TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 10:00	01-12-23 18:00	01-12-23 10:29	01-12-23 17:29	
2023109109	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	801	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Carga de software en la remota RTU correspondientes al nuevo control F6 del paño C4, trabajos asociados a NUP 4219. Durante los trabajos se perderá comunicación SCADA al cargar la configuración, además se requiere pasar los selectores Local/Remoto a posición Local en sala de control.	Riesgo bajo, trabajo programado	Trabajos asociados a NUP 4219. Durante los trabajos se perderá comunicación SCADA al cargar la configuración, además se requiere pasar los selectores Local/Remoto a posición Local en sala de control.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 10:00	01-12-23 17:00	01-12-23 11:01	01-12-23 16:00	
2023110522	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	712	S/E PUDAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	STM ejecuta pruebas de apertura y cierre equipos (bajo impacto en la Operación y sin interrupción de servicio), habilitación y deshabilitación de automatismos y flujo de control local/remoto de paños. Trabajos enmarcados en las pruebas para la migración de SCADA ENEL a SCADA STM. Se efectuará prueba efectiva de apertura y cierre vías SCADA del interruptor 12 VV Alimentador Disponible N°30 y se separará el cambiador de taps del transformador 110/120KV N°4. Al término de las pruebas, la comunicación desde la subestación quedará en paralelo a los SCADA de Enel Distribución y de SAESA.	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos coordinados entre especialistas SCADA de ENEL y STM. Los equipos a intervenir no ponen en riesgo al Sistema Eléctrico ni al suministro de clientes. Trabajos producen pérdida de comunicaciones SCADA por 2 hrs. en la ventana de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 09:00	01-12-23 11:30	01-12-23 09:42	01-12-23 11:20	
2023104196	Subestación	Ejecución Exitosa	CONESO SOLAR SPA	1934	Intervención	Origen Interno	Programada	1783	S/E CONESO	teléfono otro: telecomunicación con	Integración Final PMU de Consejo Solar al concentrador en S/E Matencillo, trabajo en Limitación conjunto con personal de TWT y Conecta. Actividades incluyen configuración de switch de comunicaciones e instalación de licencias. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Integración Final PMU de Consejo Solar al concentrador en S/E Matencillo, trabajo en Limitación conjunto con personal de TWT y Conecta. Actividades incluyen configuración de switch de comunicaciones e instalación de licencias. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 09:00	01-12-23 18:00	01-12-23 10:06	01-12-23 18:18				
2023104953	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1746	S/E SECCIONADORA LO	23572 23571	S/E SECCIONADORA LO AGUIRE J17 S/E SECCIONADORA LO AGUIRE J16	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Lo Aguirre: Medición de descargas parciales en equipos GIS de los paños 115, 116, 117 y 118.	No tiene consumo afectado	Actividades: S/E Lo Aguirre: Medición de descargas parciales en equipos GIS de los paños 115, 116, 117 y 118. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Lo Aguirre: Barra 1 o 2 de 220 KV. Temperalidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: S/E Lo Aguirre: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 09:00	01-12-23 17:00	01-12-23 05:00	01-12-23 13:30	
2023108030	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑIAS	981	S/E LAS COMPAÑIAS H2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5801, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor 52H2 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 09:00	01-12-23 12:00	01-12-23 05:37	01-12-23 11:39	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha elaboración reporte: 20-12-2023 09:40:11
Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 264
Total registros Subestación: 112

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipos Solicitud	Origen	Tipos Programación	ID(s)	Subclasiación	ID(s)	(Elementos)	Tipos Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202310348	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	568	S/E CONCEPCION	233	CONCEPCION TR 5 66/13.2KV 0.5MVA LU	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	-S/E Concepción: Limpieza de aisladores pedestales asociadas a los cables muña del paño B2.	Bajo	Actividades: S/E Concepción: Limpieza de aisladores pedestales asociadas a los cables muña del paño CTS. Condiciones: Tr. Trifásico 05, 66/13,2 kV-Conceptión, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 04, 66/13,2 kV-Conceptión. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación Concepción, se instalarán tierras provisionales de bloques en ambos extremos de los cables muña del paño CTS.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 09:00	01-12-23 18:00	01-12-23 08:52	01-12-23 14:48
2023108781	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	228	S/E CENTRAL RUCUE	190 191 194 195 196	S/E CENTRAL RUCUE J12 S/E CENTRAL RUCUE J12 S/E CENTRAL RUCUE J2 S/E CENTRAL RUCUE J3 S/E CENTRAL RUCUE J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	Verificación de planos en terreno, se realizará levantamiento de alambrado de control y contratación con planos disponibles para verificación de puntos que serán traspasados a Limitación: minutos de alambrado/alambrado. Asociado a gabinetes de control paños J1, J2, J3, J4, J12 y J12 de S/E Rucue. Se trabajará secuencialmente de un armario a gabinete a la vez.	Sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 09:00	01-12-23 18:00	01-12-23 09:09	01-12-23 15:29	
2023110337	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSCHELE CHARRA TRANSMISORA S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	604	S/E CAUTIN	7832	S/E CAUTIN J8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	Se realizará la conexión en regleta N°4 de los terminales BA 31, 34.32, 34.33. Estos cables no generar riesgo operacional, ya que están aislados a iniciar la acto reconexión desde el sistema F2132 al sistema F2155 en una condición de falla transitoria en la línea de transmisión Escalón - Río Maipo C1.	Esta intervención no considera riesgos a las instalaciones en servicio.	Una vez finalizada la faena se verificarán cuadros de alarmas y estado de salidas binarias WS, WS y W7.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 09:00	01-12-23 15:00	01-12-23 11:03	01-12-23 12:32
2023110478	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1827	S/E CENTRAL DIESEL ARICA	21301	S/E CENTRAL DIESEL ARICA B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	PUESTA EN SERVICIO DE NUEVA PROTECCIÓN, PRUEBAS SITR SEGÚN ISO 2023100664. UNA VEZ CANCELADO ESTE TRABAJO, EQUIPO QUEDARÁ EN SERVICIO DE MANERA PERMANENTE.	Bajo, trabajo considerado en matriz.		No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 09:00	01-12-23 13:00	01-12-23 09:44	01-12-23 16:59
2023109631	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	372	S/E LATORRE	133 240 370	BA S/E LATORRE 134V C1 BA S/E LATORRE 66KV R1 BA S/E LATORRE 66KV R2 BA S/E LATORRE 66KV R2	Lavado de Aislación	Sin Limitación es	Se requiere lavado de aislación con instalaciones energizadas de barras de 66 KV, 15 KV y equipos asociados de S/E Latorre.	Riesgo controlado, trabajos con personal y equipamiento calificado.	Se requiere bloqueo de reconexión del 52B3 y 52B4 de S/E Talcahuano y 52B2 e interruptores de circuitos de MT de S/E Latorre 52K1, 52K2, 52C3, 52C4 y 52C5. Además, orden de precaración (no reconectar) 52B1 y 52C1 de S/E Latorre.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 09:00	01-12-23 18:00	01-12-23 14:02	01-12-23 17:56
2023108358	Subestación	Ejecución Exitosa	MINEM ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1807	S/E 640	1698	640 69/4,16 KV N°2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Limpieza, reapriete, inspección visual y termografía paño T2.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en SubEstación 640: 52B6418.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 08:40	01-12-23 19:40	01-12-23 15:52	01-12-23 17:43
2023108356	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1807	S/E 640	1697	640 69/4,16 KV N°1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Limpieza, reapriete, inspección visual y termografía paño T1.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en SubEstación 640: 52B641A.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 08:39	01-12-23 19:39	01-12-23 15:52	01-12-23 17:43
2023107042	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Externo	Programada	1728	S/E ALTO BONITO	16499	S/E ALTO BONITO E1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	Desconexión del alimentador 23 kV 52E1 Paraiso de Subestación Alto Bonito, para realizar Verificación IDEM protección G6 F160 312, ubicado en Sala de protecciones 28W de Subestación.	Riesgo controlado y bajo, trabajos en instalaciones desconectadas.	Carta D084817-23. Famaa coordinadas con distribuidora SAESA. Registro interno PT 2023 06743	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 08:30	01-12-23 18:00	01-12-23 08:23	01-12-23 14:50
2023107062	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Externo	Programada	1728	S/E ALTO BONITO	16500	S/E ALTO BONITO E2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	Desconexión del alimentador 23 kV 52E2 Chiquelup de Subestación Alto Bonito, para realizar Verificación IDEM protección G6 F160 312, ubicado en Sala de protecciones 28W de Subestación.	Riesgo controlado y bajo, trabajos en instalaciones desconectadas.	Carta D084817-23. Famaa coordinadas con distribuidora SAESA. Registro interno PT 2023 06744	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 08:30	01-12-23 18:00	01-12-23 16:00	01-12-23 21:04
2023103044	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1793	S/E NUEVA CARDONES	235	NUEVA CARDONES 500/220/34.5KV 750MVA TIQ - UHC	Lavado de Aislación	Sin Limitación es	en S/E Nueva Cardones: Lavado de paño de ATR N°2 500/220/34.5 V energizado.	Riesgo de disparo ATR2 SE Nueva Cardones. Se toman medidas necesarias para mitigar el riesgo.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 09:38	01-12-23 13:24
2023101656	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO LOS CURRUROS SPA	1924	Desconexión	Origen Interno	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	1236	CENTRAL LA CEBADA 220/138KV 120MVA	Lavado de Aislación	Sin Limitación es	Lavado de aislación con equipos desconectados.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	No tiene consumo afectado		ninguno				01-12-23 08:00	01-12-23 13:00	01-12-23 09:07	01-12-23 14:44
2023101660	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO LOS CURRUROS SPA	1924	Desconexión	Origen Interno	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	15477 15742 15616	S/E CENTRAL LA CEBADA J17 S/E CENTRAL LA CEBADA E1 S/E CENTRAL LA CEBADA EBP	Lavado de Aislación	Sin Limitación es	Lavado de aislación con equipos desconectados.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: SE La Cebada Alerta e Inoperativo 52E3 SE La Cebada Alerta e Inoperativo 80E3 SE La Cebada Alerta e Inoperativo 52T1 SE La Cebada Alerta e Inoperativo 80T1-1, 80T1-2 y 80T1-3	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 08:00	01-12-23 13:00	01-12-23 09:07	01-12-23 14:44
2023102913	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1793	S/E NUEVA CARDONES	52	RE S/E NUEVA CARDONES K32 25MVAR	Lavado de Aislación	Sin Limitación es	en S/E Nueva Cardones: Lavado de aislación en paño de Reactor de Linea K32 con circuito energizado.	Riesgo de disparo C2 LT Nueva Cardones - Nueva Matencillo 500 KV. Tomando las medidas de control y seguridad indicadas para las actividades, se minimiza el riesgo asociado al trabajo.	Para realizar el trabajo de forma segura, se requieren las siguientes condiciones operativas: SE Nueva Cardones: deshabilitar reconexión automática 52A5 - 52A6; SE Nueva Matencillo: deshabilitar reconexión automática 52A9 - 52A9; Los trabajos de lavado de aislación, se realizarán 1 a la vez, nunca en simultáneo.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 08:14	01-12-23 13:24
2023102929	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	437	S/E PILEQUEU	1299 1306	S/E PILEQUEU B1 S/E PILEQUEU B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	Debido a trabajos de obras civiles asociadas a la construcción de fundaciones de transformador, TP e interruptor del proyecto de ampliación de S/E Pilequeu.	Riesgo Bajo y Controlado.	Para realizar el trabajo de forma segura, se requieren las siguientes condiciones operativas: SE Nueva Cardones: deshabilitar reconexión automática 52K1 - 52K3; SE Nueva Matencillo: deshabilitar reconexión automática 52K1 - 52K1; Los trabajos de lavado de aislación, se realizarán 1 a la vez, nunca en simultáneo.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 09:09	01-12-23 18:09
2023103051	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1793	S/E NUEVA CARDONES	51	RE S/E NUEVA CARDONES K32 25MVAR	Lavado de Aislación	Sin Limitación es	en S/E Nueva Cardones: Lavado de aislación en paño de Reactor de Linea K32 con circuito energizado.	Riesgo de disparo Circuito 1 LT Nueva Cardones. Nueva Matencillo 500 KV. Con las medidas de precaración y seguridad indicadas para las actividades, los riesgos asociados a los trabajos serán minimizados.	Para realizar el trabajo de forma segura, se requieren las siguientes condiciones operativas: SE Nueva Cardones: deshabilitar reconexión automática 52K1 - 52K3; SE Nueva Matencillo: deshabilitar reconexión automática 52K1 - 52K1; Los trabajos de lavado de aislación, se realizarán 1 a la vez, nunca en simultáneo.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 08:14	01-12-23 13:24
2023103059	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1793	S/E NUEVA CARDONES	394	NUEVA CARDONES 500/220/34.5KV 750MVA TR1 - UHC	Lavado de Aislación	Sin Limitación es	en S/E Nueva Cardones: Lavado de paño de ATR N°1 500/220/34.5 V energizado.	Riesgo de disparo ATR1 SE Nueva Cardones. Se toman medidas necesarias para mitigar el riesgo.	Riesgo bajo y controlado.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 08:14	01-12-23 13:24
2023102198	Subestación	Ejecución Exitosa	AR PUELICHE SUR SPA (En Revisión)	1822	Intervención	Origen Externo	Programada	2303	S/E PUELICHE SUR	20341	BA S/E OVALLE GRV J1 BA S/E OVALLE GRV J1	Riesgo y poder franja servidumbre	Sin Limitación es	Corte y poda de árboles cercanos a LT 220 KV Frutillar Norte - Pueliche Sur. Trabajos ejecutados por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar 52T1 S/E Pueliche Sur.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Corte y poda de árboles cercanos a LT 220 KV Frutillar Norte - Pueliche Sur. Trabajos ejecutados por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar 52T1 S/E Pueliche Sur.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 06:15	01-12-23 18:18
2023101031	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1817	S/E ANTOFAGASTA		OTROS: telecomunicación con	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	Vinculación del Controlador Central del EDAG Zona Norte con el SIT del Coordinador. (Caso posible intermitencia)	Riesgo bajo. Se toman todas las medidas de control para realizar un trabajo seguro.	Possible intermitencia en las comunicaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 08:00	04-12-23 20:00	01-12-23 13:09	05-12-23 09:40
2023104761	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1794	S/E NUEVA MATENCILLO	17186	S/E NUEVA MATENCILLO J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	Por proyecto RUP RUP 2057. Se realiza conección remota en rito de cable relacionados a los circuitos del equipo de Mandos sincronizado Volante que comanda al interruptor J3. En estos trabajos no se interviene el sistema de control y protecciones del paño J3, sólo corresponde a conección en frío. Riesgo de disparo inducido de HT 52J3.	Riesgo de disparo del interruptor J3, riesgo bajo ya que se toman todas las medidas preventivas siguiendo los procedimientos de trabajo.	Riesgo de disparo del interruptor J3, riesgo bajo ya que se toman todas las medidas preventivas siguiendo los procedimientos de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 08:06	01-12-23 13:25
2023111784	Subestación	Ejecución Exitosa	CASABLANCA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	1745	Intervención	Origen Externo	Curso Foroso	2289	S/E LA POLVORA	29951	S/E LA POLVORA H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	A solicitud de Chiquita, se requiere precaración de no reconectar paño H3 de S/E La Polvora, asociado a LT 110 KV La Polvora. Agua Santa C2 por trabajos de corrección de punto con temperatura en trampa de onda del arranque 110 KV N°1 de S/E Placeres (Punto de transición de onda).	Riesgo declarado por Chiquita.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 08:35	01-12-23 16:06
2023105268	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	421	S/E OVALLE	375 4119	BA S/E OVALLE GRV J2 BA S/E OVALLE GRV J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	A solicitud de TRANSELEC, según SOD 5796 se solicita no reconectar 52B8, 52B7, Limitación precaración en barra de transferencia de 66 kV y Transformador N°2 de S/E Ovalle, por trabajos en las instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:37	01-12-23 16:32	
2023105572	Subestación	Ejecución Exitosa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Externo	Programada	268	S/E MOLINOS (ENLASA)	17519	S/E LOS MOLINOS H2	Riesgo y poder franja servidumbre	Sin Limitación es	Faena de riego, tala y poda de árboles en faja de servidumbre de línea 110 KV de S/E Molinos. Trabajos solicitados por S75 Saesa. Condiciones requeridas Enlase: No reconectar 52H2 de S/E Molinos.	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado a SOD 15978: Faena de riego, tala y poda de árboles en faja de servidumbre de línea 110 KV Los Molinos - El Empalme. Trabajos solicitados por S75 Saesa. Condiciones requeridas Enlase: No reconectar 52H2 de S/E Molinos.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 09:12	01-12-23 13:08
2023109091	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	683	S/E CHACABUCO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	Se realiza cambio de configuración a Sistema de Control Local 2W y 6VAC, para el Limitación: ingreso de nuevas señales correspondientes a futuro Transformador N°1 y nuevo Transformador N°4.	Trabajos sin riesgo para el sistema.	Durante los trabajos se generará pérdida de comunicaciones por un lapso de 15 minutos, con la posibilidad de repetir en 3 oportunidades más por el mismo lapso de tiempo.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 08:00	01-12-23 19:00	01-12-23 10:49	01-12-23 16:30
2023109214	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO LOS CURRUROS SPA	1924	Desconexión	Origen Interno	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	1236	CENTRAL LA CEBADA 220/138KV 120MVA	Lavado de Aislación	Sin Limitación es	Instalación batelética en conexión AT del transformador de poder 220/138 KV.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.		No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 09:07	01-12-23 14:44
2023105762	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	421	S/E OVALLE	87406	OTROS: grupo emergencia rco	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	S/E Ovalle: Demolición de fundaciones existentes (sin equipos y sin estructura) y que se encuentran en la ubicación del nuevo Paño B2.	Bajo	Actividades: Instalación y Retiro Fundaciones o casillas prefabricadas, Obra de Ampliación S/E Ovalle: Demolición de fundaciones existentes (sin equipos y sin estructura) y que se encuentran en la ubicación del nuevo Paño B2, incluye el retiro de grúa y el retiro de equipos fuera del patio. ***Nota: Zona de trabajo delimitada con cerco duro PINTO 34360.*** Se utilizará maquinaria respetando los requerimientos de seguridad, guardando en todo momento por pedestales y respetando las distancias de seguridad. Restricciones: Subestación Ovalle, 52B8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, 52B7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barras 66 KV Ovalle Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: Subestación Ovalle, Delimitación de zona con cerco duro. Delimitación del área a intervenir, separando la zona energizada con la zona de trabajo. Subestación Ovalle, Precaración riesgo barra de transferencia. Ingresar aviso CEN Subestación Ovalle, Precaración riesgo Transformador N°2. Ingresar aviso CEN	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 17:22
2023105956	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	632	S/E CONSTITUCIÓN	2922	S/E CONSTITUCIÓN B1	Riesgo y poder franja servidumbre	Sin Limitación es	A solicitud de TRANSELEC, según SOD 5796, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor 52B1 de S/E Constitución e interruptores 52B1 y 52B7 de S/E Nitrilo.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno				01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:37	01-12-23 18:04
2023105992	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1217	S/E MAULE A1	Riesgo y poder franja servidumbre	Sin Limitación es	A solicitud de TRANSELEC según SOD 5810, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor 52A1 de S/E Maule por trabajo en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno				01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:37	01-12-23 14:17
2023109482	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	408	S/E LAUTARO	1023	S/E LAUTARO B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	Desconexión paño B4 por faena de mantenimiento preventivo y limpieza aislación en equipos asociados.	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	Desconexión coordinada con Central Comasá.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 08:00	01-12-23 14:00	01-12-23 10:36	01-12-23 14:15
2023109471	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1613	S/E NIRIVILLO	1283	NIRIVILLO 66/23KV 4.5MVA N°2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	Por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN CGE. Se requiere la des habilitación de la protección diferencial 87T11 asociado al transformador N°2 de S/E Nirivillo, quedando el transformador con protección de respaldo 21T de distancia, sin consumos afectados.	Riesgo bajo aplicando procedimiento de seguridad interno de CGE Transmisión.	Por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN CGE. Se requiere la des habilitación de la protección diferencial 87T11 asociado al transformador N°2 de S/E Nirivillo, quedando el transformador con protección de respaldo 21T de distancia, sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 08:00	01-12-23 15:00	01-12-23 09:20	01-12-23 19:59
2023106378	Subestación	Ejecución Exitosa	ENERGÍA CERRO EL MOCHADO	431	Intervención	Origen Externo	Programada	2002	S/E DOÑA CARMEN	17347	S/E DOÑA CARMEN J1	Lavado de Aislación	Sin Limitación es	Lavado de aislación a estructura de LT 220 KV Negules. - Doña Carmen - Los Vilos. Trabajos realizados por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar 52T1 en S/E Doña Carmen.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a estructura de LT 220 KV Negules. - Doña Carmen - Los Vilos. Trabajos realizados por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar 52T1 en S/E Doña Carmen.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 06:15	01-12-23 17:00
2023111782	Subestación	Ejecución Exitosa	CASABLANCA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	1745	Desconexión	Origen Externo	Curso Foroso	2289	S/E LA POLVORA	29950	S/E LA POLVORA H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	A solicitud de Chiquita, se requiere desconexión de Curso Foroso del paño H4 S/E La Polvora para corrección de punto con temperatura en trampa de onda del arranque 110 KV N°1 de S/E Placeres (Punto de transición de onda).	Riesgo declarado por Chiquita.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 08:35	01-12-23 16:06
2023110490	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1871	S/E ESMERALDA	22510	S/E ESMERALDA LAT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	No reconectar 52T1 de S/E Esmeralda a solicitud de Transelco por trabajos a potencial en Limitación LAT. Realizar apertura de puentes en una de las fases de ES8 y ES16 y habilitación fase auxiliar	Riesgo controlado por TRANSELEC. Trabajos en LAT Atacama Esmeralda.	(SOD 4054 de Transelco, registro interno S75)	No tiene consumo afectado		ninguno						

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipos Solicitud	Origen	Tipos Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elementos(s)	Tipos Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023107866	Subestación	Ejecución Extensa	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 S2CT S/E Pelequeñ, único alimentador Santa Rosa y Gira 15KV T1 S/E Pelequeñ. Lo anterior por temas de obras civiles conexas a redes MT, por proyecto ampliación de S/E Pelequeñ. Se envió SOD Informativa 044/2023 a Compañía General de Electricidad S.A.	Riesgo Bajo por condición operacional, controlado en terreno.	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor S2CT S/E Pelequeñ, único alimentador Santa Rosa y Gira 15KV T1 S/E Pelequeñ.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 08:09	01-12-23 19:11
2023107973	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	563	S/E CAMERA PINTO	2397	BA S/E CAMERA PINTO 220KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Enel Green Power según SOD 0347 - 0348 por Precaución en Barra 220KV por lavado de equipos primarios en paños J17 y J18. Restricciones: Subestación Cámara Pinto. No Reconectar Barra 220 KV, sección 2 C Pinto. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, sección 2 C Pinto. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de Faena: No hoy.	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno				01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 20:00
2023107977	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	563	S/E CAMERA PINTO	466	BA S/E CAMERA PINTO 220KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Enel Green Power según SOD 0347 - 0348 por Precaución en Barra 220KV por lavado de equipos primarios en paños J17 y J18. Restricciones: Subestación Cámara Pinto. No Reconectar Barra 220 KV, sección 1 C Pinto. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, sección 1 C Pinto. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de Faena: No hoy.	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno				01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 20:00
2023108343	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	391	S/E CHUMAUQUITO	672 13223	S/E CHUMAUQUITO CT S/E CHUMAUQUITO BT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de TP, TC e interruptor del proyecto de ampliación de SE Chumauquito.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del S284 de SE Itahue y el bloqueo de reconexión del S281 de SE Roaño además de la precaución operacional de no reconectar el S2CT y S2CT2 de SE Chumauquito.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 08:09	01-12-23 19:07
2023109448	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	575	S/E ITAHUE	2532	S/E ITAHUE A1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo de para normalizar relé blestiable de tablero 13, Línea Cireses - Itahue C1.	Medio	Actividades: S/E Itahue: Normalizar relé blestiable que se encuentra desajustado de su data. Instalaciones en Riesgo: 1 154KV Cireses-Itahue, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Medio. Riesgos del jefe de Faena: Subestación Itahue. Delimitación de zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 08:00	01-12-23 15:30	01-12-23 08:46	01-12-23 14:57
2023108891	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1884	S/E TARAPACA	23158 23160	S/E TARAPACA IT1 S/E TARAPACA JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá A solicitud de Colihauasi NUP 3555: Montaje manual de la estructura baja, juntas a la Barra Principal 220 KV N° 1, paño JS (ex IT1).	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá A solicitud de Colihauasi NUP 3555: Montaje manual de la estructura baja, juntas a la Barra Principal 220 KV N° 1, paño JS (ex IT1). Restricciones: Tarapacá, S2JR No reconectar instalaciones en Riesgo: Barra Transversal 220KV-Tarapacá Temperalidad de los Riesgos: El inicio, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de Faena: No hoy.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 07:40	01-12-23 20:00
2023108930	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	560	S/E ALTO JAHEL	735	MS S/E ALTO JAHEL JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Certificación de esquema de medida del paño JR (NUP 3568).	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Certificación de esquema de medida del paño JR (NUP 3568). Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de la zona de trabajo, en armario a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 08:56	01-12-23 17:22
2023108992	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	423	S/E LO MIRANDA	1051	S/E LO MIRANDA B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará instalación de relés de protección y componentes de control en panel disponible del paño B2, trabajos motivados por el proyecto NUP 4230432. Se tomarán todas las medidas de prevención aplicando los procedimientos internos de intervención.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere la precaución operacional de no reconectar el S2B71, S2B72, S2B73, S2CT2 de SE Lo Miranda. No considera la puesta en servicio de nuevo equipamiento. No existen clientes finales afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 08:09	01-12-23 19:10
2023108997	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	391	S/E CHUMAUQUITO	799	CHUMAUQUITO 66/14,8KV 18,7NVA N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará instalación de relés de protección y componentes de control en panel disponible del T-1, trabajos motivados por el proyecto NUP 4230432. Se tomarán todas las medidas de prevención aplicando los procedimientos internos de intervención.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere la precaución operacional de no reconectar el S2B71 y S2CT de SE Chumauquito. No considera la puesta en servicio de nuevo equipamiento.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 08:09	01-12-23 19:11
2023109063	Subestación	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Externo	Programada	1858	S/E CRUCERO	22166 22170 22179 30460	S/E CRUCERO JR S/E CRUCERO JR S/E CRUCERO ES2 [IN_REVISION] S/E CRUCERO VDA	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores, EPP, Portales de línea y Barra, S/E Crucero	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a procedimiento de trabajo riesgo bajo.	No tienen paños que no figuren en elementos: paños J16, J16, J12, J13, J17, JR, JS, J15, CONEXIONES REQUERIDAS: No reconectar S/E Crucero S2J16, S2JR, S2JR, S2JR, S2J12, S2J13, S2J17, S2JR, S2J16, S2J15, S2J15, S/E Chacayo S2J18, S/E Conchi S2J11, S/E Romal S2J12, S2J16, S2J15, S/E Narguen S2J12, S2J12, S/E Palapas S2J15, S2J16, Tap-Off Barrios S2J12, S2J12, Tap-Off La Cruz S2J17, S2J172, ENCARGADO MANOBRAS: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 08:00	01-12-23 16:00	01-12-23 09:01	01-12-23 13:00
2023109143	Subestación	Ejecución Extensa	ELETRANS S.A.	287	Intervención	Origen Externo	Programada	2060	S/E NUEVA PICHIRBOPULLI	23337 23338 23340 23341	S/E NUEVA PICHIRBOPULLI J1 S/E NUEVA PICHIRBOPULLI J2 S/E NUEVA PICHIRBOPULLI J4 S/E NUEVA PICHIRBOPULLI J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transilux, se ingresa precación de no reconectar a los paños seleccionados. Se realizarán actividades de corta y posta de árboles en la LT Laurel - Pichirbopulli C1 y C2.	Nivel de riesgo bajo, trabajo programado	A solicitud de Transilux, se ingresa precación de no reconectar a los paños seleccionados. No tiene consumo afectado		ninguno				01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 06:10	01-12-23 16:20
2023109146	Subestación	Ejecución Extensa	ELETRANS S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	562	S/E CARDONES	15845 17214	S/E CARDONES J12 S/E CARDONES J13	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere ejecutar como actividad de mantenimiento preventivo el lavado de aislación a los paños seleccionados, la actividad se desarrollará con agua desmineralizada a presión. Las instalaciones se mantendrán en servicio.	Nivel de Riesgo bajo, trabajo programado	Se requiere ejecutar como actividad de mantenimiento preventivo el lavado de aislación a los paños seleccionados, la actividad se desarrollará con agua desmineralizada a presión. Las instalaciones se mantendrán en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 08:00	02-12-23 18:00	01-12-23 08:28	01-12-23 16:20
2023109334	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑAS	981	S/E LAS COMPAÑAS H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi S942, se solicita bloqueo a la reconexión innecesario interruptor S2H2 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno				01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:37	01-12-23 16:32
2023109404	Subestación	Ejecución Extensa	CODELCO CHILE - DIVISION EL TENIENTE	357	Desconexión	Origen Externo	Programada	913	S/E CONDILLERA H1	476	BC S/E CONDILLERA HCE1 110KV 30MVAR	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Mantenimiento para evitar fallas por acumulación de polvo en aisladores	Mantenimiento para evitar fallas por acumulación de polvo en aisladores	Desconexión de BBCC para realizar Mantenimiento y evitar fallas por acumulación de polvo en aisladores.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 09:26	01-12-23 17:59
2023109428	Subestación	Ejecución Extensa	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	Sin Limitaciones	No reconectar S2J71 de SE Esmeralda a solicitud de Transilux por trabajos en LAT de Traslado de conductor desde cruceta al cuerpo para retiro de conductor antiguo, vestido las estructuras en una de sus bases, tendido de par de pila, tendido de conductor nuevo en la fase, confección de grampas de anclajes, tensado de conductor, templado y engrampado de la fase, instalación de amortiguadores. Montaje de cuerpos superiores, planes, 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 Transilux. Condiciones requeridas: No Reconectar S2H5 S/E Matencillo.	Riesgo controlado por TRANSELEC. Trabajos en LAT Atacama Esmeralda.	(SOD 4007 de Transilux, registro interno ST5)	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 08:00	06-12-23 18:00	01-12-23 12:00	06-12-23 15:18
2023109442	Subestación	Ejecución Extensa	EMPRESA ELÉCTRICA VALLEMA S.A. [Ex_Revision]	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MATENCILLO	26171	S/E MATENCILLO H6 [IN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje de cuerpos superiores, planes, 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 Transilux. Condiciones requeridas: No Reconectar S2H5 S/E Matencillo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terrenos.	No tiene consumo afectado		ninguno				01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 06:15	01-12-23 18:18
2023109446	Subestación	Ejecución Extensa	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, planes, 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 Transilux. Condiciones requeridas: No reconectar S2J2 S/E Castilla.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terrenos.	Montaje de cuerpos superiores, planes, 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 Transilux. Condiciones requeridas: No reconectar S2J2 S/E Castilla.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 06:15	01-12-23 18:18
2023104390	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	652	S/E PORTELUZO	tendido o cable e	otro: tendido cable e	Atambrado de control	Sin Limitaciones	Se realizará tendido de circuito de control y conversión de equipos nuevos en paño de aislamiento hacia sala de control existente, no considera la intervención de equipos en servicio. Trabajos motivados por proyecto de ampliación de SE Portezuelo.	Riesgo Bajo y Controlado.	No tiene consumo afectado		ninguno				01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 08:09	01-12-23 19:10
2023110122	Subestación	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA SGM MINERA LUMINA COPPER CHILE	246	Intervención	Origen Externo	Programada	1649	S/E CASERONES	15152 15153	S/E CASERONES J1 S/E CASERONES J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará tendido de circuito de control y conversión de equipos nuevos en paño de aislamiento hacia sala de control existente, no considera la intervención de equipos en servicio. Trabajos motivados por proyecto de ampliación de SE Portezuelo.	Riesgo bajo para el SEN	En SE Caserones, no reconectar S2J1 y S2J2. En S/E Jarupura, no reconectar S2J7.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:48	01-12-23 18:12
2023109833	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	562	S/E CARDONES	1622	BA S/E CARDONES 220KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Chilquinta SODI N° 10138351-2 por Lavado de aislación paño 220 KV J12 y J13 SODI N° 3172 a 3173 - Inicia Eneky SODI N° 3174 a 3175 - Prime energía SODI N° 3176 a 3177 - Condiarista SODI N° 3178 - Interchica SODI N° 3179 a 3180 - CMP	Bajo	Actividad: S/E Cardones: A solicitud de Chilquinta SODI N° 10138351-2 por Lavado de aislación paño 220 KV J12 y J13 propiedad de Eletrans Restricciones: Barra 220 KV, Sección 1-Cardones a Barra 220 KV, Sección 2-Cardones Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-Cardones a Barra 220 KV, Sección 2-Cardones Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de Faena: No hoy.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 06:25	01-12-23 17:22
2023109835	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	562	S/E CARDONES	465	BA S/E CARDONES 220KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Chilquinta SODI N° 10138351-2 por Lavado de aislación paño 220 KV J12 y J13 SODI N° 3172 a 3173 - Inicia Eneky SODI N° 3174 a 3175 - Prime energía SODI N° 3176 a 3177 - Condiarista SODI N° 3178 - Interchica SODI N° 3179 a 3180 - CMP	Bajo	Actividad: S/E Cardones: A solicitud de Chilquinta SODI N° 10138351-2 por Lavado de aislación paño 220 KV J12 y J13 propiedad de Eletrans Restricciones: Barra 220 KV, Sección 1-Cardones a Barra 220 KV, Sección 2-Cardones Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-Cardones a Barra 220 KV, Sección 2-Cardones Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de Faena: No hoy.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 06:25	01-12-23 17:22
2023109856	Subestación	Ejecución Extensa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Desconexión	Origen Externo	Programada	2094	S/E CERRO DOMINADOR	25776	S/E CERRO DOMINADOR J3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a transformador principal 220/13,2 KV e interruptor IT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Alberto S2J1, B9J1-2 y B9J3-3 en S/E Cerro Dominador. Cerrado B9J1-2 y en S/E Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desconectadas.	Mantenimiento preventivo a transformador principal 220/13,2 KV e interruptor IT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Alberto S2J1, B9J1-2 y B9J3-3 en S/E Cerro Dominador. Cerrado B9J1-2 y en S/E Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 08:00	01-12-23 22:00	01-12-23 08:30	02-12-23 09:00
2023109859	Subestación	Ejecución Extensa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Desconexión	Origen Externo	Programada	2156	S/E CSP CERRO DOMINADOR	2915	CSP CERRO DOMINADOR 13,2/6,9KV 40MVA T2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a transformador T2 13,2/6,9 KV en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Alberto S2J71, B9J1-1, B9J1-2, S2J72 y celos de media tensión en S/E CSP Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desconectadas.	Mantenimiento preventivo a transformador T2 13,2/6,9 KV en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Alberto S2J71, B9J1-1, B9J1-2, S2J72 y celos de media tensión en S/E CSP Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 08:00	01-12-23 22:00	01-12-23 08:30	02-12-23 09:00

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipos Substición	Origen	Tipos Programa	ID(s)	Substición	ID(s)	(Elementos)	Tipos Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023109858	Subestación	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Desconexión	Origen Interno	Programada	2156	S/E CSP CERRO DOMINADOR	2914	CSP CERRO DOMINADOR 220/13.2V 128 MVA 1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo a transformador principal 220/13.2 kV a interruptor J11 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Alberto S21T1, B01T1-1, B01T1-2, S2CT1, S2D1T y cables de media tensión en S/E CSP Cerro Dominador. Cerrado B01T1-1 y B01T1-2T en S/E CSP Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a transformador principal 220/13.2 kV a interruptor J11 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Alberto S21T1, B01T1, B01T1-2, S2CT1, S2D1T y cables de media tensión en S/E CSP Cerro Dominador. Cerrado B01T1-1 y B01T1-2T en S/E CSP Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 22:00	01-12-23 08:00	01-12-23 09:00	
2023108870	Subestación	Ejecución Exitosa	PANQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUILLAGUA	21444	S/E TAP OFF QUILLAGUA II	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Bloqueo a la reconexión 17 220 KV LAGUNAS - Tap Quillagua - Fronte en apoyo a trabajos asociados a proyecto C2b- Minería Collahuasi. Trabajos solicitados por Transelc. Condiciones requeridas: No reconectar S21E en Tap OFF Quillagua.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terrenos.	Bloqueo a la reconexión 17 220 KV LAGUNAS - Tap Quillagua - Fronte en apoyo a trabajos asociados a proyecto C2b- Minería Collahuasi. Trabajos solicitados por Transelc. Condiciones requeridas: No reconectar S21E en Tap OFF Quillagua.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 06:15	01-12-23 19:44	
2023109903	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	606	Desconexión	Origen Interno	Programada	2250	S/E CENTINELA	tendido cable otros: tendido cable		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos relacionados con mantenimiento y pruebas eléctricas a Equipos primarios asociados a Paño F3 interruptor S22T, Seccionador B90T-1, TTCT F7-1 / F7-2. Para estas actividades se requiere apertura Barra N°1 energizada (Apertura de paños J2, J4, F7 y F100).	Riesgos asociados: 1- Contacto eléctrico involuntario con zona energizadas; 2- Apertura operacional errónea de equipos; 3- Se mitigará riesgo mediante verificación previa de equipos.	Para los trabajos indicados se requiere desconexión de Barra N°1 en S/E Centinela, razón por la cual se requiere apertura o bloqueo de los paños 12, J4, F7 y F10.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 20:00	01-12-23 09:55	01-12-23 19:20	
2023109921	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 Limitación	Trabajos de Transelc: A solicitud de Collahuasi, proyecto C2bV, bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771, vano entre E471 F y E472 F y FRONTERA LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806, vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos.	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		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 06:15	01-12-23 19:43	
2023109944	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULUE	1218	S/E MAULUE A2	Roz y poder franjeo servidumbre	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC, según SOD 596T se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado del interruptor S24T de S/E Mañá y bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor S24T1 de S/E Líneas por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 09:29	01-12-23 17:39	
2023110113	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	653	S/E QUELENTARO	4136	BA S/E QUELENTARO 110 KV BAS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Verificaciones, con carga, de diferencial de barra de 110KV S/E Quelentaro, asociado a SD 2023103558.	Riesgo bajo, según procedimientos internos de CGE.		No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	07-12-23 18:00	01-12-23 08:46	07-12-23 18:00	
2023110116	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	653	S/E QUELENTARO	34386	S/E QUELENTARO H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Starlight CHL, según SCD 007/2023, se requiere maniobras Operacionales de Cierre de Paño H3 S/E Quelentaro, lo anterior por maniobra de conexión de instalaciones propias de Starlight en S/E Cardonal.	Riesgo Bajo por Maniobra Operacional, controlado en faenas propias de Starlight CHL.	Se coordinará la cancelación de SD 2023085648. Se realizarán maniobras operacionales de energización y eventual desconexión de paño H3 S/E Quelentaro, Línea a S/E Cardonal, con Starlight.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	07-12-23 18:00	01-12-23 08:46	07-12-23 18:00	
2023110120	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA SOD MINERA LUMINA COPPER CHILE	246	Intervención	Origen Externo	Programada	1649	S/E CASERONES	15152	S/E CASERONES J2	Lavado de Asidación	Sin Limitación	Línea 220 KV Mantencillo- Caserones C1 y C2 - Lavado de asidación mediante helicóptero a 15153 S/E CASERONES J2	Riesgo bajo para el SEN	En S/E Caserones, no reconectar S21T y S212. En S/E Jorquera, no reconectar S21T.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:47	01-12-23 18:12	
2023110118	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELECTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1871	S/E ESMERALDA	22510	S/E ESMERALDA J1	Lavado de Asidación	Sin Limitación	No reconectar S21T de SE Esmeralda a solicitud de Transelc por trabajos en LAT de lavado de asidación de LAT. Estructuras E144E, E154E E158 - E180.	Riesgo controlado por TRANSELEC. Trabajos en LAT Atacama Esmeralda.	Con aviso de suspensión diaria, trabajos a realizar dentro de periodo sellado en SD. S200 225T de Transelc, registro interno STS.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	04-12-23 18:00	01-12-23 06:05	01-12-23 12:00	
2023110360	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1794	S/E NUEVA MANTENCILLO	53	SE S/E NUEVA MANTENCILLO K102 25MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas de garantía en reactor K102, en subestación Nueva Mantencillo. L- Mantenimiento a riles de humedad.	El protocolo aplicado en realización de los trabajos permite ejemplar de forma segura tanto para las personas e instalaciones, se asienta riesgos asociados.	Se requieren las siguientes condiciones en Subestación Nueva Mantencillo: Interruptor S24S22 Abierto y Bloqueado, Seccionador B9K102-3 Abierto y Bloqueado (en sus tres fases), Disconector B9K102-2 Abierto y Bloqueado (en sus tres fases). Una vez finalizados los trabajos se procederá a realizar la notificación de la fase a según se declaró en la S2023110363.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 09:01	01-12-23 18:51	
2023110463	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	587	S/E RANCAGUA	7707	S/E RANCAGUA B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará normalización de la estampa de tiempo del rolé 451 asociado al EDAC del paño B4, con el fin de cumplir con la hora oficial UTC.	Riesgo Bajo y Controlado.	No existen clientes finales afectados. No existen clientes finales afectados. Se tomarán todas las medidas de seguridad aplicando procedimientos internos de intervención. No actividades cambio de ajustes, solo se modificará el nombre del alimentador.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 14:03	01-12-23 19:07	
2023110477	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	363	S/E GRANEROS	894	S/E GRANEROS C4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará la conexión del nombre del alimentador S2C3 Cto barrenos en el registro secuencial de eventos del rolé SEL-451 de SE Graneros, en reemplazo del nombre "S2C4 Cto Cobique" / comentario adquirido en respuesta de carta 0803949-23.	Riesgo Bajo y Controlado.	No existen clientes finales afectados. Se tomarán todas las medidas de seguridad aplicando procedimientos internos de intervención. No actividades cambio de ajustes, solo se modificará el nombre del alimentador.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 10:00	01-12-23 19:10	
2023108880	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23158	S/E TARAPACA J11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas de equipos; Ensayos experimental a equipos primarios, S/E Tarapacá (NUP3555) Pruebas SAT a Transformadores de corriente TCs Paño J5.	Bajo	Pruebas de equipos; Ensayos experimental a equipos primarios, S/E Tarapacá (NUP3555) Pruebas SAT a Transformadores de corriente TCs Paño J5.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 07:39	01-12-23 20:00	
2023109799	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22694	S/E LAGUNAS J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Bloqueo a la reconexión por trabajos de Collahuasi en cercanía de instalación en servicio.	Instalaciones en Riesgo: 1220 KV LAGUNAS- San Simón. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Instalaciones en Riesgo: 1220 KV LAGUNAS- San Simón. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 06:20	01-12-23 20:00	
2023109169	Subestación	Ejecución Exitosa	TEN	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2010	S/E TEN GIS	19214	S/E TEN GIS B	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Por solicitud de ENGIE se requiere preacción operacional de no reconectar interruptores S28 y S28H en S/E TEN, para realizar control de carbones de excitación del generador principal 220V 424MVA de TEM, y limpieza de cables de excitación con cambio de filtros.	El principal riesgo es la apertura intempestiva de interruptores S28 y S28H como consecuencia de actuación de las protecciones asociadas al Generador en Central S/E TEM. Medidas de mitigación adoptadas por personal de ENGIE.	Condiciones operacionales requeridas: no reconectar S28 y S28H.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 20:00	01-12-23 09:14	01-12-23 15:31	
2023108640	Subestación	Ejecución Exitosa	MATAZUITO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A	1991	Intervención	Origen Externo	Programada	2291	S/E HUALQUI	30007	S/E HUALQUI J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Transelc se requiere bloqueo de reconexión automática y preacción de Limitación. No Reconectar Paño J5 y B4 S/E Hualqui, asociados a la 17 220 KV Hualqui - Charra por trabajos de Corte y poder de árboles.	Riesgos declarados por Transelc.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 06:15	01-12-23 16:39	
2023108659	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCILLO	1638	BA S/E MANTENCILLO 110KV BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Ampliación SE Mantencillo: Montaje de Cuerpos Superiores Planos estructuras Altas y Vigas Marcos de Barra, incluye montaje de pararrayos punta Franklin y postes de alumbrado.	Riesgo controlado, faenas a potencial.	PT 7346 REGISTRO INTERNO, faenas coordinadas con CGE y Engie.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 20:00	
2023109468	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRIAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL	1959	Intervención	Origen Externo	Programada	2288	S/E GUARDAMARINA	29890	S/E GUARDAMARINA H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No Reconectar S2H3 y S2H4 en S/E Guardamarina, por trabajos de traslado de conductores de Estructura N°14 F1 1 a 120KV Guardamarina - La Portada, desde postes provisionales a nueva estructura, utilizando método de línea a potencial en línea energizada.	Riesgo controlado, faenas a potencial.	PT 7346 REGISTRO INTERNO, faenas coordinadas con CGE y Engie.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	05-12-23 18:00	04-12-23 10:04	04-12-23 18:15	
2023109920	Subestación	Ejecución Exitosa	AUISTRANSLAR CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMON	23992	S/E SAN SIMON J4	Obras Civiles	Sin Limitación	Trabajos de Transelc: A solicitud de Collahuasi, proyecto C2bV, bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771, vano entre E471 F y E472 F y FRONTERA LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806, vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E San Simón. No reconectar los interruptores S24 y S25.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 06:15	01-12-23 19:43	
2023109630	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	427	S/E MAHNS	3160	BA S/E MAHNS 15KV BP3	Lavado de Asidación	Sin Limitación	Se realizará el lavado de asidación con instalaciones energizadas en la barra de 66 KV, 15 KV y equipos en S/E Mahns.	Riesgo medio y controlado. Lavado de asidación con instalaciones energizadas.	Bloqueo de reconexión del S2B1 de S/E Perco. Orden de no reconectar el S2B2T, S2C1T y S2C5 de S/E Mahns. Además del bloqueo de la reconexión de los circuitos en MT de S/E Mahns S2C1 y S2C4.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 10:10	01-12-23 12:06	
2023105986	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28431	S/E PUNTA DE CORTES A2	Roz y poder franjeo servidumbre	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 581T se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores S2A2 y S2A5 de S/E Punta de Cortés. Bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores S2A1 Y S2A2 de S/E Fátima y bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor S2AT de S/E Fátima por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:37	01-12-23 15:11	
2023108370	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	684	S/E CHENA	3466	S/E CHENA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Restricción de reconexión de los interruptores a solicitud de Transelc.	Trabajos por parte de Transelc.	Restricción de reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 07:27	01-12-23 16:14	
2023101642	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA TRANSMISORA LA CIBADA S.A.	1924	Intervención	Origen Interno	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CIBADA	1787	BA S/E CENTRAL LA CIBADA 220KV BP1	Lavado de Asidación	Sin Limitación	Lavado de asidación con equipos energizados.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizar.	Condiciones requeridas: SE La Cebada. No reconectar S21T, S212, S218 y S214; SE Don Goyo. No reconectar S210 y S215; SE Talnaya. No reconectar S214; SE Punta Sierra. No reconectar S211, S212, S214 y S215; SE Monte Redondo. No reconectar S2161.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 07:37	01-12-23 16:49	
2023101243	Subestación	Ejecución Exitosa	DON GOYO TRANSMISIÓN S.A.	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1697	S/E DON GOYO	15568	S/E DON GOYO J3	Lavado de Asidación	Sin Limitación	Lavado de asidación con líneas energizadas en S/E La Cebada, paños J1, J2, J3 y J4. Trabajos solicitados por Transelc y realizados por Aes. Condiciones requeridas: No reconectar S213 y S215 S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terrenos.	Trabajos solicitados por Transelc y realizados por Aes. Condiciones requeridas: No reconectar S213 y S215 S/E Don Goyo.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 09:06	01-12-23 17:00	
2023107938	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	488	S/E ROSARIO	1460	S/E ROSARIO B1	Obras Civiles	Sin Limitación	Se realizarán trabajos relacionados con el proyecto de refuerzo de mala a tierra en SE Rosario.	Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos CGE Transelc.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión de los interruptores S2B1, S2B2 y preacción de no reconectar los interruptores S2B3 y S2C1T en SE Rosario y el bloqueo de reconexión de los alimentadores MT de acuerdo a SOD N°104 enviada a CGE también en SE Rosario. Además se requiere el bloqueo de reconexión de los interruptores S2B4 en SE Rancagua y el S2B1 en SE Pelequén.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 08:12	01-12-23 19:07	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipos Solicitud	Origen	Tipos Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipos Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023106971	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1890	S/E LA PORTADA	22634	S/E LA PORTADA HT1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación en S/E La Portada	Riesgos controlados , según procedimientos internos de CGE*	Retiro de reconexión automática de S2H3 en S/E Guardamarina (Propiedad de STN) Señalar protección en S2H1 en S/E La Portada Retiro de reconexión automática de alimentadores: Alto La Chimba S2E31 y Arenales S2E30 en S/E La Portada	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 07:00	01-12-23 17:00	01-12-23 07:05	01-12-23 12:37	
										22635	S/E LA PORTADA HT1														
										22636	S/E LA PORTADA E11														
										22637	S/E LA PORTADA E12														
										22638	S/E LA PORTADA E13														
										22639	S/E LA PORTADA E14														
										22640	S/E LA PORTADA S2AA														
										22641	S/E LA PORTADA H5														
										22642	S/E LA PORTADA HT3														
										22643	S/E LA PORTADA E17														
										22644	S/E LA PORTADA ECE1														
										22645	S/E LA PORTADA E11														
										22646	S/E LA PORTADA E30														
										24300	S/E LA PORTADA CT1														
										27949	S/E LA PORTADA BP														
										32477	S/E LA PORTADA ETP														
										32478	S/E LA PORTADA HT-1														
2023107741	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL	1959	Intervención	Origen Externo	Programada	2288	S/E GUARDIAMARINA	29890	S/E GUARDIAMARINA H3	Lavado de Aislación	Sin Limitación	No Reconectar S2H3 en S/E Guardamarina, a solicitud de CGE por lavado de aislación en S/E La Portada a sus equipos de patio.	Riesgo controlado de parte de CGE, por lavado de aislación en S/E La Portada 110 KV	Maniobras operacionales coordinadas con CGE (La Portada) y STS (Guardamarina) Fuerzas asociadas a 2023106971 (SODI 369 CGE Registro interno SAT7).	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 07:00	01-12-23 17:00	01-12-23 07:14	01-12-23 12:37	
2023108930	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1899	BA S/E ATACAMA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Atacama: Lavado de aislación y rillonado de cadenas aéreas asociados a las Barras principales sección 1.	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, S211, S202, S214, S215, S21R, S21T1, S21T5 con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama, S213 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-Atacama o Tr. Trifásico 01, 220KV-Atacama o L 220KV Atacama-Miraflo, CT o Palo Acoplador JRD1-Atacama o Palo Transformación L01-Atacama o Palo Transformación L02-Atacama o Palo Transformación L04-Atacama. Temperatura de los Riesgos: Al inicio, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Subestación Atacama, Zona de trabajo Delimitación Se delimitara zona de trabajo , con ayuda de conos y cadenas de señalización.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 07:00	01-12-23 18:00	01-12-23 07:44	01-12-23 19:00	
2023109959	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	484	S/E CORONEL	755	S/E CORONEL BT3	Alambrado de control	Sin Limitación	Se requiere la desconexión del palo BT3 de S/E Coronel, por trabajos de alambrado de control del mecanismo remoto del DOCC 89B73-1 de S/E Coronel y con ellos pruebas de apertura y cierre del DOCC 89B73-1 de S/E Coronel en forma motorizada (remota).	Riesgo bajo y controlado. Trabajos en instalaciones desenergizadas.	La carga del T3 de S/E Coronel, será regalada por el Transformador T4 de la misma S/E Coronel.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 05:00	01-12-23 08:00	01-12-23 05:13	01-12-23 05:55
2023109328	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1823	S/E CALAMA	1434	CALAMA 105/23 KV 33MVA N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reposicionamiento cable de neutro a tierra, trabajo previo para reposición de puesta a tierra.	Bajo riesgo, trabajo en desconexión	Trabajo previo para realizar reemplazo de resistencia puesta tierra, no cambia condición actual de neutro sólidamente aterrizado, solo se cambia de posición. RUP 6373.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 04:00	01-12-23 06:00	01-12-23 03:07	01-12-23 05:40
2023110446	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	2226	S/E CALAMA NUEVA	21259	S/E CALAMA NUEVA H5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar S2H5, a solicitud de CGE, por maniobras de apertura y cierre de interruptor 89HT1	Riesgo controlado por CGE.	Registro interno SODI 383-2 de CGE	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 04:00	01-12-23 06:00	01-12-23 03:18	01-12-23 06:35
2023101331	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Programada	839	S/E IMPERIAL	842	IMPERIAL 66/24KV 16MVA CTBC	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Desconexión de Transformador N°1 de SE Nueva Imperial, para realizar mantenimiento preventivo básico a equipos primarios en AT y MT (limpieza, Ajustes, Pruebas Eléctricas etc.).	Riesgo bajo y controlado, trabajos con instalaciones desenergizadas y consumos de Frontal Transferidos por red MT hacia otras instalaciones.	Sin pérdida de clientes, se resguardan consumos con generación Local, además se transfieren consumos por red MT hacia otras instalaciones en MT de Frontal. Trabajos serán realizados en horarios nocturnos donde se presenta menor carga. (PT 6750 registro interno STS).	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 00:00	01-12-23 06:00	30-11-23 23:58	01-12-23 05:57
2023101424	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Programada	839	S/E IMPERIAL	138	BC S/E IMPERIAL ECE1 23KV 2.4 MVAR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Desconexión de Banco de condensadores 23 KV de SE Nueva Imperial por desconexión de Transformador N°1 de SE Nueva Imperial, para realizar mantenimiento preventivo básico a equipos primarios en AT y MT (limpieza, Ajustes, Pruebas Eléctricas etc.).	Riesgo bajo y controlado, trabajos se realizarán con instalaciones desenergizadas.	Fuerzas asociadas a SD 2023101331 y 2023101415. (Registro interno PT 6750)	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 00:00	01-12-23 06:00	30-11-23 23:58	01-12-23 05:57
2023101804	Subestación	Ejecución Exitosa	BESALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Desconexión	Origen Interno	Programada	2302	S/E LAS VIOLETAS	30158	S/E LAS VIOLETAS B5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de STS, requiere desconexión del palo B5, para realizar mantenimiento preventivo básico a equipos primarios en AT y MT (limpieza, Ajustes, Pruebas Eléctricas etc.) de SE Nueva Imperial.	Instalaciones en Riesgo: Palo B5 Línea Imperial CT.- Temporalidad de los Riesgos: Al final de los trabajos.	Restricciones: Palo indisponible.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay. Observaciones: STS informa que, se resguarda el 100% de los consumos de SE Nueva Imperial.- Nota: Trabajos asociados con aviso CTN 2023101331 - 2023101415	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 00:00	01-12-23 06:00	01-12-23 00:10	01-12-23 05:56
2023109924	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	708	S/E OCHAGAVIA	3917	S/E OCHAGAVIA AS	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizará mantenimiento preventivo a interruptor 110 KV Cto. N°2 Chena - Ochagavía.	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAEAS.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 00:00	01-12-23 06:00	01-12-23 00:06	01-12-23 05:25
2023110114	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	725	S/E SANTA ROSA SUR	955	SANTA ROSA SUR 110/12.5KV 25MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo a desconectores 12 KV Barra 2 en la intermedia.	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajos enmarcados en plan de mantenimiento anual de STM	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 00:00	01-12-23 20:00	30-11-23 23:28	01-12-23 07:03
2023110115	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	725	S/E SANTA ROSA SUR	971	BA S/E SANTA ROSA SUR 12KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo a desconectores 12 KV Barra 2 en la intermedia.	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajos enmarcados en plan de mantenimiento anual de STM. Relacionado con SD 2023110114	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 00:00	01-12-23 20:00	30-11-23 23:28	01-12-23 07:03

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipos Solicitud	Origen	Tipos Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipos Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023108257	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA ANGAMOS SPA	354	Desconexión	Origen Interno	Programada	377	TER ANGAMOS	1965	TER ANGAMOS U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Reparación de fuga de aceite del transformador principal.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		01-12-23 22:00	01-12-23 22:00	01-12-23 20:56	03-12-23 04:14
2023109849	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A. 1744		Intervención	Origen Interno	Programada	387	TER TOCOPILLA	1996	TER TOCOPILLA U16-TG-TV	Otro Tipo de Trabajo	300	Pruebas IVMD para U16. Potencia estable por ejemplo al 80% (300 MW) . •Potencia reactiva cercana a cero •Se aplica un escalón en la referencia de tensión del 2 o 3% con el PSS ON. Se esperan 30 s que se estabilice la potencia reactiva y se retira el escalón. •Se desactiva el PSS. •Se aplica un escalón en la referencia de tensión del 2 o 3% con el PSS OFF. Se esperan 30 s que se estabilice la potencia reactiva y se retira el escalón. •Se reactiva el PSS.	Para estas pruebas el riesgo es bajo	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		01-12-23 20:00	01-12-23 23:59	01-12-23 20:00	01-12-23 22:50	
2023104349	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	813	TER GUACOLDA U4	Otro Tipo de Trabajo	154	Mediciones técnicas para validación anual de equipos CEMS.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Se requiere Unidades en plena carga estable y con los controles CPG, AGC y CTF desconectados e indisponibles durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		01-12-23 19:30	02-12-23 05:00	01-12-23 19:35	02-12-23 02:11
2023112228	Central Generadora	Ejecución Exitosa	DUQUECO SPA	14	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	164	HP MAMPII	60	HP MAMPII U5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	Debido a desequilibrio de corriente en fase B detectada en barra de 13.8KV, por Limitación: seguridad de la unidad que se encontraba sincronizada y generando 17MW, se solicita a CEN desconexión de unidad para revisión de las señales de TC.	Debido a desequilibrio de corriente en fase B detectada en barra de 13.8KV, por seguridad de la unidad que se encontraba sincronizada y generando 17MW, se solicita a CEN desconexión de unidad para revisión de las señales de TC.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Forzada)		01-12-23 17:01	01-12-23 19:00	01-12-23 17:01	01-12-23 22:46	
2023110557	Central Generadora	Ejecución Exitosa	DUQUECO SPA	14	Desconexión	Origen Interno	Programada	164	HP MAMPII		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	Se solicita Unidades 1 y 2 detenidas para realizar revisión sistema de red segura de 125 volt CC de servicios auxiliares, para lo cual deberá indisponibilizarse la central Mampii, este trabajo se realizará en horas de mayor recurso humano.	Se requiere realizar revisión sistema de red segura de 125 volt CC, para este trabajo se solicita Unidades 1 y 2 detenidas priorizando la integridad del personal.	Unidades 1 y 2 detenidas central Mampii, para realizar trabajo de forma segura.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		01-12-23 13:00	01-12-23 17:00	01-12-23 12:30	01-12-23 15:55
2023112066	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA RIO LIRCAH S.A.	70	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	163	HP LIRCAH		CENTRAL COMPLETA	Control Automático	19	Revisión de la lógica de funcionamiento del sistema de bombas del sello de eje , ya que no esta realizando la comunicación entre ellas.	Los riesgos son menores, debido a que la ejecución de trabajos se realizarán con personal calificado e instruido.	Revisión de la lógica de funcionamiento del sistema de bombas del sello de eje , ya que no esta realizando la comunicación entre ellas, en caso de falla de Bba Principal no entrará en servicio la Bba de respaldo de manera automática.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		01-12-23 12:39	01-12-23 16:00	01-12-23 12:42	01-12-23 16:36
2023110142	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A. 1744		Intervención	Origen Interno	Programada	384	PPV PAMPA CAMARONES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	6	Actualización de Firmware Fortinet Pampa Camarones por personal de T.I. Engie	Riesgo bajo, trabajos de Actualización de Firmware	Interferencia de señales y/o pérdida de señales de toda la planta	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		01-12-23 12:00	01-12-23 14:30	01-12-23 11:57	01-12-23 14:52
2023111980	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO CHACAYES S.A.	214	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	216	HP CHACAYES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	Rechazo de carga con Unidad 2 con 55 MW, para despacho de rejías de aducción de cámara Limitación: volumen extraído de la bocanoma, producto de aumento de caudal. Unidad 1 se retira de servicio previamente quedando en giro para su rápida sincronización	Riesgo bajo. Realizado via Scada y personal calificado en terreno	Una vez realizado el rechazo de carga, se volverá a topología normal, de acuerdo a programa	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		01-12-23 12:00	01-12-23 13:00	01-12-23 11:39	01-12-23 12:05
2023110459	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A. 1744		Intervención	Origen Interno	Programada	380	HP CHAPIQUILLA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	Actualización de Firmware Fortinet Chapiquilla	Riesgo bajo, solo es una actualización de firmware.	Se realizaron mejoras de ciberseguridad en equipo de comunicaciones Fortinet de Chapiquilla.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		01-12-23 11:00	01-12-23 15:30	01-12-23 11:57	01-12-23 14:52
2023107901	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	288	PPV SALVADOR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	57	Se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga con 45 MW y de 5 horas de descarga con 45 MW. En bloques horarios 11 a 17h y 20 a 1h respectivamente	La realización de pruebas de comisionamiento del Proyecto NUP 356/855, en los cuales se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga y 5 horas de descarga, será supervisada por la empresa especialista con todos los estándares de seguridad que se requieren	Las pruebas de carga se realizarán durante el día en horario con recurso.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		01-12-23 09:00	02-12-23 05:00	01-12-23 08:48	02-12-23 06:55
2023110073	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	127	HE RALCO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	Reemplazo del medidor de energía de línea 13.8 Kv 50/AA Presa Ralco, modelo KON 7650	Riesgo bajo para el SEN, en terreno se toman las medidas.	Reemplazo del medidor de energía de línea 13.8 Kv 50/AA Presa Ralco, modelo KON 7650	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		01-12-23 09:00	01-12-23 14:30	01-12-23 10:32	01-12-23 13:54
2023110479	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	116	HE ANTUCO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	Se requiere realizar batimetría en Bocanoma Polcura para cuantificar volumen de Limitación: sediment extraído de la bocanoma, tras finalizar faena de limpieza. Para esto se requiere mantener cota estable en 798.00 m s.n.m.	Trabajo programado y supervisado en terreno, riesgo bajo para el SEN.	La batimetría permitirá obtener el dato real del volumen de sediment extraído de la bocanoma, tras finalizar faena de limpieza.	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		01-12-23 09:00	01-12-23 13:30	01-12-23 09:11	01-12-23 13:20
2023101659	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARKUE EÓLICO LOS CURJUNOS SPA	1923	Desconexión	Origen Interno	Programada	318	PE LOS CURJUNOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	Lavado de aislación con equipos desconenergados.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimarlo.	Condiciones requeridas: SE La Cebada Abierta e Inoperativo S2E3 SE La Cebada Abierta e Inoperativo 80E3 SE La Cebada Abierta e Inoperativo S2T1 SE La Cebada Abierta e Inoperativo 80T1-1, 80T1-2 y 80T1-3	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		01-12-23 08:00	01-12-23 13:00	01-12-23 09:07	01-12-23 14:44
2023109215	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARKUE EÓLICO LOS CURJUNOS SPA	1923	Desconexión	Origen Interno	Programada	318	PE LOS CURJUNOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	Instalación batimétrica en conexión AT del transformador de poder 220/13 Kv.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimarlo.		No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 09:07	01-12-23 14:44
2023108807	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A. 1744		Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER IEM		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	376,96	Control de carbonos sistema de excitación del generador	Riesgo bajo, debido a que se interviene una escobilla o carbón a la vez	Control de carbonos sistema de excitación del generador	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		01-12-23 08:00	01-12-23 17:00	01-12-23 09:13	01-12-23 15:29
2023109435	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CENTRAL CARDONES S.A. 46		Intervención	Origen Externo	Programada	195	TER CARDONES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	154,04	5/1 Cardones: Lavado de aislación paño 220 KV /12 y /13 propiedad de Etrams.	Medio - Lavado de aisladores	A solicitud de Transelco, no reconectar S2T2, no reconectar S2G-L. Según SOD's 1172 y 1173	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		01-12-23 08:00	02-12-23 04:00	01-12-23 06:37	01-12-23 20:59
2023109980	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Desconexión	Origen Interno	Programada	649	CSP CERRO DOMINADOR		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación es	Mantenimiento preventivo a transformador principal 220/13,2 kV e interruptor IT1 en 5/6 Limitación: CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: CSP Cerro Dominador fuera de servicio y desconectado.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desconenergadas.	Mantenimiento preventivo a transformador principal 220/13,2 kV e interruptor IT1 en 5/6 CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: CSP Cerro Dominador fuera de servicio y desconectado.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		01-12-23 08:00	01-12-23 22:00	01-12-23 08:30	02-12-23 09:00
2023108234	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	420	HP LA MINA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	34	Ejecución de Prueba de Potencia Máxima a solicitud del Coordinador carta DE N°0634, perfil de carga 15, 15, 15, 15, 19 MW	Bajo.	Ejecución de Prueba de Potencia Máxima a solicitud del Coordinador carta DE N°0634, adjunta.	No tiene consumo afectado		ninguno	POD (Unidad en prueba operacional) solicitada por la DOJ		01-12-23 08:00	01-12-23 21:00	01-12-23 08:54	01-12-23 14:30
2023105877	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	375	TER NORGENDER	1963	TER NORGENDER U2	Otro Tipo de Trabajo	75	Prueba de válvulas de turbina. No pueden prestar servicios complementarios.	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad.	Unidad con carga ajustada a (75 y 65 MW), según prueba a realizar, sin regulación primaria ni terciaria.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		01-12-23 03:00	01-12-23 05:00	01-12-23 03:35	01-12-23 05:56
2023108540	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WPO DUQUECO SPA	1810	Intervención	Origen Interno	Programada	1800	PE LOMAS DE DUQUECO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	25,2	Se realizará Monitoreo de ruido por RCA para el PE Lomas de Duqueco.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Se llevarán a cero MW las siguientes Unidades: U2, U3, U4, U5, U6, U7 y U10.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		01-12-23 03:00	01-12-23 04:00	01-12-23 02:48	01-12-23 03:50
2023105874	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	375	TER NORGENDER	1962	TER NORGENDER U1	Otro Tipo de Trabajo	75	Prueba de válvulas de turbina. No pueden prestar servicios complementarios.	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad.	Unidad con carga ajustada a (75 y 65 MW), según prueba a realizar, sin regulación primaria ni terciaria.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		01-12-23 01:00	01-12-23 03:00	01-12-23 02:03	01-12-23 03:35
2023108758	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	212	TER SAN ISIDRO	821 822	TER SAN ISIDRO CCI-TG TER SAN ISIDRO CCI-TV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Desconexión para Cumplir con la Regulación ambiental de San Isidro 1 Regulación de escape e inspección turbina.		No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		01-12-23 00:00	20-12-23 23:59	01-12-23 20:34	08-12-23 08:23
2023110533	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	393	TER ATACAMA	2401	TER ATACAMA CCI-TV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	Limitación TVCC Mantenimiento Sistema de Enfriamiento Principal	Riesgo bajo para el sistema	Sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		01-12-23 00:00	01-12-23 23:59	01-12-23 00:00	01-12-23 23:57

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023110548	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA (IN REVISION)	2083	Desconexión	Origen interno	Programada	1858	PARNAS - CENTRAL LAJACKAMA 220KV (IN REVISION)	4611 EST. 73 - EST. 1.220 KV C1 (IN REVISION) 4559 EST. 73 - EST. 1.220 KV C1 (IN REVISION) 4560 EST. 1 - EST. 8.220KV C1 (IN REVISION)	PARNAS - EST. 73.220 KV C1 (IN REVISION) PARNAS - EST. 73 - EST. 1.220 KV C1 (IN REVISION) EST. 1 - EST. 8.220KV C1 (IN REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	rup 1145 C1 LT 220KV Latacama - Parnas: Desconexión para Realización de pruebas de relé de protecciones dinámicas y sincronizadas ENO TO END.	Instalación con riesgo: L220KV Latacama - Parnas Nivel de riesgo: Bajo Temporalidad de los Riesgos: - Durante de los trabajos	Restricciones: Paño de, Indisponible Paño de, Indisponible Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Incasushi: Lavado de aislacion paños H1, H2, HT1 con equipos energizados. Restricciones: Subestación Matencillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Compañas, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Las Compañas, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 20:00	02-12-23 06:00	02-12-23 01:30	02-12-23 08:00
2023106229	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen interno	Programada	1811	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Incasushi: Lavado de aislacion paños H1, H2, HT1 con equipos energizados.	Bajo	Restricciones: Subestación Matencillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Compañas, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Las Compañas, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 13:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 13:30
2023106230	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen interno	Programada	1813	INCAHUASI - DOS AMIGOS 110KV	1253 EST. PAÑONALES - DOS AMIGOS 110KV C1 1256	INCAHUASI - TAP PAÑONALES 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Incasushi: Lavado de aislacion paños H1, H2, HT1 con equipos energizados.	Bajo	Restricciones: Subestación Matencillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Compañas, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Las Compañas, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 13:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 13:30
2023106231	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen interno	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Incasushi: Lavado de aislacion paños H1, H2, HT1 con equipos energizados.	Bajo	Restricciones: Subestación Matencillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Compañas, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Las Compañas, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 13:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 13:30
2023106232	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen interno	Programada	1814	INCAHUASI - LAS COMPAÑAS 110KV	1254 EST. TAP ROMERALE - INCAHUASI 110KV C1 1257	LAS COMPAÑAS - TAP ROMERALE 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Incasushi: Lavado de aislacion paños H1, H2, HT1 con equipos energizados.	Bajo	Restricciones: Subestación Matencillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Compañas, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Las Compañas, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 13:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 13:30
2023107002	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	252	VALDIVIA - LOS LAGOS 66KV	267	VALDIVIA - LOS LAGOS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere No reconectar línea 66 KV Valdivia - Los Lagos a solicitud de SAESA por faena en su red MT correspondiente a: 1.- Interactor punto y levantar mecánica. 2.- Levantar LMT y RT debajo de LAT. 3.- Retiro de postes y LMT. 4.- Puerta en servicio S/E 109445. Entre 583552 - 583552 red de SAESA y LAT entre AT13107 y AT14680 de STS.	Riesgo bajo controlado, se respetarán de parte de la distribuidora SAESA las distancia de seguridad con línea 66 KV energizada.	SOE 859 DE SAESA, registro interno STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 11:00	01-12-23 17:00	01-12-23 10:53	01-12-23 17:05
2023111977	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen interno	Curso Forzoso	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1401	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Inspección con trepado por fusta. Buscar causa de falla en ocurrida 30.11.2023 (P02030047033).	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión: Instalaciones en Riesgo: Línea 66KV Pullinque - Los Lagos, C2 - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 11:00	01-12-23 18:00	01-12-23 10:33	01-12-23 15:01
2023111972	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen interno	Curso Forzoso	969	CURANILAHUE - TRES PINOS 66KV	489	CURANILAHUE - TRES PINOS 66KV C1	No se y poder franjear sendeembre	Sin Limitación	Trabajos de tal de árboles cercanos a LT Curanilahue-Tres Pinos N°1.	Trabajos de tala de árboles cercanos a LT Curanilahue-Tres Pinos N°1 debido a la existencia de árboles con proyección a la línea entre las estructuras 425 y 426.	-	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 10:01	01-12-23 18:00	01-12-23 10:07	01-12-23 19:15
2023104951	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen interno	Programada	1310	SECCIONADORA LO AGUIRRE - CERRO NAVIA (TRANSELEC) 220KV	3283 EST. 234 - EST. 624.220 KV C1 2994 EST. 624 - CERRO NAVIA (TRANSELEC) 220KV 3142	SECCIONADORA LO AGUIRRE - EST. 234.220 KV C1 SECCIONADORA LO AGUIRRE - EST. 624.220 KV C1 EST. 234N - EST. 628.220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Lo Aguirre: Medición de descargas parciales en equipos GIS de los paños I15, I16, I17 y I18.	Trabajos de tala de árboles cercanos a LT Curanilahue-Tres Pinos N°1 debido a la existencia de árboles con proyección a la línea entre las estructuras 425 y 426.	Actividades: S/E Lo Aguirre: Medición de descargas parciales en equipos GIS de los paños I15, I16, I17 y I18. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Lo Aguirre: Barra 1 o 2 de 220 KV. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Lo Aguirre: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 09:00	01-12-23 17:00	01-12-23 05:00	01-12-23 13:30
2023104952	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen interno	Programada	1310	SECCIONADORA LO AGUIRRE - CERRO NAVIA (TRANSELEC) 220KV	3283 EST. 234 - EST. 624.220 KV C1 3143 EST. 624 - CERRO NAVIA (TRANSELEC) 220KV 2995	SECCIONADORA LO AGUIRRE - EST. 234.220 KV C1 SECCIONADORA LO AGUIRRE - EST. 624.220 KV C1 EST. 234N - EST. 628.220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Lo Aguirre: Medición de descargas parciales en equipos GIS de los paños I15, I16, I17 y I18.	Trabajos de tala de árboles cercanos a LT Curanilahue-Tres Pinos N°1 debido a la existencia de árboles con proyección a la línea entre las estructuras 425 y 426.	Actividades: S/E Lo Aguirre: Medición de descargas parciales en equipos GIS de los paños I15, I16, I17 y I18. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Lo Aguirre: Barra 1 o 2 de 220 KV. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Lo Aguirre: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 09:00	01-12-23 17:00	01-12-23 05:00	01-12-23 13:30
2023106225	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen interno	Programada	1811	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Romeral: Lavado de aislacion paños H1, H2, H3 con equipos energizados., incluye desmalezado de patio.	Bajo	Restricciones: Subestación Matencillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Compañas, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Romeral, S2H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Las Compañas, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 09:00	01-12-23 12:00	01-12-23 05:00	01-12-23 13:30
2023106226	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen interno	Programada	1814	INCAHUASI - LAS COMPAÑAS 110KV	1254 EST. TAP ROMERALE - INCAHUASI 110KV C1 1257	LAS COMPAÑAS - TAP ROMERALE 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Romeral: Lavado de aislacion paños H1, H2, H3 con equipos energizados., incluye desmalezado de patio.	Bajo	Restricciones: Subestación Matencillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Compañas, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Romeral, S2H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Las Compañas, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 09:00	01-12-23 12:00	01-12-23 05:00	01-12-23 13:30
2023106227	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen interno	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Romeral: Lavado de aislacion paños H1, H2, H3 con equipos energizados., incluye desmalezado de patio.	Bajo	Restricciones: Subestación Matencillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Compañas, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Romeral, S2H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Las Compañas, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 09:00	01-12-23 12:00	01-12-23 05:00	01-12-23 13:30
2023106228	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen interno	Programada	1813	INCAHUASI - DOS AMIGOS 110KV	1253 EST. TAP PAÑONALES - DOS AMIGOS 110KV C1 1256	INCAHUASI - TAP PAÑONALES 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Romeral: Lavado de aislacion paños H1, H2, H3 con equipos energizados., incluye desmalezado de patio.	Bajo	Restricciones: Subestación Matencillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Compañas, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Romeral, S2H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Las Compañas, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 09:00	01-12-23 12:00	01-12-23 05:00	01-12-23 13:30
2023110495	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen interno	Programada	1109	O'HIGGINS - COLOSO 220KV	2070 EST. N°73 - COLOSO 220KV C2 2068 O'HIGGINS - EST. N°73 220KV C1 2069 EST. N°73 - COLOSO 220KV C1	O'HIGGINS - EST. N°73 220KV C2 EST. N°73 - COLOSO 220KV C2 O'HIGGINS - EST. N°73 220KV C1 EST. N°73 - COLOSO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Tendido de conductor AT Portal S3 A - S5 B (Bypass provisorio para dar continuidad a la línea), Interconexión a trabajos de SI LICOAU. Ejecución de MPAT en portales S3 A - S5 B (Baulta sostenida)	Riesgo bajo: Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E O'Higgins 5201 y 5204 S/E Coloso 5211 y 5202	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 08:32	06-12-23 19:32	01-12-23 08:18	06-12-23 17:39

Reporte Desconexión/Intervención Línea																									
Fecha generación reporte: 20-12-2023 09:40:11																									
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa																									
Total registros General: 264																									
Total registros Línea: 129																									
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023091972	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1110	O'Higgins - DOMEYKO 220KV	2072 2073 2074 2075 2076 2077	O'Higgins - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°2 220KV C1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°2 - TAP OFF LLANOS 220KV C1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°3 - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°4 220KV C1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°4 - DOMEYKO 220KV C1 TAP OFF LLANOS - TAP OFF PALESTINA 220KV C1 TAP OFF PALESTINA - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°3 220KV C1	Lavado de Asilación	Sin Limitación	Lavado aisladores Línea 220 KV O'Higgins - Domeyko	Riesgo bajo. Trabajo se realiza bajo procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar en: SE Domeyko 5212. SE O'Higgins 5212.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-12-23 08:29	01-12-23 19:29	01-12-23 08:05	01-12-23 13:22		
2023095298	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1	116 182	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Asilación	Sin Limitación	Lavado de aislación en Línea 2X220 KV GUACOLDA MATENCILLO CTOS 1-2.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Matencillo: No reconectar interruptores 5215 y 5216.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 16:00	01-12-23 08:23	01-12-23 14:00		
2023095323	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Asilación	Sin Limitación	Lavado de aislación en Línea 2X220 KV GUACOLDA MATENCILLO CTOS 3-4.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Matencillo: No reconectar interruptores 5219 y 5210.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 16:00	01-12-23 08:23	01-12-23 14:00		
2023096354	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONITT 220KV	1339	CANUTILLAR - PUERTO MONITT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca de vegetación en franja de servidumbre.	Bajo	Restricciones: Reducción a la reconexión.- 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 fauna: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Colbun.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 18:30		
2023096355	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONITT 220KV	1402	CANUTILLAR - PUERTO MONITT 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca de vegetación en franja de servidumbre.	Bajo	Restricciones: Reducción a la reconexión.- 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 fauna: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Colbun.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 18:30		
2023103151	Línea	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3278 3279	EST. 2348 - PUNTA SIERRA 220KV C1 EST. 2348 - PUNTA DE SIERRA 220KV C2	Lavado de Asilación	Sin Limitación	Lavado de aislación con líneas energizadas en SE La Cebada 220 KV Paños 5211, 5212, 5213, 5214 Requiere de V/E Punta Sierra inhabilitar los reconectores (79) de los paños 5211 y 5212, 5214, 5215.	Riesgo bajo. Planificado y gestionado por AES Gener	Trabajos solicitados por AES Gener y coordinados por Transelac	No tiene consumo afectado	ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 09:00	01-12-23 17:00		
2023100657	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV	1806	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca en franja de servidumbre.	Bajo	Restricciones: Reducción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Duqueco - Los Peumos, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabajos coordinados con CHTA y CEE.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 19:00		
2023100752	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1293	NUÉVA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV	2982	NUÉVA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Reducción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Pichirropull-Rahue, C1 o Línea 220 KV Pichirropull-Rahue, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Chilginta y Transurcatay.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 08:12	01-12-23 18:30		
2023100753	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1293	NUÉVA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV	2983 2984	NUÉVA PICHIRROPULLI - TAP PICHIRAHUE 220KV C2 TAP PICHIRAHUE - RAHUE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Reducción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Pichirropull-Rahue, C1 o Línea 220 KV Pichirropull-Rahue, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Chilginta y Transurcatay.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 08:12	01-12-23 18:30		
2023100799	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV	3438	EST. 15-2 - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Reducción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Laurel - Pichirropull C2 o Línea 220 KV El Laurel - Pichirropull C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Chilginta.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 17:22		
2023100800	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV	3439	EST. 15-2 - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Reducción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Laurel - Pichirropull C2 o Línea 220 KV El Laurel - Pichirropull C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Chilginta.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 17:22		
2023100808	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	1646	PUELTCHÉ SUR - FRUTILLAR NORTE 220 KV	3939 3980	PUELTCHÉ SUR - EST. 503N 220 KV C1 EST. 503N - FRUTILLAR NORTE 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Reducción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Puelche Sur - Frutillar Norte C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabajos coordinados con INNEIREX.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 18:30		
2023103006	Línea	Ejecución Exitosa	CSL TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1701	PUNTAQUIL - EL SAUCE 66KV	245	PUNTAQUIL - EL SAUCE 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitación	Poda de árboles cercanos a la línea	Trabajo de bajo riesgo. Se han considerado todas las precauciones y análisis de riesgos para una fauna segura.	Trabajo de poda y roca con instalación en servicio. Considera bloques de reconexión de interruptor 5281 de SE Puntaquil y generación interruptor 5282 SE El Sauce. El bloque de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 09:33	01-12-23 15:00		
2023108859	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 446 a 461 (Tramo: Incachasi - Algarrobo).	Bajo	Restricciones: Reducción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV La Cebada C2 (No reconectar) Instalación con riesgo: Línea 220 KV Punta Sierra Tap-Off Monte Redondo La Cebada C1 y Punta Sierra La Cebada C2 Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 17:22		
2023103668	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3113	EST. 2778 - EST. 2348 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de AES según SODI 589 y 590 por: Lavado de aislación con líneas energizadas en SE La Cebada 220 KV Paños 5211, 5212, 5213, 5214. SODI 2985 a 2986 Punta Sierra	Bajo	A solicitud de AES según SODI 589 y 590 por: Lavado de aislación con líneas energizadas en SE La Cebada 220 KV Paños 5211, 5212, 5213, 5214. Reconexión: Línea 220 KV Punta Sierra Tap-Off Monte Redondo La Cebada C1 y Punta Sierra La Cebada C2 Temporalidad del riesgo: Durante la fauna	No tiene consumo afectado	ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 08:50	01-12-23 17:22		
2023102670	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	2998 3112	DON GOYO - TAP TALINAY 220KV C2 TAP TALINAY - EST. 2778 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de AES según SODI 589 y 590 por: Lavado de aislación con líneas energizadas en SE La Cebada 220 KV Paños 5211, 5212, 5213, 5214. SODI 2984 - Talinay	Bajo	A solicitud de AES según SODI 589 y 590 por: Lavado de aislación con líneas energizadas en SE La Cebada 220 KV Paños 5211, 5212, 5213, 5214. Reconexión: Línea 220 KV La Cebada - Tap-Off Talinay - Don Goyo C2 (No reconectar) Instalación con riesgo: Línea 220 KV La Cebada - Don Goyo C1 y La Cebada - Tap-Off Talinay - Don Goyo C2 Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 08:50	01-12-23 17:22		
2023104041	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	3116	DON GOYO - EST. 277A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de AES según SODI 589 y 590 por: Lavado de aislación con líneas energizadas en SE La Cebada 220 KV Paños 5211, 5212, 5213, 5214. SODI 2981 - Elorchile Don Goyo	Bajo	A solicitud de AES según SODI 589 y 590 por: Lavado de aislación con líneas energizadas en SE La Cebada 220 KV Paños 5211, 5212, 5213, 5214. Reconexión: Línea 220 KV La Cebada - Don Goyo C1 (No reconectar) Instalación con riesgo: Línea 220 KV La Cebada - Don Goyo C1 y La Cebada - Tap-Off Talinay - Don Goyo C2 Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 08:50	01-12-23 17:22		
2023104190	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	3576 3575	TAP CENTRAL SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV C1 TAP NERIVULO - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca masiva en franja de servidumbre, desde estructura N° ML - 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. Bloques del jefe de fauna: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66 KV San Javier - Constitución.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 18:30		
2023104209	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 Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Itahue Maule.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Itahue Maule.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 14:57		

Reporte Desconexión/Intervención Línea																									
Fecha generación reporte: 20-12-2023 09:40:11																									
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa																									
Total registros General: 264																									
Total registros Línea: 129																									
Numero	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023104247	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 Limitación	Programa de obras de Líneas - es	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves en varias estructuras- Instalaciones en Riego: L 500KV Ancoas Alto Jahuel, C1- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada - Nivel de Riesgo: Bajo- Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Ancoas Alto Jahuel C1-.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 14:57
2023104617	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	3548 3547	NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1 TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 244 a 310. es	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 244 a 310 Restricciones: Subestación Nogales, 5217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Nogales, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Nogales, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Doña Carmen, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riego: 1. 220KV Nogales Los Vilos, C1 o L 220KV Nogales Los Vilos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 17:22	
2023104618	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	1368	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 244 a 310. es	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 244 a 310 Restricciones: Subestación Nogales, 5217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Nogales, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Nogales, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Doña Carmen, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riego: 1. 220KV Nogales Los Vilos, C1 o L 220KV Nogales Los Vilos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 17:22	
2023104982	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV	4114 3988 3971	E-119 – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV C1 E-818 – E-119 220KV C1 RIO ACONCAGUA – E-818 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación en estructuras. es	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riego: Línea de 220 KV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 17:22	
2023104983	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV	3970 3987 4115	RIO ACONCAGUA – E-818 220KV C2 E-818 – E-119 220KV C2 E-119 – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación en estructuras. es	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riego: Línea de 220 KV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 17:22	
2023104992	Línea	Ejecución Exitosa	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 Limitación	Podas de árboles bajo conductor y con proyección de caída. es	Bajo	Actividades: Podas de árboles bajo conductor y con proyección de caída. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riego: Línea de 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuitos 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 17:22	
2023104993	Línea	Ejecución Exitosa	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 Limitación	Podas de árboles bajo conductor y con proyección de caída. es	Bajo	Actividades: Podas de árboles bajo conductor y con proyección de caída. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riego: Línea de 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuitos 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 17:22	
2023105002	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1305	NEPTUNO - CHENA 220KV	2992	NEPTUNO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con STM. es	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 y a la línea de 220 KV Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riego: Línea de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 KV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 17:22	
2023105003	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	780	CERRO NAVIA - CHENA 220KV	1484 1464	CERRO NAVIA - ESTRUCTURA 72 220KV C2 ESTRUCTURA 72 - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con STM. es	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 y a la línea de 220 KV Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riego: Línea de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 KV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 17:22	
2023105019	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 Limitación	Roca y poda de árboles bajo conductor. es	Bajo	Actividades: Roca y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Ancoas - Ato Jahuel 1. Instalaciones en Riego: Línea de 500 KV Ancoas - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 19:00	
2023106944	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CRUELOS - VALDIVIA 220KV	1406	CRUELOS - VALDIVIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca de vegetación en franja de servidumbre es	Bajo	Actividades: Roca y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Cruellos - Valdivia, C1 o Línea 220 KV Cruellos - 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		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 19:00	
2023106720	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas. es	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada. Instalaciones en Riego: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoas, 1- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada- Nivel de Riesgo: Bajo- Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Entre Rios-Ancoas, 1-.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 18:30	
2023105721	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1372	PUNTA DE CORTES - LOS CERREJOS 220KV [EN_REVISION]	4664 4665 4666	PUNTA DE CORTES - EST T1 220KV C1 [EN_REVISION] EST T1 - EST T30 220KV C1 [EN_REVISION] EST T30 - LOS CERREJOS 220KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas. es	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada. Instalaciones en Riego: Línea P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, C1 o L 154KV P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, C2- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada- Nivel de Riesgo: Bajo- Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea Línea 154KV P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, Circuito 1 y 2-.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 17:22	
2023105722	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1372	PUNTA DE CORTES - LOS CERREJOS 220KV [EN_REVISION]	4667 4668 4669	PUNTA DE CORTES - EST T1 220KV C2 [EN_REVISION] EST T1 - EST T30 220KV C2 [EN_REVISION] EST T30 - LOS CERREJOS 220KV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas. es	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada. Instalaciones en Riego: Línea P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, C1 o L 154KV P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, C2- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada- Nivel de Riesgo: Bajo- Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea Línea 154KV P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, Circuito 1 y 2-.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 17:22	
2023109243	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A. 1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1373	CENTRAL TOCOPILLA - A 110KV	3157 3158 3159	CENTRAL TOCOPILLA - EST N°36 110KV C2 EST N°36 - EST N°72 110KV C2 EST N°72 - A 110KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aisladores energizado. es	Se toman todas las medidas de precaución, controlando los trabajos de acuerdo a matriz riesgo.			CONDICIONES REQUERIDAS: Precaución, S/E Tocopilla 52H2, S/E A 52H2, ENCARNAADO MANOBRAS Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 16:00	01-12-23 09:05	01-12-23 13:00
2023106016	Línea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1528	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	3577	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Bloqueo a la reconexión del 52B71 en S/E C. San Javier, a solicitud de Transelc, quienes realizaron un roce masivo en la franja de servidumbre de la LT 66 kv San Javier- Constitución.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Transelc.	Documento gestionado a solicitud de Transelc.			ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:59	01-12-23 18:12	
2023106219	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - EMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Actividad: Trabajos previos a segunda desconexión de la línea. es	Instalaciones en Riego: 1220KV Atacama-Emeralda, C1. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: Tratado de conductor desde cruceta al cuerpo para retiro de conductor antiguo, estudio de estructuras en una de sus fases, tendido de perlon piloto, tendido de conductor nuevo en la fase, confección de grampas de anclajes, tendido de conductor, samplado y engrampado de la fase, instalación de amortiguadores y trabajos previos a segunda desconexión. Restricciones: Subestación Atacama, 52111 con bloqueo a la reconexión. Subestación Emeralda, 52171 con bloqueo a la reconexión. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 11:57	01-12-23 20:00	
2023106354	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2966	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas - es	Bajo	Actividades: Carta y/o poda de árboles próximo a instalación energizada- Instalaciones en Riego: Línea 500KV Entre Rios-Ancoas, C2- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos- Nivel de Riesgo: Bajo- Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Entre Rios-Ancoas, C2-.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 19:26	

Reporte Desconexión/Intervención Línea																									
Fecha emención reporte: 20-12-2023 09:40:11																									
Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa																									
Total registros General: 264																									
Total registros Línea: 129																									
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipa Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023108232	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	655	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV	540	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV C1	Roca y poda de árboles en la LT Santa Elvira-Nueva Aldea. Se requiere el bloqueo del S283 en Limitación en SE Santa Elvira. Esta coordinado con Arauco Bioenergía la ejecución en SE Nueva Aldea		Roca y poda de árboles en la LT Santa Elvira-Nueva Aldea. Se requiere el bloqueo del S283 en Limitación en SE Santa Elvira. Esta coordinado con Arauco Bioenergía la ejecución en SE Nueva Aldea	Riesgo medio con bloqueo	Poda y roca.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 10:10	01-12-23 18:09
2023106945	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CRUELLOS - VALDIVIA 220KV	2835	CRUELLOS - VALDIVIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitación: Roca de vegetación en franja de servidumbre	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Cruellos - Valdivia, C1 o Línea 220 KV Cruellos - 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		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 19:00	
2023106951	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	LASTAMBIA - CRUELLOS 220 KV	4038 4039 4404	LASTAMBIA - EST. 255A 220 KV C2 EST. 255A - EST. 358 220KV C2 [EN REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitación: Roca de vegetación en franja de servidumbre	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Lastambia - Cruellos, C1 o Línea 220 KV Lastambia - Cruellos, 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		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 19:00	
2023107059	Línea	Ejecución Exitosa	ANGAMOS	354	Intervención	Origen Interno	Programada	1043	ANGAMOS - KAPATUT 220KV	1919 1920 1921 1922 1923	ANGAMOS - EST.28 220KV C1 EST.28 - KAPATUT 220KV C1 ANGAMOS - EST.4 220KV C2 EST.28 - KAPATUT 220KV C2	Lavado de Alación		Sin Limitación: Lavado de alación Línea Angamos - Kapatut Zona Costa Crítica (Torre N° 2, 3, 4, 5)	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Angamos: 5215, 5216, 5216 y no reconectar; S/E Kapatut: 5215, 5216, 5217, 5218, 5218 y no reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 08:13	01-12-23 13:59	
2023107063	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1040	ANDES (AES ANDES) - LABERINTO 220KV	1913	TAP OFF OESTE - LABERINTO 220KV C1	Lavado de Alación		Sin Limitación: Lavado de alación enriego de la Línea Oeste-Andes Cto Simple	Riesgo bajo por trabajo preventivo	S/E Laberinto : No reconectar 5208B, S/E Andes : No reconectar 25203, Tap Off Oeste : No reconectar 5211	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 09:38	01-12-23 13:24	
2023107065	Línea	Ejecución Exitosa	COCHRANE	356	Intervención	Origen Interno	Programada	1059	COCHRANE - ENCUENTRO 220 KV	1965 1966 1967 1968 1969 1970 1971 1972 1973	COCHRANE - EST. N°2 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C1 EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C1 EST. N°370 - ENCUENTRO 220KV C1 COCHRANE - EST. N°3 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C2 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C2 EST. N°370 - ENCUENTRO 220KV C2	Lavado de Alación		Sin Limitación: Lavado de alación línea Cochrane - Encuentro Cto 1 y 2, (Torres N°1, 2, 3, y equipos de piso GIS)	Riesgo bajo por ser lavado preventivo	Restricciones : S/E Cochrane: No Reconectar 5211, 5214, S/E Encuentro: No Reconectar 5216, 5215.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 08:13	01-12-23 13:59	
2023107287	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitación: REEMPLAZO DE AISLACION POR AISLADOR DE VIDRIO SILICONADO EN ESTRUCTURAS DE ANCLAJE / SUSPENSIÓN.	Bajo	Actividades: O1: REEMPLAZO DE AISLACION POR AISLADOR DE VIDRIO SILICONADO EN ESTRUCTURAS DE ANCLAJE / SUSPENSIÓN. PRIORIDAD 1: O2 a E.18 - E28 a E289. PRIORIDAD 2: E19 a E227. Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11, 52K13, 52K14 con bloqueo a la reconexión innovolado Subestación Kimal, 52K5, 52K6, 52K2, 52K3 con bloqueo a la reconexión innovolado Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Los Changos - Kimal, C1 o 1.500KV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 07:40	01-12-23 17:22	
2023107288	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitación: REEMPLAZO DE AISLACION POR AISLADOR DE VIDRIO SILICONADO EN ESTRUCTURAS DE ANCLAJE / SUSPENSIÓN.	Bajo	Actividades: O1: REEMPLAZO DE AISLACION POR AISLADOR DE VIDRIO SILICONADO EN ESTRUCTURAS DE ANCLAJE / SUSPENSIÓN. PRIORIDAD 1: O2 a E.18 - E28 a E289. PRIORIDAD 2: E19 a E227. Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11, 52K13, 52K14 con bloqueo a la reconexión innovolado Subestación Kimal, 52K5, 52K6, 52K2, 52K3 con bloqueo a la reconexión innovolado Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Los Changos - Kimal, C1 o 1.500KV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 07:40	01-12-23 17:22	
2023107429	Línea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISION MINISTRO HALES	357	Intervención	Origen Interno	Programada	1085	ENCUENTRO - MMH 220KV	2013 2014	ENCUENTRO - PATIO DE MUFAS 220 KV S/E ENCUENTRO - MMH 220KV C1 PATIO DE MUFAS 220 KV S/E ENCUENTRO - MMH 220KV C1	Lavado de Alación		Sin Limitación: Lavado de alación Línea 220 KV Encuentro - MMH - Tchitack	Se tomarán todos los requeridos para realizar el trabajo de forma segura	S/E MMHNO RECONECTAR 5211 S/E ENCUENTRONO RECONECTAR 5211	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 20:00	01-12-23 07:57	01-12-23 14:10	
2023107553	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP PFC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP PFC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitación: - Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionados al Reemplazo de Puente Industrial - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, 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-Guindí, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 20:00	
2023107554	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitación: - Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionados al Reemplazo de Puente Industrial - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, 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-Guindí, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 20:00	
2023107558	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1632	HUALQUI - CHARRUA 220KV	3881	ESTRUCTURA 166 - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitación: - Corte y poda de árboles.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charrua-Hualqui, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 17:22	
2023107584	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1327 1500 1501	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C1 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitación: - Instalación y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Concepción-San Vicente, C2 o Línea 154 KV Concepción-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 19:23	
2023107585	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1394 1502 1503	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C2 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitación: - Instalación y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Concepción-San Vicente, C2 o Línea 154 KV Concepción-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 19:23	
2023107598	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 Limitación: - Roca masivo en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca masivo en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charrua-Hualpén, C1 o Línea 154 KV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 18:30	
2023107599	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 Limitación: - Roca masivo en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca masivo en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charrua-Hualpén, C1 o Línea 154 KV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 18:30	
2023107611	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 Limitación: - Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Medio	Actividades: Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charrua-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 19:23	
2023107721	Línea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISION CHUQUICAMATA	357	Intervención	Origen Interno	Programada	1393	ENCUENTRO - TCHITACK 220KV	3192 3500	ENCUENTRO - PATIO DE MUFAS SE ENCUENTRO 220KV C1 PATIO DE MUFAS SE ENCUENTRO - TCHITACK 220KV C1	Lavado de Alación		Sin Limitación: Lavado de alación Línea 220 KV Encuentro - MMH - Tchitack	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad.	Condiciones Requeridas: No Reconectar SE Encuentro 52111 SE MMH 5211	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 20:00	01-12-23 08:06	01-12-23 14:12	
2023107991	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1506	POLPAICO (TRANSELEC) - NUEVA LAMPA 220KV	3542 3543	POLPAICO (TRANSELEC) - TAP LAMPA 220KV C2 NUEVA LAMPA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitación: Reemplazo de planchas de peligro de muerte en estructuras.	Bajo	Actividades: Reemplazo de planchas de peligro de muerte en estructuras. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 18:30	
2023107992	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1506	POLPAICO (TRANSELEC) - TAP LAMPA 220KV	3537 3538	POLPAICO (TRANSELEC) - TAP LAMPA 220KV C1 NUEVA LAMPA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitación: Reemplazo de planchas de peligro de muerte en estructuras.	Bajo	Actividades: Reemplazo de planchas de peligro de muerte en estructuras. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 18:30	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023108145	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Externo	Programada	762 MATENCILLO - CASERONES 220KV L1 1458 MATENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C1 1459 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 1460 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUEIRA 220KV L1 C1 1461 TAP JORQUEIRA - CASERONES 220KV L1 C1				Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de META EGN : LT 26220 KV Matencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfaradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stab).	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Excavaciones, Enfaraduras, Homigonados, Construcción Malla de Puesta a Tierra), A solicitud de META EGN : LT 26220 KV Matencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfaradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stab), homigonado de fundación, relleno compactado, impermeabilización de fundación e instalación de malla puesta a tierra base, lo anterior en las estructuras 62A y 63C. Restricciones: Subestación Matencillo, S2181 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2182 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap OFF Jorquera, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Matencillo-Caserones, C1 o L 220KV Matencillo-Caserones, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 18:30	
2023108146	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Externo	Programada	763 MATENCILLO - CASERONES 220KV L2 1462 MATENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 1463 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 1464 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUEIRA 220KV L2 C2 1465 TAP JORQUEIRA - CASERONES 220KV L2 C2				Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de META EGN : LT 26220 KV Matencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfaradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stab).	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Excavaciones, Enfaraduras, Homigonados, Construcción Malla de Puesta a Tierra), A solicitud de META EGN : LT 26220 KV Matencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfaradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stab), homigonado de fundación, relleno compactado, impermeabilización de fundación e instalación de malla puesta a tierra base, lo anterior en las estructuras 62A y 63C. Restricciones: Subestación Matencillo, S2181 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2182 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap OFF Jorquera, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Matencillo-Caserones, C1 o L 220KV Matencillo-Caserones, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 18:30	
2023108189	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	164 EL SALADO - CHANARAL 23KV 1245 EL SALADO - CHANARAL 23KV C1				Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 001 a 170.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 001 a 170. Restricciones: Subestación El Salado, S281 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Chafaral, S281 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 023KV El Salado-Chafaral, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 14:57	
2023108247	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	960 MONTERICO - COCHAMCAS 66KV 1580 ESTRUCTURA 17 - MONTERICO 66KV C1 1581 ESTRUCTURA 59 - ESTRUCTURA 17 66KV C1 1582 MONTERICO - EST. 56 66KV C1 (En Revision) 4344 EST. 16 - COCHAMCAS 66KV C1 (En Revision) 4845 COCHAMCAS - ESTRUCTURA 60 66KV C1 4846 ESTRUCTURA 60 - ESTRUCTURA 59 66KV C1				Roca y poder franja servidumbre	Sin Limitación	Blockear reconexión del interruptor S281 en S/E Monterico o S281 en S/E San Carlos por trabajos de obras civiles bajo la LT 66KV Monterico-Chachacas.	Riesgo medio con bloqueo.	Blockear reconexión del interruptor S281 en S/E Monterico o S281 en S/E San Carlos por trabajos de obras civiles bajo la LT 66KV Monterico-Chachacas.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 10:10	01-12-23 19:56	
2023108263	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	814 ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 1277 ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1				Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre - Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Ancoo Alto Jahuel, 2 - 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 Ancoo Alto Jahuel, 2 -	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 17:22	
2023108391	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	953 MABELLA - QUILLOTA 110KV C1 303 MABELLA - QUILLOTA 110KV C1				Roca y poder franja servidumbre	Sin Limitación	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de re-conexiones de interruptor S2H3 de SE Quillota	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 08:53	01-12-23 06:08	
2023108453	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ANTUCOYA	372	Intervención	Origen Interno	Programada	1117 TAP OFF ENLACE - ANTUCOYA 220KV 2097 TAP OFF ENLACE - ANTUCOYA 220KV C1				Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a línea y cadenas de aisladores.	Riesgo Bajo, se consideran todas las medidas de seguridad	Condición Requerida: Señalizar No Reconectar SE Tap Off Enlace S211 S215 Antucoya S211	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 09:29	01-12-23 20:25	
2023108471	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195 PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV 1248 PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220V C1				Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 001 a 161.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 001 a 161. Restricciones: Subestación P. Azucar, S2181 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azucar, S2182 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, S2181 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, S2182 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, S2184 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, S2185 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C1 o L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 20:00	
2023108472	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195 PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV 1359 PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220V C2				Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 001 a 161.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 001 a 161. Restricciones: Subestación P. Azucar, S2181 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azucar, S2182 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, S2181 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, S2182 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, S2184 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, S2185 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C1 o L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 20:00	
2023110498	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1273 CARBONES - NUEVA CARBONES 220V C1 2939 CARBONES - NUEVA CARBONES 220KV C1 2940 CARBONES - NUEVA CARBONES 220KV C2				Lavado de Aislación	Sin Limitación	S/E Carbones: A solicitud de Betrans. Lavado de aislación punta 220V 112 y 113 propiedad de Betrans.	Trabajos de Betrans. No hay riesgo para las instalaciones de INTERCHILE.	No reconectar interruptor S214. No reconectar interruptor S215. Adicionalmente, INTERCHILE incorpora las siguientes condiciones en S/E Nueva Carbones: No reconectar interruptor S212 y S213. No reconectar interruptor S216 y S218.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 06:41	01-12-23 17:10	
2023108657	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1173 MATENCILLO - CARBONES 110KV 1420 CASTILLA - CARBONES 110KV C1 1422 CHICHAMPA - CASTILLA 110KV C1 1429 MATENCILLO - TAP PUNTA TORO 110KV C1 1432 TAP PUNTA TORO - CHICHAMPA 110KV C1				Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Ampliación SE Matencillo: Montaje de Cuerpos Superiores Planos estructuras Altas y Vigas Marcos de Barra, incluye montaje de pararrayos punta Franklin y postes de alumbrado.	Medio	Actividades: Montaje de estructuras altas (marcos de barra, marcos de línea, etc.), S2N6017: Ampliación SE Matencillo: Montaje de Cuerpos Superiores Planos estructura Altas y Vigas Marcos de Barra, incluye montaje de pararrayos punta Franklin y postes de alumbrado.*** Nota: Trabajos se realizarán con cerco provisionado instalado previamente.*** Nota: Se mantendrá instalado barrera new jersey a 1 metro de Cerco Duro.*** Nota: Cambió no cuia canalistas y será guiado en todo momento por galitero y no representa riesgo para las instalaciones energizadas.***Nota: Diariamente se humectará el terreno para evitar contaminación de la aislación.***Nota: Bloques se normalizarán diariamente al finalizar la jornada. Restricciones: Subestación Matencillo, S2181 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2182 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2184 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2185 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2186 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2187 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2188 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2189 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra 110 KV, Sección 1 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 2 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 3 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 4 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 5 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 6 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 7 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 8 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 9 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 10 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 11 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 12 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 13 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 14 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 15 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 16 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 17 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 18 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 19 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 20 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 21 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 22 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 23 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 24 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 25 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 26 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 27 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 28 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 29 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 30 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 31 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 32 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 33 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 34 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 35 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 36 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 37 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 38 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 39 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 40 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 41 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 42 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 43 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 44 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 45 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 46 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 47 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 48 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 49 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 50 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 51 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 52 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 53 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 54 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 55 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 56 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 57 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 58 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 59 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 60 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 61 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 62 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 63 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 64 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 65 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 66 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 67 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 68 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 69 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 70 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 71 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 72 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 73 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 74 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 75 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 76 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 77 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 78 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 79 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 80 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 81 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 82 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 83 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 84 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 85 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 86 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 87 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 88 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 89 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 90 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 91 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 92 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 93 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 94 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 95 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 96 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 97 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 98 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 99 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 100 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 101 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 102 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 103 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 104 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 105 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 106 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 107 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 108 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 109 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 110 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 111 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 112 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 113 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 114 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 115 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 116 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 117 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 118 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 119 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 120 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 121 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 122 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 123 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 124 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 125 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 126 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 127 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 128 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 129 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 130 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 131 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 132 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 133 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 134 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 135 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 136 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 137 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 138 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 139 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 140 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 141 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 142 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 143 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 144 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 145 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 146 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 147 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 148 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 149 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 150 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 151 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 152 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 153 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 154 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 155 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 156 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 157 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 158 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 159 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 160 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 161 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 162 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 163 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 164 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 165 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 166 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 167 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 168 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 169 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 170 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 171 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 172 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 173 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 174 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 175 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 176 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 177 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 178 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 179 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 180 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 181 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 182 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 183 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 184 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 185 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 186 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 187 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 188 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 189 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 190 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 191 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 192 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 193 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 194 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 195 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 196 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 197 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 198 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 199 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 200 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 201 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 202 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 203 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 204 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 205 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 206 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 207 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 208 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 209 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 210 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 211 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 212 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 213 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 214 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 215 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 216 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 217 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 218 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 219 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 220 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 221 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 222 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 223 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 224 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 225 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 226 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 227 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 228 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 229 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 230 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 231 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 232 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 233 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 234 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 235 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 236 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 237 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 238 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 239 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 240 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 241 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 242 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 243 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 244 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 245 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 246 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 247 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 248 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 249 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 250 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 251 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 252 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 253 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 254 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 255 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 256 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 257 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 258 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 259 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 260 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 261 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 262 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 263 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 264 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 265 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 266 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 267 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 268 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 269 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 270 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 271 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 272 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 273 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 274 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 275 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 276 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 277 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 278 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 279 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 280 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 281 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 282 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 283 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 284 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 285 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 286 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 287 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 288 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 289 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 290 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 291 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 292 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 293 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 294 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 295 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 296 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 297 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 298 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 299 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 300 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 301 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 302 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 303 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 304 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 305 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 306 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 307 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 308 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 309 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 310 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 311 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 312 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 313 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 314 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 315 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 316 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 317 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 318 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 319 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 320 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 321 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 322 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 323 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 324 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 325 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 326 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 327 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 328 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 329 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 330 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 331 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 332 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 333 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 334 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 335 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 336 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 337 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 338 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 339 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 340 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 341 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 342 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 343 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 344 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 345 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 346 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 347 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 348 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 349 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 350 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 351 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 352 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 353 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 354 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 355 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 356 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 357 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 358 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 359 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 360 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 361 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 362 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 363 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 364 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 365 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 366 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 367 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 368 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 369 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 370 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 371 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 372 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 373 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 374 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 375 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 376 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 377 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 378 Matencillo a Barra 1									

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023108726	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933 ATACAMA - EST. N°55 - 220KV C1 1934 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 1935 EST. N°55 - EST. N°38 220KV C1 1936 EST. N°38 - TAP OFF ENLACE 220KV C1 1937 TAP OFF ENLACE - EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación de portales de protección tipo andamios y enmallado en cruce de L22020KV Atacama Miraje (vano E10-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 enmallado en cruce de L22020KV Atacama Miraje (vano E10-E11) con línea 220 KV Chuquay-Cruceiro (vano E05-E06) y línea 110 KV Mejillones-El Linea (vano E09-E10), como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor, tramo comprendido entre E06 y E11. Restricciones: Subestación Atacama, S205, S238 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, S205, S236, S238, S239 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Chuquay: S232 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Cruceiro: S238 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Mejillones: S242 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E El Linea: S245 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Miraje, C1 o L 220KV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	30-11-23 05:00	30-11-23 22:00			
2023108783	Línea	Ejecución Exitosa	GSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	880	COPAYAPU - GALLEGUILLOS 110KV	1729 COPAYAPU - GALLEGUILLOS 110KV C1	Lavado de Asilación	Sin Limitación	Lavado de aislación con instalación en servicio	Nivel de riesgo medio, controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del S2H1 de S/E Copayapu y del S2H1 de S/E Galleguillos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 09:55	01-12-23 15:33			
2023108860	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	INCAHUASI - DOS AMIGOS 110KV	1253 INCAHUASI - TAP PAIONALES 110KV C1 1256 TAP PAIONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 446 a 461 (Tramo: Incahuasi - Algarrobo).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 446 a 461 (Tramo: Incahuasi - Algarrobo). Restricciones: Subestación Matencillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Campaillas, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Las Campaillas, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 17:22			
2023108861	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV	1252 DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 446 a 461 (Tramo: Incahuasi - Algarrobo).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 446 a 461 (Tramo: Incahuasi - Algarrobo). Restricciones: Subestación Matencillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Campaillas, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Las Campaillas, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 17:22			
2023108862	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCAHUASI - LAS COMPAÑAS 110KV	1254 LAS COMPAÑAS - TAP ROMERAL 110KV C1 1257 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 446 a 461 (Tramo: Incahuasi - Algarrobo).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 446 a 461 (Tramo: Incahuasi - Algarrobo). Restricciones: Subestación Matencillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Campaillas, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Las Campaillas, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 17:22			
2023109026	Línea	Ejecución Exitosa	GSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	386	RANCAGUA - SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL 66KV	334 TAP INCURIA - TAP GRANEROS 66KV C1 338 TAP GRANEROS - SAN FCO DE MOSTAZAL 66KV C1 3405 [EN_REVISION] ESTRUCTURA 123 - SAN FCO DE MOSTAZAL 66KV C1 1235 [EN_REVISION] 1236 RANCAGUA - DOLE 66KV C1 DOLE - TAP INCURIA 66KV C1	Roca y podes franjeo servidumbre	Sin Limitación	Se realizará trabajos de poda y roca	bajo riesgo durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roca en tramo de LT 66KV Rancagua - San Fco Mostazal, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor S3B3 de S/E Rancagua. Sin consumo afectado.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 08:57	01-12-23 18:17			
2023109054	Línea	Ejecución Exitosa	GSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	269	FATIMA - PAINE 66KV	326 ESTRUCTURA 103 - PAINE 66KV C1 331 FATIMA - ESTRUCTURA 103 66KV C1	Roca y podes franjeo servidumbre	Sin Limitación	Control de vegetación en LT Fatima - Paine	Riesgo bajo, trabajo controlado.	Para estos trabajos se requiere bloqueo de reconexión S2B4 de SE Fatima, correspondiente a línea LT66KV Fatima- Paine, sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 16:00	01-12-23 08:57	01-12-23 18:17			
2023109068	Línea	Ejecución Exitosa	GSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	216	SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV	486 SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV C1	Roca y podes franjeo servidumbre	Sin Limitación	Se realizará trabajos de poda y roca	bajo riesgo durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roca en tramo de LT 66KV San Vicente TT las cabras, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor S2B4 de S/E San Vicente. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 08:57	01-12-23 18:17			
2023109244	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1009	CENTRAL DIESEL TAMAYA - A 110KV	1857 CENTRAL DIESEL TAMAYA - A 110KV C1 L38	Lavado de Asilación	Sin Limitación	Lavado de aisladores energizado	Se toman todas las medidas de precaución, controlando los trabajos de acuerdo a matriz riesgo.	CONDICIONES REQUERIDAS: NO RECONECTAR S/E Tamaya S2H3, S/E A S2H3. ENCARGADO MANIOBRAS: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 16:00	01-12-23 09:05	01-12-23 13:00			
2023109363	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3174 LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de aisladores con recubrimiento de silicona en líneas energizadas (Doble circuito)	Bajo	Actividades: Reemplazo de aisladores con recubrimiento de silicona en líneas energizadas (Doble circuito). Restricciones: Subestación Los Changos, S2K10, S2K11, S2K13, S2K14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Kimal, S2K5, S2K6, S2K2, S2K3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 18:30			
2023109364	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3175 LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de aisladores con recubrimiento de silicona en líneas energizadas (Doble circuito)	Bajo	Actividades: Reemplazo de aisladores con recubrimiento de silicona en líneas energizadas (Doble circuito). Restricciones: Subestación Los Changos, S2K10, S2K11, S2K13, S2K14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Kimal, S2K5, S2K6, S2K2, S2K3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 18:30			
2023109449	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 Limitación	Programa de obras de Líneas -	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves en varias estructuras - Instalaciones en Riesgo: L 500KV Ancoa-Alto Jahuel, C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con líneas energizadas - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Ancoa-Alto Jahuel C1 -	No tiene consumo afectado	ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 13:30			
2023109465	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1615	LA PORTADA - GUARDAMARINA 110KV	3811 LA PORTADA - EST 62 110KV C1 3824 EST 62 - EST 58 110KV C1 4089 EST 58 - EST 56 110KV C1 4090 EST 56 - EST 27A 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere No Reconectar Línea 110 KV Guardamarina La Portada, por trabajos de traslado de conductores de Estructura N°34 LT 1x110KV Guardamarina - La Portada, desde postes previos a nueva estructura, utilizando método de línea a potencial en línea energizada.	Riesgo controlado, trabajos a potencial	PT 2023-07346 registro interno Transsemel. En coordinación con CSE y Engie	No tiene consumo afectado	ninguno		01-12-23 08:00	05-12-23 18:00	04-12-23 10:04	04-12-23 18:15			
2023109584	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV 3229 LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Bloqueo a la reconexión por trabajos de Colafuiss cercanos a instalación en servicio.	Instalaciones en Riesgo: L220 KV Frontera-Lagunas C2, Tap Off Quillagua. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Restricciones: Lagunas: S211 No reconectar. Frontera: S214 y S215 No reconectar Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 20:00			
2023109652	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV	3601 TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Bloqueo a la reconexión por trabajos de Colafuiss cercanos a instalación en servicio.	Instalaciones en Riesgo: L220 KV Tarapacá-Geoglifos C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Restricciones: Geoglifos: S214,S215 No reconectar. Tarapacá: S212 No reconectar. Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 20:00			
2023109684	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV	3600 TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Bloqueo a la reconexión por trabajos de Colafuiss cercanos a instalación en servicio.	Instalaciones en Riesgo: L220 KV Tarapacá-Geoglifos C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Restricciones: Geoglifos: S211,S212 No reconectar. Tarapacá: S211 No reconectar. Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 20:00			
2023109715	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV	3602 GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Bloqueo a la reconexión por trabajos de Colafuiss cercanos a instalación en servicio.	Instalaciones en Riesgo: L220 KV Geoglifos-Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Geoglifos: S211,S212 No reconectar. Lagunas: S215 No reconectar. Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno		01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 20:00			

Reporte Desconexión/Intervención Línea																									
Fecha generación reporte: 20-12-2023 09:40:11																									
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa																									
Total registros General: 264																									
Total registros Línea: 129																									
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023109746	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEODILFOS – LAGUNAS 220KV	3603	GEODILFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Bloqueo a la reconexión por trabajos de Catuhusi cercano a instalación en servicio.	Instalaciones en Riesgo: L220 KV Geogilfos-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Geogilfos: S236, S239 No reconectar. Lagunas: S236 No reconectar. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 20:00
2023109937	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE – LINARES 154KV	1546	YERBAS BUENAS – LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento Correctivo de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta de árboles (condición 1) próximo a instalación energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Maule – Parral. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Maule – Parral.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 09:17	01-12-23 18:30
2023109938	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE – LINARES 154KV	1306 1546	MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1 YERBAS BUENAS – LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento Correctivo de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta de árboles (condición 1) próximo a instalación energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Maule – Parral. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Maule – Parral.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 09:17	01-12-23 18:30
2023109939	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	945	LINARES – PARRAL 154KV	1305	LINARES – PARRAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento Correctivo de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta de árboles (condición 1) próximo a instalación energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Maule – Parral. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Maule – Parral.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 09:17	01-12-23 18:30
2023109941	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA MERIDIAN	382	Intervención	Origen Interno	Programada	1149	TAP OFF PALESTINA – EL PEÑON 66KV	2147	TAP OFF PALESTINA – EL PEÑON 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Línea Palestina – El Peñón, Lavado de aislación Estructura AT línea Palestina – El Peñon.	Trabajo planificado y supervisado en terreno riesgo bajo.	No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 08:00	01-12-23 16:00	01-12-23 07:28	01-12-23 11:05
2023110094	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUICO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO – MELIPUICO 110KV	3048	CUNCO – MELIPUICO 110KV C1	Roca y poder franja servidumbre	Sin Limitación	Roca, poda, tala menor y chipeo en franja de servidumbre asociado a SODI 62.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Melipuco: S2H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 09:13	01-12-23 20:04
2023110051	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUICO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN – CUNCO 110KV	3047	RIO TOLTEN – CUNCO 110KV C1	Roca y poder franja servidumbre	Sin Limitación	Roca, poda, tala menor y chipeo en franja de servidumbre, asociada a la SODI 63.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off Rio Tolten: S2H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 09:13	01-12-23 20:04
2023110144	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA – ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA – ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	L 220KV Atacama-Emeralda, C1, Lavado de aislación, en instalación energizada.	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, S2111 con bloqueo a la reconexión. Subestación Emeralda, S2171 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Emeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Atacama, E148 – E154/E158 – E180 Bloqueo jefe de faena Conexión a tierra de camión lavador y pistola de lavado, antes de iniciar el lavado de aislación energizada.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 13:30
2023110249	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	220	SAUZAL – ALTO JAHEL 110KV	1289	SAUZAL – ALTO JAHEL 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Alto Jahuel: Adecuaciones civiles en TTCC del palo H1, para reemplazo de equipos (NUP 44021).	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Adecuaciones civiles en TTCC del palo H1, para reemplazo de equipos (NUP 44021). Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 KV Sauzal – Alto Jahuel circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Alto Jahuel. Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 08:00	09-12-23 18:00	01-12-23 09:55	18-12-23 08:17
2023110372	Línea	Ejecución Exitosa	GENERADORA DEL PACIFICO SPA	51	Intervención	Origen Externo	Programada	115	CARBONES – MEDELLIN 220KV	103	CARBONES – MEDELLIN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Bloqueo a la reconexión del S211 en S/E Cartones a solicitud de Transelc quienes informan trabajos de lavado de aislación por parte de Eflerans en los pafos de 220 KV J12 y J13.	Riesgo bajo y controlado, según informa Transelc.	Documento gestionado a solicitud de Transelc.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 06:35	01-12-23 17:10
2023110450	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA – ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA – ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos relacionados ante reemplazo de conductor de la línea 220 kv Atacama-Emeralda.	Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Emeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: Apertura de puentes a potencial en una de las fases de E158 y E160, y habilitación fase auxiliar. Restricciones: Subestación Atacama, S2111 con bloqueo a la reconexión. Subestación Emeralda, S2171 con bloqueo a la reconexión. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 21:19
2023107754	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	762	MATENCILLO – CASERONES 220KV L1	1458 1459 1460 1461	MATENCILLO – ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 274 – ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 – TAP JORQUEIRA 220KV L1 C1 TAP JORQUEIRA – CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación con línea energizada utilizando Helicóptero. Lavado de aislación mediante helicóptero a tramo de estructuras N° 166 a 266; 271, 274 a 278; 393 a 446.	Medio	Actividades: Lavado de aislación con línea energizada utilizando Helicóptero. Lavado de aislación mediante helicóptero a tramo de estructuras N° 166 a 266; 271, 274 a 278; 393 a 446. Restricciones: Subestación Matencillo, S2111 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2112 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Ancaya, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Matencillo-Caserones, C1 o L 220KV Matencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 18:30
2023107755	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	763	MATENCILLO – CASERONES 220KV L2	1462 1463 1464 1465	MATENCILLO – ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 274 – ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 337 – TAP JORQUEIRA 220KV L2 C2 TAP JORQUEIRA – CASERONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación con línea energizada utilizando Helicóptero. Lavado de aislación mediante helicóptero a tramo de estructuras N° 166 a 266; 271, 274 a 278; 393 a 446.	Medio	Actividades: Lavado de aislación con línea energizada utilizando Helicóptero. Lavado de aislación mediante helicóptero a tramo de estructuras N° 166 a 266; 271, 274 a 278; 393 a 446. Restricciones: Subestación Matencillo, S2111 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2112 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Ancaya, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Matencillo-Caserones, C1 o L 220KV Matencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 18:30
2023107877	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°382 – MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 – EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación de portales de protección tipo andamios y enmallado en cruce de L24220KV Atacama Mirajé (vano E10-E11), como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor, tramo comprendido entre E09 y E11.	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección tipo andamios y enmallado en cruce de L24220KV Atacama Mirajé (vano E10-E11) con línea 220 KV Chicayo-Cruero (vano E05-E06) y línea 110 KV Maypellen E1 Línea (vano E09-E10), como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor, tramo comprendido entre E09 y E11. Restricciones: Subestación Atacama, S216, S246, S248, S249 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Tap Off Enlase: S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Chicayo: S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Cruero: S246 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Maypellen: S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E El Línea: S2H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Mirajé, C1 o L 220KV Atacama-Mirajé, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 18:30
2023104189	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1538	SAN JAVIER – CONSTITUCION 66KV	1242 1675 1676 1677 1678	SAN JAVIER – ESTRUCTURA 22 66KV C1 EST 22 – EST 23 66KV C1 EST 23 – EST 164 66KV C1 EST 164 – EST 165 66KV C1 EST 165 – TAP NIVILVO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca masiva en Franja de servidumbre, desde estructura N° M1 – 405 Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV San Javier – Constituidos. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66 KV San Javier – Constituidos.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 18:30
2023108125	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1539	CHARRUA – LUCERO 66KV	1210 1211 1212 4328 3674	CHARRUA – ESTRUCTURA 24 66KV C1 ESTRUCTURA 24 – ESTRUCTURA 47 66KV C1 ESTRUCTURA 47 – TAP SANTA CLARA 66KV C1 TAP TRES ESQUINAS – EST 7888 66KV C1 EST 7888 – LUCERO 66KV C1 [EN_REVISION]	Roca y poder franja servidumbre	Sin Limitación	Bloquear reconexión del interruptor S286 de S/E Charria por trabajos de poda y roce en la LT 66KV Charria-Lucero. Esta coordinado con STS la precaución en Lucero y con Electrica Puntilla la precaución en Santa Clara.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda y roce.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 10:10	01-12-23 18:09
2023102526	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1703	ILLAPEL – COMBARBALA 66KV	241 242 4562 4563	ILLAPEL – TAP EL ESPINO 66KV C1 TAP EL ESPINO – EST 139 66KV C1 EST 139 – EST 165 66KV C1 EST 165 – ILLAPEL 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con la instalación en servicio.	Trabajo de riesgo controlado	Considera bloqueo de reconexión en interruptores S281 de S/E Illapel y S281 de S/E Puntilla. El bloqueo de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 08:25	01-12-23 13:36

Reporte Desconexión/Intervención Línea																									
Fecha generación reporte: 20-12-2023 09:40:11																									
Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa																									
Total registros General: 264																									
Total registros Línea: 129																									
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023103666	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA-PUNTA SIERRA 220KV	2996 EST. 272A - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 2997 TAP MONTE REDONDO - EST. 2348 220KV C1 3278 EST. 2348 - PUNTA SIERRA 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de AES La Cebada según SODI 589 y 590 por Lavado de aislación con líneas energizadas en SE La Cebada 220 KV Puntos S211, S242, S243, S244 SODI 2985 y 2986 Punta Sierra SODI 2983 Monte Redondo	Bajo	Actividad: A solicitud de AES La Cebada según SODI 589 y 590 por Lavado de aislación con líneas energizadas en SE La Cebada 220 KV Puntos S211, S242, S243, S244. Restricción: Línea 220 KV - Punta Sierra - Tap Off Monte Redondo - La Cebada C1 (No reconectar) Instalación con riesgo: Línea 220 KV - Punta Sierra Tap Off Monte Redondo La Cebada C1 y Punta Sierra La Cebada C2 Temporalidad del riesgo: Durante la faena	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 08:50	01-12-23 17:22
2023103012	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	327	ILAPEL - CHOPAPA 110KV	3125 6617-CHOPAPA 110KV C1 3126 6618-6617 110KV C1 3127 ILAPEL-6618 110KV C1		Rozar y poder franja servidumbre	Sin Limitación	Trabajos de poda y rozar con instalación en servicio. Considerar bloqueo interruptor S2H4 de SE Choapa, y precaución en S2H2 en S/E Ilapel	Riesgo Bajo por precaución en la Línea.	Trabajos de poda y rozar con instalación en servicio. Considerar bloqueo interruptor S2H4 de SE Choapa, y precaución en S2H2 en S/E Ilapel	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 09:33	01-12-23 12:16
2023111783	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzado	1621	AGUA SANTA - LA POLVORA 110KV	3842 TAP PLACERES - EST. 26 110KV C1 737 AGUA SANTA - EST. 548 110KV C1 738 EST. 548 - TAP PLACERES 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corrección de punto con temperatura en trampa de onda del arranque 110 KV N°1 de S/E Placeres (bypass trampa de onda).	Riesgo bajo. Se trabajará con personal especializado para corrección de punto con temperatura.	Precaución de no reconexión del Cto. 2. Consumos de S/E Placeres reagudados a través del arranque 110KV N°2.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 08:11	01-12-23 16:05
2023106950	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	LASTARRIA - CRUJELOS 220 KV	4017 LASTARRIA - EST. 255A 220 KV C1 4040 EST. 255A - CRUJELOS 220 KV C1 4403 EST. 255A - EST. 358 220 KV C1 [EN REVISION] 4533 EST. 358 - CRUJELOS 220 KV C1 [EN REVISION]		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Rozar de vegetación en franja de servidumbre	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Lastarria - Crujeles, C1 o Línea 220 KV Lastarria - Crujeles, 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			01-12-23 08:00	01-12-23 18:00	01-12-23 05:00	01-12-23 19:00
2023109857	Línea	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Desconexión	Origen Interno	Programada	1444	CERRO DOMINADOR - CSP CERRO DOMINADOR 220KV	3335 CERRO DOMINADOR - ESTRUCTURA N°6 220KV C1 3396 ESTRUCTURA N°6 - CSP CERRO DOMINADOR 220KV C1		Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo a transformador principal 220/13,2 kV e interruptor /IT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto S2171, 89171-1, 89171-2 en S/E CSP Cerro Dominador. Abierto S213, 8913-1, 8913-2 y 8913-3 en S/E Cerro Dominador. Cerrado 8913-2T en S/E Cerro Dominador. Cerrado 89171-1T y 89171-2T en S/E CSP Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a transformador principal 220/13,2 kV e interruptor /IT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto S2171, 89171-1, 89171-2 en S/E CSP Cerro Dominador. Abierto S213, 8913-1, 8913-2 y 8913-3 en S/E Cerro Dominador. Cerrado 8913-2T en S/E Cerro Dominador. Cerrado 89171-1T y 89171-2T en S/E CSP Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 08:00	01-12-23 22:00	01-12-23 08:30	02-12-23 09:00
2023108134	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	882	GALLEGUILLAS - CALDERA 110KV	589 TAP IMPULSION - CALDERA 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de grampas en E 71, reparación de hubos en las diferentes fases en E 109, E 117 y E 136, reemplazo de bristles en E 140, E 143, E 215 y E 222. Retiro de gorro chino.	Trabajo con riesgo alto, el cual se realizará con personal calificado	Para realizar los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión del S2E3 Línea Galleguillos-Caldera en S/E Galleguillos.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 07:00	01-12-23 19:00	01-12-23 09:05	01-12-23 17:21
2023108562	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1054	CHACAYA - EL COBRE (ENGIE) 220KV	1954 CHACAYA - EL COBRE (ENGIE) 220 KV C1 1955 CHACAYA - EL COBRE (ENGIE) 220 KV C2		Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aislación con línea energizada, método a distancia.	Método de lavado a distancia, riesgo bajo	S/E Chacaya: S216, S217 No Reconectar. S/E El Cobre: S232, S233 No Reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 07:00	01-12-23 16:00	01-12-23 08:14	01-12-23 12:43
2023109413	Línea	Ejecución Exitosa	LUZ DEL NORTE	309	Intervención	Origen Externo	Programada	848	LUZ DEL NORTE - CARRERA PINTO 220KV	1668 LUZ DEL NORTE - CARRERA PINTO 220KV C1		Lavado de Aislación	Sin Limitación	Trabajos de lavado de aislación Equipos primarios a pafos #5-16-113-114-15. Se requiere deshabilitar reconexión automática del interruptor S218 (Luz del norte)	El riesgo de los trabajos es bajo, ya que las reconexiones de los interruptores S218 (LON) será deshabilitada, mas todas las medidas de protección las medidas de seguridad incorporadas en el procedimiento de lavado de aislación.	Trabajos de lavado de aislación de equipos primarios de pafos #5-16-113-114-15. Se requiere deshabilitar reconexión automática del interruptor S218	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 07:00	01-12-23 18:00	01-12-23 06:29	01-12-23 19:42
2023109935	Línea	Ejecución Exitosa	OJA MINERA MANTOS DE ORO	162	Intervención	Origen Externo	Programada	671	CARRERA PINTO - LA COPA 220KV	16 CARRERA PINTO - LA COPA 220KV C1		Lavado de Aislación	Sin Limitación	S/E Carrera Pinto: A solicitud de Enel Green Power por ingreso a S/E Carrera Pinto para realizar trabajos de lavado de aislación en equipos primarios de pafos 117 a 118.	El riesgo es bajo, ya que se tomaran todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E Carrera Pinto: No Reconectar interruptor S213.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 07:00	01-12-23 18:00	01-12-23 07:27	01-12-23 19:43
2023109268	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1006	CAPRICORNIO - ALTO NORTE 110KV	3245 EST N°54 - TAP EL NEGRO 110KV C1 3246 TAP EL NEGRO - EST N°128 110KV C1		Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación de línea energizada, método a distancia. Estructuras: 55 a 112.	Riesgo bajo, se toman las medidas de control para realizar un trabajo seguro.	-/S/E Capricornio: No Reconectar S2H2. -/S/E Altornito: No Reconectar S2H4.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 06:30	01-12-23 16:00	01-12-23 08:07	01-12-23 14:17
2023101415	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Programada	1651	LAS VIOLETAS - IMPERIAL 66 KV	3949 EST. 170B - IMPERIAL 66KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión de línea 66 KV Las Violetas - Nueva Imperial para realizar mantenimiento preventivo básico a equipos primarios en AT y MT (Limpieza, Ajustes, Pruebas Eléctricas etc.) de SE Nueva Imperial.	Riesgo bajo y controlado, faenas se realizarán con instalaciones desconectadas y consumos de SE Nueva Imperial transferidos por red MT Frontal.	Faenas coordinadas con Transelac, y Distribuidora Frontel, asociadas a SD 2023101331. Registro interno PT 6750)	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 00:00	01-12-23 06:00	30-11-23 23:58	01-12-23 05:57
2023093607	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA DOÑAINÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Desconexión	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV	3691 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 3692 EST. 346 - EST. 399 220KV C1 3693 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C1		Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo a: Pararrayos PB8-1/2/3 (S12V01,02,03); Transf. de Limitación potencia TP8-1/2/3 (S13PT01,02,03); Transf. de corriente TCB-1/2/3 (S13CT01,02,03)	Riesgo bajo, se realizará mantenimiento preventivo a pafos 18 S/E Encuentro - Collahuasi con línea desenergizada.	Se solicitan los siguientes bloques: S/E Encuentro 220KV: Desconector 8918 - 1 Abierto y Bloqueado. Desconector 8918 - 3 Abierto y Bloqueado. Desconector 8918 - 1 Abierto. Desconector 8918 - 2T a disposición para reparación. ITE Sac TTP-18, Abiertos. S/E Collahuasi 220 KV: Desconector 8913 - 1 Abierto y Bloqueado. Desconector 8913 - 1T Cerrado y Bloqueado.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-23 00:00	01-12-23 23:59	01-12-23 08:17	01-12-23 18:17

ANEXO N°5

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

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2023004715

Solicitante:

Cesar Venegas Ortiz

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E CHIVILCAN

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - CHIVILCAN 66/15KV 22.5MVA N°3 +UR

Nombre : CHIVILCAN 66/15KV 22.5MVA N°3 +UR

Fecha Perturbacion : 01-12-2023 09:40

Fecha Normaliza : 01-12-2023 15:00

Protección : .

Interruptor : 52BT3 y 52CT3

Consumo : 9,5 MW

Comentario : 10:20 hrs. Transferencia de carga tatal muerta, del 52C12 Cto. Alemania al 52C5 Cto. Ohiggins, ambos de S/E Chivilcán, recuperado 100% de los consumos del Cto. Alemania.
10:36 hrs. Transferencia de carga muerta total, del 52C13 Cto. Pedro de Valdivia al 52C11 Cto. Monteverde de S/E Chivilcán, recuperado el 100% de los consumos del 52C13 Cto. Pedro de Valdivia.de S/E Chivilcán.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Temuco

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Interruptores

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

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: .

-Elemento: .

-Fenómeno Eléctrico: .

-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión forzada de 52BT3 y 52CT3 de S/E Chivilcan, afectando los consumos de Transformador N°3 de S/E Chivilcan.

-Acciones Inmediatas: Revisión de protecciones y recuperación de consumos.

-Hechos Sucidos: .

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 9.5 / Región : Araucanía / Clientes Afectados: 19373

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

01-12-2023 09:40

Fecha / Hora Estimada Retorno:

01-12-2023 15:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

01-12-2023 13:40

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2023004717

Solicitante:

DANIEL DURAN TORRES

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CHIVILCAN

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 01-12-2023 09:40

Fecha Normaliza : 01-12-2023 10:48

Protección : -

Interruptor : 52BT3 y 52CT3

Consumo : 9.5 MW

Comentario : Origen no determinado

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Temuco

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

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:** CGE no se pronuncia en fallas externas**-Acciones Inmediatas:** CGE no se pronuncia en fallas externas**-Hechos Sucidos:** CGE no se pronuncia en fallas externas**-Acciones Correctivas a Corto Plazo:** CGE no se pronuncia en fallas externas**-Acciones Correctivas a Largo Plazo:** CGE no se pronuncia en fallas externas**Afecta SSCC:****Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras AfectadasCOMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 9.5 / Región :
Araucanía / Clientes Afectados: 19373**Retorno Automatico:**

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

01-12-2023 09:40

Fecha / Hora Estimada Retorno:

01-12-2023 10:48

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

01-12-2023 13:41

ANEXO N°6

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

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004715	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE CHIVILCAN – TRANSFORMADOR T-3	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	04 de diciembre de 2023
Hora	09:40

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.
ID-474 S/E Chivilcán.

1.2.2. Segmento al cual pertenece el equipo o elemento fallado.
STZ: Sistema de Transmisión Zonal.

1.2.3. Elemento o equipo fallado.
Transformador T3

1.3. Causa origen de la falla:

Se produce la apertura intempestiva de los interruptores 52BT3 y 52CT3 de S/E Chivilcán, esto debido a la activación del relé maestro 86T3, lo cual se presume a causa de un problema en los dispositivos del CDBC (bomba de filtrado).

1.4. Proposición de origen de la falla.

II.- Interna.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004715	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE CHIVILCAN – TRANSFORMADOR T-3	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico	OPEX25	Interrupción producida por falla en transformador (medida, poder, etc.)
Elemento del Sistema Eléctrico	TR5	Transformador de Poder
Fenómeno Eléctrico	EN86	Enclavamiento
Modo	13	Opera según lo esperado.

1.6. Comuna donde se originó la falla.

Código	Comuna:
14108	Temuco

1.7. Comunas afectadas por la falla.

Código	Comuna:
14108	Temuco

1.8. Reiteración.

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

No se han producido fallas en los últimos 24 meses móviles.

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

No se han producido fallas en los últimos 24 meses móviles.

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

No se han producido fallas en los últimos 24 meses móviles.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2023004715	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE CHIVILCAN – TRANSFORMADOR T-3	

1.9. Representante legal empresa propietaria

Razón Social: CGE TRANSMISIÓN S.A.
Rut: 76.465.741-7
Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección: Av. Presidente Riesco 5561, piso 17. Las Condes. Santiago

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora desconexión	Hora Normalización
SE Chivilcan	Barra 15kV	09:40	13:41

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004715	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE CHIVILCAN – TRANSFORMADOR T-3	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

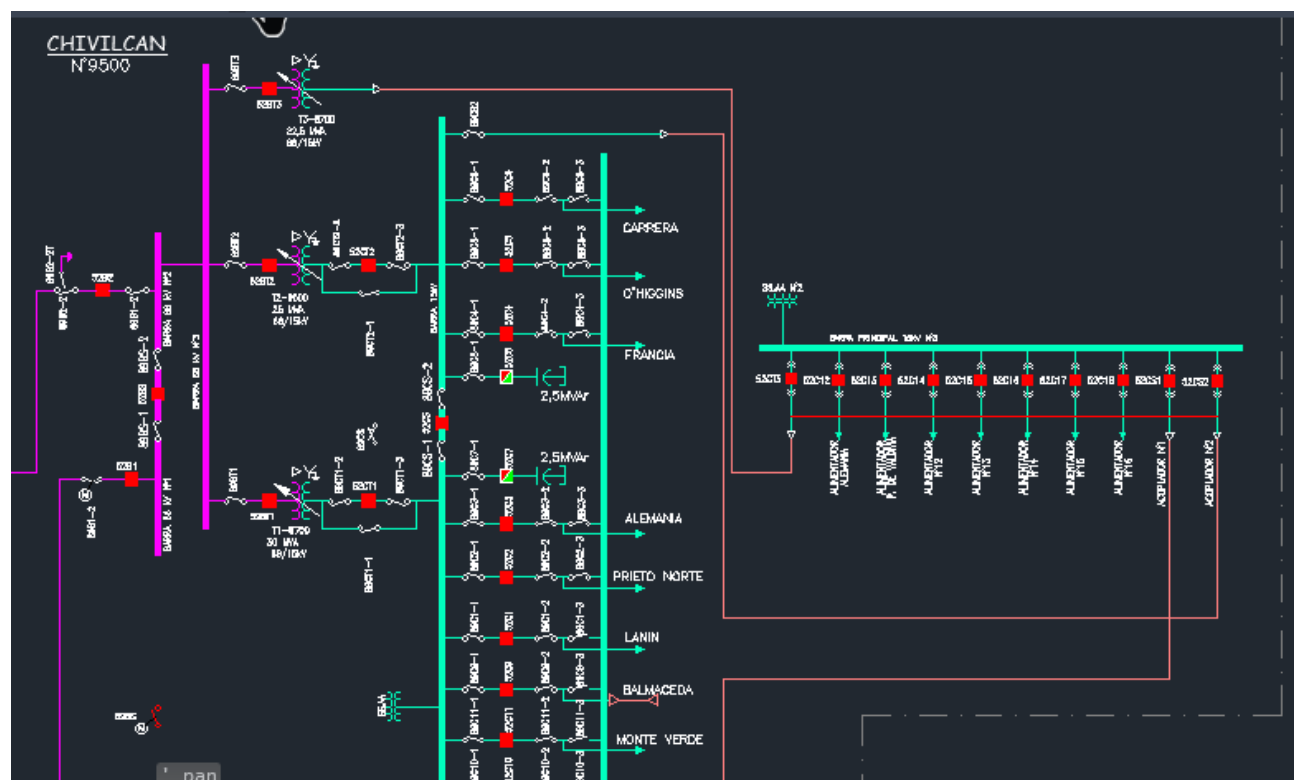


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004715	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE CHIVILCAN – TRANSFORMADOR T-3	

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación /Transformador	Alimentador /Nema	MW	Hora desconexión	Hora normalización	Cientes afectados
SE Chivilcan /Transformador T-3	Alemania / 52 C12	5,27	09:40	10:20	Cientes de CGE.
SE Chivilcan /Transformador T-3	Pedro de Valdivia / 52 C13	4,13	09:40	10:36	Cientes de CGE.
	TOTAL (MW)	9,4			

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 (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004715	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE CHIVILCÁN – TRANSFORMADOR T-3	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Chivilcán	DF del 52CT3 y 52BT3 (generales de 15 kV y 66 kV del T3, operado relé maestro).	09:40
Maniobras de normalización		
Chivilcán	Apertura del interruptor 52C12 Cto. Av. Alemania.	09:51
Chivilcán	Apertura del interruptor 52C13 Cto. Pedro de Valdivia.	09:51
Chivilcán	Transferencia de carga total del 52C12 Cto. Av. Alemania al 52C5 Cto. O'Higgins, ambos de S/E Chivilcán. Recuperados el 100% de los consumos del 52C12 Cto. Av. Alemania de S/E Chivilcán.	10:20
Chivilcán	Transferencia de carga total del 52C13 Cto. Av. Pedro de Valdivia al 52C11 Cto. Monte Verde, ambos de S/E Chivilcán. Recuperados el 100% de los consumos del 52C13 Cto. Av. Pedro de Valdivia de S/E Chivilcán.	10:36
Chivilcán	CT informó relé de flujo del CDBC del T3 de S/E Chivilcán operado, se verificó bomba de flujo y filtrado de aceite del CDBC con posible falla.	10:40
Chivilcán	Apertura manual DDCC 89BT3 (DDCC de 66 kV del T3).	10:45
Chivilcán	CT informa normalizado el relé deflujo del CDBC y relé maestro del T3 de S/E Chivilcán,	12:15
Chivilcán	Cierre manual DDCC 89BT3 (DDCC de 66 kV del T3).	12:30
Chivilcán	Cierre del interruptor 52BT3 (energizado T3 en vacío).	12:35
Chivilcán	Apertura del interruptor 52BT3 (desenergizado el T3, para ingresar carro del 52CT3 a su celda).	12:44
Chivilcán	Cierre del interruptor 52BT3 (energizado T3 en vacío).	12:51

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004715	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE CHIVILCAN – TRANSFORMADOR T-3	

Chivilcán	Cierre del interruptor 52CT3 (energizada barra de 15 kV N°3 y SSAA). Se realizan pruebas de funcionamiento de la bomba de filtración de aceite del CDBC.	12:55
Chivilcán	Apertura del manual DDCC 89BT3 (DDCC de 66 kV del T3).	13:00
Chivilcán	CT informó que se desconectó y aisló la bomba de filtrado de aceite del CDBC del T3 de S/E Chivilcán, se procederá a energizar el T3 de la misma S/E.	13:30
Chivilcán	Cierre del manual DDCC 89BT3 (DDCC de 66 kV del T3).	13:37
Chivilcán	Cierre del interruptor 52BT3 (energizado T3 en vacío).	13:40
Chivilcán	Cierre del 52CT3 (energizada barra de 15 kV N°3 definitivamente).	13:41
Normalización de consumos Ctos. Pedro de Valdivia y Alemania, ambos de S/E Chivilcán		
Chivilcán	Cierre del interruptor 52C13 Cto. Pedro de Valdivia.	14:50
Chivilcán	Apertura del anillo en red MT entre 52C11 Cto. Monte Verde y 52C13 Cto. Pedro de Valdivia, normalizada topología.	14:51
Chivilcán	Cierre del interruptor 52C12 Cto. Alemania.	14:54
Chivilcán	Apertura del anillo en red MT entre 52C5 Cto. O'Higgins y 52C12 Cto. Alemania, normalizada topología.	14:55

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004715	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE CHIVILCAN – TRANSFORMADOR T-3	

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

No hay elementos de protección operados asociados a los relés SEL-387, SEL 311C 52BT3 y 52CT3, ya que activación del relé 86T3 se originó por disparo de dispositivo de protección del transformador T-3 denominado relé de flujo CDBC. Se presume a raíz de mal funcionamiento de la bomba de filtrado de aceite del CDBC, que al entrar en funcionamiento produce activación del relé de flujo CDBC asociados al desenganche del T3.

Se presenta imagen referencial de este tipo de elemento. Se debe considerar que este actúa directamente sobre relé maestro 86T3.



Figura 2; Bomba de filtrado de aceite del CDBC, guardamotor de bomba de filtrado en gabinete de control y faena de normalización del relé de flujo CDBC del T3.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004715	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE CHIVILCAN – TRANSFORMADOR T-3	

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

Se realizan maniobras operacionales para aislar en transformador T3 y se efectúa una inspección a los dispositivos de desenganche del transformador, encontrándose operado el relé de flujo del CDBC, posteriormente se realiza normalización del relé de flujo del CDBC y relé maestro, logrando energizar con éxito el transformador T3 (En vacío).

A continuación se realizó una prueba de funcionamiento de la bomba de filtrado de aceite del CDBC, se observa que al momento de activar la bomba se produce el desenganche del transformador T3 por la operación del relé maestro, a raíz de la activación del relé de flujo del CDBC.

Finalmente, se normaliza el relé de flujo y maestro, y se energiza de manera exitosa el transformador T3 dejando de manera provisoria, fuera de servicio la bomba de filtración de aceite del CDBC.



Figura 3; Imagen referencial de la operación del relé de flujo del CDBC del Transformador T3

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004715	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE CHIVILCAN – TRANSFORMADOR T-3	

9. Acciones correctivas de Largo Plazo.

Se solicita la desconexión del transformador T3 para el 14-04-2024, amparado en SD2023115505 que se muestra a continuación. Esto con la finalidad de revisar en profundidad el accionamiento y funcionamiento de la bomba de filtración de aceite del CDBC:

2023115505	Pendiente	Programada	Subestación	SubEstación S/E CHIVILCAN Tipo: transformadores2d - CHIVILCAN 66/15KV 22.5MVA N°3 +UR Desconexión / Origen Interno / Programada No tiene consumo afectado SSCC Afectados: Trabajos a Realizar: Desconexión Transformador T3 de SE Chivilcán por revisión y pruebas sobre bomba y circuito de filtración de aceite del CDBC. Desc. Nivel Riesgo: Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada. Comentarios Adicionales: Consumos serán respaldados a través de red de media tensión de CGE Distribución.	14-04-2024 09:00	14-04-2024 19:00
------------	-----------	------------	-------------	---	------------------	------------------

10. CONCLUSIONES.

En base a los antecedentes expuestos en el presente informe, se puede concluir que el motivo de la operación que finalizó con la apertura de los interruptores 52BT3 y 52CT3 se debió a un disparo espurio del relé de flujo del CDBC, se presume a consecuencia de mal funcionamiento de la bomba de filtración de aceite. Esta afirmación se realiza luego de la revisión de todos los dispositivos que dan trip al relé maestro.

11. ANÁLISIS CONJUNTO.

A las 09:40 hrs del día 01/12/2023 se registró la apertura por accionamiento de relé maestro 86T3 sobre los interruptores 52BT3 y 52CT3 de S/E Chivilcán.

Como primera medida despacho COT coordinó con CGE distribución el respaldo de los consumos del transformador T3. Estos consumos comenzaron a recuperarse a partir de las 10:20 hrs, quedando totalmente respaldados a las 10:36 hrs., a través de redes de media tensión.

Luego, personal de CGE Transmisión llega a la subestación y realiza pruebas y medidas a transformador T3 de S/E Chivilcán se detecta operado el relé maestro y el relé de flujo del CDBC del T3. En la investigación realizada se concluye que el sistema de filtración de aceite

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004715	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE CHIVILCAN – TRANSFORMADOR T-3	

del CDBC presenta un problema dado que al accionar el guardamotor de la bomba de filtrado se produce la operación del relé de flujo del CDBC.

Posteriormente se normaliza el relé maestro y el relé de flujo del CDBC de T3 dejando fuera de servicio en forma provisoria la bomba de filtración de aceite para su posterior revisión.

Finalmente se dieron inicio a las maniobras para energizar transformador T3, lo que se realizó con éxito a las 13:40 hrs. Alimentadores Alemania C12 y Pedro de Valdivia C13 quedaron normalizados a las 14:54 hrs en coordinación con CGED.

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2023004715	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre del 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E Chivilcán T3	

PROBATORIOS

PROBATORIOS OBLIGATORIOS SEGÚN LA CAUSAL ESGRIMIDA

1. Datos de placa del equipo.

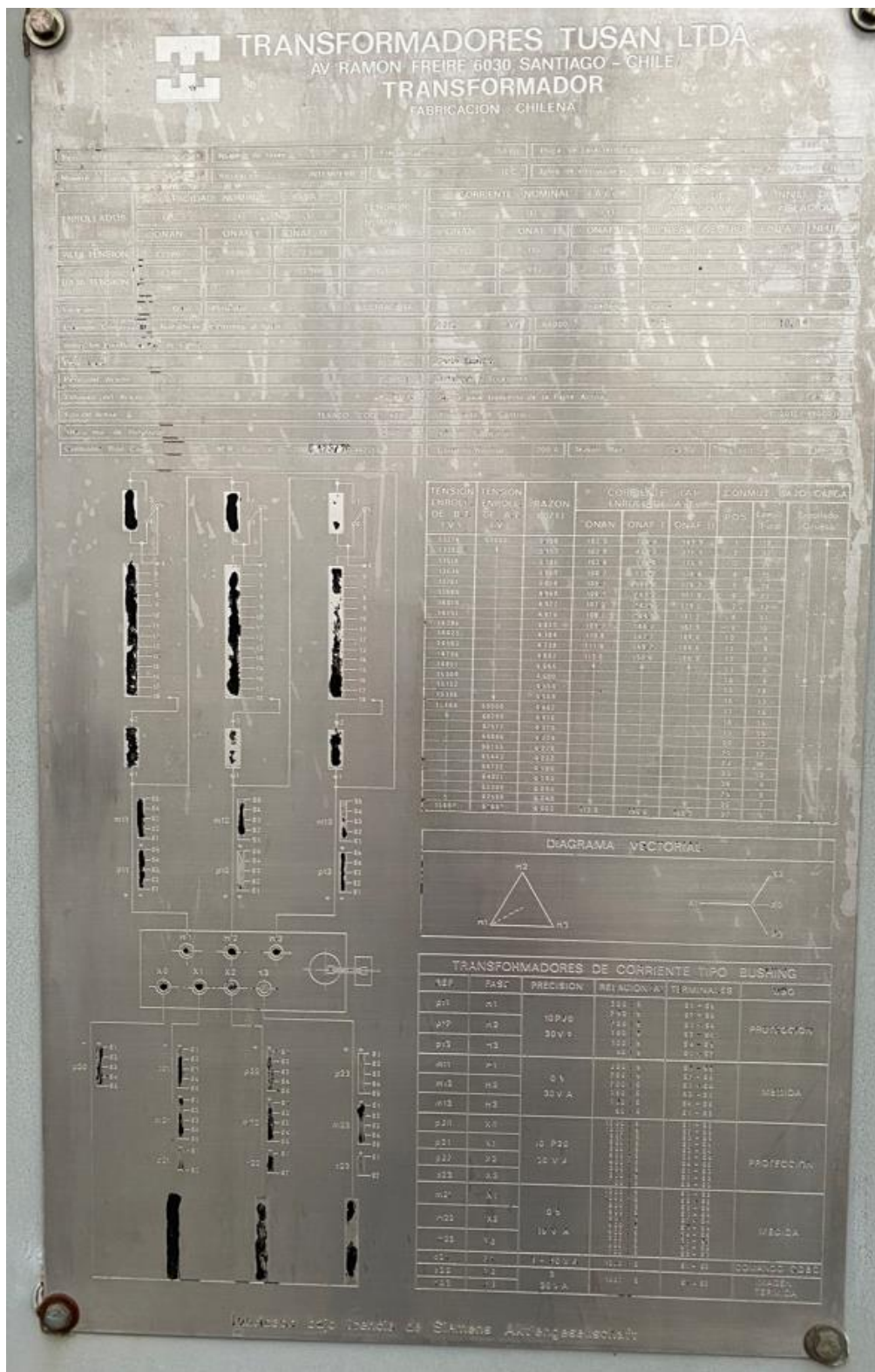


Imagen N°1. Fotografía de placa Transformador T3 S/E Chivilcán.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004715	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre del 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E Chivilcán T3	

2. Año de primera puesta en servicio y años efectivos en operación.

El actual transformador T3 fue puesto en servicio en el año 1999 en S/E Chivilcán con el nema “T1”. Posteriormente, fue reemplazado quedando en reserva fría el año 2012. Finalmente volvió a quedar en servicio ahora como el nuevo T3 desde el año 2022 a la fecha.

Transformador	Año Primera PES	Años efectivos en Operación
T3	1999	14

Tabla N°1. Datos Transformador T3 S/E Chivilcán.

3. Recomendaciones del fabricante en relación a las mantenciones y vida útil del elemento

Con respecto a las recomendaciones del fabricante en relación a las mantenciones y vida útil del elemento (Bomba de filtrado). En el punto N°7 del manual de la bomba de filtrado de aceite Tipo 51 del fabricante MR se indica que el elemento filtrante de papel debe sustituirse cuando se alcance la presión máxima de funcionamiento de aproximadamente 4 bar. Cabe mencionar que para el caso del transformador T3 se realizó el reemplazo del filtro de aceite de la bomba el 26 de enero del 2022 de acuerdo a lo indicado en el informe “GTR 8343-21 TUSAN 7320016.03 CAVCO SE Chivilcan”

Beachten Sie:
Nach der Inbetriebnahme muß die Ölfilteranlage 24 Stunden kontinuierlich laufen.
Die Trocknungseigenschaft des Kombifilters muß durch regelmäßige Ölproben überwacht werden. Das Kombifilter muß ausgetauscht werden, wenn der gemessene Restwassergehalt des Schaltöls 20 ppm übersteigt.

Kontrolle des Restwassergehalts während der Inbetriebnahme und des weiteren Betriebes (Bild 7).

Hinweis:
Unabhängig von den Kriterien bezüglich des Restwassergehalts muß die Durchschlagfestigkeit des Stufenschalteröls > 40 kV/2,5 mm betragen, gemessen nach DIN VDE 0370 Teil 1.

1. Ölprobenentnahme nach **30 Minuten** Laufzeit, Sollwert Restwassergehalt: ≤ **30 ppm**
Liegt der Restwassergehalt der 1. Ölprobe nach 30 Minuten Laufzeit zwischen 10 und 30 ppm, kann der Transformator sofort in Betrieb genommen werden. Andernfalls darf der Transformator nicht in Betrieb gehen. In jedem Fall ist die Auswertung der 2. Ölprobe abzuwarten.

2. Ölprobenentnahme nach **24 Stunden** Laufzeit, Sollwert Restwassergehalt: ≤ **30 ppm**
Wird der Sollwert ≤ **10 ppm** erreicht, kann der Transformator in Betrieb gehen. Wird der Sollwert **10 ppm** ≤ **Restwassergehalt** ≤ **30 ppm** erreicht, kann der Transformator in Betrieb gehen. Die Ölfilteranlage muß jedoch nochmals 24 Stunden kontinuierlich betrieben werden.
Ist der Restwassergehalt > **30 ppm**, darf der Transformator nicht in Betrieb gehen und der vorhandene Kombifiltereinsatz ist durch einen neuen zu ersetzen.
Kontrolle des Restwassergehalts während des Betriebs.

3. Ölprobenentnahme nach **3 Monaten** Laufzeit, Sollwert Restwassergehalt: ≤ **15 ppm**

4. Ölprobenentnahme nach **15 Monaten** Laufzeit, Sollwert Restwassergehalt: ≤ **20 ppm**
Jede weitere Ölprobenentnahme erfolgt jeweils in **2jährigem Abstand**, Sollwert Restwassergehalt: ≤ **20 ppm**
Werden die Sollwerte bei den Ölproben nach 3. und 4. überschritten, soll die Ölfilteranlage nochmals mindestens 24 Stunden kontinuierlich betrieben und anschließend das Öl geprüft werden. Sind die Sollwerte wiederum überschritten, ist der Kombifiltereinsatz auszutauschen.
Bei jeder Ölprobenentnahme ist die Öltemperatur aufzuzeichnen.
Maßgeblich für die Inbetriebnahme der Ölfilteranlage oder den Filterwechsel, ist das in Bild 7

7. AUSTAUSCH DES FILTER-EINSATZES

7.1 Papier-Filtereinsatz
Der Papier-Filtereinsatz ist auszuwechseln, wenn der max. Arbeitsdruck von ca. 4 bar erreicht ist. Der genaue Abschalt Druck ist am Kontaktmanometer werksseitig eingestellt.
Ein Reserve-Papier-Filtereinsatz je Pumpeneinheit ist im Lieferumfang enthalten.



ACHTUNG:
Der Papier-Filtereinsatz wird vorgetrocknet geliefert. Die Verpackung darf erst unmittelbar vor dem Einbau geöffnet werden.

Zum Austausch des Papier-Filtereinsatzes ist wie folgt vorzugehen:

- Absperrschieber für Vor- und Rücklauf schließen.
- Hahn für Ölprobenentnahme der Vorlaufleitung und Entlüftungsschraube am Rohrleitungsanschluß für Rücklauf am Druckkessel öffnen.
- Ca. 25 Liter Öl entnehmen.
- 12 Deckelschrauben M8/SW13 lösen, Deckel mit Dichtung entfernen.
- Sicherungsmutter M12/SW19 lösen und Filtereinsatz mit Dichtungen ausbauen (siehe Anhang, Zeichnungen 897 100 und 095 574).
- Neuen Filtereinsatz mit Dichtung einsetzen, auf richtige Lage der Dichtung achten, Sicherungsmutter M12/SW19 aufschrauben und mit 30 Nm festziehen.
- Deckel und Deckeldichtung befestigen (12 Schrauben M8 mit Muttern, max. Anzugsmoment 15 Nm).
- Anschluß für Rücklauf herstellen.
- Absperrschieber für Vor- und Rücklauf öffnen
- Druckkessel am Rohrleitungsanschluß für Rücklauf entlüften.
- Rohrleitungsanschluß für Vorlauf (Saugleitungsanschluß) am Stufenschalterkopf entlüften.
- Probelauf durchführen. Nach Probelauf nochmals entlüften.

7.2 Tausch des Papierfilters gegen den Kombifilter
Beim Tausch des Papierfilters gegen den Kombifilter, sind die 3 Spannhülsen 451 449 im Filterdeckel zu entfernen.

7.3 Kombi-Filtereinsatz (siehe Abschnitt 6.2)
Der Kombi-Filtereinsatz ist auszuwechseln:

1. wenn der max. Arbeitsdruck von ca. 3,5 bar erreicht ist. Der genaue Abschalt Druck ist am Kontaktmanometer werksseitig eingestellt.
2. wenn der Restwassergehalt der Ölproben die vorgeschriebenen Grenzwerte überschreitet.

Zum Austausch des Kombi-Filtereinsatzes ist wie

Imagen N°2. Extracto del manual “Ölfilteranlage Typ 51” pagina 10.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004717	FECHA DE FALLA: 01 de Diciembre 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E Chivilcan	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:**1.1. Fecha y hora de la Falla:**

Fecha	01 de diciembre 2023
Hora	09:40

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.**1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.**
S/E Chivilcan**1.3. Datos de la Empresa.**

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

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004717	FECHA DE FALLA: 01 de Diciembre 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E Chivilcan	

2. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		M W	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados (potencia instalada Dx)	Distribuidora	Comunas	Urban o / Rural	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización							
Chivilcán	T3	Alemania	52C12	5,27	9:40	10:20	1	6.085	23.980	CGE	Temuco	Urbano	10:20 hrs. Transfere ncia de carga muerta total, del 52C12 Cto. Av. Alemania al 52C5 Cto. O´Higgins, ambos de S/E Chivilcán. Recuperados el 100% de los consumos del 52C12 Cto. Av. Alemania

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004717	FECHA DE FALLA: 01 de Diciembre 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E Chivilcan	

													de S/E Chivilcán.
		Pedro de Valdivia	52C13	4,13	9:40	10:36	1	13.230	22.000	CGE	Temuco	Urbano	10:36 hrs. Transfere ncia de carga muerta total del 52C13 Cto. Av. Pedro de Valdivia al 52C11 Cto. Monte Verde, ambos de S/E Chivilcán. Recupera dos el 100% de los consumos del 52C13 Cto. Av. Pedro de Valdivia de S/E Chivilcán.

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004717	FECHA DE FALLA: 01 de Diciembre 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E Chivilcan	

Total			9,4				19.315					
			0									

ENS: 5,869 MWH.
N° de clientes afectados CGE: 19315

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

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

ID	Linea	ID Cliente	País	Reportador	Pérdida de consumo (kWh)	Hora de Documentación	Procedimiento	Tiempo de interrupción equivalente T1 (horas)	Hora de Normalización equivalente T2 (horas)	Procedimiento	Temperatura Afectada	Volante de T1 (mWh)	Energía Interrumpida según Artículo 3.12 NT (MWh)	Nº Clientes Afectados un consumidor detenido en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2.5 NT (MWh)	Nº Clientes Afectados considerando detención en la recuperación de servicio	Ti Coordinado	Coord Cliente	Tip de cliente	WClienta Libre De	Clienta Libre De	Com equivalente (kWh)	
150	BA SUE CHIVILCAN 150V-B	647	SUE CHIVILCAN-CL	ALISSMAN	5,37	01-12-2023 09:40:00	6,678056		01-12-2023 10:20:42	Tempestad	E		2,18741	0	0	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	3,226
150	BA SUE CHIVILCAN 150V-B1	656	SUE CHIVILCAN-CL	PEDRO DE VALDIVIA	4,13	01-12-2023 09:40:00	0,933333		01-12-2023 10:36:00	Tempestad	E		3,682	13230	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	3,965	

ID Beca	País	Nombre Acreditador de la beca	Estadía de inscripción	Fecha de nacimiento del beneficiario	Fecha de inscripción equivalente 2 (país)	Nota de Normalización equivalente 2 (país)	Comparto Alumnos	Nombre de la Casa	Fecha inscripción según Artículo 3.12.11 (MAY)	Nº Clientes Acreditados de conformidad con la inscripción de versión	Fecha inscripción según Artículo 2.3.11 (MAY)	Nº Clientes Alumnos con observación de la inscripción de versión	ID Constituyente	Comparto	País de origen	ID Cliente (ID de la)	Nombre (ID de la)	Fecha equivalente (ID de)			
130	BA.UE.CHIVILCAN.130V.BE	847	UE.CHIVILCAN.C3	ALMANA	0	05-12-2023 09:40:00	0.678056	05-12-2023 10:20:41	Temuco	E	0	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	71527050	UNIVERSIDAD MAYOR	no aplica
130	BA.UE.CHIVILCAN.130V.BE	847	UE.CHIVILCAN.C3	ALMANA	0	05-12-2023 09:40:00	0.678056	05-12-2023 10:20:41	Temuco	E	0	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	71533300	UNIVERSIDAD AUTONOMA DE CHILE	no aplica
130	BA.UE.CHIVILCAN.130V.BE	847	UE.CHIVILCAN.C3	ALMANA	0	05-12-2023 09:40:00	0.678056	05-12-2023 10:20:41	Temuco	E	0	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	76889900	AGRA CENTRO COM ALTO LAS CONDES LTDA	no aplica
130	BA.UE.CHIVILCAN.130V.BE	847	UE.CHIVILCAN.C3	ALMANA	0	05-12-2023 09:40:00	0.678056	05-12-2023 10:20:41	Temuco	E	0	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	81201000	CENCOSUD RETAL S.A.	no aplica
130	BA.UE.CHIVILCAN.130V.BE	847	UE.CHIVILCAN.C3	ALMANA	0	05-12-2023 09:40:00	0.678056	05-12-2023 10:20:41	Temuco	E	0	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	81201000	CENCOSUD RETAL S.A.	no aplica
130	BA.UE.CHIVILCAN.130V.BE	847	UE.CHIVILCAN.C3	ALMANA	0	05-12-2023 09:40:00	0.678056	05-12-2023 10:20:41	Temuco	E	0	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	81527050	RENDEK HERMANOS S.A.	no aplica
130	BA.UE.CHIVILCAN.130V.BE	856	UE.CHIVILCAN.C2	PEDRO DE VALDIVIA	0	05-12-2023 09:40:00	0.933333	05-12-2023 10:36:00	Temuco	E	0	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	76134941	ADMINISTRACION DE SUPERMERCADO HIPER LTDA	no aplica
130	BA.UE.CHIVILCAN.130V.BE	856	UE.CHIVILCAN.C2	PEDRO DE VALDIVIA	0	05-12-2023 09:40:00	0.933333	05-12-2023 10:36:00	Temuco	E	0	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	76215617	AGUAY ARAUCANA S.A.	no aplica
130	BA.UE.CHIVILCAN.130V.BE	856	UE.CHIVILCAN.C2	PEDRO DE VALDIVIA	0	05-12-2023 09:40:00	0.933333	05-12-2023 10:36:00	Temuco	E	0	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	76215617	AGUAY ARAUCANA S.A.	no aplica