

Estudio para análisis de falla EAF 551/2024

"Desconexión forzada del transformador N°3 110/12 kV de S/E San Joaquín"

Fecha de Emisión: 12-12-2024

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	21/11/2024
Hora	16:03
Consumos desconectados (MW)	35.11
Demanda previa del sistema (MW)	10352.80
Porcentaje de desconexión	0.339 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	S/E San Joaquín / SE042T0835
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	110/12 kV
Segmento	Transmisión Zonal
Propietario instalación afectada	Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.
RUT	77.611.649-1
Representante Legal	Francisco Alliende A.
Dirección	Bulnes #441, Osorno, Los Lagos.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	TT/CC del paño CT3 de S/E San Joaquín / ET03T0835SE042T0835 *
Propietario elemento fallado	Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.
RUT	77.611.649-1
Representante Legal	Francisco Alliende A.
Dirección	Bulnes #441, Osorno, Los Lagos.

(*) Código asociado al transformador N°3, 110/12 kV, de S/E San Joaquín.

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada del transformador N°3 110/12 kV de S/E San Joaquín producto de la operación de su relé maestro, por la acción de su protección diferencial, ocasionando la apertura del interruptor 52H1 del arranque N°1 en 110 kV de la S/E y del interruptor 52CT3 de 12 kV del mencionado transformador.

La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. atribuye la operación de la protección anteriormente señalada a un conductor cortado de la fase A de los TT/CC asociados al interruptor 52CT3 del mencionado transformador.

d.2 Fenómeno Físico:

OPE26: Falla en sistema de protección o control

Las empresas Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. entregan los siguientes antecedentes probatorios para acreditar el fenómeno físico declarado:

- Mantención de los últimos 24 meses del equipo involucrado.
- Registro Fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla

d.3 Reiteración:

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

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

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 238-2023	Desconexión forzada de barra 12 kV N°3 de S/E La Reina	03-06-2023	La empresa STM II S.A. señala: "Ocurrida la operación del interruptor MT3P, se procedió a realizar las maniobras de realimentación de los clientes afectados. Al analizar las alarmas recibidas se identificó una falla en el alimentador La Reina. Se procedió a realizar las maniobras de normalización de la Barra MT3 principal. Al analizar los registros de las protecciones se identificó que la protección del alimentador La Reina operó, pero su interruptor no abrió. El lunes 5 de junio de 2023, se realizó una revisión de todo el esquema de protección del alimentador La Reina (relé e interruptor). Se comprobó el correcto funcionamiento de la protección. Sin embargo, se identificó un problema intermitente en el mecanismo de apertura del interruptor (específicamente en el trinquete), el cual fue corregido."
EAF 293-2023	Desconexión forzada de la barra de transferencia 12 kV N°2 de S/E La Reina	05-07-23	La empresa STM II S.A. indica lo siguiente: "Una vez ocurrida la OA del interruptor MT2T, se procedió a transferir el alimentador Echeñique desde la Barra MT3T a la Barra MT3P. Personal de la Guardia de operaciones se encontraba presente en la subestación La Reina, por lo que se procedió a verificar el estado de la instalación, sin encontrar evidencias de explosión o descargar eléctricas. Acto seguido se procedió a energizar la Barra de Transferencia y la Barra MT3T. Personal de equipos realizó una evaluación de la instalación y realizaron pruebas al interruptor del alimentador Ictinos, verificando su correcto funcionamiento. Adjuntamos el informe de estas pruebas. Personal de protecciones rescató los registros de las protecciones del alimentador Ictinos y del Interruptor MT3T. La protección del interruptor MT2T no generó oscilografías ni registros de eventos. En la madrugada del miércoles 12 de julio de 2023, se realizaron pruebas a la protección del interruptor MT2T, con resultado satisfactorio. Adjuntamos informe de estas pruebas. Durante el mes de julio de 2023, se realizará una revisión y verificación del alambrado de los transformadores de corriente asociados a la protección del interruptor MT2T para identificar la causa de la operación y realizar las correcciones de ser necesario."

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 397-2023	Desconexión forzada de los transformadores N°3 110/13.9 kV y N°4 110/12.5 kV de S/E San Cristóbal	07-09-2023	La empresa STM II S.A. indica: "Una vez ocurrida la falla acudieron a la instalación personal de STM y personal contratista, y se procedió a realizar una inspección visual del transformador de poder N°3, del panel de control en sala y de las protecciones mecánicas del equipo, encontrando un ducto de unión con fisura en la caja del relé de contraflujo del CTBC, el que se procede a limpiar, secar y finalmente sellar para posteriormente poder normalizar el transformador"
EAF 489-2023	Desconexión forzada del transformador N°4 220/23.5 kV de S/E El Manzano	10-11-2023	La empresa STM II S.A. indica: ""Inmediatamente ocurrida la OA del TR4, se envió personal de operaciones, mantenimiento de protecciones y de transformadores. Se realizó una inspección visual de los equipos, sin identificar muestras visibles de descargas. Se procedió a rescatar los eventos de las protecciones y se realizaron pruebas efectivas a estas con resultado satisfactorio. Adicionalmente se realizó mantenimiento electromecánico al interruptor del alimentador Proacer 1, quedando operativo." Por otra parte, la empresa indica que normalizó inmediatamente el contacto deficiente en los transformadores de corriente del lado de 23.5 kV del transformador N°4, 110/23.5 kV, de S/E El Manzano, el cual provocó la operación de su protección diferencial.
EAF 019-2024	Apertura automática del interruptor 52ET1A de S/E Chicureo	17-01-2024	La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A. señala que "durante la primera quincena de febrero de 2024, se realizará una revisión de las protecciones del interruptor MT1A y del alimentador Damasco."
EAF 125-2024	Desconexión forzada del transformador 220/23 kV N°2 de S/E El Manzano	31-03-2024	La empresa STM S.A. indica lo siguiente: "Inmediatamente ocurrida la OA del Tr. N°2, se envió personal de operaciones, mantenimiento de protecciones y de equipos de maniobra. Se realizó una inspección visual de los equipos, no encontrando falla visible. Posterior a esto se solicita el cierre del interruptor de 220 kV del Transformador N°2 energizándolo por el lado de alta tensión. En forma paralela, se realizaron pruebas de cierre y apertura manual del interruptor del lado MT del Transformador N°2, con resultados satisfactorios, esperando a que por parte de la red de distribución se informe si se puede energizar nuevamente la línea. Durante el mes de abril de 2024, se realizará el mantenimiento al interruptor del lado MT del Transformador N°2 que se encuentra pendiente. Esto dependiendo de la disponibilidad del cliente Proacer."
EAF 198-2024	Desconexión forzada del transformador N°2 220/23 kV de S/E Chicureo	07-05-2024	Sociedad Metropolitana de Transmisión S.A. señala: "Una vez presente en la instalación, personal STM realizó una inspección visual sin identificar muestras de descarga eléctrica. Durante la inspección, se identificó operado el relé de contra flujo del CTBC y no se identificó otras protecciones operadas. Se revisó el monitor de gases del transformador encontrando los valores dentro de los parámetros normales. Se solicitó autorización para desconectar Transformador de poder N°2, se procedió a instalar tierras de protección personal, posterior a esto, personal ejecutó la inspección de todas las cajas de unión de las protecciones mecánicas las cuales se encuentran en la parte superior del Transformador. Se identificó humedad en la caja de relé de contraflujo del CTBC, esto fue lo que ocasionó la OA de este transformador. Se procedió a limpiar, secar y sellar la caja de relé de contraflujo del CTBC, se revisaron todas las otras cajas para descartar que exista alguna en la misma condición, no se detectan anomalías. En el punto 11 se adjunta registro fotográfico. Cabe señalar que el cableado se encontró en buen estado. Una vez realizado el mantenimiento correctivo se energiza el transformador sin observaciones".

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 266-2024	Falla en transformador N°1 110/12 kV de S/E Malloco	14-06-2024	Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. indica lo siguiente: "Ocurrida la OA, se coordinó la atención con la guardia de operaciones y personal de mantenimiento. Una vez presente en la instalación personal STM realizó una inspección, identificando operado el relé maestro del transformador N°1 y alarma de operación del relé Buchholz del CTBC del TR1. No se identificaron protecciones operadas (eléctricas y mecánicas). A las 11:39 horas se energizó el transformador N°1 y a las 11:45 se energiza la barra 12 kV. Luego se coordina con CGE la energización de los 3 alimentadores 12 kV de la barra N°1, todo sin novedad. La madrugada del sábado 15 de junio se intervino el transformador para investigar en mayor detalle la causa de esta operación. Se revisaron todas las cajas de unión de las protecciones mecánicas, las cuales se encuentran en la parte superior del Transformador, detectando humedad en la caja de conexión de la válvula alivio de presión, lo que fue la causa de esta operación automática. Se procedió a limpiar, secar y sellar esta caja, se revisaron todas las otras cajas de conexiones para descartar que exista alguna en la misma condición, no se detectan anomalías. Una vez realizado el mantenimiento correctivo, revisadas y selladas las demás uniones, se energizó el transformador sin observaciones".
EAF 310-2024	Desconexión forzada de barra N°3 12 kV de S/E Macul	17-07-2024	La empresa STM S.A. indica: "Nos encontramos en el proceso del reemplazo de la protección del interruptor MT3P, este debiese ser reemplazado antes de marzo de 2024".
EAF 380-2024	Desconexión forzada de la barra 23 kV N°3 de S/E Lo Boza	02-08-2024	Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. señala que "En el curso de la reparación de esta avería, se detectó que la posición del alimentador Aguas Claras estaba dañada, afectando tanto al interruptor como a las tulipas de contacto. Debido a la magnitud del daño en los componentes, se procedió a desconectar la posición del alimentador Aguas Claras de la Barra MT3. A continuación, se organizó el traslado de este alimentador desde la Barra MTN°3 a la posición N°45 de la Barra MT N°6, dentro de la misma subestación. Adicionalmente se efectuó la reparación del pararrayos del transformador N°3, el que fue energizado nuevamente el lunes 5 de agosto." A su vez, esa empresa señala que "Se contactará a proveedor para solicitar repuestos de fábrica y evaluar si es posible la reparación de la posición siniestrada."
EAF 403-2024	Operación del SDAC en SS/EE Chacabuco, Lo Boza, Quilicura y Pajaritos	02-08-2024	Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. señala que "se debe verificar por qué no se ejecutó la orden de TRIP a la SE San José, siendo que el comando está activado en cuadro de alarmas del SDAC", y que "Se debe corregir la estampa de tiempo del SDAC por parte de STM."
EAF 412-2024	Desconexión forzada del transformador N°2 110/12 kV de S/E La Cisterna	05-08-2024	La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. indica lo siguiente: "Las alarmas de la subestación indicaron la presencia de un polo a tierra. Tras desconectar el Transformador de poder N°2, se procedió a inspeccionar todas las cajas de unión de las protecciones mecánicas, ubicadas en la parte superior del Transformador, durante esta revisión se detectó humedad en la caja de conexión de la válvula alivio de presión, identificándose como el motivo de la operación automática. Después de realizar el mantenimiento correctivo, revisar y sellar las demás uniones, se volvió a energizar el transformador sin ninguna observación adicional."
EAF 446-2024	Apertura del interruptor 52CT1 de S/E Lo Valledor	25-08-2024	La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. indica: "Una vez ocurrida la OA del interruptor MT1, se procedió a revisar y verificar la integridad de la instalación, encontrado operada su protección y su relé maestro (86B1). No se evidenció muestras de descargas o fallas en la instalación. El centro de control realizó maniobras en los interruptores 12 kV de los tres alimentadores abastecidos por esta barra. Se normalizó el 86B1 y se realizó una prueba con tensión en la Barra MT1 con resultado satisfactorio. Posteriormente se cerraron los interruptores 12 kV de los tres alimentadores abastecidos por esta barra. La durante la madrugada del miércoles 28 de agosto de 2024, se realizó la verificación de las protecciones de los alimentadores Villa México y Suiza. Durante estas pruebas se identificó que la protección del alimentador Suiza se encontraba defectuosa. Se adjunta permiso de trabajo asociado a esta actividad".

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 505-2024	Desconexión forzada del transformador N°3 110/23 kV de S/E Batuco	14-10-2024	La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. indica las siguientes acciones correctivas: <i>"Tras la operación automática (OA), se coordinó la atención con la guardia de operaciones y el personal de mantenimiento. El personal de STM, junto con el contratista, realizó una inspección en la instalación y detectó que el relé maestro del Transformador N°3 se había activado por operación de válvula alivio presión del CTBC.</i> <i>Durante la inspección de las protecciones mecánicas del transformador, se encontró sulfatado los contactos del switch de disparo de la válvula de alivio de presión del CTBC, se realizan mediciones y no se detecta aislación entre sus contactos. La anomalía no se soluciona con una limpieza de los contactos por lo que se reemplaza el Switch, quedando operativa la válvula y el Transformador".</i> <i>"Completar plan 2024 de Medición de circuitos de control de protecciones mecánicas de transformadores de poder".</i> La empresa Enel Distribución S.A. no indican acciones correctivas a corto plazo.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se ha producido 1 falla en la misma instalación afectada durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente al Estudio para Análisis de Falla EAF 476-2023.

d.4 Fenómeno eléctrico

PR87T: Protección diferencial transformador.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde al interruptor 52CT3 asociado al lado MT del transformador N°3 110/12 kV de S/E San Joaquín, el cual, según los datos informados por el propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador, es un interruptor marca EIB ROLEC, modelo VB5-40/31 F y con fecha de fabricación en el año 1995.

Al respecto, la empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. adjunta información de los mantenimientos de esta instalación durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa Enel Distribución Chile S.A. indica: Urbano.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna.

h. Comuna donde se presenta la falla

13123: San Joaquín.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (25-11-2024)	Informe de 5 días (28-11-2024)
Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. (STM)	21-11-2024	28-11-2024
Enel Distribución Chile S.A. (Enel Dx)	22-11-2024	04-12-2024

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E San Joaquín	ST Zonal	Transformador N°3 110/12 kV	16:03	03:58 22/11/2024
S/E San Joaquín	ST Zonal	Barra N°3 12 kV	16:03	16:11

- Los horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
San Joaquín	Agrícola	-	5.32	0.051	11236	16:03	16:11	16:14
San Joaquín	Vicuña Mackenna	-	6.84	0.066	1094	16:03	16:11	16:14
San Joaquín	San Juan	-	4.10	0.040	9112	16:03	16:11	16:15
San Joaquín	Schubert	-	5.08	0.049	3705	16:03	16:11	16:15
San Joaquín	Aysén	-	2.49	0.024	935	16:03	16:11	16:16
San Joaquín	Sumar Algodón	-	5.47	0.053	2078	16:03	16:11	16:16
San Joaquín	Valdivieso	-	3.03	0.029	6527	16:03	16:11	16:18
San Joaquín	Sumar Fibras	-	2.78	0.027	4891	16:03	16:11	16:24

Total: 35.11 MW 0.339 % 39578

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. y Enel Distribución Chile 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)
San Joaquín	Agrícola	Enel Dx	Regulado	5.32	0.13	0.18	1.0
San Joaquín	Vicuña Mackenna	Enel Dx	Regulado	6.84	0.13	0.18	1.3
San Joaquín	San Juan	Enel Dx	Regulado	4.10	0.13	0.20	0.8
San Joaquín	Schubert	Enel Dx	Regulado	5.08	0.13	0.20	1.0
San Joaquín	Aysén	Enel Dx	Regulado	2.49	0.13	0.22	0.5
San Joaquín	Sumar Algodón	Enel Dx	Regulado	5.47	0.13	0.22	1.2
San Joaquín	Valdivieso	Enel Dx	Regulado	3.03	0.13	0.25	0.8
San Joaquín	Sumar Fibras	Enel Dx	Regulado	2.78	0.13	0.35	1.0

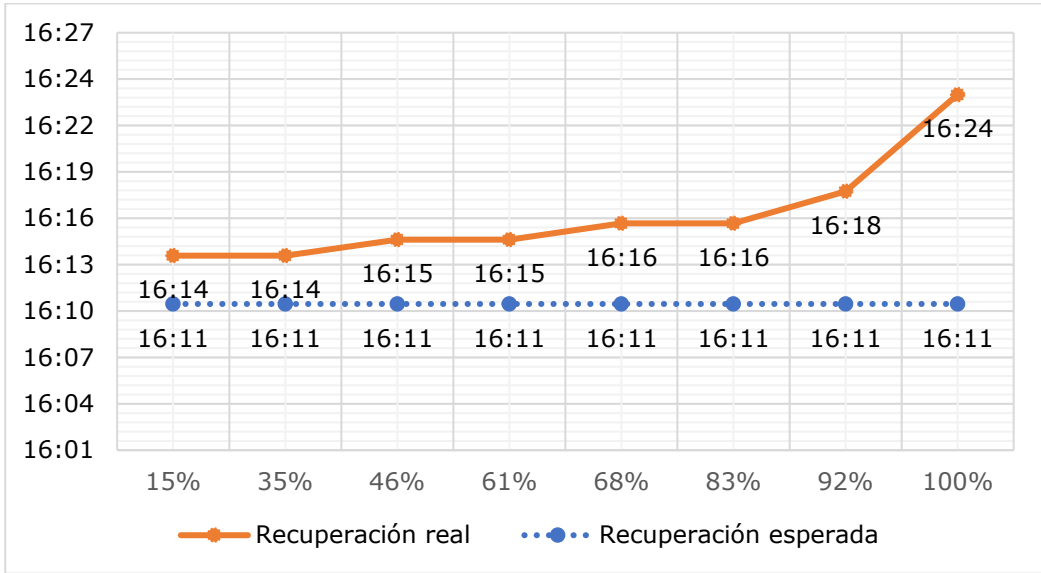
Clientes Regulados : 7.5 MWh

Clientes Libres : MWh

Total : 7.5 MWh

- Los montos corresponden a lo informado por las empresas Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. y Enel Distribución Chile S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se observan diferencias significativas entre los horarios de recuperación esperada y la recuperación real para los distintos consumos afectados.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	28.09	0.22	129.65
Último 20 %	7.02	0.35	20.07
100 % Total	35.11	0.35	100.33

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

Demanda del sistema previo a la falla: 10352.80 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Colbún (U1 y U2), El Toro (U1, U2 y U4), PFV Malgárida y Ralco U2.

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 21 de noviembre de 2024.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 21 de noviembre de 2024.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del movimiento de centrales e informe diario del CDC para el día 21 de noviembre de 2024.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 21 de noviembre de 2024.

Estado y configuración previo a la falla

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

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por la empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.:

"El pasado jueves 21 de noviembre de 2024, a las 16:03 horas se produjo la operación automática del Transformador N°3 de la S/E San Joaquín, debido a la actuación de su protección diferencial. Específicamente se produjo la interrupción de la corriente secundaria del transformador del lado de MT fase azul.

Al investigar la causa se aprecia que se produjo el corte de la vía de la corriente de la fase azul del lado de MT. Esta vía viene desde los transformadores de corriente (TT/CC) ubicados en el interior del interruptor de MT (52CT3) del transformador N°3. En el punto 11 se adjunta registro fotográfico".

Según lo informado por la empresa Enel Distribución Chile S.A.:

"El pasado jueves 21 de noviembre de 2024 a las 16:03 horas se produjo la pérdida de tensión de la barra principal 12 kV N°3 en subestación San Joaquín (Propiedad de empresa STM II S.A.), que, según lo informado por dicha empresa, se debió a una falla de material en los TTCC del interruptor 12 kV del transformador N°3 110/12 kV.

A las 16:11 se energizó exitosamente la barra principal 12 kV N°3 a través del acoplador BP2-BP3.

Entre las 16:14 y 16:16 se cerraron los interruptores de cabecera de los alimentadores Agrícola, V. Mackenna, San Juan, Schubert, Aysén y S. Algodón.

A las 16:18 se realimentó el 100% del alimentador Valdivieso mediante red de distribución, y finalmente a las 16:24 se cerró el interruptor de cabecera del alimentador S. Fibras, quedando todos los clientes con suministro".

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 Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. indica las siguientes acciones correctivas:

"Ocurrida la OA del Transformador N°3, se procedió a realizar las maniobras para abastecer el suministro a la Barra MT3.

Acto seguido se envió a personal de mantenimiento a revisar la integridad de la subestación, no se identificaron muestras de falla o descargas. Se verificó operada la protección diferencial del transformador N°3 y su relé maestro.

Se procedió a revisar el circuito de las vías secundarias de la protección diferencial del transformador N°3 y en el interior del interruptor MT3 (52CT3), se encontró cortada la vía de la fase azul. Se procedió a revisar el resto del alambreado y se normalizó la vía dañada.

Se energizó el transformador N°3 y se realizaron pruebas con resultado satisfactorio".

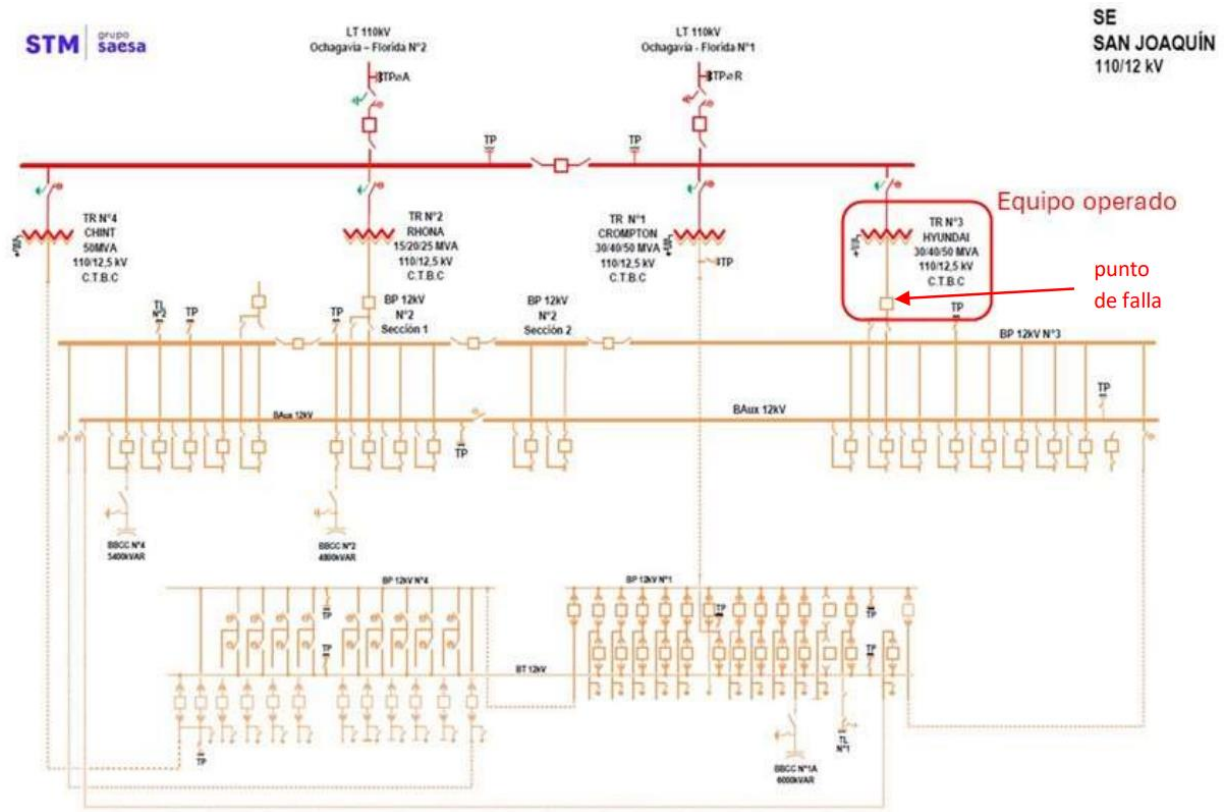
La empresa Enel Distribución Chile S.A. no indican acciones correctivas.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. no indica acciones correctivas.

La empresa Enel Distribución Chile S.A. no indican acciones correctivas.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
16:03	STM	Apertura de los interruptores 52H1 y 52CT3 de S/E San Joaquín por la operación de la protección diferencial del transformador N°3 110/12 kV.

- Horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por la Empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
21/11/2024	STM	16:05	Apertura del desconectador 89HT3 de S/E San Joaquín, aislando el transformador N°3 110/12 kV de la mencionada S/E.
21/11/2024	STM	16:05	Cierre del interruptor 52H1 del arranque N°1 en 110 kV de S/E San Joaquín.
21/11/2024	STM	16:08	Comienza la apertura de todos los interruptores de cabecera de los alimentadores conectados a la barra N°3 de S/E San Joaquín.

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
21/11/2024	STM	16:09	Finaliza la apertura de todos los interruptores de cabecera de los alimentadores conectados a la barra N°3 de S/E San Joaquín.
21/11/2024	STM	16:11	Cierre de los acopladores de barra 52CR2-3 y 52CR3-2 de S/E San Joaquín, energizando la barra N°3 desde el transformador N°2 de la mencionada S/E.
21/11/2024	STM	16:12	Cierre del acoplador de barra 52CR2-4 de S/E San Joaquín, alimentando la barra N°3 desde el transformador N°4 de la mencionada S/E. La acción anterior deja la barra N°3 acoplada a las barras N°2 y N°4.
21/11/2024	STM	16:14	Cierre de los interruptores 52C19 y 52C21 de S/E San Joaquín, recuperando los consumos de los alimentadores Agrícola y Vicuña Mackenna, respectivamente.
21/11/2024	STM	16:15	Cierre de los interruptores 52C18 y 52C17 de S/E San Joaquín, recuperando los consumos de los alimentadores San Juan y Schubert, respectivamente.
21/11/2024	STM	16:16	Cierre de los interruptores 52C23 y 52C22 de S/E San Joaquín, recuperando los consumos de los alimentadores Aysén y Sumar Algodón, respectivamente.
21/11/2024	STM	16:18	Cierre del interruptor 52C24 de S/E San Joaquín, recuperando los consumos del alimentador Valdivieso.
21/11/2024	STM	16:24	Cierre del interruptor 52C20 de S/E San Joaquín, recuperando los consumos del alimentador Sumar Fibras, recuperando la totalidad los consumos afectados previo a la falla.
22/11/2024	STM	03:57	Apertura del interruptor 52H1 de S/E San Joaquín.
22/11/2024	STM	03:57+	Cierre del desconectador 89HT3 de S/E San Joaquín.
22/11/2024	STM	03:58	Cierre del interruptor 52H1 de S/E San Joaquín, energizando en vacío el transformador N°3 110/12 kV de la mencionada S/E.
22/11/2024	STM	04:31	Cierre del interruptor 52CT3 de S/E San Joaquín.
22/11/2024	STM	04:43	Apertura del acoplador de barra 52CR3-2 de S/E San Joaquín.
22/11/2024	STM	04:45	Apertura del acoplador de barra 52CR2-4 de S/E San Joaquín.
22/11/2024	STM	04:50	Apertura del acoplador de barra 52CR2-3 de S/E San Joaquín, normalizando la topología de las instalaciones previo a la falla.

- Horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por las empresas Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. y Enel Distribución Chile 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°3 110/12 kV de S/E San Joaquín producto de la operación de su relé maestro, por la acción de su protección diferencial, ocasionando la apertura del interruptor 52H1 del arranque N°1 en 110 kV de la S/E y del interruptor 52CT3 de 12 kV del mencionado transformador.

La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. atribuye la operación de la protección anteriormente señalada a un conductor cortado de la fase A de los TT/CC asociados al interruptor 52CT3 del mencionado transformador.

A raíz de lo sucedido, se produjo una pérdida de aproximadamente 35.11 MW de consumos en S/E San Joaquín.

Apertura automática de los interruptores 52H1 y 52CT3 de S/E San Joaquín

De acuerdo con los datos informados por el propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador, el transformador N°3 110/12 kV de S/E San Joaquín posee un doble esquema de protección implementado en los relés marca GEC Alsthom MBCH12 y GEC Alsthom MCGG22. El primero posee habilitada la función diferencial de transformador (87T), y el segundo posee habilitada la función de sobrecorriente de fase y residual (51/51N).

En el caso bajo análisis, la protección indicada en el punto anterior no posee la capacidad de generar registros. Sin embargo, se presentan a continuación las alarmas SCADA asociadas a S/E San Joaquín.

TIME_TIMESTAMP	LOCATION	TEXT	CATEGORY	AREA	EXCEED	EVENT	ABNORMAL_FIELDTIME	MILISEGUNDOS	BAD_FIELDTIME	COUNTED	PRIOR	Column1	1	2
21/11/2024 09:51:29	S/OAQUIN	52C10 LOS COPULES Estado Reconocimiento DESHABILITADA	SAE1C	STM	5224	0	1	21/11/2024 10:06:04	290	0	S/OAQUIN_C_810.S2	1		
21/11/2024 16:03:31	S/OAQUIN	52CT3 TR3 Estado Interruptor ABIERTO	SAE1A	STM	5224	0	1	21/11/2024 16:18:06	844	0	S/OAQUIN_C_703.S2	1		
21/11/2024 16:03:31	S/OAQUIN	52H1 OCHABAVIA FLORIDA 1 Estado Interr: ABIERTO	SAE1A	STM	5224	0	1	21/11/2024 16:03:31	668	0	S/OAQUIN_H_801.S2	1		
21/11/2024 16:05:04	S/OAQUIN	89HT3 TR3 Estado Desconectador ABIERTO By PCRISSOTOMO	SAE1B	STM	5224	1	1	21/11/2024 16:15:37	119	0	S/OAQUIN_H_703.BH	1		
21/11/2024 16:05:36	S/OAQUIN	52H1 OCHABAVIA FLORIDA 1 Estado Interr: CERRADO	SAE1A	STM	5202	0	0	21/11/2024 16:05:36	860	0	S/OAQUIN_H_801.S2	1		
21/11/2024 16:08:49	S/OAQUIN	52C17 SCHUBERT Estado Interruptor ABIERTO By PCRISSOTOMO	SAE1A	STM	5224	1	1	21/11/2024 16:23:23	146	0	S/OAQUIN_C_817.S2	1		
21/11/2024 16:08:55	S/OAQUIN	52C18 SAN JUAN Estado Interruptor ABIERTO By PCRISSOTOMO	SAE1A	STM	5224	1	1	21/11/2024 16:23:30	446	0	S/OAQUIN_C_818.S2	1		
21/11/2024 16:09:05	S/OAQUIN	52C19 ATERI Estado Interruptor ABIERTO By PCRISSOTOMO	SAE1A	STM	5224	1	1	21/11/2024 16:23:17	474	0	S/OAQUIN_C_819.S2	1		
21/11/2024 16:09:09	S/OAQUIN	52C20 SUMAR FIBRAS Estado Interruptor ABIERTO By PCRISSOTOMO	SAE1A	STM	5224	1	1	21/11/2024 16:23:44	484	0	S/OAQUIN_C_820.S2	1		
21/11/2024 16:09:17	S/OAQUIN	52C24 VALDIVIESO Estado Interruptor ABIERTO By PCRISSOTOMO	SAE1A	STM	5224	1	1	21/11/2024 16:23:51	393	0	S/OAQUIN_C_824.S2	1		
21/11/2024 16:09:24	S/OAQUIN	52C23 AYERI Estado Interruptor ABIERTO	SAE1A	STM	5224	1	1	21/11/2024 16:23:58	39	0	S/OAQUIN_C_823.S2	1		
21/11/2024 16:09:35	S/OAQUIN	52C22 SUMAR ALGODÓN Estado Interruptor ABIERTO	SAE1A	STM	5224	0	1	21/11/2024 16:24:06	327	0	S/OAQUIN_C_822.S2	1		
21/11/2024 16:09:41	S/OAQUIN	52C31 V MACKENNA Estado Interruptor ABIERTO	SAE1A	STM	5224	0	1	21/11/2024 16:24:16	962	0	S/OAQUIN_C_821.S2	1		
21/11/2024 16:11:04	S/OAQUIN	52CR2-3 Estado Interruptor CERRADO By PCRISSOTOMO	SAE1A	STM	5224	1	1	21/11/2024 16:25:39	335	0	S/OAQUIN_C_891.S2	1		
21/11/2024 16:11:40	S/OAQUIN	52CR3-4 ACOPLADOR Estado Interruptor CERRADO By PCRISSOTOMO	SAE1A	STM	5224	1	1	21/11/2024 16:26:14	896	0	S/OAQUIN_C_893.S2	1		
21/11/2024 16:12:58	S/OAQUIN	52CR2-4 ACOPLADOR Estado Interruptor CERRADO By PCRISSOTOMO	SAE1A	STM	5224	1	1	21/11/2024 16:27:33	202	0	S/OAQUIN_C_849.S2	1		
21/11/2024 16:13:19	S/OAQUIN	52CT2 TR2 Estado Interruptor ABIERTO By PCRISSOTOMO	SAE1A	STM	5224	1	1	21/11/2024 16:27:53	956	0	S/OAQUIN_C_702.S2	1		
21/11/2024 16:14:28	S/OAQUIN	52C19 ATERI Estado Interruptor CERRADO	SAE1A	STM	5202	0	0	21/11/2024 16:29:05	35	0	S/OAQUIN_C_819.S2	1		
21/11/2024 16:14:49	S/OAQUIN	52C21 V MACKENNA Estado Interruptor CERRADO	SAE1A	STM	5202	0	0	21/11/2024 16:29:26	338	0	S/OAQUIN_C_821.S2	1		
21/11/2024 16:15:17	S/OAQUIN	52C18 SAN JUAN Estado Interruptor CERRADO	SAE1A	STM	5202	0	0	21/11/2024 16:29:49	482	0	S/OAQUIN_C_818.S2	1		
21/11/2024 16:15:23	S/OAQUIN	52C17 SCHUBERT Estado Interruptor CERRADO	SAE1A	STM	5202	0	0	21/11/2024 16:30:16	462	0	S/OAQUIN_C_817.S2	1		
21/11/2024 16:15:36	S/OAQUIN	52C19 ATERI Estado Interruptor CERRADO	SAE1A	STM	5202	0	0	21/11/2024 16:30:46	479	0	S/OAQUIN_C_819.S2	1		
21/11/2024 16:16:35	S/OAQUIN	52C22 SUMAR ALGODÓN Estado Interruptor CERRADO	SAE1A	STM	5202	0	0	21/11/2024 16:31:06	458	0	S/OAQUIN_C_822.S2	1		
21/11/2024 16:24:05	S/OAQUIN	52C20 SUMAR FIBRAS Estado Interruptor CERRADO	SAE1A	STM	5202	0	0	21/11/2024 16:38:36	665	0	S/OAQUIN_C_820.S2	1		
21/11/2024 16:27:17	S/OAQUIN	52C17 SCHUBERT Estado Reconocimiento DESHABILITADA	SAE1C	STM	5224	0	1	21/11/2024 16:42:02	474	0	S/OAQUIN_C_817.S2	1		
21/11/2024 16:27:36	S/OAQUIN	52C17 SCHUBERT Estado Interruptor ABIERTO	SAE1A	STM	5224	0	1	21/11/2024 16:42:10	950	0	S/OAQUIN_C_817.S2	1		
21/11/2024 16:19:52	S/OAQUIN	52C22 SUMAR ALGODÓN Estado Interruptor ABIERTO	SAE1A	STM	5224	0	1	21/11/2024 17:14:27	903	0	S/OAQUIN_C_822.S2	1		
21/11/2024 17:00:00	S/OAQUIN	52C22 SUMAR ALGODÓN Estado Interruptor CERRADO	SAE1A	STM	5202	0	0	21/11/2024 17:14:33	9	0	S/OAQUIN_C_822.S2	1		
21/11/2024 17:00:00	S/OAQUIN	52C22 SUMAR ALGODÓN Estado Interruptor ABIERTO	SAE1A	STM	5224	0	1	21/11/2024 17:14:33	649	0	S/OAQUIN_C_822.S2	1		
21/11/2024 17:00:45	S/OAQUIN	52C22 SUMAR ALGODÓN Estado Reconocimiento DESHABILITADA	SAE1C	STM	5224	0	1	21/11/2024 17:15:19	954	0	S/OAQUIN_C_822.S2	1		
21/11/2024 17:00:55	S/OAQUIN	52C22 SUMAR ALGODÓN Estado Interruptor CERRADO	SAE1A	STM	5202	0	0	21/11/2024 17:15:29	592	0	S/OAQUIN_C_822.S2	1		
21/11/2024 17:37:17	S/OAQUIN	89CT3-1 TR3 Estado Desconectador ABIERTO	SAE1B	STM	5224	1	1	21/11/2024 17:37:17	0	0	S/OAQUIN_C_703.BH	1		
21/11/2024 17:37:17	S/OAQUIN	89CT3-1 TR3 Estado Desconectador ABIERTO	SAE1B	STM	5224	1	1	21/11/2024 17:37:17	0	0	S/OAQUIN_C_703.BH	1		
21/11/2024 17:45:39	S/OAQUIN	89HT3-1 TR3 Estado Desconectador CERRADO	SAE1B	STM	5224	0	1	21/11/2024 18:00:07	971	0	S/OAQUIN_H_703.BH	1		
21/11/2024 17:45:39	S/OAQUIN	89HT3-1 TR3 Estado Desconectador CERRADO	SAE1B	STM	5224	0	1	21/11/2024 18:00:07	971	0	S/OAQUIN_H_703.BH	1		
21/11/2024 03:36:41	S/OAQUIN	89HT3-1 TR3 Estado Desconectador ABIERTO	SAE1B	STM	5202	0	0	22/11/2024 03:51:24	851	0	S/OAQUIN_H_703.BH	1		
21/11/2024 03:51:55	S/OAQUIN	52CR1-3 ACOPLADOR Estado Interruptor CERRADO By VMENDEZ	SAE1A	STM	5224	1	1	22/11/2024 03:51:53	99	0	S/OAQUIN_C_855.S2	1		
21/11/2024 03:54:02	S/OAQUIN	52CR1-3 ACOPLADOR Estado Interruptor ABIERTO By VMENDEZ	SAE1A	STM	5202	1	0	22/11/2024 03:53:59	830	0	S/OAQUIN_C_855.S2	1		
21/11/2024 03:54:44	S/OAQUIN	52CR1-4 ACOPLADOR Estado Interruptor CERRADO By VMENDEZ	SAE1A	STM	5224	1	1	22/11/2024 03:54:43	397	0	S/OAQUIN_C_840.S2	1		
21/11/2024 03:55:48	S/OAQUIN	52CT1 TR1 Estado Interruptor ABIERTO By VMENDEZ	SAE1A	STM	5224	1	1	22/11/2024 03:55:46	689	0	S/OAQUIN_C_701.S2	1		
21/11/2024 03:56:31	S/OAQUIN	52H1 OCHABAVIA FLORIDA 1 Estado Interr: ABIERTO By VMENDEZ	SAE1A	STM	5224	1	1	22/11/2024 03:56:29	134	0	S/OAQUIN_H_801.S2	1		
21/11/2024 03:57:05	S/OAQUIN	89HT3 TR3 Estado Desconectador CERRADO By VMENDEZ	SAE1B	STM	5202	1	0	22/11/2024 04:11:46	877	0	S/OAQUIN_H_703.BH	1		
21/11/2024 03:57:33	S/OAQUIN	52H1 OCHABAVIA FLORIDA 1 Estado Interr: CERRADO By VMENDEZ	SAE1A	STM	5202	1	0	22/11/2024 03:57:32	755	0	S/OAQUIN_H_801.S2	1		
21/11/2024 04:00:02	S/OAQUIN	52CT3 TR3 Estado Interruptor CERRADO By VMENDEZ	SAE1A	STM	5202	1	0	22/11/2024 04:14:44	939	0	S/OAQUIN_C_703.S2	1		
21/11/2024 04:00:34	S/OAQUIN	52CT3 TR3 Estado Interruptor ABIERTO By VMENDEZ	SAE1A	STM	5224	1	1	22/11/2024 04:15:16	533	0	S/OAQUIN_C_703.S2	1		
21/11/2024 04:01:07	S/OAQUIN	52CT1 TR1 Estado Interruptor CERRADO By VMENDEZ	SAE1A	STM	5202	1	0	22/11/2024 04:01:06	773	0	S/OAQUIN_C_701.S2	1		
21/11/2024 04:01:35	S/OAQUIN	52CR1-4 ACOPLADOR Estado Interruptor ABIERTO By VMENDEZ	SAE1A	STM	5202	1	0	22/11/2024 04:01:32	876	0	S/OAQUIN_C_840.S2	1		
21/11/2024 04:03:29	S/OAQUIN	52CR1-4 ACOPLADOR Estado Interruptor CERRADO By VMENDEZ	SAE1A	STM	5224	1	1	22/11/2024 04:03:26	933	0	S/OAQUIN_C_840.S2	1		
21/11/2024 04:03:55	S/OAQUIN	52CT3 TR3 Estado Interruptor ABIERTO By VMENDEZ	SAE1A	STM	5224	1	1	22/11/2024 04:03:51	592	0	S/OAQUIN_C_701.S2	1		
21/11/2024 04:30:03	S/OAQUIN	89CT3-1 TR3 Estado Desconectador CERRADO	SAE1B	STM	5202	1	0	22/11/2024 04:30:03	0	0	S/OAQUIN_C_703.BH	1		
21/11/2024 04:30:42	S/OAQUIN	52CT3 TR3 Estado Interruptor CERRADO By VMENDEZ	SAE1A	STM	5202	1	0	22/11/2024 04:45:24	108	0	S/OAQUIN_C_703.S2	1		
21/11/2024 04:42:29	S/OAQUIN	52CR3-4 ACOPLADOR Estado Interruptor ABIERTO By VMENDEZ	SAE1A	STM	5202	1	0	22/11/2024 04:58:11	761	0	S/OAQUIN_C_853.S2	1		
21/11/2024 04:44:10	S/OAQUIN	52CT1 TR1 Estado Interruptor CERRADO By VMENDEZ	SAE1A	STM	5202	1	0	22/11/2024 04:44:06	182	0	S/OAQUIN_C_701.S2	1		
21/11/2024 04:44:44	S/OAQUIN	52CR1-4 ACOPLADOR Estado Interruptor ABIERTO By VMENDEZ	SAE1A	STM	5202	1	0	22/11/2024 04:44:41	813	0	S/OAQUIN_C_840.S2	1		
21/11/2024 04:47:13	S/OAQUIN	52CT2 TR2 Estado Interruptor CERRADO By VMENDEZ	SAE1A	STM	5202	1	0	22/11/2024 05:01:55	275	0	S/OAQUIN_C_702.S2	1		
21/11/2024 04:47:45	S/OAQUIN	52CR3-4 ACOPLADOR Estado Interruptor ABIERTO By VMENDEZ	SAE1A	STM	5202	1	0	22/11/2024 05:02:27	862	0	S/OAQUIN_C_849.S2	1		
21/11/2024 04:49:53	S/OAQUIN	52CR2-3 Estado Interruptor ABIERTO By VMENDEZ	SAE1A	STM	5202	1	0	22/11/2024 05:04:40	198	0	S/OAQUIN_C_851.S2	1		
21/11/2024 04:54:40	S/OAQUIN	52C24 VALDIVIESO Estado Interruptor CERRADO	SAE1A	STM	5202	0	0	22/11/2024 05:09:22	70	0	S/OAQUIN_C_824.S2	1		
21/11/2024 04:55:51	S/OAQUIN	52C17 SCHUBERT Estado Interruptor CERRADO	SAE1A	STM	5202	0	0	22/11/2024 05:10:33	624	0	S/OAQUIN_C_817.S2	1		
21/11/2024 04:57:03	S/OAQUIN	52C17 SCHUBERT Estado Reconocimiento DESHABILITADA	SAE1C	STM	5202	0	1	22/11/2024 05:11:46	708	0	S/OAQUIN_C_817.S2	1		
21/11/2024 04:57:12	S/OAQUIN	52C22 SUMAR ALGODÓN Estado Reconocimiento DESHABILITADA	SAE1C	STM	5202	0	1	22/11/2024 05:11:46	515	0	S/OAQUIN_C_822.S2	1		

Del registro anterior, el día 21/11/2024 a las 16:03:31 horas, se registra un cambio de estado en los interruptores 52CT3 y 52H1 producto de la operación de la protección diferencial del transformador N°3. Aproximadamente 1:30 minutos después, se registra la apertura del desconectador de línea 89HT3, para luego dar paso al cierre del interruptor 52H1, aislando el transformador N°3.

De las 16:08:49 a las 16:09:41 horas se registra la apertura de los interruptores de cabecera de los alimentadores conectados a la barra N°3. A las 16:11:04, 16:11:40 y 16:12:58 horas, se registra el cierre de los interruptores acopladores de barra 52CR2-3, CR3-2 y CR2-4, respectivamente. En consecuencia, se energiza la barra N°3, permitiendo la reconexión de los consumos de los alimentadores afectados.

El día 22/11/2024 a las 03:57:53 horas, el transformador queda energizado en vacío por el cierre del interruptor 52H1. Luego, a las 04:30:42 horas se registra el cierre del interruptor 52CT3, normalizando la topología del transformador N°3 previo a la falla.

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

Detalle de la generación programa da para el día 21 de noviembre de 2024 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 21 de noviembre de 2024 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 21 de noviembre de 2024 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 21 de noviembre de 2024 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. y Enel Distribución Chile S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por las empresas Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. y Enel Distribución Chile S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

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

Enel Distribución Chile 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 la empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye incorrecta operación del esquema de protecciones asociado al transformador N°3, 110/12 kV, de S/E San Joaquín, debido a la discontinuidad en la medida secundaria de corriente de una de sus fases, en ausencia de falla en el equipamiento primario.

No se cuenta con antecedentes para pronunciarse respecto del modo de operación de los interruptores asociados al transformador N°3, 110/12 kV, de S/E San Joaquín, debido a la tecnología de la protección operada que no almacenó registros.

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°3 110/12 kV de S/E San Joaquín producto de la operación de su relé maestro, por la acción de su protección diferencial, ocasionando la apertura del interruptor 52H1 del arranque N°1 en 110 kV de la S/E y del interruptor 52CT3 del mencionado transformador.

La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. atribuye la operación de la protección anteriormente señalada a un conductor cortado de la fase A de los TT/CC asociados al interruptor del lado 52CT3 del mencionado transformador.

A raíz de lo sucedido, se produjo una pérdida de aproximadamente 35.11 MW de consumos en S/E San Joaquín.

Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible concluir que se produjo un incorrecto desempeño del esquema de protecciones asociado al transformador N°3 110/12 kV de S/E San Joaquín, por discontinuidad en la medida secundaria de corriente de una de sus fases, en ausencia de falla en el equipamiento primario.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 21 de noviembre de 2024.

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

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

Por el momento, no se solicitará información adicional.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Por el momento, no se solicitará información adicional.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 21 de noviembre de 2024

Periodo Desde: 21-11-2024 27-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 21 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	155	155	155	155	155	155	147	91	41	34	31	30	30	32	31	42	36	36	44	73	171	183	168	170	2.320
Costos Encendido/Detención	15	0	0	0	0	0	0	0	67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	104	21	0	0	0	208
Costos Totales [kUSD]	170	155	155	155	155	155	147	91	108	34	31	30	30	32	31	42	36	36	45	176	192	183	168	170	2.528
Costo Marginal Quillota 220 kV	55,2	55,2	55,2	55,2	55,2	55,7	59,1	53,0	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	19,1	46,9	63,0	71,5	70,2	67,7	33,17
Pérdidas [MWh]	361	339	321	318	311	315	314	327	221	230	221	225	232	229	232	235	239	249	253	315	381	375	405	366	7.012
Consumos Propios [MWh]	242	242	242	242	242	242	242	243	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	224	240	244	247	244	244	5.612
Demanda Total [MWh]	8705	8420	8231	8015	8024	8141	8501	8822	9176	9432	9597	9741	9838	9864	9904	9918	9854	9671	9507	9596	9877	9972	9619	9179	221.602
Generación Total [MWh]	9308	9001	8794	8575	8577	8698	9057	9392	9620	9885	10041	10190	10293	10316	10359	10376	10315	10143	9984	10151	10502	10594	10268	9788	234.227

[illegible]

Periodo Desde: 21-11-2024 27-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 21 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	155	155	155	155	155	155	147	91	41	34	31	30	30	32	31	42	36	36	44	73	171	183	168	170	2.320
Costos Encendido/Detención	15	0	0	0	0	0	0	0	67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	104	21	0	0	0	208
Costos Totales [kUSD]	170	155	155	155	155	155	147	91	108	34	31	30	30	32	31	42	36	36	45	176	192	183	168	170	2.528
Costo Marginal Quillota 220 kV	55,2	55,2	55,2	55,2	55,2	55,7	59,1	53,0	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	19,1	46,9	63,0	71,5	70,2	67,7	33,17
Pérdidas [MWh]	361	339	321	318	311	315	314	327	221	230	221	225	232	229	232	235	239	249	253	315	381	375	405	366	7.012
Consumos Propios [MWh]	242	242	242	242	242	242	242	243	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	224	240	244	247	244	244	5.612
Demanda Total [MWh]	8705	8420	8231	8015	8024	8141	8501	8822	9176	9432	9597	9741	9838	9864	9904	9918	9854	9671	9507	9596	9877	9972	9619	9179	221.602
Generación Total [MWh]	9308	9001	8794	8575	8577	8698	9057	9392	9620	9885	10041	10190	10293	10316	10359	10376	10315	10143	9984	10151	10502	10594	10268	9788	234.227

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
jueves, 21 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	155	155	155	155	155	155	147	91	41	34	31	30	30	32	31	42	36	36	44	73	171	183	168	170	2.320
Costos Encendido/Detención	15	0	0	0	0	0	0	0	67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	104	21	0	0	0	208
Costos Totales [kUSD]	170	155	155	155	155	155	147	91	108	34	31	30	30	32	31	42	36	36	45	176	192	183	168	170	2.528
Costo Marginal Quillota 220 kV	55,2	55,2	55,2	55,2	55,2	55,7	59,1	53,0	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	19,1	46,9	63,0	71,5	70,2	67,7	33,17
Pérdidas [MWh]	361	339	321	318	311	315	314	327	221	230	221	225	232	229	232	235	239	249	253	315	381	375	405	366	7.012
Consumos Propios [MWh]	242	242	242	242	242	242	242	243	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	224	240	244	247	244	244	5.612
Demanda Total [MWh]	8705	8420	8231	8015	8024	8141	8501	8822	9176	9432	9597	9741	9838	9864	9904	9918	9854	9671	9507	9596	9877	9972	9619	9179	221.602
Generación Total [MWh]	9308	9001	8794	8575	8577	8698	9057	9392	9620	9885	10041	10190	10293	10316	10359	10376	10315	10143	9984	10151	10502	10594	10268	9788	234.227

SANTA ELENA	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
PULLINQUE	20	20	20	20	20	20	20	20	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	20	630
RECA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTA ISABEL	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
HIDROMOCHO	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
LOSCORRALES-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	19
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	22
LOSPORTONES	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
MSA-1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	41
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	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
LAMONTANA-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36
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	0
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	12
CUMPEO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	110
DONWALTERIO	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
DIGUA	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	216
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	17	17	14	12	11	11	11	11	8	0	0	0	0	0	12	12	12	12	12	12	12	17	17	17	249
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	10
MARIA ELENA	0	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	55
TRANCADEL TORO	0	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	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
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	17
PILMAIQUEN	27	27	27	27	27	27	27	27	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	27	798
RUCATAYO	38	33	25	25	25	34	46	46	25	44	47	47	47	47	47	47	47	47	33	46	46	46	46	46	979
CUMBRES	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
PULELFU	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	142
CAPULLO	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	170
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	5
LASFLORES	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
PALMAR	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	62
CORRENTOSO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	91
NALCAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	58
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29
HIDROBONITO-MC1	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	139
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	34
HIDROBONITO-MC3	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
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	58
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	22
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	41
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	65
DONGO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	31

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	1258	965	797	711	681	665	610	521	260	255	198	223	341	699	882	1041	960	1006	996	1908	1893	1601	1272	962	20.703

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 21 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	155	155	155	155	155	155	147	91	41	34	31	30	30	32	31	42	36	36	44	73	171	183	168	170	2.320
Costos Encendido/Detención	15	0	0	0	0	0	0	0	67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	104	21	0	0	0	208
Costos Totales [kUSD]	170	155	155	155	155	155	147	91	108	34	31	30	30	32	31	42	36	36	45	176	192	183	168	170	2.528
Costo Marginal Quillota 220 kV	55,2	55,2	55,2	55,2	55,2	55,7	59,1	53,0	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	19,1	46,9	63,0	71,5	70,2	67,7	33,17
Pérdidas [MWh]	361	339	321	318	311	315	314	327	221	230	221	225	232	229	232	235	239	249	253	315	381	375	405	366	7.012
Consumos Propios [MWh]	242	242	242	242	242	242	242	243	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	224	240	244	247	244	244	5.612
Demanda Total [MWh]	8705	8420	8231	8015	8024	8141	8501	8822	9176	9432	9597	9741	9838	9864	9904	9918	9854	9671	9507	9596	9877	9972	9619	9179	221.602
Generación Total [MWh]	9308	9001	8794	8575	8577	8698	9057	9392	9620	9885	10041	10190	10293	10316	10359	10376	10315	10143	9984	10151	10502	10594	10268	9788	234.227

PE-TCHAMMA	1	8	22	41	67	97	102	103	16	29	12	14	0	25	30	21	27	29	55	46	41	16	3	1	807
PE-SIERRAGORDA	5	9	15	25	34	41	44	40	26	11	7	14	27	40	52	57	0	71	21	71	45	17	4	1	677
PE-VALLEDELOSIENTOS	3	2	2	3	5	6	7	6	4	2	3	5	30	54	0	0	0	73	67	72	63	41	19	7	472
PE-CERROTIGRE	5	2	3	2	3	5	6	2	2	2	3	13	54	133	141	151	138	19	138	149	120	72	28	9	1195
PE-LLANOSDELVIENTO	9	6	8	4	1	0	1	3	6	11	18	29	56	105	141	140	132	125	106	88	41	29	16	8	1080
PE-CALAMA	3	3	5	25	34	39	33	18	12	4	1	0	0	72	143	141	86	120	89	107	109	71	32	6	1151
PE-TALTAL	17	32	42	44	44	39	31	23	0	15	12	11	15	27	0	44	39	33	0	19	10	3	2	6	508
PE-KALLPA	17	19	21	23	24	25	27	25	16	11	10	9	9	22	48	57	60	63	66	54	41	32	25	21	723
PE-HORIZONTE	3	3	14	14	15	15	16	28	53	91	62	40	24	28	33	38	41	45	48	27	17	14	13	3	683
PE-ATACAMA	90	56	34	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	115	123	116	97	62	700
PE-SARCO	62	42	24	14	9	4	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	64	85	73	63	49	491
PE-CABOLEONES-1	50	30	17	9	5	2	1	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	56	69	64	51	39	401
PE-CABOLEONES-2	53	29	14	8	4	3	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	49	59	55	42	30	354
PE-CABOLEONES-3	54	38	26	17	10	4	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	69	83	73	61	52	491
PE-SANJUAN	124	62	20	10	4	2	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	165	177	172	160	122	1019
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
PE-ELARRAYAN	44	33	31	32	29	27	22	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52	59	58	55	49	508
PE-TALINAYPONIENTE	31	22	17	15	14	11	9	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	43	47	46	42	39	345
PE-TALINAYORIENTE	12	5	4	4	4	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	66	66	56	43	34	302
PE-PUNTADETALCA	31	26	24	25	24	24	22	20	18	18	20	26	33	44	58	63	63	62	54	58	61	56	49	44	921
PE-PUNTASIERRA	71	47	17	12	13	18	20	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	72	78	79	74	70	588
PE-LOSCURIOS	55	28	39	41	19	14	21	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	55	60	61	55	51	509
PE-MONTEREDONDO	11	7	6	5	5	4	4	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17	18	16	14	13	123
PE-PUNTAPALMERAS	17	12	9	9	8	6	5	3	2	2	3	4	5	8	11	13	15	17	18	25	28	28	24	22	293
PE-CANELA	4	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	2	3	4	5	7	7	8	7	7	6	5	5	4	87
PE-CANELA-2	21	15	13	12	10	8	6	6	5	5	6	7	10	14	20	26	30	33	33	37	35	30	25	22	427
PE-TOTAL	19	16	11	11	6	7	6	5	4	4	4	7	11	11	14	15	16	17	23	28	31	32	28	25	348
PE-UCUQUER-2	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	1	1	1	1	1	23
PE-UCUQUER	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	1	1	1	1	1	1	15
PE-CARDONAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	4	5	0	0	0	20
PE-MANANTIALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	4	6	5	7	9	2	4	3	46
PE-LAESTRELLA	13	10	8	8	9	9	7	6	4	2	1	2	2	4	7	9	9	9	8	9	8	8	8	7	168
PE-LOSCERRILLOS	1	0	0	0	1	2	1	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	6	9	12	3	3	1		59
PE-LASPENAS	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	17
PE-CAMPOLINDO	6	5	6	6	6	6	1	2	3	4	4	4	6	7	8	8	9	11	12	11	13	13	10	3	162
PE-ELMAITEN	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	35
PE-NEGRETE	14	12	9	7	6	5	3	2	1	0	0	0	0	1	2	4	6	6	4	5	5	5	4	3	104
PE-MESAMAVIDA	15	13	11	10	9	7	6	5	3	0	0	1	3	6	10	10	10	9	8	10	11	9	6	4	177
PE-ALENA	17	16	20	21	21	16	11	8	3	0	0	1	1	1	1	17	22	13	15	19	19	18	15	15	288
PE-CUEL	5	4	4	4	4	3	3	2	1	0	0	0	1	2	3	3	3	3	4	4	5	4	2	2	66
PE-SANMATIAS	9	7	8	8	8	8	1	2	4	5	6	6	8	9	9	10	11	12	13	13	16	17	12	3	204
PE-LOMASDEDUQUECO	0	0	0	0	0	0	10	6	3	1	0	1	1	3	5	8	9	9	8	11	12	11	9	0	107
PE-LOSOLMOS	36	33	29	26	22	20	17	16	6	0	1	2	5	10	17	18	18	16	15	17	19	14	9	8	372
PE-RENAICO	31	25	20	16	14	11	10	8	6	3	2	2	3	7	13	20	24	22	15	13	11	10	8	7	300
PE-RENAICO-2	63	57	50	44	39	33	28	21	12	6	3	2	3	8	18	31	37	33	25	23	22	20	17	14	610
PE-MALLECONORTE	3	0	0	0	0	10	9	6	3	1	0	1	2	5	9	13	16	16	12	11	10	11	11	0	146
PE-MALLECOSUR	49	42	35	30	27	22	16	12	6	2	1	1	2	5	8	13	16	16	12	11	11	13	13	12	373
PE-SANGABRIEL	74	64	54	46	39	33	27	20	12	6	3	2	3	7	17	28	35	33	26	26	25	23	20	17	638
PE-LAFLOR	11	11	9	9	7	6	5	3	2	1	0	1	2	3	5	6	6	5	3	4	5	5	5	4	118

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 21 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	155	155	155	155	155	155	147	91	41	34	31	30	30	32	31	42	36	36	44	73	171	183	168	170	2.320
Costos Encendido/Detención	15	0	0	0	0	0	0	0	67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	104	21	0	0	0	208
Costos Totales [kUSD]	170	155	155	155	155	155	147	91	108	34	31	30	30	32	31	42	36	36	45	176	192	183	168	170	2.528
Costo Marginal Quillota 220 kV	55,2	55,2	55,2	55,2	55,2	55,7	59,1	53,0	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	19,1	46,9	63,0	71,5	70,2	67,7	33,17
Pérdidas [MWh]	361	339	321	318	311	315	314	327	221	230	221	225	232	229	232	235	239	249	253	315	381	375	405	366	7.012
Consumos Propios [MWh]	242	242	242	242	242	242	242	243	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	224	240	244	247	244	244	5.612
Demanda Total [MWh]	8705	8420	8231	8015	8024	8141	8501	8822	9176	9432	9597	9741	9838	9864	9904	9918	9854	9671	9507	9596	9877	9972	9619	9179	221.602
Generación Total [MWh]	9308	9001	8794	8575	8577	8698	9057	9392	9620	9885	10041	10190	10293	10316	10359	10376	10315	10143	9984	10151	10502	10594	10268	9788	234.227

PE-LACABANA	4	33	25	0	25	22	19	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	12	15	14	12	11	218
PE-TOLPANSUR	40	34	29	25	22	19	16	11	6	3	1	2	3	6	10	14	16	15	12	14	14	13	11	8	342
PE-ELNOGAL	3	3	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	2	1	1	1	31
PE-LOSBUENOSAIRE	8	6	5	4	4	3	2	2	1	0	0	0	1	2	4	7	8	6	6	6	5	4	4	4	95
PE-LAESPERANZA	3	3	3	3	3	1	1	1	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	1	1	1	1	1	1	36
PE-LEBU-3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	11
PE-LEBU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PE-HUAJACHE	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	10
PE-RAKI	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
PE-ELARREBOL	3	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	2	1	1	1	34
PE-AURORA	8	5	3	4	3	3	2	2	2	2	2	3	3	3	4	4	10	11	13	17	16	13	10	6	149
PE-PUELCHESUR	23	17	14	10	8	6	5	3	4	2	3	4	4	6	10	10	8	10	9	20	26	27	25	19	272
PE-SANPEDRO	1	1	1	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	6	7	7	7	7	84
PE-SANPEDRO-2	3	3	3	3	3	3	4	4	5	5	5	5	5	6	7	7	7	7	7	8	10	12	12	11	149

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	67	1829	4702	5262	5525	5793	5771	5372	5164	5015	4926	4576	4056	1803	0	0	0	0	59.858
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-LASCHILCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	36
PFV-ARICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	38
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	4	4	5	5	5	4	1	0	0	0	0	43
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	0	0	0	0	0	0	5	3	1	0	0	0	25
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	9	35	58	75	88	95	96	95	89	73	48	21	4	0	0	0	0	787
PFV-LLUTASOLAR	0	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	4	4	0	0	0	0	0	0	9	6	1	0	0	0	0	28
PFV-MACARENA	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-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	6	12	16	20	20	21	20	0	0	11	5	1	0	0	0	0	131
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	31	100	137	142	144	143	138	119	106	103	103	78	8	0	0	0	0	1352
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	8	40	98	136	144	149	149	149	149	145	134	116	80	25	0	0	0	0	1523
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	7	29	48	49	49	0	49	18	49	0	44	26	6	0	0	0	0	375
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	95
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	20	71	68	104	110	111	107	118	109	113	68	78	24	0	0	0	0	1101
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	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-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	0	23	62	70	66	60	54	48	0	45	57	65	57	15	0	0	0	624
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	0	5	15	29	40	48	50	25	49	47	38	0	13	3	0	0	0	363
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	4	4	4	4	4	5	5	4	3	1	0	0	0	0	49
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	2	28	69	86	91	93	29	89	72	75	83	68	43	11	0	0	0	0	839
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	4	4	3	3	2	1	0	0	0	0	0	30
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	5	15	14	14	14	13	0	0	0	15	11	9	2	0	0	0	112
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	11	10	10	10	10	0	0	0	0	0	7	1	0	0	0	0	62
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	88
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	1	26	62	37	26	9	0	18	20	10	26	17	73	69	0	0	0	0	393
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	9	13	0	0	0	0	0	16	0	13	12	7	0	0	0	0	69
PFV-TAIRA	0	0	0	0	0	0	0	40	126	163	174	191	190	182	180	174	174	170	115	33	0	0	0	0	1912
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	41	41	41	41	41	41	41	41	41	34	26	4	0	0	0	0	429

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 21 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	155	155	155	155	155	155	147	91	41	34	31	30	30	32	31	42	36	36	44	73	171	183	168	170	2.320
Costos Encendido/Detención	15	0	0	0	0	0	0	0	67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	104	21	0	0	0	208
Costos Totales [kUSD]	170	155	155	155	155	155	147	91	108	34	31	30	30	32	31	42	36	36	45	176	192	183	168	170	2.528
Costo Marginal Quillota 220 kV	55,2	55,2	55,2	55,2	55,2	55,7	59,1	53,0	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	19,1	46,9	63,0	71,5	70,2	67,7	33,17
Pérdidas [MWh]	361	339	321	318	311	315	314	327	221	230	221	225	232	229	232	235	239	249	253	315	381	375	405	366	7.012
Consumos Propios [MWh]	242	242	242	242	242	242	242	243	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	224	240	244	247	244	244	5.612
Demanda Total [MWh]	8705	8420	8231	8015	8024	8141	8501	8822	9176	9432	9597	9741	9838	9864	9904	9918	9854	9671	9507	9596	9877	9972	9619	9179	221.602
Generación Total [MWh]	9308	9001	8794	8575	8577	8698	9057	9392	9620	9885	10041	10190	10293	10316	10359	10376	10315	10143	9984	10151	10502	10594	10268	9788	234.227

PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	1	45	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	117	0	0	0	0	2363	
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	1	14	116	149	137	36	116	38	38	37	173	162	100	20	0	0	0	0	1135
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	1	49	149	213	231	238	241	243	241	231	214	179	111	30	0	0	0	0	2370
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	8	60	138	169	175	192	191	181	183	182	164	138	94	30	0	0	0	0	1903
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	9	24	17	16	16	16	16	17	17	17	13	13	6	0	0	0	0	196
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	51
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	4	4	4	4	4	4	5	5	4	3	1	0	0	0	0	49
PFV-CHANARVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	1	21	78	100	35	40	86	40	40	40	40	105	75	16	0	0	0	0	719
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	6	29	50	56	57	58	58	57	55	52	54	53	36	0	0	0	0	622
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	20	0	36	50	50	48	14	0	0	0	41	23	11	0	0	0	0	293
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	9	9	9	9	9	9	7	5	2	0	0	0	0	76
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	21	89	110	117	120	122	123	121	119	116	108	85	19	0	0	0	0	1269
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	12	53	67	78	83	85	89	85	84	81	73	58	17	0	0	0	0	866
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	7	23	32	32	33	33	31	29	28	29	34	25	6	0	0	0	0	342
PFV-FAROL	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-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	77
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	7	9	9	7	0	0	0	0	0	76
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	16	76	95	100	98	98	96	95	95	97	92	75	6	0	0	0	0	1039
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	23	67	95	102	103	102	100	99	98	99	98	75	24	0	0	0	0	1087
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	3	9	10	10	10	8	12	0	9	0	13	11	3	0	0	0	0	96
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22	0	0	0	0	22
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	28	76	87	116	126	32	0	0	0	0	0	92	45	0	0	0	0	602
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	0	28	76	87	72	126	129	0	0	0	0	0	92	45	0	0	0	0	654
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	31	97	134	134	134	134	134	134	134	134	121	83	23	0	0	0	0	1427
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	4	0	0	0	0	0	72
PFV-LOSANDES	0	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-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	3	5	5	4	5	6	0	0	0	0	0	0	43
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	49
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	2	11	28	42	49	50	51	51	50	0	0	38	26	8	0	0	0	0	406
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	8	13	15	15	15	15	15	15	0	0	8	3	0	0	0	0	127
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	9	28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	0	0	0	50
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	3	14	42	69	77	75	78	77	76	74	69	67	59	23	0	0	0	0	801
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	17	41	17	24	24	24	24	23	22	22	14	38	14	0	0	0	0	304
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	63	172	124	138	113	123	129	128	121	157	146	170	52	0	0	0	0	1639
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	2	39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47	20	0	0	0	0	108
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	18	49	0	0	0	0	0	0	0	0	0	48	16	0	0	0	0	131
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	4	8	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	61
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	1	6	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	27
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	14	18	38	45	0	16	40	0	0	0	0	0	31	19	0	0	0	0	221
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	16
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	3
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	67
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	3	88	154	125	184	205	205	197	197	197	197	182	150	107	0	0	0	0	2189
PFV-CAMPOSDELSOL	0	0	0	0	0	0	1	117	258	0	0	0	0	0	0	0	0	0	202	107	0	0	0	0	686
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	80	211	72	0	0	0	0	0	0	0	0	0	68	0	0	0	0	431
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	0	0	0	0	23
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	54	110	12	0	0	0	0	0	0	0	0	12	41	0	0	0	0	230

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
jueves, 21 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	155	155	155	155	155	155	147	91	41	34	31	30	30	32	31	42	36	36	44	73	171	183	168	170	2.320
Costos Encendido/Detención	15	0	0	0	0	0	0	0	67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	104	21	0	0	0	208
Costos Totales [kUSD]	170	155	155	155	155	155	147	91	108	34	31	30	30	32	31	42	36	36	45	176	192	183	168	170	2.528
Costo Marginal Quillota 220 kV	55,2	55,2	55,2	55,2	55,2	55,7	59,1	53,0	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	19,1	46,9	63,0	71,5	70,2	67,7	33,17
Pérdidas [MWh]	361	339	321	318	311	315	314	327	221	230	221	225	232	229	232	235	239	249	253	315	381	375	405	366	7.012
Consumos Propios [MWh]	242	242	242	242	242	242	242	243	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	224	240	244	247	244	244	5.612
Demanda Total [MWh]	8705	8420	8231	8015	8024	8141	8501	8822	9176	9432	9597	9741	9838	9864	9904	9918	9854	9671	9507	9596	9877	9972	9619	9179	221.602
Generación Total [MWh]	9308	9001	8794	8575	8577	8698	9057	9392	9620	9885	10041	10190	10293	10316	10359	10376	10315	10143	9984	10151	10502	10594	10268	9788	234.227

PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	0	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24	0	0	0	0	45
PFV-ALIANZA	0	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-CARANCA	0	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-ELTURPIAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	21
PFV-LLOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	16
PFV-CALDERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	30
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	15
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	4	18	32	38	15	41	30	6	5	4	2	0	9	0	0	0	0	0	202
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	4	69	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	70	0	0	0	0	143
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	1	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	0	0	0	0	52
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	9	9	9	9	9	9	9	7	4	2	0	0	0	0	90
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	34
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	8	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	96
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	5	5	6	4	1	0	0	0	0	61
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	8	8	9	7	2	0	0	0	0	98
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	3
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	0	25
PFV-GUADALAO	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-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	2	2	2	0	0	0	0	0	24
PFV-LASCHACRAS	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-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
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
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	15
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	4
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	3
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	5	5	7	7	6	1	0	0	0	0	44
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	5	5	7	5	6	1	0	0	0	0	42
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	100
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	98
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	4	5	7	9	9	9	8	2	0	0	0	0	58
PFV-SANTACECILIA	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-TAMARICO	0	0	0	0	0	0	1	31	85	122	138	145	144	140	143	145	138	128	100	40	0	0	0	0	1499
PFV-TAMARAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	33
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	12	0	5	5	5	5	5	5	5	5	5	0	7	0	0	0	0	59
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26	0	0	0	0	55
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18	0	0	0	0	35
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	98
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	4	5	6	8	9	9	7	2	0	0	0	0	54
PFV-PUNTABAJASOLAR	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
PFV-SOLDELNORTE	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-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	0	45
PFV-LUNADELNORTE	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-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	4	5	5	4	2	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-TAMBOREAL	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-AXEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-QUEBRADADETALCA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	4	6	7	7	8	8	7	2	0	0	0	0	56

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 21 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	155	155	155	155	155	155	147	91	41	34	31	30	30	32	31	42	36	36	44	73	171	183	168	170	2.320
Costos Encendido/Detención	15	0	0	0	0	0	0	0	67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	104	21	0	0	0	208
Costos Totales [kUSD]	170	155	155	155	155	155	147	91	108	34	31	30	30	32	31	42	36	36	45	176	192	183	168	170	2.528
Costo Marginal Quillota 220 kV	55,2	55,2	55,2	55,2	55,2	55,7	59,1	53,0	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	19,1	46,9	63,0	71,5	70,2	67,7	33,17
Pérdidas [MWh]	361	339	321	318	311	315	314	327	221	230	221	225	232	229	232	235	239	249	253	315	381	375	405	366	7.012
Consumos Propios [MWh]	242	242	242	242	242	242	242	243	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	224	240	244	247	244	244	5.612
Demanda Total [MWh]	8705	8420	8231	8015	8024	8141	8501	8822	9176	9432	9597	9741	9838	9864	9904	9918	9854	9671	9507	9596	9877	9972	9619	9179	221.602
Generación Total [MWh]	9308	9001	8794	8575	8577	8698	9057	9392	9620	9885	10041	10190	10293	10316	10359	10376	10315	10143	9984	10151	10502	10594	10268	9788	234.227

PFV-SOFIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	21
PFV-DONOSCAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	28
PFV-SOYSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-LUCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	6	5	3	4	4	1	0	0	0	32
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	5	4	2	2	4	1	0	0	0	30
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	4	5	5	3	2	2	2	1	0	0	0	28
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	4	5	4	2	4	4	1	0	0	0	33
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	0	0	0	0	19
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	27
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	6	6	6	3	0	0	0	91
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	25
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	7	6	6	6	6	6	6	6	6	2	0	0	0	73
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	8	7	6	6	6	6	6	6	6	6	2	0	0	0	71
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	7	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	68
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	32
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	24
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	51
PFV-OVALLENORTE	0	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-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	15
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	32
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	15
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	24
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	8	4	3	1	0	0	0	86
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	28
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	33
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	7	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	72
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	19
PFV-PLAZASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	62
PFV-ELPALQUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-DONAANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21	0	0	0	0	41
PFV-EMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	25
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	49
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	56
PFV-LOSONOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	23
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	28
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	26
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	32
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	26
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	25
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	21
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	32
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	28
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	32
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	25

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
jueves, 21 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	155	155	155	155	155	155	147	91	41	34	31	30	30	32	31	42	36	36	44	73	171	183	168	170	2.320
Costos Encendido/Detención	15	0	0	0	0	0	0	0	67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	104	21	0	0	0	208
Costos Totales [kUSD]	170	155	155	155	155	155	147	91	108	34	31	30	30	32	31	42	36	36	45	176	192	183	168	170	2.528
Costo Marginal Quillota 220 kV	55,2	55,2	55,2	55,2	55,2	55,7	59,1	53,0	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	19,1	46,9	63,0	71,5	70,2	67,7	33,17
Pérdidas [MWh]	361	339	321	318	311	315	314	327	221	230	221	225	232	229	232	235	239	249	253	315	381	375	405	366	7.012
Consumos Propios [MWh]	242	242	242	242	242	242	242	243	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	224	240	244	247	244	244	5.612
Demanda Total [MWh]	8705	8420	8231	8015	8024	8141	8501	8822	9176	9432	9597	9741	9838	9864	9904	9918	9854	9671	9507	9596	9877	9972	9619	9179	221.602
Generación Total [MWh]	9308	9001	8794	8575	8577	8698	9057	9392	9620	9885	10041	10190	10293	10316	10359	10376	10315	10143	9984	10151	10502	10594	10268	9788	234.227

PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	3	7	8	8	8	7	5	4	2	0	0	0	0	0	58
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-ELQUELTEHUE	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-TRINIDAD	0	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-ELBOCO	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-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
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	8	8	8	8	7	7	5	1	0	0	0	0	79
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	3	9	9	7	6	6	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0	0	75
PFV-FOSTER	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-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	7	8	7	6	6	6	7	7	6	2	0	183	0	0	79
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	60
PFV-LINGUE	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-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	57
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	97
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	90
PFV-PICURIO	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-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-VINASDELSOL	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-ENAMI	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	54
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	88
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	89
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	1	0	0	0	0	61
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	83
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	9	8	6	7	8	3	0	0	0	0	0	78
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-BELEN	0	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-TABOLANGO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	97
PFV-CHEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	6	6	6	5	5	3	1	0	0	0	0	56
PFV-LOMATENDIDADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	1	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	7	6	6	6	6	6	6	6	6	2	0	0	0	0	76
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	62
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-BELENOSTILTIL	0	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-PUEBLOHUNDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	8	3	6	4	2	0	0	0	0	0	63
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	7	6	7	6	6	4	3	1	0	0	0	0	59
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	6	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	51
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	26
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	70
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	29

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 21 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	155	155	155	155	155	155	147	91	41	34	31	30	30	32	31	42	36	36	44	73	171	183	168	170	2.320
Costos Encendido/Detención	15	0	0	0	0	0	0	0	67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	104	21	0	0	0	208
Costos Totales [kUSD]	170	155	155	155	155	155	147	91	108	34	31	30	30	32	31	42	36	36	45	176	192	183	168	170	2.528
Costo Marginal Quillota 220 kV	55,2	55,2	55,2	55,2	55,2	55,7	59,1	53,0	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	19,1	46,9	63,0	71,5	70,2	67,7	33,17
Pérdidas [MWh]	361	339	321	318	311	315	314	327	221	230	221	225	232	229	232	235	239	249	253	315	381	375	405	366	7.012
Consumos Propios [MWh]	242	242	242	242	242	242	242	243	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	224	240	244	247	244	244	5.612
Demanda Total [MWh]	8705	8420	8231	8015	8024	8141	8501	8822	9176	9432	9597	9741	9838	9864	9904	9918	9854	9671	9507	9596	9877	9972	9619	9179	221.602
Generación Total [MWh]	9308	9001	8794	8575	8577	8698	9057	9392	9620	9885	10041	10190	10293	10316	10359	10376	10315	10143	9984	10151	10502	10594	10268	9788	234.227

PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	37
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	6	24	46	66	79	86	89	86	77	64	43	23	5	0	0	0	0	693
PFV-DONHUMBERTO	0	0	0	0	0	0	0	5	18	35	48	57	62	63	60	53	43	30	14	3	0	0	0	0	490
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	95
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-LOS GIRASOLES	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-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	89
PFV-PESARO	0	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-YAHUTELA	0	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-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
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	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	4	2	2	1	0	0	0	0	77
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	6	5	6	6	6	4	2	1	0	0	0	0	0	46
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	7	7	5	6	7	5	1	0	0	0	0	0	69
PFV-UTFSMVINADELMAR	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-UTFSMVALPARAISOVALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	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	1	4	6	7	7	7	7	4	3	6	6	3	0	0	0	0	0	60
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	4	4	5	5	3	1	0	0	0	0	51
PFV-DONEUGENIO	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-ALTOBELLAVISTASUNLIGHT	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-DONSIMON	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	5	3	2	4	6	2	0	0	0	0	0	50
PFV-ALAMEDA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	9	9	8	6	2	2	6	3	0	0	0	0	0	68
PFV-RENGO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	6	5	5	4	4	3	4	0	0	0	0	0	56
PFV-COINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	2	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	3	2	4	4	2	0	0	0	0	0	43
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	5	5	3	2	2	2	0	0	0	0	0	45
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-LAQUINTA	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-LOSTAURETES	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-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	7	7	5	2	0	0	0	0	82
PFV-CHANCON	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-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	9	8	8	8	8	6	4	2	0	0	0	0	0	74
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	6	6	8	8	2	1	0	0	0	0	83
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	1	7	8	8	8	7	7	7	5	4	2	1	0	0	0	0	0	65
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-VERONA	0	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-RCU	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	5	5	4	3	3	4	2	0	0	0	0	0	0	37

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 21 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	155	155	155	155	155	155	147	91	41	34	31	30	30	32	31	42	36	36	44	73	171	183	168	170	2.320
Costos Encendido/Detención	15	0	0	0	0	0	0	0	67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	104	21	0	0	0	208
Costos Totales [kUSD]	170	155	155	155	155	155	147	91	108	34	31	30	30	32	31	42	36	36	45	176	192	183	168	170	2.528
Costo Marginal Quillota 220 kV	55,2	55,2	55,2	55,2	55,2	55,7	59,1	53,0	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	19,1	46,9	63,0	71,5	70,2	67,7	33,17
Pérdidas [MWh]	361	339	321	318	311	315	314	327	221	230	221	225	232	229	232	235	239	249	253	315	381	375	405	366	7.012
Consumos Propios [MWh]	242	242	242	242	242	242	242	243	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	224	240	244	247	244	244	5.612
Demanda Total [MWh]	8705	8420	8231	8015	8024	8141	8501	8822	9176	9432	9597	9741	9838	9864	9904	9918	9854	9671	9507	9596	9877	9972	9619	9179	221.602
Generación Total [MWh]	9308	9001	8794	8575	8577	8698	9057	9392	9620	9885	10041	10190	10293	10316	10359	10376	10315	10143	9984	10151	10502	10594	10268	9788	234.227

PFV-JILGUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-ALBATROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-VENEZIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-GRANTENO	0	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-ELCUERVO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	2	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-LASARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	8	8	7	8	8	6	2	0	0	0	0	77
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	8	8	9	9	8	7	2	0	0	0	94
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	74
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	2	2	1	2	1	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	31
PFV-PARQUEROMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	2	2	2	1	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-ALDEBARAN	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
PFV-DONMATIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	5	5	3	3	1	0	0	0	0	0	52
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	6	7	6	4	5	3	1	0	0	0	0	55
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	8	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	68
PFV-EASFGRANEROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	0	0	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	6	7	5	4	4	2	0	0	0	0	64
PFV-LOMIGUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	35
PFV-ELMIRLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	5	4	4	3	3	3	2	0	0	0	0	40
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	8	8	6	4	6	3	1	0	0	0	0	67
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	2	1	2	1	0	0	0	0	0	0	21
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0	38
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	3	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	29
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ITAHUE	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-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	43
PFV-HIJUELA4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-SAGRADAFAMILIAFORTUNA-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELLOROCHOROY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	8	8	6	7	7	5	2	0	0	0	0	74
PFV-PVPUNIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	5	7	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0	72
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	8	6	5	4	3	1	1	1	0	0	0	0	42
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	2	2	2	1	2	0	0	0	0	0	0	21
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	5	5	4	3	3	2	1	0	0	0	0	0	37
PFV-CABIMAS	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-LAHUERTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	19

Periodo Desde: 21-11-2024 27-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 21 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	155	155	155	155	155	155	147	91	41	34	31	30	30	32	31	42	36	36	44	73	171	183	168	170	2.320
Costos Encendido/Detención	15	0	0	0	0	0	0	0	67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	104	21	0	0	0	208
Costos Totales [kUSD]	170	155	155	155	155	155	147	91	108	34	31	30	30	32	31	42	36	36	45	176	192	183	168	170	2.528
Costo Marginal Quillota 220 kV	55,2	55,2	55,2	55,2	55,2	55,7	59,1	53,0	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	19,1	46,9	63,0	71,5	70,2	67,7	33,17
Pérdidas [MWh]	361	339	321	318	311	315	314	327	221	230	221	225	232	229	232	235	239	249	253	315	381	375	405	366	7.012
Consumos Propios [MWh]	242	242	242	242	242	242	242	243	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	224	240	244	247	244	244	5.612
Demanda Total [MWh]	8705	8420	8231	8015	8024	8141	8501	8822	9176	9432	9597	9741	9838	9864	9904	9918	9854	9671	9507	9596	9877	9972	9619	9179	221.602
Generación Total [MWh]	9308	9001	8794	8575	8577	8698	9057	9392	9620	9885	10041	10190	10293	10316	10359	10376	10315	10143	9984	10151	10502	10594	10268	9788	234.227

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 21 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	155	155	155	155	155	155	147	91	41	34	31	30	30	32	31	42	36	36	44	73	171	183	168	170	2.320
Costos Encendido/Detención	15	0	0	0	0	0	0	0	67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	104	21	0	0	0	208
Costos Totales [kUSD]	170	155	155	155	155	155	147	91	108	34	31	30	30	32	31	42	36	36	45	176	192	183	168	170	2.528
Costo Marginal Quillota 220 kV	55,2	55,2	55,2	55,2	55,2	55,7	59,1	53,0	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	19,1	46,9	63,0	71,5	70,2	67,7	33,17
Pérdidas [MWh]	361	339	321	318	311	315	314	327	221	230	221	225	232	229	232	235	239	249	253	315	381	375	405	366	7.012
Consumos Propios [MWh]	242	242	242	242	242	242	242	243	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	224	240	244	247	244	244	5.612
Demanda Total [MWh]	8705	8420	8231	8015	8024	8141	8501	8822	9176	9432	9597	9741	9838	9864	9904	9918	9854	9671	9507	9596	9877	9972	9619	9179	221.602
Generación Total [MWh]	9308	9001	8794	8575	8577	8698	9057	9392	9620	9885	10041	10190	10293	10316	10359	10376	10315	10143	9984	10151	10502	10594	10268	9788	234.227

PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-NAZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	3	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	8	6	7	2	0	0	0	0	93
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	23
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	9	8	9	8	7	6	4	2	0	0	0	0	78
PFV-SANTABLANCAISLAMAIPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-MACAO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	9	9	9	9	8	7	8	6	2	0	0	0	0	88
PFV-RUCAPAINÉ	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	9	9	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	88
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	8	8	9	7	6	7	2	0	0	0	0	94
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	8	8	9	9	8	8	6	3	1	0	0	0	0	74
PFV-CANTILLANA	0	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-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
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	32
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	8	8	8	7	9	9	9	7	3	0	0	0	0	93
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	0	57
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-HOMERO	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-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	22
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	8	9	8	7	6	5	5	5	3	0	0	0	0	0	70
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	7
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	0	0	0	0	0	64
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-PATAGUILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	4	4	4	4	2	0	0	0	0	23
PFV-CINTAC	0	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-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	8	7	8	6	2	0	0	0	0	89
PFV-TALAGANTE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	49
PFV-HUIGAN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	8	6	8	6	2	0	0	0	0	93
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	6	5	6	5	6	5	4	1	0	0	0	0	58
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-PENAFLORE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	5	8	9	9	9	6	2	0	0	0	0	72
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	9	9	8	7	6	7	4	1	0	0	0	0	0	67
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	31
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0	41
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	16
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	7	7	7	6	6	7	6	4	1	0	0	0	0	67
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	8	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	96
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	5	4	5	5	5	4	0	0	0	0	0	52

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 21 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	155	155	155	155	155	155	147	91	41	34	31	30	30	32	31	42	36	36	44	73	171	183	168	170	2.320
Costos Encendido/Detención	15	0	0	0	0	0	0	0	67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	104	21	0	0	0	208
Costos Totales [kUSD]	170	155	155	155	155	155	147	91	108	34	31	30	30	32	31	42	36	36	45	176	192	183	168	170	2.528
Costo Marginal Quillota 220 kV	55,2	55,2	55,2	55,2	55,2	55,7	59,1	53,0	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	19,1	46,9	63,0	71,5	70,2	67,7	33,17
Pérdidas [MWh]	361	339	321	318	311	315	314	327	221	230	221	225	232	229	232	235	239	249	253	315	381	375	405	366	7.012
Consumos Propios [MWh]	242	242	242	242	242	242	242	243	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	224	240	244	247	244	244	5.612
Demanda Total [MWh]	8705	8420	8231	8015	8024	8141	8501	8822	9176	9432	9597	9741	9838	9864	9904	9918	9854	9671	9507	9596	9877	9972	9619	9179	221.602
Generación Total [MWh]	9308	9001	8794	8575	8577	8698	9057	9392	9620	9885	10041	10190	10293	10316	10359	10376	10315	10143	9984	10151	10502	10594	10268	9788	234.227

PFV-LOSIERRA	0	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-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-CRUCERO	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-SANPEDRO	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-RLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	7	7	7	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	75
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	2	2	2	3	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	1	0	0	0	0	54
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	8	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	95
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	3	1	0	0	0	0	0	27
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	0	56
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	97
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	1	1	0	0	0	0	0	0	23
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	48
PFV-LASTURCAS	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-CEFALU	0	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-SANANTONIODELMONTESUNLIGHT	0	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-PATAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	7	8	9	9	9	9	8	6	1	0	0	0	0	78
PFV-MALVILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	23
PFV-DONAIGNA	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-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	6	5	8	8	9	9	8	6	2	1	0	0	0	0	77
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	24
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	7	7	5	2	0	0	0	0	82
PFV-AHEBUENASYERBAS	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	3	8	8	5	5	8	8	5	1	0	0	0	0	75
PFV-EASFPICHILEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-PALERMO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	4	5	5	5	5	4	5	4	4	1	0	0	0	0	52
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-POBLACION	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-PORTEZUELO	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-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	27
PFV-LAMANGA-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	32
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	26
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	8	9	2	0	0	0	0	0	92
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	0	91
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	6	5	5	4	3	2	0	0	0	0	0	57
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	18
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	13
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	7	6	7	7	6	5	3	1	0	0	0	0	63

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 21 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	155	155	155	155	155	155	147	91	41	34	31	30	30	32	31	42	36	36	44	73	171	183	168	170	2.320
Costos Encendido/Detención	15	0	0	0	0	0	0	0	67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	104	21	0	0	0	208
Costos Totales [kUSD]	170	155	155	155	155	155	147	91	108	34	31	30	30	32	31	42	36	36	45	176	192	183	168	170	2.528
Costo Marginal Quillota 220 kV	55,2	55,2	55,2	55,2	55,2	55,7	59,1	53,0	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	19,1	46,9	63,0	71,5	70,2	67,7	33,17
Pérdidas [MWh]	361	339	321	318	311	315	314	327	221	230	221	225	232	229	232	235	239	249	253	315	381	375	405	366	7.012
Consumos Propios [MWh]	242	242	242	242	242	242	242	243	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	224	240	244	247	244	244	5.612
Demanda Total [MWh]	8705	8420	8231	8015	8024	8141	8501	8822	9176	9432	9597	9741	9838	9864	9904	9918	9854	9671	9507	9596	9877	9972	9619	9179	221.602
Generación Total [MWh]	9308	9001	8794	8575	8577	8698	9057	9392	9620	9885	10041	10190	10293	10316	10359	10376	10315	10143	9984	10151	10502	10594	10268	9788	234.227

PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	7	6	5	5	2	2	2	1	0	0	0	0	0	44
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	19
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	20
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	5	3	2	0	0	0	0	0	56
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-TAMANGO	0	0	0	0	0	0	0	5	22	33	35	35	35	35	35	35	35	35	33	10	0	0	0	0	381
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LOGGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-SANFRANCISCOPARRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	8	8	7	7	5	3	4	2	1	1	0	0	0	0	0	50
PFV-POMUYETOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	6	5	4	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	35
PFV-POCILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	6	5	3	1	2	2	1	0	0	0	0	0	40
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	15
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	15
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	16
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	31
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	8	7	5	5	3	1	1	0	0	0	0	63
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	97
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	27
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	3	3	2	0	0	0	0	0	26
PFV-QUELTEHUE	0	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-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	5	3	2	3	2	1	1	1	0	0	0	0	28
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	6	4	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	30
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	5	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	31
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	14

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 21 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	155	155	155	155	155	155	147	91	41	34	31	30	30	32	31	42	36	36	44	73	171	183	168	170	2.320
Costos Encendido/Detención	15	0	0	0	0	0	0	0	67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	104	21	0	0	0	208
Costos Totales [kUSD]	170	155	155	155	155	155	147	91	108	34	31	30	30	32	31	42	36	36	45	176	192	183	168	170	2.528
Costo Marginal Quillota 220 kV	55,2	55,2	55,2	55,2	55,2	55,7	59,1	53,0	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	19,1	46,9	63,0	71,5	70,2	67,7	33,17
Pérdidas [MWh]	361	339	321	318	311	315	314	327	221	230	221	225	232	229	232	235	239	249	253	315	381	375	405	366	7.012
Consumos Propios [MWh]	242	242	242	242	242	242	242	243	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	224	240	244	247	244	244	5.612
Demanda Total [MWh]	8705	8420	8231	8015	8024	8141	8501	8822	9176	9432	9597	9741	9838	9864	9904	9918	9854	9671	9507	9596	9877	9972	9619	9179	221.602
Generación Total [MWh]	9308	9001	8794	8575	8577	8698	9057	9392	9620	9885	10041	10190	10293	10316	10359	10376	10315	10143	9984	10151	10502	10594	10268	9788	234.227

PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LENGA	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-BULNES	0	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-TORTUGASOLAR	0	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-QUILMOBULNES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-SANEDUARDO	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-SANALBERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-QUILMO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	5	4	2	2	3	2	1	1	0	0	0	0	0	27
PFV-CENTAUR0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	4	3	2	3	2	1	1	0	0	0	0	0	28
PFV-BLU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	5	5	3	0	0	0	0	0	57
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	7	8	8	8	7	7	7	6	3	0	0	0	0	82
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	3	3	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-PUELCHÉ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-SOLARDELBUENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	3	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	1	2	3	1	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	5	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	28
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	7	8	8	6	6	7	8	8	6	2	0	0	0	0	83
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	23
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	2	2	2	3	1	0	0	0	0	0	0	23
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	7	7	7	6	5	4	6	3	1	0	0	0	0	0	59
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	33
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	5	5	4	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	36
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	7	8	6	6	6	7	7	6	2	0	0	0	0	80
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-CARACOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	16
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ELTRILE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-CHILENER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-ELCAIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	30

Periodo Desde: 21-11-2024 27-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 21 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	155	155	155	155	155	155	147	91	41	34	31	30	30	32	31	42	36	36	44	73	171	183	168	170	2.320
Costos Encendido/Detención	15	0	0	0	0	0	0	0	67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	104	21	0	0	0	208
Costos Totales [kUSD]	170	155	155	155	155	155	147	91	108	34	31	30	30	32	31	42	36	36	45	176	192	183	168	170	2.528
Costo Marginal Quillota 220 kV	55,2	55,2	55,2	55,2	55,2	55,7	59,1	53,0	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	19,1	46,9	63,0	71,5	70,2	67,7	33,17
Pérdidas [MWh]	361	339	321	318	311	315	314	327	221	230	221	225	232	229	232	235	239	249	253	315	381	375	405	366	7.012
Consumos Propios [MWh]	242	242	242	242	242	242	242	243	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	224	240	244	247	244	244	5.612
Demanda Total [MWh]	8705	8420	8231	8015	8024	8141	8501	8822	9176	9432	9597	9741	9838	9864	9904	9918	9854	9671	9507	9596	9877	9972	9619	9179	221.602
Generación Total [MWh]	9308	9001	8794	8575	8577	8698	9057	9392	9620	9885	10041	10190	10293	10316	10359	10376	10315	10143	9984	10151	10502	10594	10268	9788	234.227

PFV-FOTOVOLTILIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	24
PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	2	4	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	23
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-CURACO	0	0	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-MARIADOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	8	7	7	4	5	3	0	0	0	0	72
PFV-ANCAHUAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	6	5	6	6	8	7	7	3	0	0	0	0	53
PFV-TURQUIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-SANTAPAMELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-SANEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-DONAREGINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-HURTADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-AVELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-PELLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LAJAANDINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	2	4	4	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-PUEBLO_SECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	6	4	1	2	3	1	1	1	0	0	0	0	0	25
PFV-PAILLIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-TRIGAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	0	48
PFV-CABRERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	0	0	46

[illegible][illegible]

21-11-2024 27-11-2024

[illegible]

Periodo Desde: 21-11-2024 27-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 21 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	155	155	155	155	155	155	147	91	41	34	31	30	30	32	31	42	36	36	44	73	171	183	168	170	2.320
Costos Encendido/Detención	15	0	0	0	0	0	0	0	67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	104	21	0	0	0	208
Costos Totales [kUSD]	170	155	155	155	155	155	147	91	108	34	31	30	30	32	31	42	36	36	45	176	192	183	168	170	2.528
Costo Marginal Quillota 220 kV	55,2	55,2	55,2	55,2	55,2	55,7	59,1	53,0	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	19,1	46,9	63,0	71,5	70,2	67,7	33,17
Pérdidas [MWh]	361	339	321	318	311	315	314	327	221	230	221	225	232	229	232	235	239	249	253	315	381	375	405	366	7.012
Consumos Propios [MWh]	242	242	242	242	242	242	242	243	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	224	240	244	247	244	244	5.612
Demanda Total [MWh]	8705	8420	8231	8015	8024	8141	8501	8822	9176	9432	9597	9741	9838	9864	9904	9918	9854	9671	9507	9596	9877	9972	9619	9179	221.602
Generación Total [MWh]	9308	9001	8794	8575	8577	8698	9057	9392	9620	9885	10041	10190	10293	10316	10359	10376	10315	10143	9984	10151	10502	10594	10268	9788	234.227

KELAR-TG2_TG2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_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	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANGAMOS-ANG1_CAR	265	265	265	265	265	265	265	265	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	265	265	265			4130
ANGAMOS-ANG2_CAR	281	281	281	281	281	281	281	217	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	281	281	269	281		4259
COCHRANE-CCH1_CAR	267	267	267	267	267	267	275	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	247	254	254	254		3664
COCHRANE-CCH2_CAR	267	267	267	267	267	267	275	108	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	108	275	254	254	257		3791
MEJILLONES-CTM1_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_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
MEJILLONES-CTM3_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	0
MEJILLONES-CTM3_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	0
MEJILLONES-CTM3_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	0
MEJILLONES-CTM3_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	0
MEJILLONES-CTM3_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	0
MEJILLONES-CTM3_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	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_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	0
MEJILLONES-CTM3_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	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	246	246	246	246	246	246	91	91	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	216	214	214	214		2519
MEJILLONES-CTM3_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	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_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	0
MEJILLONES-CTM3_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	0
MEJILLONES-IEM_CAR	302	302	302	302	302	306	301	301	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	301	302	302	302		4897
ANDINA-CTA_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HORNITOS-CTH_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_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	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

21-11-2024 27-11-2024

[illegible]

Periodo Desde: 21-11-2024 27-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 21 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	155	155	155	155	155	155	147	91	41	34	31	30	30	32	31	42	36	36	44	73	171	183	168	170	2.320
Costos Encendido/Detención	15	0	0	0	0	0	0	0	67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	104	21	0	0	0	208
Costos Totales [kUSD]	170	155	155	155	155	155	147	91	108	34	31	30	30	32	31	42	36	36	45	176	192	183	168	170	2.528
Costo Marginal Quillota 220 kV	55,2	55,2	55,2	55,2	55,2	55,7	59,1	53,0	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	19,1	46,9	63,0	71,5	70,2	67,7	33,17
Pérdidas [MWh]	361	339	321	318	311	315	314	327	221	230	221	225	232	229	232	235	239	249	253	315	381	375	405	366	7.012
Consumos Propios [MWh]	242	242	242	242	242	242	242	243	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	224	240	244	247	244	244	5.612
Demanda Total [MWh]	8705	8420	8231	8015	8024	8141	8501	8822	9176	9432	9597	9741	9838	9864	9904	9918	9854	9671	9507	9596	9877	9972	9619	9179	221.602
Generación Total [MWh]	9308	9001	8794	8575	8577	8698	9057	9392	9620	9885	10041	10190	10293	10316	10359	10376	10315	10143	9984	10151	10502	10594	10268	9788	234.227

[illegible]

Periodo Desde: 21-11-2024 27-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 21 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	155	155	155	155	155	155	147	91	41	34	31	30	30	32	31	42	36	36	44	73	171	183	168	170	2.320
Costos Encendido/Detención	15	0	0	0	0	0	0	0	67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	104	21	0	0	0	208
Costos Totales [kUSD]	170	155	155	155	155	155	147	91	108	34	31	30	30	32	31	42	36	36	45	176	192	183	168	170	2.528
Costo Marginal Quillota 220 kV	55,2	55,2	55,2	55,2	55,2	55,7	59,1	53,0	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	19,1	46,9	63,0	71,5	70,2	67,7	33,17
Pérdidas [MWh]	361	339	321	318	311	315	314	327	221	230	221	225	232	229	232	235	239	249	253	315	381	375	405	366	7.012
Consumos Propios [MWh]	242	242	242	242	242	242	242	243	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	224	240	244	247	244	244	5.612
Demanda Total [MWh]	8705	8420	8231	8015	8024	8141	8501	8822	9176	9432	9597	9741	9838	9864	9904	9918	9854	9671	9507	9596	9877	9972	9619	9179	221.602
Generación Total [MWh]	9308	9001	8794	8575	8577	8698	9057	9392	9620	9885	10041	10190	10293	10316	10359	10376	10315	10143	9984	10151	10502	10594	10268	9788	234.227

[illegible]

21-11-2024 27-11-2024

[illegible]

Periodo Desde: 21-11-2024 27-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 21 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	155	155	155	155	155	155	147	91	41	34	31	30	30	32	31	42	36	36	44	73	171	183	168	170	2.320
Costos Encendido/Detención	15	0	0	0	0	0	0	0	67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	104	21	0	0	0	208
Costos Totales [kUSD]	170	155	155	155	155	155	147	91	108	34	31	30	30	32	31	42	36	36	45	176	192	183	168	170	2.528
Costo Marginal Quillota 220 kV	55,2	55,2	55,2	55,2	55,2	55,7	59,1	53,0	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	19,1	46,9	63,0	71,5	70,2	67,7	33,17
Pérdidas [MWh]	361	339	321	318	311	315	314	327	221	230	221	225	232	229	232	235	239	249	253	315	381	375	405	366	7.012
Consumos Propios [MWh]	242	242	242	242	242	242	242	243	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	224	240	244	247	244	244	5.612
Demanda Total [MWh]	8705	8420	8231	8015	8024	8141	8501	8822	9176	9432	9597	9741	9838	9864	9904	9918	9854	9671	9507	9596	9877	9972	9619	9179	221.602
Generación Total [MWh]	9308	9001	8794	8575	8577	8698	9057	9392	9620	9885	10041	10190	10293	10316	10359	10376	10315	10143	9984	10151	10502	10594	10268	9788	234.227

[illegible]

Periodo Desde: 21-11-2024 27-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 21 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	155	155	155	155	155	155	147	91	41	34	31	30	30	32	31	42	36	36	44	73	171	183	168	170	2.320
Costos Encendido/Detención	15	0	0	0	0	0	0	0	67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	104	21	0	0	0	208
Costos Totales [kUSD]	170	155	155	155	155	155	147	91	108	34	31	30	30	32	31	42	36	36	45	176	192	183	168	170	2.528
Costo Marginal Quillota 220 kV	55,2	55,2	55,2	55,2	55,2	55,7	59,1	53,0	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	19,1	46,9	63,0	71,5	70,2	67,7	33,17
Pérdidas [MWh]	361	339	321	318	311	315	314	327	221	230	221	225	232	229	232	235	239	249	253	315	381	375	405	366	7.012
Consumos Propios [MWh]	242	242	242	242	242	242	242	243	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	224	240	244	247	244	244	5.612
Demanda Total [MWh]	8705	8420	8231	8015	8024	8141	8501	8822	9176	9432	9597	9741	9838	9864	9904	9918	9854	9671	9507	9596	9877	9972	9619	9179	221.602
Generación Total [MWh]	9308	9001	8794	8575	8577	8698	9057	9392	9620	9885	10041	10190	10293	10316	10359	10376	10315	10143	9984	10151	10502	10594	10268	9788	234.227

[illegible]

21-11-2024 27-11-2024

[illegible]

Periodo Desde: 21-11-2024 27-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 21 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	155	155	155	155	155	155	147	91	41	34	31	30	30	32	31	42	36	36	44	73	171	183	168	170	2.320
Costos Encendido/Detención	15	0	0	0	0	0	0	0	67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	104	21	0	0	0	208
Costos Totales [kUSD]	170	155	155	155	155	155	147	91	108	34	31	30	30	32	31	42	36	36	45	176	192	183	168	170	2.528
Costo Marginal Quillota 220 kV	55,2	55,2	55,2	55,2	55,2	55,7	59,1	53,0	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	19,1	46,9	63,0	71,5	70,2	67,7	33,17
Pérdidas [MWh]	361	339	321	318	311	315	314	327	221	230	221	225	232	229	232	235	239	249	253	315	381	375	405	366	7.012
Consumos Propios [MWh]	242	242	242	242	242	242	242	243	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	224	240	244	247	244	244	5.612
Demanda Total [MWh]	8705	8420	8231	8015	8024	8141	8501	8822	9176	9432	9597	9741	9838	9864	9904	9918	9854	9671	9507	9596	9877	9972	9619	9179	221.602
Generación Total [MWh]	9308	9001	8794	8575	8577	8698	9057	9392	9620	9885	10041	10190	10293	10316	10359	10376	10315	10143	9984	10151	10502	10594	10268	9788	234.227

[illegible]

Periodo Desde: 21-11-2024 27-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 21 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	155	155	155	155	155	155	147	91	41	34	31	30	30	32	31	42	36	36	44	73	171	183	168	170	2.320
Costos Encendido/Detención	15	0	0	0	0	0	0	0	67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	104	21	0	0	0	208
Costos Totales [kUSD]	170	155	155	155	155	155	147	91	108	34	31	30	30	32	31	42	36	36	45	176	192	183	168	170	2.528
Costo Marginal Quillota 220 kV	55,2	55,2	55,2	55,2	55,2	55,7	59,1	53,0	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	19,1	46,9	63,0	71,5	70,2	67,7	33,17
Pérdidas [MWh]	361	339	321	318	311	315	314	327	221	230	221	225	232	229	232	235	239	249	253	315	381	375	405	366	7.012
Consumos Propios [MWh]	242	242	242	242	242	242	242	243	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	224	240	244	247	244	244	5.612
Demanda Total [MWh]	8705	8420	8231	8015	8024	8141	8501	8822	9176	9432	9597	9741	9838	9864	9904	9918	9854	9671	9507	9596	9877	9972	9619	9179	221.602
Generación Total [MWh]	9308	9001	8794	8575	8577	8698	9057	9392	9620	9885	10041	10190	10293	10316	10359	10376	10315	10143	9984	10151	10502	10594	10268	9788	234.227

YUNGAY-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHOLGUAN_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
CHOLGUAN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_PROPANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENAPBIOBIO_COGEN	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
ESCUADRON_COGEN	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
CORONEL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAMARIA_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
HORCONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ARAUCO_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	3	78
MAPA_COGEN	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	960
LAUTARO-1_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-2_BL1_COGEN	13	13	13	13	13	16	16	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	16	16	16	16	16	333
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	6	6	0	18	
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	5	5	5	0	2	5	5	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5	5	52
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25	0	0	0	0	0	0	25
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25	0	0	0	0	0	25
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
DEGAN-NAVE1+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
DEGAN-NAVE5_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
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINCAO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHIOLOE_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	5

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
jueves, 21 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	155	155	155	155	155	155	147	91	41	34	31	30	30	32	31	42	36	36	44	73	171	183	168	170	2.320
Costos Encendido/Detención	15	0	0	0	0	0	0	0	67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	104	21	0	0	0	208
Costos Totales [kUSD]	170	155	155	155	155	155	147	91	108	34	31	30	30	32	31	42	36	36	45	176	192	183	168	170	2.528
Costo Marginal Quillota 220 kV	55,2	55,2	55,2	55,2	55,2	55,7	59,1	53,0	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	19,1	46,9	63,0	71,5	70,2	67,7	33,17
Pérdidas [MWh]	361	339	321	318	311	315	314	327	221	230	221	225	232	229	232	235	239	249	253	315	381	375	405	366	7.012
Consumos Propios [MWh]	242	242	242	242	242	242	242	243	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	224	240	244	247	244	244	5.612
Demanda Total [MWh]	8705	8420	8231	8015	8024	8141	8501	8822	9176	9432	9597	9741	9838	9864	9904	9918	9854	9671	9507	9596	9877	9972	9619	9179	221.602
Generación Total [MWh]	9308	9001	8794	8575	8577	8698	9057	9392	9620	9885	10041	10190	10293	10316	10359	10376	10315	10143	9984	10151	10502	10594	10268	9788	234.227
LOSCONDORES-1	81	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	20	20	60	60	60	80	80	0	0	0	0	0	0	481
LOSCONDORES-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
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	886
CIPRESES-1	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	840
CIPRESES-2	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	480
CIPRESES-3	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
OJOSDEAGUA	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	170
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	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	919
LOSHIERROS	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
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	265	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	231	170	227	270	270	270	211	6234
PEHUENCHE-2	235	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	251	251	251	231	270	170	270	178	270	270	270	6154
COLBUN-1	228	228	228	228	228	228	228	223	151	100	174	100	100	100	100	100	100	210	210	228	228	228	228	228	4280
COLBUN-2	228	165	173	186	163	161	228	223	120	120	120	120	120	120	120	120	120	100	142	153	203	163	184	223	3776
MACHICURA-1	48	48	48	48	48	48	48	48	33	32	32	32	32	32	32	32	32	35	48	48	48	48	48	48	989
MACHICURA-2	33	33	33	33	33	33	33	33	33	0	0	0	0	0	0	0	0	33	33	33	33	33	33	33	488
CHIBURGO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	240
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	102
SANIGNACIO	35	35	35	35	35	35	35	35	35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	35	35	35	35	35	496
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	49	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	69	86	86	86	86	86	464
ELTORO-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	88	88	88	88	88	353
ELTORO-4	0	0	0	0	0	0	0	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	88	88	88	88	76	392
ABANICO	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	809
ANTUCO-1	53	53	53	53	80	53	80	112	53	80	80	53	80	53	97	53	53	53	80	134	160	138	80		1864
ANTUCO-2	151	141	144	111	111	149	127	160	132	127	116	109	122	109	160	109	115	143	116	139	160	160	160	151	3219
RUCUE	123	115	117	91	113	122	125	125	108	125	89	89	89	89	89	89	89	116	116	125	125	125	125	125	2648
QUILLECO	53	50	50	39	49	52	54	54	46	54	38	38	38	38	38	38	38	50	50	54	54	54	54	54	1137
LAJA1	14	13	13	10	12	13	14	19	12	14	13	10	13	10	18	10	11	13	13	15	21	24	22	16	341
RALCO-1	302	302	302	302	302	306	305	310	252	300	300	300	300	300	300	175	137	191	252	314	345	345	345	343	6930
RALCO-2	302	302	302	302	302	306	305	310	102	293	200	238	199	234	135	99	300	300	296	314	345	345	345	343	6519
PALMUCHO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PANGUE-1	225	225	225	225	225	225	225	225	20	20	20	20	20	20	20	20	80	225	225	225	225	225	225	225	3410
PANGUE-2	225	225	225	225	225	225	225	225	80	0	80	0	0	80	0	80	122	190	225	225	225	225	225	225	3782
ANGOSTURA-1	140	140	140	140	140	140	140	140	139	0	0	0	0	0	139	139	139	140	140	140	140	140	140	140	2654
ANGOSTURA-2	90	77	77	77	77	140	140	140	139	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140	140	140	140	140	140	1657
ANGOSTURA-3	47	47	47	47	47	47	47	47	47	46	47	47	47	47	0	0	0	0	0	47	47	47	47	47	892
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	50	0	0	0	45	0	0	40	40	40	0	0	50	59	59	59	50	491
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	50	0	0	49	0	40	40	0	0	0	0	0	50	59	59	59	50	455

ANEXO N°2

Detalle de la generación real para el día 21 de noviembre de 2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
CHAPIQUINA	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.5	0.5	0.4	0.4	8.0	0.5	0.3
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELTORON2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.7	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.3	1.0	1.0
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	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.0	1.0	1.0
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.0	0.5	0.5
RIOHUASCO	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	31.9	1.3	1.3
PUCLARO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.0	0.0	0.4	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	21.3	1.0	0.9
LOSMOLLES	8.5	8.4	8.5	7.9	4.9	4.7	5.2	6.3	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	5.6	4.5	4.6	4.7	8.1	8.6	8.5	8.4	111.5	8.6	4.6
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	36.5	32.7	38.0	37.7	37.1	36.8	36.4	36.0	35.6	35.2	35.0	34.7	34.6	34.3	34.1	34.6	36.3	38.9	41.9	39.7	39.5	40.7	41.2	40.9	888.4	41.9	37.0
JUNCALITO	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	21.0	0.9	0.9
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	25.1	23.7	24.8	24.8	24.1	9.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	8.8	11.7	17.3	20.7	24.3	25.1	25.2	265.6	25.2	11.1
BLANCO	54.1	53.8	55.2	54.8	54.1	53.7	54.1	53.6	54.7	53.9	53.8	53.7	50.7	50.4	49.1	49.8	53.7	52.6	54.3	55.2	54.4	53.9	54.1	54.8	1282.5	55.2	53.4
LOSQUILOS	22.8	24.1	24.9	24.5	23.7	24.1	24.0	19.4	26.5	25.6	27.2	26.4	26.5	26.1	25.1	26.5	26.0	26.1	26.7	27.3	27.1	26.1	27.0	21.6	605.3	27.3	25.2
CHACABUQUITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUCEANDES	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.1	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	13.1	0.6	0.5
CARENA	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	3.3	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.8	4.6	4.6	4.6	78.9	4.6	3.3
MINI_ARRAYAN	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.0	0.0	0.3	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	25.5	1.2	1.1
ALFALFAL	129.8	129.8	130.6	127.1	126.5	123.0	125.3	126.6	122.4	120.0	123.8	117.2	117.2	115.7	115.1	120.4	121.0	115.9	115.6	125.3	122.1	136.4	142.8	146.6	2996.2	146.6	124.8
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	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.6	0.2	0.2
CALIBORO	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	1.0	1.0	1.0	24.5	1.0	1.0
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	112.0	110.8	111.8	111.5	112.3	111.8	110.9	108.3	111.6	112.0	111.9	111.7	111.1	111.9	111.0	111.9	111.2	109.8	110.8	110.6	111.2	112.3	112.0	111.3	2671.7	112.3	111.3
SAUZAL	61.9	58.8	59.7	59.2	59.2	56.5	55.5	53.9	59.0	58.3	56.8	56.5	55.9	55.9	55.6	57.3	55.8	51.5	51.8	61.8	71.8	73.4	74.0	72.6	1433.7	74.0	59.7
CIPRESILLOS	6.8	6.8	6.7	6.7	6.7	6.6	6.6	6.5	6.5	6.4	6.4	6.2	6.3	6.2	6.2	6.2	6.2	6.3	6.4	6.5	6.6	6.7	6.8	6.9	156.2	6.9	6.5
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	9.5	9.5	9.4	9.4	9.5	9.4	9.3	9.2	9.4	9.4	9.3	9.3	9.3	9.4	9.3	9.4	9.3	9.1	9.1	9.4	9.8	9.8	9.8	9.8	226.3	9.8	9.4
LA-COMPANIA-II	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0	2.0	1.9	46.0	2.0	1.9
LAHIGUERA	162.2	160.9	161.3	160.8	162.9	162.0	160.4	158.0	163.3	165.5	159.8	158.7	150.3	140.6	141.0	141.6	140.1	139.3	142.3	157.0	159.3	162.0	160.6	160.4	3730.3	165.5	155.4
LACONFLUENCIA	126.2	122.0	120.7	119.8	120.7	121.6	122.7	116.9	129.9	124.9	121.0	122.3	112.7	100.2	98.5	99.5	97.8	94.7	118.8	127.9	122.7	121.1	124.5	126.6	2813.5	129.9	117.2
ELPASO	34.8	30.4	29.1	28.5	28.5	33.8	40.0	40.0	27.9	25.3	25.7	17.4	8.0	28.8	35.3	35.3	36.1	40.8	48.7	48.6	46.1	51.0	50.9	50.8	841.8	51.0	35.1
SANANDRES	23.5	19.8	14.1	16.1	17.0	17.1	17.1	17.1	14.9	14.4	14.4	14.6	15.0	15.4	15.9	15.9	16.0	16.8	23.7	26.8	26.7	26.7	26.9	26.9	452.4	26.9	18.9
CONVENTOVIJO	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.4	15.4	15.3	6.9	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.8	15.3	15.4	15.4	15.4	15.4	279.9	15.4	11.7
LAMONTANA-1	0.9	0.9	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	0.9	0.9	0.9	19.6	0.9	0.8
LAMONTANA-2	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	33.8	1.6	1.4
CUMPEO	5.1	5.0	5.0	4.9	4.8	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.3	3.0	3.0	3.0	3.0	3.9	4.7	4.9	4.9	4.9	5.0	5.1	93.3	5.1	3.9	
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	70.1	2.9	2.9
ROBLERIA	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	2.1	2.0	2.0	2.0	48.3	2.1	2.0
LIRCAY	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	17.3	7.2	7.2	7.2	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	11.0	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	330.7	20.4	13.8
MARIPOSAS	4.5	4.4	4.4	4.4	4.5	4.6	4.5	4.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.8	1.5	1.2	2.3	4.7	4.6	4.5	4.5	77.3	4.7	3.2
PROVIDENCIA	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	2.0	1.9	45.6	2.0	1.9	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELGALPON	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	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	11.6	1.2	0.5
RIOCOLORADO	16.6	16.6																									

[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	
																									MWhh	MWhh	MWhh	
RALCO	597,9	579,1	598,6	588,1	618,6	593,8	572,4	480,9	384,6	390,1	261,3	196,8	184,2	208,9	178,7	216,8	184,3	240,5	469,3	389,0	660,1	675,7	671,7	658,6	10599,9	675,7	441,7	
PALMUCHO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PANGUE	450,8	424,4	372,3	319,6	306,6	403,9	448,6	359,0	275,2	229,1	175,4	163,7	94,6	178,4	198,7	226,9	263,3	342,4	355,9	358,7	431,6	448,6	448,2	447,7	7723,5	450,8	321,8	
ANGOSTURA-1	112,0	74,0	81,0	81,0	81,0	138,0	135,0	134,0	136,0	43,0	0,0	0,0	0,0	8,0	75,0	15,0	74,0	78,0	74,0	119,0	137,0	138,0	138,0	132,0	2003,0	138,0	83,5	
ANGOSTURA-2	96,0	80,0	83,0	80,0	88,0	133,0	136,0	134,0	132,0	79,0	74,0	74,0	75,0	75,0	79,0	79,0	38,0	0,0	28,0	82,0	137,0	138,0	137,0	132,0	2189,0	138,0	91,2	
ANGOSTURA-3	37,0	33,0	3,0	0,0	0,0	13,0	44,0	43,0	44,0	47,0	44,0	44,0	41,0	40,0	20,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,0	41,0	40,0	40,0	561,0	47,0	23,4	
PE-TCHAMMA	4,4	27,6	43,7	58,2	81,6	111,6	110,1	98,3	47,7	32,5	3,5	19,5	32,0	31,9	31,1	31,5	32,4	38,9	44,5	54,3	43,3	10,8	0,0	0,0	989,4	111,6	41,2	
PE-SIERRAGORDA	2,1	20,4	20,6	19,2	36,1	41,7	44,1	46,5	26,1	7,3	0,0	3,2	24,9	26,1	27,1	35,8	35,3	30,7	25,1	49,6	35,7	3,0	0,0	0,1	560,6	49,6	23,4	
PE-VALLEDELOSIENTOS	0,0	0,0	0,5	1,1	2,6	5,9	6,9	11,2	8,3	1,3	0,0	0,0	6,2	23,3	24,0	29,0	28,3	24,1	21,0	47,5	64,8	52,4	17,0	0,4	375,8	64,8	15,7	
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	54,9	36,4	8,5	6,8	1,4	3,8	2,2	0,9	0,8	0,0	0,0	0,6	61,5	85,4	85,1	63,2	57,3	47,8	40,0	99,2	147,2	101,4	52,0	22,5	978,7	147,2	40,8	
PE-CALAMA	0,0	0,0	0,4	1,1	6,6	16,8	29,9	36,3	38,8	7,2	0,2	0,0	2,3	10,0	10,0	55,9	52,2	52,8	41,0	79,5	112,1	87,0	32,2	1,0	680,2	112,1	28,3	
PE-CERRO-TIGRE	33,4	15,4	6,1	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	27,1	97,0	98,0	72,5	71,3	59,8	47,0	111,7	169,0	112,3	34,1	5,5	962,8	169,0	40,1		
PE-TALTAL	22,9	42,8	66,5	55,1	57,7	46,7	48,5	45,9	30,4	19,0	14,5	8,3	4,5	11,1	14,9	30,6	33,2	31,4	9,9	10,7	1,2	0,0	0,0	9,0	614,8	66,5	25,6	
PE-SARCO	36,8	27,9	29,3	32,5	25,5	5,0	0,0	2,5	7,3	5,8	1,1	0,1	0,0	1,2	1,5	31,6	60,7	51,0	43,1	100,7	162,2	152,6	144,7	98,6	1021,8	162,2	42,6	
PE-HORIZONTE	80,2	125,9	146,0	135,9	137,6	103,8	103,0	91,2	71,2	53,4	40,3	27,7	12,4	6,2	10,1	92,6	96,7	121,2	121,5	79,9	23,0	4,2	0,6	24,5	1709,1	146,0	71,2	
PE-KALLPA	27,5	75,2	111,5	95,0	122,0	85,8	106,8	96,6	80,4	58,2	49,9	23,4	10,1	2,3	43,3	100,8	90,9	108,8	102,2	81,8	27,6	5,9	0,2	33,7	1540,0	122,0	64,2	
PE-SANJUAN	33,4	18,3	24,6	24,5	25,6	10,1	0,0	0,0	4,0	5,7	0,0	0,0	0,0	11,3	19,7	71,2	69,5	58,9	51,7	112,6	176,0	166,5	153,0	98,0	1134,6	176,0	47,3	
PE-CABOLEONES	31,6	9,8	8,9	5,6	10,7	3,5	0,0	0,0	2,5	10,8	3,7	0,3	0,1	2,4	3,4	56,1	62,0	51,4	43,8	100,6	149,8	141,9	127,4	77,4	903,7	149,8	37,7	
PE-CABOLEONES-2	27,8	8,3	8,3	2,8	3,4	0,5	0,0	0,0	0,0	2,9	1,8	0,0	0,0	2,4	4,1	61,7	73,8	45,6	52,2	111,0	162,2	144,2	118,0	69,6	900,4	162,2	37,5	
PE-CABOLEONES-3	33,9	13,2	10,9	12,0	13,4	5,6	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,6	6,8	7,0	59,3	67,9	57,0	48,2	103,6	156,1	136,6	120,5	75,8	928,6	156,1	38,7	
PE-ATACAMA	36,3	13,1	12,2	8,1	9,7	3,6	0,0	0,0	0,0	0,8	0,0	0,0	1,1	11,7	17,0	55,4	58,9	49,1	41,9	93,7	131,1	113,6	98,2	68,2	823,7	131,1	34,3	
PE-PUNTACOLORADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PE-ELARRAYAN	39,6	11,1	10,1	5,8	14,5	17,6	6,5	1,8	0,8	3,0	5,6	11,2	11,9	20,4	20,4	35,0	41,8	34,7	29,5	66,1	102,0	100,6	99,1	87,0	775,8	102,0	32,3	
PE-LOSCURUROS	3,5	0,1	0,0	1,3	2,3	0,3	0,0	0,0	0,0	1,1	1,5	5,0	22,4	53,9	56,0	41,7	39,4	31,1	26,4	56,1	83,1	58,0	40,9	38,8	562,8	83,1	23,5	
PE-TALINAYORIENTE	19,3	2,7	0,0	2,7	5,5	1,2	0,0	0,0	0,1	2,3	7,5	9,0	14,4	33,6	33,9	33,9	32,5	31,3	22,9	49,6	83,1	78,1	58,3	45,1	567,0	83,1	23,6	
PE-TALINAYPONIENTE	31,5	18,6	0,4	3,2	20,2	10,4	1,3	0,1	0,2	4,3	9,3	10,7	14,3	29,5	29,9	23,9	24,2	21,6	20,7	16,2	33,1	54,5	52,3	48,9	46,8	502,1	54,5	20,9
PE-PUNTA-DE-TALCA	16,8	1,6	0,0	2,1	7,0	2,2	0,6	0,1	0,1	4,1	6,8	5,9	14,9	21,9	30,1	50,0	64,3	70,4	66,1	61,4	61,4	57,7	44,2	22,2	611,5	70,4	25,5	
PE-PUNTASIERRA	23,1	8,6	3,0	7,5	8,8	10,6	6,4	4,7	1,1	3,8	5,3	12,4	34,0	41,6	45,0	32,2	29,9	25,8	21,4	39,1	76,5	72,2	64,2	76,5	653,6	76,5	27,2	
PE-MONTEREDONDO	3,6	0,0	0,0	1,6	2,6	1,2	0,2	0,4	0,1	1,2	2,1	6,8	8,6	14,2	14,8	17,5	17,9	17,9	14,4	17,2	31,0	21,4	17,8	26,7	239,2	31,0	10,0	
PE-CANELA	1,9	1,9	0,9	0,3	0,8	0,8	1,0	0,1	0,0	0,8	0,9	2,2	4,9	5,2	6,1	8,2	10,4	12,6	12,9	11,3	5,6	4,6	3,7	2,2	99,2	12,9	4,1	
PE-CANELA-2	9,1	13,7	11,8	7,8	4,7	6,5	7,3	3,5	3,0	6,2	6,6	8,2	15,4	15,6	14,8	20,3	23,2	28,1	18,3	29,1	37,9	25,6	17,8	4,5	339,0	37,9	14,1	
PE-TOTORAL	5,9	6,6	3,3	2,3	3,1	2,8	4,3	2,0	0,7	3,5	1,6	4,9	8,7	9,8	11,5	12,1	14,9	14,0	13,1	23,2	23,2	21,5	14,3	7,4	214,7	23,2	8,9	
PE-PUNTAPALMERAS	9,6	10,4	4,7	3,6	4,8	6,5	5,0	1,6	0,8	1,8	2,9	4,7	11,4	16,2	19,7	18,8	15,6	13,9	11,4	24,6	32,7	29,4	25,4	26,5	301,8	32,7	12,6	
PE-UCUQUER	0,4	0,4	0,4	0,3	0,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	0,5	0,7	1,3	4,0	1,8	1,3	1,1	13,7	4,0	0,6	
PE-UCUQUER-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,2	0,0	
PE-LA-ESTRELLA	7,1	1,6	7,4	7,1	3,6	1,7	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	8,6	12,1	11,2	8,1	5,4	4,5	3,8	2,4	5,9	93,1	12,1	3,9	
PE-CARDONAL	0,0	0,8	5,6	10,0	8,4	6,1	3,6	3,3	0,7	0,0	0,0	0,3	1,3	3,1	3,1	3,2	4,9	5,3	3,7	3,4	3,7	3,5	2,8	3,0	79,6	10,0	3,3	
PE-MANANTIALES	0,0	0,1	1,8	3,9	2,2	2,4	0,1	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	2,7	1,9	2,7	6,6	5,8	5,0	4,4	2,5	1,7	1,3	4,2	51,0	6,6	2,1	
PE-LOS-CERRILLOS	4,0	2,7	6,8	10,3	6,5	6,6	3,0	2,7	0,3	0,0	0,0	0,0	1,0	5,3	5,7	5,7	9,8	10,5	10,6	5,8	3,1	2,4	1,4	9,4	113,7	10,6	4,7	
PE-ELMAITEN	1,9	3,3	5,9	7,6	4,8	5,2	4,0	1,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,0	3,2	3,8	3,4	3,0	2,9	2,6	1,9	1,0	1,7	60,5	7,6	2,5	
PE-LASPENAS	6,6	4,9	7,1	7,3	8,2	7,7	7,0	5,5	1,5	1,4	1,6	1,1	0,7	2,3	3,2	4,5	4,8	5,4	4,7	2,9	3,3	4,7	4,0	3,3	103,7	8,2	4,3	
PE-ALENA	29,6	20,9	20,6	26,6	25,8	14,6	8,3	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,4	7,5	9,1	22,7	27,0	23,9	20,4	23,6	21,5	20,9	20,3	12,7	357,3	29,6	14,9	
PE-CUEL	10,6	5,7	5,9	4,9	4,5	4,4	4,2	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	0,3	0,0	0,0	0,2	1,1	5,2	7,5	7,0	3,4	5,1	73,1	10,6	3,0	
PE-SAN-MATIAS	19,5	13,5	21,4	21,1	26,3	15,6	10,3	3,2	0,6	0,0	0,0	0,0	2,7	7,0	7,0	22,9	28,4	23,4	19,5	20,5	16,6	20,0	14,4	24,4	338,3	28,4	14,1	
PE-LOS-OLMOS	61,1	53,0	44,0	40,9	36,1	22,8	17,8	10,1	2,4	0,0	0,0	0,0	0,1	6,0	22,4	22,8	21,7	19,2	18,5	25,1	16,3	13,9	19,1	7,7	481,0	61,1	20,0	
PE-LAESPERANZA	5,0	2,2	1,5	1,9	1,6	1,4	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	4,0	3,8	4,4	5,8	5,5	2,5	1,8	1,1	1,6	0,4	46,3	5,8	1,9	
PE-NEGRETE	18,5	10,3	7,9	2,5	8,7	8,5	5,0	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	4,0	12,5	12,7	10,3	9,0	12,2	6,7	5,8	3,9	1,7	142,9	18,5	6,0	
PE-LOSBUENOSAIRES	10,6	5,6	5,9	5,2	5,3	4,7	3,3	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	6,4	8,6	10,0	10,0	10,0	11,1	8,9	7,0	6,6	3,9	126,3	11,1	5,3	

	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	MWhh	MWhh
PFV-VICTORIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,3	1,9	2,3	3,0	3,5	3,6	3,5	3,2	2,7	2,1	1,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	29,7	3,6	1,2
PFV-USYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,5	11,0	23,7	32,8	45,7	50,1	48,2	45,1	34,1	35,9	21,2	7,3	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0	361,5	50,1	15,1
PFV-JAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	8,0	8,0	15,5	9,2	7,5	10,3	15,2	15,0	6,9	3,9	3,8	3,5	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	108,8	15,5	4,5
PFV-JAMA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,9	3,4	7,9	4,9	3,6	4,9	7,8	7,7	3,7	1,6	1,7	1,5	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53,7	7,9	2,2
PFV-AZABACHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	12,2	20,5	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	20,5	19,2	16,3	12,0	8,3	0,0	0,0	0,0	0,0	235,2	21,0	9,8
PMGD-PFV-CHANAR-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	18,4	1,6	0,8
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	45,0	87,2	79,9	79,8	118,8	140,1	121,8	121,8	88,3	81,8	67,7	58,1	26,1	0,1	0,0	0,0	0,0	1117,0	140,1	46,5
PFV-TAMAYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,8	58,2	45,1	48,6	43,2	36,5	34,1	43,2	18,3	36,9	59,9	38,2	10,0	0,0	0,0	0,0	0,0	490,0	59,9	20,4
PFV-MARIELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,2	19,2	19,6	19,2	19,9	23,5	23,2	26,6	23,4	17,5	15,7	16,0	4,1	0,0	0,0	0,0	0,0	236,1	26,6	9,8
PFV-TAIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	24,1	44,8	45,0	45,0	44,7	26,5	0,5	0,1	4,4	47,6	98,2	27,0	7,2	0,0	0,0	0,0	0,0	416,0	98,2	17,3
PFV-CEME-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	32,0	82,0	112,0	122,0	125,0	106,0	106,0	106,0	80,0	71,0	61,0	51,0	26,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1098,0	125,0	45,8
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	6,5	18,8	29,2	31,8	31,9	32,4	27,5	27,6	21,0	19,2	16,6	13,7	7,2	0,0	0,0	0,0	0,0	283,6	32,4	11,8
PFV-COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,8	31,3	66,6	70,0	70,1	70,0	70,0	69,7	69,4	67,6	63,6	58,6	21,6	0,0	0,0	0,0	0,0	747,4	70,1	31,1
PFV-LASSALINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	23,4	61,6	113,7	124,2	127,3	125,5	107,0	106,2	80,0	72,9	61,7	51,5	23,8	0,1	0,0	0,0	0,0	1079,2	127,3	45,0
PFV-FINISTERRAE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	33,1	83,8	144,5	159,4	161,8	161,7	139,8	136,8	106,5	94,2	79,7	65,8	34,1	0,1	0,0	0,0	0,0	1401,6	161,8	58,4
PFV-VALLE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	18,3	56,6	84,7	93,6	95,5	94,7	80,5	80,3	56,7	51,3	46,4	41,8	12,1	0,0	0,0	0,0	0,0	812,6	95,5	33,9
PFV-PUERTOSECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	7,4	7,8	7,3	9,0	8,8	8,5	7,9	6,6	8,1	7,9	3,7	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	87,0	9,0	3,6
PFV-PMGD-QUETENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	8,3	7,3	8,8	8,9	8,8	8,9	8,8	8,7	7,9	4,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	83,1	8,9	3,5
PFV-CERRODOMINADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,3	43,4	56,1	61,2	62,8	61,7	53,2	53,2	39,4	36,6	30,6	25,6	10,9	0,0	0,0	0,0	0,0	550,1	62,8	22,9
PMGD-PFV-ELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	8,7	25,8	36,7	41,3	42,5	41,1	35,8	35,9	27,1	24,1	19,5	17,6	8,6	0,0	0,0	0,0	0,0	364,7	42,5	15,2
PFV-BOLERO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	19,5	56,9	75,4	82,0	83,8	82,9	71,0	71,0	53,4	48,1	39,9	33,8	17,1	0,0	0,0	0,0	0,0	734,9	83,8	30,6
PMGD-PFV-TALLADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	2,6	7,1	8,8	7,7	8,1	8,7	8,8	8,8	8,2	4,4	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	76,4	8,8	3,2
PFV-CAPRICORNIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	10,4	30,1	48,2	57,4	58,3	57,4	49,0	49,0	36,3	33,8	30,1	23,5	13,6	0,0	0,0	0,0	0,0	497,2	58,3	20,7
PFV-URIBESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,2	22,8	29,4	33,1	33,6	32,7	28,6	28,6	22,0	19,2	16,0	13,5	9,5	0,0	0,0	0,0	0,0	299,3	33,6	12,5
PFV-PAMPA-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,0	45,1	57,8	63,4	64,6	63,0	55,0	55,0	42,5	37,2	31,3	26,0	18,0	0,0	0,0	0,0	0,0	569,9	64,6	23,7
PMGD-PFV-PARQUE-FAROL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	11,7	1,0	0,5
PFV-PMGD-LOCKMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	5,9	8,6	8,9	9,0	8,8	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	6,4	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	95,0	9,0	4,0
PFV-DOMEYKO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	26,1	75,1	103,1	112,7	115,2	113,7	97,0	97,0	71,7	65,2	54,5	46,3	24,2	0,0	0,0	0,0	0,0	1001,8	115,2	41,7
PFV-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	5,1	5,3	12,0	13,7	14,0	13,3	12,0	12,0	8,6	7,9	6,5	5,5	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0	118,8	14,0	4,9
PFV-ANDES-IA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	9,1	14,0	14,5	18,7	28,7	40,0	50,0	54,1	56,8	54,6	1,0	9,1	9,5	0,0	0,0	0,0	0,0	360,3	56,8	15,0
PFV-ANDES-IB	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	72,3	88,1	88,1	91,0	86,2	73,1	73,1	53,3	63,5	61,1	52,3	4,1	0,0	0,0	0,0	0,0	806,2	91,0	33,6
PFV-ANDES-SOLAR-IV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	38,9	68,4	115,5	110,1	86,7	74,2	39,4	61,9	19,1	7,7	5,6	44,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	672,4	115,5	28,0
PFV-SOL-DE-LILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	34,4	72,7	95,0	103,7	106,3	105,3	91,0	90,2	67,8	60,9	51,8	43,3	25,8	0,1	0,0	0,0	0,0	948,7	106,3	39,5
PFV-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-SOL-DEL-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	6,2	7,3	7,2	7,1	7,2	7,2	7,2	7,2	7,3	6,7	4,2	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	78,2	7,3	3,3
PFV-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-HUATACONDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,9	44,8	49,0	49,0	47,8	48,2	49,0	49,0	48,9	49,0	48,9	36,5	7,9	0,0	0,0	0,0	0,0	540,6	49,0	22,5
PFV-SANTA-ISABEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	20,2	60,5	81,4	89,2	92,0	91,0	79,3	78,0	58,8	53,3	40,0	37,0	10,5	0,0	0,0	0,0	0,0	791,4	92,0	33,0
PFV-NUOVO-QUILLAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-GRANJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	32,3	44,3	65,5	69,6	70,3	64,3	59,5	59,5	44,5	40,3	30,6	27,0	4,1	0,0	0,0	0,0	0,0	614,5	70,3	25,6
PFV-ATACAMASOLAR-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,4	66,0	73,3	105,2	110,3	72,6	80,5	75,5	62,4	67,1	54,4	49,0	9,5	0,0	0,0	0,0	0,0	851,4	110,3	35,5
PFV-ATACAMASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-BELLAVISTA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	3,8	4,1	4,4	4,2	4,6	4,9	4,9	4,9	4,8	4,4	3,7	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	50,7	4,9	2,1
PFV-LALACKAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,4	23,8	30,7	33,5	34,4	34,2	33,8	33,9	23,3	20,3	17,7	14,1	7,5	0,0	0,0	0,0	0,0	317,5	34,4	13,2
PMGD-PFV-PARANAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,3	3,3	3,6	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,6	3,5	2,7	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	38,9	3,7	1,6
PMGD-PFV-ARMAZONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,8	4,1	4,6	4,8	4,8	4,9	4,8	4,8	4,8	4,6	3,6	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,1	4,9	2,1
PFV-LALACKAMA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,5	6,8	8,9	9,8	10,0	10,0	10,0	10,0	6,6	5,7	4,9	3,9	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	92,0	10,0	3,8
PFV-CONEJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	22,6	44,6	70,5	73,4	74,3	65,7	83,6	66,9	83,0	68,8	64,6	74,7	19,1	0,1	0,0	0,0	0,0	811,8	83,6	33,8
PFV-PAMPASOLARNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,1	25,0	38,7	42,5	43,1	42,9	37,1	37,1	27,4	24,9	20,3	17,4	10,3	0,1	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-CACHIYUYO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	6,7	9,0	9,1	9,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,8	7,7	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	54,2	9,2	2,3
PFV-MALAGUITA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,8	8,3	9,0	9,0	9,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,9	6,7	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	56,4	9,0	2,4
PFV-PMGD-ASTILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,4	5,1	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,3	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	88,5	9,0	3,7
PMGD-PFV-TAMARAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	4,4	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0	55,9	4,7	2,3
PFV-SANTACECILIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,7	0,8	0,8	0,9	0,9	0,8	0,6	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,7	0,9	0,3
PMGD-PFV-MARANON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	7,6	9,0	9,0	9,0	0,0	1,6	1,6	6,2	8,9	9,0	8,0	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0	75,4	9,0	3,1
PFV-PMGD-PENAFLOL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	5,9	8,4	8,6	8,6	7,8	6,2	8,8	0,0	0,0	6,7	5,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	69,4	8,8	2,9
PFV-PAINE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	6,1	7,8	7,5	8,4	8,8	8,7	8,6	8,6	8,5	8,1	6,1	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	90,1	8,8	3,8
PFV-HOMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,2	2,7	2,8	2,8	1,9	2,0	2,0	1,9	1,6	1,2	2,4	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	24,7	2,8	1,0
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RIO-PEUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,0	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,0	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	10,1	1,2	0,4
PFV-MARIA-PINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,3	2,4	2,5	2,1	2,1	2,2	2,4	2,0	2,3	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	25,1	2,5	1,0
PFV-MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,5	6,5	8,0	8,3	8,4	6,8	7,3	6,2	5,1	5,7	4,8	7,0	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	78,9	8,4	3,3
PFV-PMGD-PICUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,2	4,9	7,1	8,5	8,9	8,9	8,9	0,5	0,0	4,2	2,2	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	57,9	8,9	2,4
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LAACACIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,9	4,5	5,0	5,1	3,6	4,7	4,9	5,0	4,7	4,1	2,6	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	49,1	5,1	2,0
PFV-ANTONIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	0,3	1,3	1,9	1,9	1,6	1,6	1,7	2,2	1,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,3	2,2	0,7
PMGD-PFV-SOLARPARK-MALLOA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,9	1,0	0,0	0,0	0,0	0,9	0,9	0,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,1	1,0	0,2
PFV-ROVIAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,4	4,3	4,7	5,0	3,6	4,9	5,1	4,9	4,6	4,0	3,2	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	50,0	5,1	2,1
PFV-DON-MARIANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	2,2	2,4	2,5	1,8	1,6	2,0	1,8	2,4	2,1	1,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	23,3	2,5	1,0
PMGD-PFV-VIOLETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,4	5,6	6,6	7,1	7,2	3,6	4,7	5,8	5,5	3,4	4,5	6,1	2,4	0,1	0,0	0,0	0,0	65,0	7,2	2,7
PFV-LALAJUELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	4,1	4,1	1,5	4,9	4,4	4,8	4,9	4,8	4,8	4,7	4,1	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	51,0	4,9	2,1
PMGD-PFV-CINTAC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CONDOR-CHEPICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,0	2,1	0,0	0,0	2,8	2,8	2,9	2,8	2,8	2,7	2,3	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	24,6	2,9	1,0
PMGD-PFV-ALAMEDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,6	3,9	5,0	5,2	5,9	6,1	3,2	3,5	7,0	5,8	6,3	5,7	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	61,2	7,0	2,5
PMGD-PFV-RENGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	5,1	6,8	7,1	7,2	4,8	4,4	5,6	5,0	6,4	6,6	5,0	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	67,7	7,2	2,8
PFV-PMGD-LIMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,4	2,2	0,0	0,0	2,8	3,0	0,0	0,0	2,9	2,8	2,3	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	20,4	3,0	0,9
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	2,1	2,3	2,4	2,5	2,5	2,4	2,3	2,2	2,0	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	25,0	2,5	1,0
PMGD-PFV-PVP-UNIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	2,5	2,6	2,7	2,7	0,0	0,0	0,0	2,7	2,6	2,5	1,9	0,7	0,0	0,0	0,0	22,9	2,7	1,0
PFV-ALTOSDETILIT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	1,6	1,9	1,0	1,5	0,9	0,7	0,7	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,0	1,9	0,5
PMGD-PFV-DONA-RUBENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-AMPARODELSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,7	1,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	18,3	2,0	0,8
PFV-GIRASOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,3	2,4	2,4	1,4	1,3	1,7	1,6	2,1	2,2	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	22,2	2,4	0,9
PFV-ELROBLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,8	6,3	7,9	8,1	8,2	5,6	5,7	4,7	6,3	7,1	7,4	5,4	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	77,1	8,2	3,2
PFV-LOSGORRIONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,5	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,4	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,5	2,9	1,4
PMGD-PFV-POCILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,6	1,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	24,3	2,8	1,0
PMGD-PFV-LA-VENDIMIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	3,3	7,7	8,8	8,9	8,8	8,9	8,9	8,9	8,7	1,1	1,3	7,9	3,9	0,3	0,0	0,0	0,0	87,5	8,9	3,6
PFV-GRANADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,7	6,5	8,2	8,6	8,6	8,7	8,6	8,5	8,4	8,3	8,0	5,5	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	92,2	8,7	3,8
PFV-ELPITIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,8	2,6	2,8	2,9	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,7	2,1	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	30,8	3,0	1,3
PFV-VILLA-LONGAVI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-SAN-RAMIRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,9	5,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,2	7,9	0,6
PFV-LOSIERRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-ALHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,2	4,4	5,6	5,7	4,1	3,9	4,2	4,6	5,5	5,5	4,4	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	52,5	5,7	2,2
PFV-SANTAADRIANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	1,8	2,0	2,0	1,9	1,8	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,1	2,0	0,5
PMGD-PFV-SANTA-BLANCA-DE-ISLA-DE-MAIPO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	0,9	1,2	1,2	1,9	1,9	1,9	1,5	1,2	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	13,7	1,9	0,6
PFV-LOS-MOLINOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,2	8,0	9,0	9,0	9,0	7,8	7,3	6,9	8,1	8,2	9,0	8,2	2,9	0,1	0,0	0,0	0,0	96,8	9,0	4,0
PFV-QUELTEHUE-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-EL-QUELTEHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,3	2,8	2,9	2,9	2,1	2,1	2,3	2,7	2,4	2,8	2,5	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,4	2,9	1,2
PFV-RLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,4	1,3	0,6
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,2	2,3	2,2	1,8	1,8	1,9	1,9	2,0	2,1	1,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	23,6	2,3	1,0
PFV-PMGD-CANTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,3	2,5	2,6	1,8	1,9	1,6	2,6	2,6	2,4	2,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	25,3	2,6	1,1
PFV-MARCHIGUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,7	7,0	8,3	8,6	8,6	7,0	8,5	8,7	8,6	8,7	8,3	7,1	2,9	0,1						

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWhh	MWhh
PFV-LUDERS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,3	2,9	3,0	3,0	2,3	2,4	2,4	2,0	1,9	1,2	2,5	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	27,2	3,0	1,1
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	0,1	2,2	6,0	7,5	7,8	7,9	6,1	5,8	6,6	4,7	5,1	4,1	5,2	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	71,2	7,9	3,0
PMGD-PFV-BELENOS-TILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LITRE-II	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	6,6	7,9	8,3	8,3	6,3	6,4	7,3	4,5	4,5	4,8	6,3	2,3	0,1	0,0	0,0	0,0	76,0	8,3	3,2
PMGD-PFV-CLEMENTINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,4	2,9	3,1	3,1	1,9	2,6	2,1	1,7	1,8	2,4	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	27,3	3,1	1,1
PMGD-PFV-COLINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,8	7,5	9,0	9,0	9,0	6,4	6,9	7,5	6,3	4,9	5,5	6,1	2,2	0,1	0,0	0,0	0,0	83,3	9,0	3,5
PFV-ELROMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	11,7	37,6	41,3	46,4	25,5	15,8	22,1	18,0	39,2	9,5	25,1	5,0	4,1	0,2	0,0	0,0	0,0	301,7	46,4	12,6
PFV-ELPELICANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,1	39,4	20,0	59,5	67,5	65,8	57,0	57,0	41,1	38,3	32,8	27,8	21,5	0,3	0,0	0,0	0,0	551,9	67,5	23,0
PFV-LA-HUELLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,2	37,0	47,8	52,6	53,7	52,2	45,0	45,0	32,6	30,1	25,0	21,4	16,1	0,1	0,0	0,0	0,0	476,8	53,7	19,9
PFV-NORTHWEST	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	7,2	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,9	6,7	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	99,2	9,0	4,1
PFV-LASILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,4	1,5	1,6	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,4	1,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	16,7	1,6	0,7
PFV-PUNTABAJASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9	1,9	1,9	1,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	21,0	2,0	0,9
PFV-SOLDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,4	2,0	2,5	2,7	2,8	2,7	2,5	2,0	1,4	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	21,4	2,8	0,9
PFV-LUNADELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,4	2,0	2,4	2,7	2,8	2,7	2,5	2,0	1,4	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	21,2	2,8	0,9
PFV-TAMBOREAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,4	1,9	2,4	2,6	2,6	2,6	2,4	2,0	1,4	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,9	2,6	0,9
PMGD-PFV-QUEBRADA-DE-TALCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,5	4,9	4,2	5,6	8,7	8,8	8,8	8,7	8,6	8,4	7,4	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	80,2	8,8	3,3
PFV-LUCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	6,3	8,6	7,9	8,9	8,9	0,0	0,0	0,0	8,8	6,1	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	59,0	8,9	2,5
PMG-PFV-DON-OSCAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	7,2	9,0	9,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,0	8,1	5,0	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	50,0	9,0	2,1
PMGD-PFV-AXEL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,9	2,5	2,6	2,4	2,5	2,4	2,2	1,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	18,1	2,6	0,8
PMGD-PFV-SOFIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	21,8	2,0	0,9
PMG-PFV-EL-CHERCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,3	1,3	2,9	4,1	7,7	9,0	9,0	9,0	8,8	6,3	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	62,6	9,0	2,6
PMGD-PFV-EL-LORO-CHOROY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	6,1	8,3	8,7	8,8	8,7	8,9	8,9	8,8	8,7	8,1	5,5	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	93,7	8,9	3,9
PMGD-PFV-ALBATROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	14,0	1,2	0,6
PMGD-PFV-RCU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	3,4	4,7	5,1	5,3	5,1	5,3	5,3	5,2	5,2	4,7	3,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	54,5	5,3	2,3
PMGD-PFV-RAYADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,9	1,5	2,2	0,0	0,1	6,3	7,5	7,1	8,2	4,4	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	40,8	8,2	1,7
PMGD-PFV-OLIVIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	2,2	2,4	2,5	0,0	0,0	0,1	2,5	2,4	2,2	1,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	17,6	2,5	0,7
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	1,0	1,5	2,3	2,3	3,2	6,8	7,3	7,2	7,7	4,7	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	46,2	7,7	1,9
PMGD-PFV-OLIVIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	1,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	27,6	2,7	1,1
PMGD-PFV-LAS-TAGUAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,2	1,6	2,7	2,6	3,5	7,7	8,3	7,5	8,6	5,3	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	51,2	8,6	2,1
PMGD-PFV-GABRIELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	7,5	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	0,0	0,0	9,0	0,0	8,6	3,6	0,1	0,0	0,0	0,0	74,6	9,0	3,1
PFV-LAGUNILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,8	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,3	1,2	0,6
PFV-GUANCHOI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	68,2	127,8	168,3	183,6	185,2	186,1	159,7	158,5	119,5	107,8	92,0	81,5	41,6	0,6	0,0	0,0	0,0	1680,9	186,1	70,0
PFV-SDGx01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,7	0,8	0,9	0,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,7	0,9	0,2
PFV-LACHAPEANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	0,2	0,1
PFV-ALTURASDEOVALLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,9	2,9	3,6	4,0	4,0	3,9	3,5	2,8	1,9	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	4,0	1,3
PFV-OVALLE-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-RDCL-SAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	5,4	7,0	7,4	7,5	3,8	4,7	5,6	6,5	7,3	6,9	5,1	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	70,6	7,5	2,9
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,4	1,4	1,0	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	16,6	1,6	0,7
PFV-CANELILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,9	1,9	1,8	1,9	1,8	1,9	1,4	1,9	1,9	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	19,1	1,9	0,8
PFV-COCINILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,6	1,9	1,9	1,9	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	1,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	21,3	1,9	0,9
PFV-EL-SALITRAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,6	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	33,0	3,0	1,4
PFV-TALHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,2	2,2	1,8	1,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	17,0	2,2	0,7
PFV-SANTACLARA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,5	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	17,8	2,0	0,7
PFV-ANTAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	4,1	8,1	8,9	8,9	8,9	8,9	8,8	7,8	5,5	2,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	74,8	8,9	3,1
PFV-PMGD-ANAKENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,0	8,3	9,0	7,8	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	6,8	2,4	0,1	0,0	0,0	0,0	86,4	9,0	3,6
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	1,6	1,4	1,0	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	18,1	1,6	0,8
PMGD-PFV-PLAZA-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,9	4,7	4,3	3,2	4,7	4,4	5,0	5,0	5,0	4,2	2,5	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	47,6	5,0	2,0
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	4,0	5,7	5,8	5,6	5,6	5,7	5,8	5,8	5,7	4,2	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	56,7	5,8	2,4
PMGD-PFV-SANTA-LUCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	4,8	4,9	4,2	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	40,8	4,9	1,7
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	5,9	9,0	7,8	7,0	7,0	7,0	7												

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

21-11-2024

11-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED MWh/h
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	3.9	4.2	4.2	4.2	0.8	0.0	0.0	1.4	4.0	4.1	3.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	32.1	4.2	1.3
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.9	2.3	1.6	1.6	1.5	1.5	1.1	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.1	2.3	0.6
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.3	1.5	1.5	1.0	0.9	0.8	0.9	0.9	0.9	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	1.5	0.5
PFV-CARACAS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	1.0	1.7	3.7	7.7	8.3	9.0	8.7	5.1	7.9	4.7	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	60.9	9.0	2.5
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.0	2.0	2.0	1.6	1.9	1.8	1.8	1.9	1.8	1.8	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	21.9	2.0	0.9
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	0.7	0.6	0.7	0.7	0.6	0.4	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	0.7	0.2
PFV-PMGD-LENGA-SOLAR	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	1.0	0.9	0.9	0.7	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	6.2	1.0	0.3
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.2	2.5	2.7	1.9	1.7	2.1	1.9	2.0	1.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	2.7	0.9
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	1.1	1.2	1.1	1.0	1.0	1.2	1.1	0.7	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.6	1.2	0.4
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.4	2.5	1.9	2.0	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	13.4	2.5	0.6
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.8	4.0	5.0	5.5	5.7	5.5	5.0	4.1	2.9	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	43.7	5.7	1.8
PFV-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MANDINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	4.1	4.1	4.1	4.1	3.8	4.1	4.1	4.1	4.0	4.1	4.1	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	49.0	4.1	2.0
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.6	1.8	1.4	1.5	2.0	0.7	2.3	2.6	2.3	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	2.6	0.8
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.7	4.9	6.0	6.7	1.8	4.3	4.4	4.5	4.3	5.0	3.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	49.3	6.7	2.1
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-TABOLANGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	4.5	6.2	7.0	8.3	2.									

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWhh	MWhh
PFV-TALCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	4,3	5,4	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,5	5,5	5,3	4,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	60,8	5,6	2,5
PMGD-PFV-SAN-CLEMENTE-FLOR-DEL-LLANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	27,3	2,2	1,1
PFV-SAN-JAVIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	3,7	5,3	5,4	5,3	5,7	5,6	5,6	5,6	5,5	5,3	3,5	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	59,4	5,7	2,5
PMGD-PFV-SOL-DEL-MAULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,3	1,9	2,3	2,5	0,0	2,5	2,2	1,8	1,2	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,2	2,5	0,7
PFV-VILLA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,7	2,7	2,7	2,6	0,9	2,7	2,7	2,7	2,6	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	26,5	2,7	1,1
PFV-SANTA-FE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,6	5,5	7,9	8,3	8,4	7,9	8,5	8,5	8,4	8,3	7,8	5,6	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	88,7	8,5	3,7
PFV-VILLA-ALEGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	5,0	6,6	7,3	7,6	7,5	7,4	7,0	6,1	5,0	3,8	2,6	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	68,7	7,6	2,9
PFV-LEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,6	3,7	4,6	4,9	5,0	4,9	4,3	3,7	4,8	4,8	4,4	3,4	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	51,4	5,0	2,1
PFV-LASPERDICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	2,1	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,1	2,0	1,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	24,6	2,3	1,0
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	3,2	4,4	4,5	4,5	4,4	4,2	3,9	3,7	3,7	3,5	2,6	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	44,9	4,5	1,9
PMGD-PFV-CABIMAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,1	0,0
PMGD-PFV-EA-MAITEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	1,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	26,5	2,4	1,1
PMGD-PFV-LOS-ROBLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,9	1,3	1,6	1,7	1,8	1,7	1,5	1,3	0,9	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,8	1,8	0,6
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	4,4	5,1	5,1	5,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	27,0	5,1	1,1
PMGD-PFV-PIDUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,2	2,8	2,9	2,9	3,0	3,0	3,0	2,9	2,8	2,7	2,3	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	32,3	3,0	1,3
PMGD-PFV-HUIUELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,2	2,6	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,6	2,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	31,2	2,8	1,3
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,8	1,1	1,2	1,2	1,3	1,2	1,2	1,1	0,8	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	11,0	1,3	0,5
PMGD-PFV-PENCAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PENCAHUE-ESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,3	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,2	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	26,0	2,5	1,1
PFV-PMGD-ERINOME	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	2,3	2,5	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,3	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	26,6	2,6	1,1
PFV-QUINANTU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	6,0	7,7	8,2	8,6	9,0	9,0	9,0	9,0	8,6	8,0	6,3	2,5	0,1	0,0	0,0	0,0	94,3	9,0	3,9
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	2,1	4,5	4,4	4,4	4,3	4,2	4,2	4,2	4,2	4,0	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	43,5	4,5	1,8
PFV-TRICA-DOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	24,1	2,2	1,0
PMGD-PFV-EL-TRILE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	3,7	3,8	4,9	5,2	5,2	5,2	5,2	5,1	5,0	4,6	3,7	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	54,9	5,2	2,3
PFV-QUILAPILUN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	13,8	48,9	64,4	70,5	71,6	69,5	60,0	60,0	43,3	40,1	33,7	28,8	19,8	0,7	0,0	0,0	0,0	625,5	71,6	26,1
PMGD-PFV-ANUNUCA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	1,3	1,0	1,5	1,7	1,8	2,4	2,3	2,0	1,8	1,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	18,7	2,4	0,8
PFV-EL-MANZANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,8	40,5	55,8	76,7	81,6	81,0	74,3	73,9	60,0	39,4	30,2	26,3	17,1	0,0	0,0	0,0	0,0	672,7	81,6	28,0
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 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	0,1	2,0	6,3	8,7	9,0	9,0	6,5	7,2	7,1	6,4	4,2	4,7	6,6	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	79,7	9,0	3,3
PFV-EMILIA-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
PMGD-PFV-ORQUIDEA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,8	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,1	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	25,9	2,3	1,1
PFV-JAHUEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,8	5,2	5,4	5,5	1,8	0,0	0,9	0,8	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,1	5,5	1,0
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,9	2,5	2,6	2,7	2,6	2,6	2,4	2,4	2,5	2,3	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	27,2	2,7	1,1
PFV-KONDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	1,9	2,1	2,1	1,6	1,4	1,7	1,5	1,7	1,2	1,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	19,0	2,1	0,8
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	19,8	65,7	85,5	93,3	95,3	81,1	81,0	58,3	53,8	44,9	38,2	28,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	839,3	95,3	35,0
PFV-SLK808	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,1	2,9	3,0	3,0	1,8	2,0	2,5	2,6	2,8	2,2	2,4	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	28,6	3,0	1,2
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	2,3	5,3	5,3	5,3	5,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	2,7	0,1	0,0	0,0	0,0	49,5	5,3	2,1
PFV-GUANACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	5,8	7,8	8,4	8,7	4,3	5,8	7,1	6,5	3,9	4,8	6,1	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	73,4	8,7	3,1
PMGD-PFV-MALLOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,2	2,4	2,5	1,8	1,1	1,7	1,4	1,9	1,8	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	21,2	2,5	0,9
PMGD-PFV-HUGAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,4	6,6	8,6	9,0	9,0	4,9	5,7	7,4	6,0	5,0	5,5	6,9	2,5	0,1	0,0	0,0	0,0	79,5	9,0	3,3
PFV-DON-ANDRONICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,3	2,4	2,5	1,7	1,7	1,6	1,9	2,4	2,3	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	23,0	2,5	1,0
PFV-PIRQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,2	2,4	2,5	1,3	1,8	1,8	1,7	2,2	1,5	1,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	22,1	2,5	0,9
PFV-SAN-VICENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,2	1,7	2,0	1,1	1,7	1,7	1,4	1,5	0,8	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,4	2,0	0,6
PFV-DON-HUMBERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,6	42,8	55,9	61,8	63,6	60,7	46,5	63,2	56,9	60,7	52,2	39,4	12,2	0,0	0,0	0,0	0,0	631,5	63,6	26,3
PMGD-PFV-LOMA-TENDIDA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,4	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	27,3	2,7	1,1
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,6	3,1	7,3	8,5	8,7	8,6	8,1	7,1	5,3	3,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	63,2	8,7	2,6
PMGD-PFV-LIEBRE-DE-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
PMGD-PFV-MACAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	2,5																	

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED	
																									MWh	MWhh	MWhh	
PFV-PMGD-EL-SHARON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,5	2,7	2,8	2,2	2,1	1,8	2,5	2,7	2,5	1,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	26,5	2,8	1,1	
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,3	7,7	8,9	9,0	9,0	7,2	0,0	0,0	0,0	0,0	8,9	7,8	3,5	0,2	0,0	0,0	0,0	65,7	9,0	2,7	
PFV-AVILES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	4,0	6,2	6,9	7,2	5,2	5,5	4,8	7,0	7,1	6,3	4,1	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	67,2	7,2	2,8	
PFV-PMGD-GUARANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,8	1,1	0,6	
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	1,2	0,3	1,4	1,0	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	13,8	1,4	0,6	
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	0,1	0,7	1,5	2,1	2,3	2,1	2,1	2,5	2,7	2,2	1,6	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	20,9	2,7	0,9	
PFV-JOSOLERM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,4	1,4	1,4	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	8,4	1,4	0,4	
PMGD-PFV-PARQUE-SAN-FRANCISCO-PARRAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	21,0	1,7	0,9	
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-RAUIQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,6	3,9	6,3	8,5	7,9	8,4	8,1	7,6	6,8	5,2	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	67,8	8,5	2,8	
PFV-PMGD-BARCELONA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-PARQUE-ITHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,5	5,9	7,2	8,4	6,7	0,0	0,0	0,0	8,9	8,9	8,6	7,6	5,5	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	72,4	8,9	3,0
PMGD-PFV-RATULEMUS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,9	2,5	2,7	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	1,9	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	29,2	2,8	1,2	
PMGD-PFV-PICHON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	18,4	1,7	0,8	
PFV-DON-JORGE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,2	2,4	1,7	3,0	2,3	2,9	3,0	3,0	3,0	2,8	2,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	30,2	3,0	1,3	
PFV-MUTUPIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,4	5,2	6,9	6,9	6,9	5,9	3,6	4,0	4,9	4,1	2,6	3,5	2,9	0,2	0,0	0,0	0,0	59,9	6,9	2,5	
PMGD-PFV-CAUQUENES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,6	2,7	2,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,3	0,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	20,3	2,7	0,8	
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,4	2,6	2,7	0,0	0,0	0,0	2,6	0,0	2,5	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	18,3	2,7	0,8	
PMGD-PFV-SAN-EDUARDO	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	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	0,2	0,1	
PFV-LASCODORNICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,3	2,8	2,9	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,8	2,7	2,4	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	32,8	3,0	1,4	
PFV-PMGD-ALCALDESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,6	4,8	5,8	5,8	5,9	5,9	5,9	5,9	5,8	5,8	5,8	4,9	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	65,9	5,9	2,7	
PMGD-PFV-CENTAURIO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	6,2	7,7	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,7	7,7	7,6	6,8	3,0	0,3	0,0	0,0	0,0	88,0	7,8	3,7	
PFV-ELCERNICALO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,3	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,3	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	16,8	1,5	0,7	
PFV-ELCERNICALO-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,4	1,4	1,3	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	15,7	1,4	0,7	
PFV-BICENTENARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,9	2,3	2,5	2,5	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,3	1,9	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	27,8	2,6	1,2	
PFV-PLAYERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,9	2,8	3,0	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	2,0	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	17,2	3,0	0,7	
PFV-PLAYERITO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,9	2,8	3,0	3,0	0,0	0,0	0,0	3,0	3,0	2,8	2,0	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	25,9	3,0	1,1	
PMGD-PFV-PLAYERON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	2,9	3,0	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	2,0	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	17,3	3,0	0,7	
PFV-CHUCAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	2,1	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	1,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	24,7	2,4	1,0	
PFV-TAMANGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	9,7	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	10,4	1,0	0,0	0,0	0,0	186,5	15,0	7,8	
PFV-NIQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,2	2,7	2,8	2,8	2,4	2,8	2,8	2,8	2,7	2,6	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	28,3	2,8	1,2	
PFV-CHINCOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,2	2,5	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,2	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,9	2,6	1,2	
PFV-CIPRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	3,9	4,1	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	2,3	0,1	0,0	0,0	0,0	48,4	4,1	2,0	
PMGD-PFV-CHILENER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,2	1,7	2,0	2,2	2,3	2,2	2,0	1,6	1,0	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,5	2,3	0,7	
PMGD-PFV-EL-CAIQUEEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,5	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	41,4	3,3	1,7	
PFV-PMGD-CARACOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,2	2,6	2,7	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	2,6	2,3	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	19,9	2,7	0,8	
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,5	3,9	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	2,7	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	42,8	4,0	1,8	
PFV-MERCURIO-SUR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	1,5	1,5	1,5	1,2	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	18,4	1,5	0,8	
PFV-PMGD-PACHIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,8	7,2	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	7,3	2,9	0,2	0,0	0,0	0,0	100,3	8,9	4,2	
PFV-LINARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,6	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	2,7	0,2	0,0	0,0	0,0	49,6	4,0	2,1	
PFV-SATURNO-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	2,0	2,0	2,0	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,7	2,0	0,9	
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,8	3,4	4,1	4,3	4,4	4,4	4,3	4,3	4,2	3,6	2,9	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	42,5	4,4	1,8	
PFV-MACHICURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	6,5	6,9	6,9	6,9	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,0	5,2	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	79,7	7,2	3,3	
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,3	4,3	5,8	6,3	6,3	6,3	6,3	6,2	5,7	4,2	2,2	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	57,0	6,3	2,4	
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	5,7	7,2	7,8	8,1	8,4	8,4	8,4	8,1	7,8	7,1	5,7	2,4	0,1	0,0	0,0	0,0	87,8	8,4	3,7	
PFV-VILLA-SECA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,4	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	1,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	26,3	2,5	1,1	
PFV-COCHARCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,6	1,6	2,3	1,8	2,6	1,9	2,5	2,5	2,4	1,5	1,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	22,7	2,6	0,9	
PFV-LAS-TORTOLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	2,2	2,6	2,7	2,8	2,9	2,8	2,6	2,4	2,2	1,7	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	27,9	2,9	1,2	
PFV-BERRUECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	5,6	8,4	9,0	9,0	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	8,7	7,7	4,7	0,9	0,0	0,0	0,0	57,5	9,0	2,4	
PFV-VENTURADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,6	7,0	8,7	9,0	9,0	0,0	0,0	0,0	8,9	8,8	8,0	7,0	3,1	0,2	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
PMGD-PFV-EL-CARDENAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	1,2	1,3	1,3	0,7	1,2	1,2	1,3	1,2	1,2	1,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	13,4	1,3	0,6
PMGD-PFV-COLTAUCO-ALMENDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,5	2,6	2,6	0,8	0,0	0,0	1,7	2,5	2,3	1,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	19,6	2,6	0,8
PMGD-PFV-LOS-CISNES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	5,4	6,0	6,0	6,0	5,0	5,0	5,0	5,2	5,5	5,8	5,1	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	64,2	6,0	2,7
PMGD-PFV-PARQUE-MAYOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,5	1,2	1,5	1,7	2,2	0,0	0,0	2,3	2,0	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	13,9	2,3	0,6
PFV-RINCONADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	5,5	6,0	5,0	3,3	4,4	4,1	4,9	4,8	5,4	5,8	5,4	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	58,8	6,0	2,5
PFV-PMGD-FULGOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,0	2,4	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,1	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	27,7	2,5	1,2
PMGD-PFV-ANCAHUAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,6	2,9	5,1	6,5	7,5	8,0	8,0	8,0	7,6	5,5	5,5	5,5	4,2	0,4	0,0	0,0	0,0	76,4	8,0	3,2
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-EL-OLIVAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	6,0	8,7	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,9	5,5	0,0	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	85,8	9,0	3,6
PMGD-PFV-LA-PERLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-HP-EL-PORTAL	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,7	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	14,9	0,7	0,6
PFV-PMGD-CORTIJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	3,4	5,5	6,4	5,1	6,7	6,7	6,7	6,7	6,3	5,4	3,1	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	63,9	6,7	2,7
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0,0	0,0	0,0	1,4	5,9	7,8	7,9	3,9	5,4	6,6	6,7	7,9	8,0	7,9	7,3	4,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	82,3	8,0	3,4
PFV-EL-RESPLANDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,1	2,2	2,2	2,2	2,6	2,6	2,3	2,2	2,2	2,2	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	26,5	2,6	1,1
PMGD-PFV-QUINTACABRERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,2	2,4	6,8	8,7	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,6	8,9	8,8	6,6	2,4	0,2	0,0	0,0	0,0	96,5	9,0	4,1
PMGD-PFV-SAN-EUGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,8	7,0	7,0	6,8	7,1	7,6	8,5	8,4	8,7	8,3	7,7	6,9	3,2	0,3	0,0	0,0	0,0	90,7	8,7	3,8
PMGD-PFV-DOÑA-REGINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,3	0,4	0,9	1,5	2,6	2,6	2,6	2,1	1,7	1,4	0,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	17,4	2,6	0,7
PMGD-PFV-LAJA-AVELLANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	3,6	5,2	5,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,0	4,7	1,9	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	30,1	6,0	1,3
PMGD-PFV-PAILLIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,8	6,6	7,8	8,1	8,2	8,2	8,2	8,0	7,9	7,6	7,2	5,8	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	87,5	8,2	3,6
PMGD-PFV-PELLIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	5,1	7,8	8,6	8,7	8,7	8,7	8,6	8,5	8,5	7,9	5,6	2,5	0,3	0,0	0,0	0,0	91,1	8,7	3,8
PFV-TRIGAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	5,4	8,6	6,5	0,0	0,0	0,0	0,0	9,0	8,9	8,5	5,5	2,2	0,2	0,0	0,0	0,0	56,9	9,0	2,4
PMGD-PFV-COYUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,1	2,6	2,7	2,7	0,0	0,0	2,7	2,7	2,6	2,5	2,2	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	24,4	2,7	1,0
PFV-VALLEDDELALUNA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,4	2,5	0,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,4	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	25,0	2,6	1,0
PMGD-PFV-FUSTER-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,5	2,6	3,6	3,8	4,9	5,8	6,9	5,0	4,5	4,1	3,4	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	47,4	6,9	2,0
PMGD-PFV-EL-TURPIAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,5	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,2	2,2	2,1	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	22,1	2,3	0,9
PMGD-PFV-ENAMI-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	3,3	4,9	5,3	5,4	1,3	0,0	0,3	0,3	0,0	0,2	3,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	26,0	5,4	1,1
PFV-CRUZSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,3	2,8	3,0	3,0	2,4	2,1	2,3	2,1	2,0	2,3	2,3	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	28,2	3,0	1,2
PFV-SANFRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,2	2,7	2,8	2,9	2,0	2,0	2,4	2,0	1,4	1,7	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	25,2	2,9	1,0
PFV-LIPANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,6	1,2	1,0	1,3	1,7	2,0	1,8	1,9	0,9	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	15,3	2,0	0,6
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,0	4,1	5,9	7,1	8,0	8,2	7,9	7,0	5,7	3,8	1,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	62,4	8,2	2,6
PFV-TREBAL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,3	0,9	0,9	1,2	1,8	1,6	1,9	0,9	0,6	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	12,6	1,9	0,5
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	2,3	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,2	1,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,3	2,4	0,5
PFV-LAQUINTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,2	2,7	2,9	2,9	2,0	2,0	2,4	1,9	1,4	1,6	1,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	25,4	2,9	1,1
PFV-CUZCUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	2,1	2,3	2,5	2,2	1,9	2,3	2,1	2,3	2,2	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	23,3	2,5	1,0
PFV-NORTECHICO1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,5	0,7	0,7	0,8	0,7	0,7	0,5	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,6	0,8	0,2
PFV-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	2,4	2,6	2,6	1,6	2,3	1,8	1,4	1,5	2,1	1,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	22,6	2,6	0,9
PFV-EL-CONDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,1	1,2	1,2	1,0	1,1	1,2	1,1	1,1	1,1	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	12,1	1,2	0,5
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,4	2,5	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	27,1	2,6	1,1
PFV-PERAILLILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	1,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	27,4	2,5	1,1
PMGD-PFV-LA-HUERTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,6	2,2	2,6	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,3	1,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	22,9	2,6	1,0
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,3	1,9	2,2	2,4	2,5	2,4	2,2	1,8	1,3	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	19,7	2,5	0,8
PMGD-PFV-EL-CUERVO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,2	1,8	2,2	2,4	2,5	2,5	2,3	1,9	1,3	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	19,8	2,5	0,8
PFV-VENEZIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,7	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,7	1,9	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	31,7	3,0	1,3
PMGD-PFV-REN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	4,1	5,5	5,8	5,9	0,0	5,9	5,9	5,9	5,7	5,0	3,3	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	56,2	5,9	2,3
PFV-LAS-TORCAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	2,5	2,4	2,1	1,9	2,4	2,4	2,4	2,5	2,4	2,1	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	26,6	2,5	1,1
PFV-SANTIAGOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	5,7	19,0	37,3	55,2	58,7	58,6	50,8	50,6	37,3	34,3	28,3	17,0	3,3	0,3	0,0	0,0	0,0	456,5	58,7	19,0
PFV-LOS-PERALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,2	1,9	2,3	1,8	2,1	2,1	1,5	1,9	1,3	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	17,6	2,3	0,7
PMGD-PFV-MAIKONO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	1,8	2,0	1,6	1,5	1,6	2,1	2,3	2,0	1,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	17,5	2,3	0,7
PMGD-PFV-LONCURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,1	2,8	4,7	5,2	6,8	4,5	4,8	5,5	5,5	4,4	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	47,4	6,8	2,0
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	4,8	7,4	8,4	8,7	6,7	5,6	6,1												

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

21-11-2024

11-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAX	DMED	
																									MWh	MWhh	MWhh	
PFV-LAS-CABRAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,3	2,5	2,6	1,8	2,4	2,6	2,5	2,4	2,3	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,5	2,6	1,1
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,3	1,9	1,7	1,3	1,6	1,4	1,9	1,4	2,2	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,4	2,2	0,7
PFV-LOS-LAGOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,7	1,9	2,0	1,5	1,8	2,0	2,0	1,9	1,7	1,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,7	2,0	0,8
PFV-CHANCON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,3	2,4	2,4	1,6	1,3	1,6	1,7	1,1	1,4	1,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,1	2,4	0,8
PFV-ELSAUCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,5	2,6	2,8	2,8	1,9	1,8	1,6	2,3	2,4	2,3	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,9	2,8	1,0
PMGD-PFV-CHAMPA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,7	7,0	7,6	7,6	7,6	5,3	6,7	6,3	6,1	5,6	5,1	6,9	2,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	77,3	7,6	3,2
PMGD-PFV-PSF-EL-PERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,5	6,0	7,0	7,2	7,4	7,4	5,4	6,7	5,7	5,3	4,1	4,6	3,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	72,6	7,4	3,0
PFV-PMGD-FARAMALLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,9	0,6	0,3
PMGD-PFV-AHE-BUENAS-YERBAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	5,5	8,1	8,7	8,9	4,6	5,3	6,6	7,1	7,7	8,0	5,4	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	79,6	8,9	3,3
PMGD-PFV-EA-SF-PICHILEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,1	2,5	2,7	2,7	2,2	2,7	2,7	2,7	2,7	2,5	2,1	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,1	2,7	1,2
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	5,2	8,4	8,8	9,0	9,1	9,1	9,1	9,1	9,0	8,5	6,6	2,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	95,4	9,1	4,0
PFV-SANTAROSA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	4,9	6,2	6,9	7,4	5,4	5,2	5,4	5,9	7,0	6,3	4,8	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	68,8	7,4	2,9
PFV-UTFSM-VITACURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-DIQUECO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,5	3,8	9,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,0	8,7	7,2	2,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	42,7	9,0	1,8
PMGD-PFV-MARIA-DOLORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	2,2	4,9	0,0	0,0	0,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,2	6,5	2,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	63,0	9,0	2,6
PFV-MARAMBIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	1,9	2,1	2,2	1,1	1,7	2,0	2,3	2,1	2,1	1,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,8	2,3	0,9
PFV-EL-ZORZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	1,9	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	28,2	2,6	1,2
PMGD-PFV-SAN-RAFAEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,2	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,9	2,7	1,2
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	2,2	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,2	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	30,5	2,7	1,3
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	4,8	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,1	5,1	5,1	4,8	2,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	60,8	5,2	2,5
PFV-AZARINO-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,2	2,4	2,6	1,3	2,1	2,1	2,0	2,2	2,2	1,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,7	2,6	1,0
PFV-LA-PALMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,8	7,1	8,4	9,0	9,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,9	7,9	3,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	57,1	9,0	2,4
PMGD-PFV-QUILMO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	2,3	1,9	4,5	4,6	5,0	5,1	4,7	4,8	3,1	2,2	0,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41,1	5,1	1,7
PMGD-PFV-SAN-ALBERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	2,9	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	2,9	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36,5	3,1	1,5
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	0,0
PFV-CONDOR-PELVIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,0	2,3	2,4	2,5	1,7	1,0	1,7	1,9	2,1	2,0	1,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,1	2,5	1,0
PFV-SALERNO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	2,5	2,6	2,6	2,0	1,9	1,8	2,2	2,6	2,5	1,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,1	2,6	1,1
PFV-GUADALUPE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	3,8	5,4	5,8	5,9	3,8	4,0	4,8	4,2	3,4	2,4	2,7	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	48,2	5,9	2,0
PFV-VILLA-ALEMANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,4	1,9	2,3	1,9	1,5	1,9	2,1	1,7	1,3	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,6	2,3	0,7
PFV-LAS-TENCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,1	4,0	5,8	7,2	5,7	7,1	7,4	7,4	5,7	4,0	2,1	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	59,5	7,4	2,6
PFV-REXNER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,2	1,7	1,9	1,9	2,0	1,9	1,5	1,1	1,5	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,4	2,0	0,7
PFV-MELI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CURICURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	5,7	8,3	8,5	6,6	8,4	8,0	8,3	8,2	8,3	8,2	6,0	2,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	88,5	8,5	3,7
PMGD-PFV-ROMERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	6,1	8,3	4,6	8,6	8,3	6,0	5,6	8,5	8,1	8,1	6,5	2,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	83,8	8,6	3,5
PMGD-PFV-TORINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	4,2	5,6	6,6	7,1	6,8	7,2	7,2	7,1	6,9	6,1	4,7	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	73,0	7,2	3,0
PFV-SAN-ANTONIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	2,4	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	2,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	46,1	4,0	1,9
PFV-GABARDO-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	1,1	1,2	1,9	1,3	1,6	1,7	1,5	1,1	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,2	1,9	0,5
PFV-SAN-CARLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	2,4	2,6	2,6	0,0	0,0	2,6	2,6	2,5	2,4	1,9	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	23,1	2,6	1,0
PFV-EL-MONTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,8	0,9	1,7	1,7	2,3	2,4	2,4	2,2	2,1	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,5	2,4	0,8
PFV-LO-BOZA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,1	0,4	0,4	0,5	0,4	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	0,5	0,1
PFV-PUELCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,1	2,5	2,6	2,6	0,0	0,0	0,0	2,6	2,6	2,4	2,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,7	2,6	0,9
PFV-SOLAR-DEL-BUENO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	2,1	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,1	1,2	2,7	2,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,2	2,8	1,0
PMGD-PFV-SANTA-PAMELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	6,3	7,8	8,0	8,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,2	6,2	2,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	47,6	8,1	2,0
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	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	41,2	44,3	23,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	40,5	40,3	29,9	222,4	44,3	9,3		
BESS-URIBE	0,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	3,4	0,6	0,1
BESS-DIEGO-DE-ALMAGRO-SUR	8,0	6,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,1	8,0	8,0	8,0	41,4	8,0	1,7	
BESS-ANDES-IA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	79,1	80,1	80,1	239,9	80,1	10,0		
BESS-ANDES-2B	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,			

21-11-2024

[illegible]

[illegible]

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED
																									MWh	MWhh	MWhh
SANISIDRO-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
LASVEGAS_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
LOSIENTOS_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
LOSIENTOS_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
LOSIENTOS_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	15.8	15.8	15.8	15.9	15.9	15.9	12.1	8.2	8.3	8.5	8.6	8.6	8.7	8.6	8.0	7.6	8.2	8.1	8.5	14.3	15.7	15.8	15.8	15.6	284.3	15.9	11.8
NUEVA RENCA CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_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
NUEVARENCA_FA1_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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_FA1_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_FA1_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
NUEVARENCA_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
RENCA-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
RENCA-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
PMGD-ETERSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-BELLET	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAMARTA_COGEN	8.2	3.6	3.2	5.4	8.1	8.1	4.7	3.3	1.0	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	0.9	1.0	6.5	7.0	7.3	7.5	84.6	8.2	3.5
CMPCCORDILLERA_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
CMPCCORDILLERA-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
LEPANTO_BIOGAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-AGGREKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CMPTISSUE_COGEN	1.6	1.1	0.7	0.7	0.7	1.0	0.9	1.0	0.9	1.2	0.9	0.8	0.5	0.7	0.7	0.8	1.2	1.7	1.4	0.8	1.0	0.7	1.1	1.6	23.7	1.7	1.0
PMGD-CAMPING-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
CANDELARIA-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
CANDELARIA-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
CANDELARIA-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
CANDELARIA-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	15.0	65.0	64.0	62.0	26.0	232.0	65.0	9.7
CANDELARIA-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
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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_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	7.9	0.0	7.9	7.9	0.3
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	29.4	23.1	13.2	28.0	28.8	29.5	29.8	23.8	3.4	3.6	3.5	3.5	3.8	4.6	5.0	5.0	5.0	5.2	6.0	6.0	18.4	30.7	29.2	29.2	367.7	30.7	15.3
MAULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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_COGEN	4.3	4.9	5.8	5.0	4.4	5.5	6.1	5.5	5.8	10.8	8.5	12.0	11.4	11.7	11.5	9.6	5.4	2.8	5.7	8.1	4.8	3.8	3.7	4.0	160.6	12.0	6.7
SAN-JAVIER-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
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	1.1	0.9	0.0	0.0	2.0	1.1	0.1
PMGD-PFV-EL-CARPINTERO	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	
NEWEN_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NEWEN_PRO_BUT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PETROPOWER_PET	43,5	43,0	43,0	43,0	43,5	42,5	42,5	43,0	42,5	42,5	43,0	42,0	41,5	42,5	43,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,5	42,5	42,0	42,5	42,5	42,5	1021,0	43,5	42,5
ESCUADRON_COGEN	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,0	1,0	1,0	0,8	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,5	1,3	19,3	1,3	0,8	
SANTAMARIA_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	
CORONEL_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CORONEL_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CORONEL_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
HORCONES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ARAUCO_COGEN	1,7	0,8	1,9	1,5	0,9	0,5	0,5	1,6	1,5	0,6	0,5	1,0	1,6	2,4	4,2	1,6	2,6	2,5	1,2	1,8	1,1	0,7	2,8	2,9	38,2	4,2	1,6	
LAUTARO-1_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	
LAUTARO-2_COGEN	17,7	16,6	16,0	15,2	16,3	15,8	16,3	17,6	17,7	14,7	13,5	13,5	13,5	12,9	13,1	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	15,3	15,5	18,7	357,9	18,7	14,9	
VALDIVIA_COGEN	38,9	40,4	41,1	44,4	40,7	41,9	42,1	38,4	42,0	45,3	44,6	45,8	46,1	47,3	48,3	49,5	46,6	38,0	46,2	44,9	45,0	46,1	44,7	46,1	1054,4	49,5	43,9	
ANTILHUE-TG1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	2,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,2	3,2	0,3	
ANTILHUE-TG2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,5	6,5	0,3	
CALLECALLE_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CHUYACA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TRAFEN_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	
ALMENDRADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TRINCAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CALFUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
DEGAN2_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	
DEGAN-NAVE1+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	
DEGAN-NAVES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CHILOE_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
MONTEPATRIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PUNTAQUI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	
ELMOLLE	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	0,9	0,9	0,9	0,9	0,4	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	22,6	1,1	0,9	
PMGD-DAGOBERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-RAMADILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
BIOCRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TOMAVAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CONCHALI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CORTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-DONAJAVIERA	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,7	0,1	0,0	
PMGD-ERMITANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-SEPULTURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LAS-QUEMAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CASABLANCA-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	
CASABLANCA-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	
TAPIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CURAUMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CENTRAL-DE-RESPALDO-EGIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-AGNI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-DEUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CHORRILLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TREBALMAPOCHO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,9	0,7	1,0	0,9	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,4	1,3	0,2	
ELNOGAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-PMGD-JAVIERA-CARRERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,7	6,8	8,7	9,0	9,0	7,0	4,7	6,1	5,7	5,8	3,9	6,0	3,3	0,1	0,0	0,0	0,0	78,7	9,0	3,3	
ESTANCILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-COPIULEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,3	0,5	0,2	
PFV-PMGD-BERLIOZ	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	MWh/h	MWh/h
CHUFKEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CURACAUTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LONGUIMAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EAGON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-LOUISIANA-PACIFIC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-LOUISIANA-PACIFIC-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LPLAUTARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-AROMOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LPPANGUIPULLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
REY_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SOUTHERN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
WATTS-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
WATTS-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SKRETTINGOSORNO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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-CIRUELO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	2,6	2,7	1,4	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	63,0	2,7	2,6
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	-592,9	-557,2	-588,4	-504,0	-536,3	-484,0	-425,9	-357,9	-173,8	-149,8	-84,7	-34,7	24,9	-59,8	-68,6	-294,9	-350,8	-328,7	-343,6	-310,5	-426,7	-459,5	-508,6	-495,8	-8112,3	24,9	-338,0
CHANGOS->CUMBRES C2	-592,4	-556,9	-294,9	-503,8	-535,6	-483,7	-426,0	-358,5	-175,5	-151,6	-86,7	-36,3	23,8	-61,0	-69,7	-301,8	-354,2	-329,3	-344,2	-311,1	-426,6	-459,4	-508,2	-495,6	-7839,1	23,8	-326,6
CUMBRES->CHANGOS C1	550,8	457,8	449,2	381,5	398,4	384,6	314,5	250,1	79,9	76,0	21,5	-7,6	-49,6	37,5	23,3	180,7	238,8	201,4	232,3	233,6	418,0	474,4	529,8	481,8	6358,3	550,8	264,9
CUMBRES->CHANGOS C2	548,7	455,5	447,2	379,1	396,7	382,8	312,7	248,1	77,6	73,7	18,9	-10,5	-52,7	34,6	20,5	178,4	236,7	199,3	230,3	231,4	416,4	472,5	528,2	480,0	6305,9	548,7	262,7
TOTAL HORA	7767,5	7311,6	7134,9	6786,4	6841,5	6815,6	7041,7	7209,2	7216,7	7558,6	7692,5	7676,1	7269,8	7489,0	7581,4	8167,1	8147,6	8106,5	8061,8	8021,6	8479,8	8730,3	8557,3	8111,8		183,776	
TOTAL HORA. SING	1766	1756	1691	1771	1729	1909	2067	2179	2419	2464	2574	2697	2793	2653	2680	2186	2114	2080	2068	2246	2119	2059	1822	1833		51,675	
TOTAL SEN	9534	9068	8826	8557	8570	8724	9109	9388	9636	10023	10267	10373	10063	10142	10262	10353	10262	10187	10130	10268	10598	10790	10379	9945		235,451	
CONS. PROPIOS	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	97	105	105	105	105	118	119	119	119	123	115	111	111	111		2,658	
CONS. PROPIOS SING	122	122	122	122	122	122	122	122	126	117	117	117	117	117	117	122	126	122	122	122	122	122	122	122		2,893	
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-1185	-1114	-883	-1008	-1072	-968	-852	-716	-349	-301	-171	-71	49	-121	-138	-597	-705	-658	-688	-622	-853	-919	-1017	-991		-15,951	
PERDIDAS APROX.	191	170	173	149	148	152	170	186	208	232	248	254	236	239	243	251	243	243	238	240	255	267	249	223		5,208	
PERDIDAS APROX. SING	144	130	84	115	118	131	138	134	112	113	110	114	110	115	122	116	121	108	111	129	147	148	124	122		2,915	
DEMANDA APROX.	6281	5917	5968	5520	5511	5586	5910	6196	6550	6928	7167	7246	6978	7024	7094	7202	7081	7086	7017	7038	7257	7434	7180	6787		159,958	
DEMANDA APROX. SING	2687	2619	2369	2542	2561	2624	2660	2640	2530	2535	2519	2538	2517	2542	2580	2550	2576	2505	2523	2617	2703	2708	2593	2581		61,818	
HORA	1	2	3	4																							

ANEXO N°3

Detalle del movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC
correspondiente al día 21 de noviembre de 2024

21-11-2024														SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
00:00:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
00:00:00	-		COCHRANE-COH1_CAR	0						Cambio CMG	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
00:00:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	MT	-	OM					CARDONES	-	-
00:00:00	-		ELTORO_vrsu_quil	0						Cambio CMG					-	-
00:00:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	22	N	LC	PC	-	OM					COMASA	-	-
00:00:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM				U2024001220	ESCUADRON	-	-
00:00:00	-	ELTORO-1	ELTORO_vrsu_quil	20	N	-	G	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	ELTORO-2	ELTORO_vrsu_quil	20	N	-	G	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	ELTORO-3	ELTORO_vrsu_quil	20	N	-	G	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	ELTORO-4	ELTORO_vrsu_quil	20	N	-	G	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM	Se declara en condición de vertimiento		V		COLBUN	-	-
00:00:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270	N	-	PC	-	OM	Se declara en condición de vertimiento		V		ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-									Inicia Ctx LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre					-	-
00:15:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre			CARDONES	-	-
00:18:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre			CARDONES	-	-
00:31:00	-		MEILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_B	0						Cambio CMG					-	-
00:31:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_B	226	RD	LC	PC	-	OM						-	-
00:34:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	N	-	MT	-	OM	Control cota Angostura		N		ENGE	-	-
00:34:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	RD	-	OM	-	OM	Control cota Angostura		N	U2024000017	COLBUN	-	-
00:36:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	63	DLF	DLC	PP	PCP	OM	Ctx S/E Kimal 500/220 KV	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre		U2019000973 - U2021001953 - U2024000445	ENEL GENERACION	-	-
00:48:00	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG					-	-
00:48:00	-	ELTORO-1	ELTORO_vrsu_quil	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
00:48:00	-	ELTORO-3	ELTORO_vrsu_quil	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
00:48:00	-	ELTORO-4	ELTORO_vrsu_quil	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
00:48:00	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	22	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
00:48:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	17	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
00:48:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	0	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
00:48:00	-	NUOVAALDEA-2	NUOVAALDEA_BLI+BL2_COGEN	14	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
00:48:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	13	N	LC	MT	-	OM					COMASA	-	-
00:48:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	LF	-	MT	PCP	OM				U2024001757	ARAUCO	-	-
00:48:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-
00:48:00	-	LAIAVE-1	LAIAVE-1_COGEN	2	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-
00:48:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					SANTA MARTA	-	-
00:48:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	23	N	-	MT	-	OM					ENAP BIOBIO	-	-
00:48:00	-	ELTORO-2	ELTORO_vrsu_quil	-	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
00:50:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	63	LF	LC	PMT	PCP	OM	Ctx S/E Kimal 500/220 KV	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre		U2019000973 - U2021001953 - U2024000445	ENEL GENERACION	-	-
00:52:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	265	LF	-	PC	PCP	OM	Cancela SICF 2024119954	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre		U2023001844 - U2024001706	AES GENER	-	-
00:56:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	200	N	-	G	-	RE			N		ENEL GENERACION	-	-
00:56:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	200	N	-	G	-	RE			N		ENEL GENERACION	-	-
01:05:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	63	LF	LC	PMT	PCP	OM	MT estable	Ctx S/E Kimal 500/220 kv		U2019000973 - U2021001953 - U2024000445	ENEL GENERACION	-	-
01:10:00	-		COCHRANE-COH1_CAR	-						Cambio CMG	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
01:10:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_B	91	RD	LC	MT	-	OM				U2024001822	ENGE	-	-
01:20:00	-		ELTORO_vrsu_quil	-						Cambio CMG	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
01:20:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	22	N	LC	PC	-	OM					COMASA	-	-
01:20:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM				U2024001757	ARAUCO	-	-
01:20:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	8	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
01:20:00	-	LAIAVE-1	LAIAVE-1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-
01:20:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	14	N	-	PC	-	OM					SANTA MARTA	-	-
01:20:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	75	N	-	PC	-	OM					ENAP BIOBIO	-	-
01:20:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2_COGEN	17	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
01:20:00	-	NUOVAALDEA-3	NUOVAALDEA_BLI+BL2+BL3_COGEN	14	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
01:20:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3_COGEN_EUCA	0	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
01:20:00	-	VINALES	VINALES_BLI+BL2_COGEN	22	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
01:20:00	-	ELTORO-1	ELTORO_vrsu_quil	40	N	-	G	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
01:20:00	-	ELTORO-3	ELTORO_vrsu_quil	40	N	-	G	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
01:20:00	-	ELTORO-4	ELTORO_vrsu_quil	40	N	-	G	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
01:20:00	-	ELTORO-2	ELTORO_vrsu_quil	40	N	-	G	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
01:55:00	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG					-	-
01:55:00	-	ELTORO-1	ELTORO_vrsu_quil	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
01:55:00	-	ELTORO-3	ELTORO_vrsu_quil	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
01:55:00	-	ELTORO-4	ELTORO_vrsu_quil	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
01:55:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	13	N	LC	MT	-	OM					COMASA	-	-
01:55:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	LF	-	MT	PCP	OM				U2024001757	ARAUCO	-	-
01:55:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-
01:55:00	-	LAIAVE-1	LAIAVE-1_COGEN	2	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-
01:55:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					SANTA MARTA	-	-
01:55:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	23	N	-	MT	-	OM					ENAP BIOBIO	-	-
01:55:00	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	22	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
01:55:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	17	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
01:55:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	0	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
01:55:00	-	NUOVAALDEA-2	NUOVAALDEA_BLI+BL2_COGEN	14	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
01:55:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	3	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-
01:55:00	-	ELTORO-2	ELTORO_vrsu_quil	-	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
01:55:00	-	ELTORO-2	ELTORO_vrsu_quil	-	N	-	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
02:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	RD	-	PS	-	OM	Control cota Angostura		N	U2024000017	COLBUN	-	-
02:00:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	175	N	-	G	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
02:00:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	175	N	-	G	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
02:37:00	-		ELTORO_vrsu_quil	-						Cambio CMG					-	-
02:37:00	-	VINALES	VINALES_BLI+BL2_COGEN	22	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
02:37:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2_COGEN	3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
02:37:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3_COGEN_EUCA	0	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
02:37:00	-	NUOVAALDEA-3	NUOVAALDEA_BLI+BL2+BL3_COGEN	14	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
02:37:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	22	N	LC	MT	-	OM					COMASA	-	-
02:37:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM				U2024001757	ARAUCO	-	-
02:37:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	8	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
02:37:00	-	LAIAVE-1	LAIAVE-1_COGEN	7	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
02:37:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	14	N	-	PC	-	OM					SANTA MARTA	-	-
02:37:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	75	N	-	PC	-	OM					ENAP BIOBIO	-	-
02:37:00	-	ELTORO-3	ELTORO_vrsu_quil	25	N	-	G	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
02:37:00	-	ELTORO-1	ELTORO_vrsu_quil	25	N	-	G	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
02:37:00	-	ELTORO-2	ELTORO_vrsu_quil	25	N	-	G	-	ENP			N		ENEL GENERACION	-	-
02:37:00	-	ELTORO-4	ELTORO_vrsu_quil	25	N	-	G	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
02:53:00	-		ELTORO_vrsu_quil	0						Cambio CMG					-	-
02:53:00	-			0						Finaliza Ctx LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
02:53:00	-			0						Inicia Ctx S/E Kimal 500/220 kv					-	-
02:53:00	-			0						Cambio CMG					-	-
02:53:00	-	COCHRANE-COH1_CAR													-	-
02:53:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1_GN_A	260	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
02:53:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_PSTVU_GN_A	169	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
02:53:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM				U2024000769 - U2024000182 - U 2024001681	ENLASA	-	-
02:53:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM				U2024001206 - U2024000181 - U2024001677 - U2024001690 - U2024000772	ENLASA	-	-
02:53:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	RD	-	MT	-	OM				U2024001207 - U2024001682	ENLASA	-	

21-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
04:20:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	25	N	-	G	-	OM	Movimiento por cambio de configuración		N		ENEL GENERACION	-	-
04:20:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	25	N	-	G	-	OM	Movimiento por cambio de configuración		N		ENEL GENERACION	-	-
04:20:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	25	N	-	G	-	OM	Movimiento por cambio de configuración		N		ENEL GENERACION	-	-
04:20:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	25	N	-	G	-	OM	Movimiento por cambio de configuración		N		ENEL GENERACION	-	-
04:20:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	RO	-	MT	MTP	OM			N	U2022002402 - U2024001064 - MM2024108707	ENEL GENERACION	-	-
04:20:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
04:20:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	RO	-	MT	MTP	OM			N	U2024000924	ENEL GENERACION	-	-
04:20:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	RO	-	MT	MTP	OM			N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
04:20:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	-	LF	-	MT	PCP	OM			N	U2024001757	ARAUCO	-	-
04:55:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	50	N	-	G	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
04:55:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	50	N	-	G	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
04:55:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	50	N	-	G	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
04:55:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
04:55:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
04:55:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	50	N	-	G	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
05:36:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	DMO	-	PP	-	OM	Control cota Angostura		N	U2024000017	COLBUN	-	-
05:40:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	47	RO	-	PC	-	RE	Control cota Angostura		N	U2024000017	COLBUN	-	-
06:10:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	65	N	-	G	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
06:10:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	65	N	-	G	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
06:10:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	65	N	-	G	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
06:10:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	65	N	-	G	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
06:10:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	65	N	-	G	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
06:31:00	-		SANISIRO-2_TG1+TV1_PSTVU GN_A							Cambio CMG						
06:31:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI+BL2 COGEN	22	N	LC	PC	-	OM			N		COMASA	-	-
06:31:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3 COGEN	3	N	-	PC	-	OM			N		SANTA FE	-	-
06:31:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
06:31:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
06:31:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
06:31:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	U2022002402 - U2024001064 - MM2024108707	ENEL GENERACION	-	-
06:31:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
06:31:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
06:31:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
06:31:00	-		ARAUCO COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM			N	U2024001757	ARAUCO	-	-
06:31:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_PSTVU GN_A	399	N	LC	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
06:31:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
06:40:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx S/E Kimal 500/220 kV	Ctx S/E Kimal 500/220 kV	-	-	-	-	-
06:40:00	-		MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B							Cambio CMG		N				
06:40:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
06:40:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	226	RO	LC	PC	-	OM			N	U2024001822	ENGIE	-	-
06:40:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	368	N	LC	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
06:40:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM			N		AES GENER	-	-
06:40:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	140	LF	-	PC	PCP	OM			N	U2024000732	AES GENER	-	-
06:40:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	135	LF	-	PC	PCP	OM			N	U2024000769 - U2024000182 - U 2024001681	ENLASA	-	-
06:40:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RO	-	PC	-	OM			N	U2024001206 - U2024001811 - U2024001677 - U2024001690 - U2024000772	ENLASA	-	-
06:40:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM			N	U2024001207 - U2024001682	ENLASA	-	-
06:40:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM			N	U2024001209 - U2024001684	ENLASA	-	-
06:40:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N	U2024001220	ESCUADRON	-	-
06:55:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	0	LF	LC	PS	PCP	OM			N	U2024000973 - U2021001953 - U2024000445	ENEL GENERACION	-	-
06:56:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO_ELTORO_vrsu_quill	80	RO	-	G	-	RE	Control cota Polcura		N		ENEL GENERACION	-	-
06:56:00	-	ELTORO-2	ELTORO_vrsu_quill	110	N	-	PC	-	OM	Cambio de configuración		N		ENEL GENERACION	-	-
06:56:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO_ELTORO_vrsu_quill	125	N	-	PC	-	RE	Control cota Polcura		N		ENEL GENERACION	-	-
06:56:00	-	ELTORO-1	ELTORO_vrsu_quill	110	N	-	PC	-	OM	Cambio de configuración		N		ENEL GENERACION	-	-
06:56:00	-	ELTORO-3	ELTORO_vrsu_quill	110	N	-	PC	-	OM	Cambio de configuración		N		ENEL GENERACION	-	-
06:56:00	-	ELTORO-4	ELTORO_vrsu_quill	110	N	-	PC	-	OM	Cambio de configuración		N		ENEL GENERACION	-	-
07:04:00	-		CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG						
07:04:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	91	RO	LC	MT	-	OM			N	U2024001822	ENGIE	-	-
07:04:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	260	N	LC	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
07:04:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	-	MT	-	OM			N	U2024000732	AES GENER	-	-
07:04:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	-	MT	-	OM			N	U2023001949	AES GENER	-	-
07:04:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM			N	U2024000769 - U2024000182 - U 2024001681	ENLASA	-	-
07:04:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM			N	U2024001206 - U2024001811 - U2024001677 - U2024001690 - U2024000772	ENLASA	-	-
07:04:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	RO	-	MT	-	OM			N	U2024001207 - U2024001682	ENLASA	-	-
07:04:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM			N	U2024001220	ESCUADRON	-	-
07:08:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	0	DUF	DLC	FS	PCP	OM			N	U2021000973 - U2021001953 - U2024000445	ENEL GENERACION	-	-
07:12:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2 COGEN	3	N	-	PC	-	OM			N		SANTA FE	-	-
07:12:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI COGEN	22	N	LC	PC	-	OM			N		COMASA	-	-
07:12:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
07:12:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
07:12:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_PSTVU GN_A	169	N	LC	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
07:12:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	LF	-	MT	PCP	OM			N		AES GENER	-	-
07:12:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	PCP	OM			N	U2023001864 - U2024001706	AES GENER	-	-
07:12:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM			N	U2024000416 - U2023001864	AES GENER	-	-
07:12:00	-	MEJILLONES-HEM	MEJILLONES-HEM_CAR	106	N	-	MT	-	OM			N	U2024001209 - U2024001684	ENLASA	-	-
07:12:00	-	ELTORO-1	ELTORO_vrsu_quill	50	N	-	G	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
07:12:00	-	ELTORO-2	ELTORO_vrsu_quill	50	N	-	G	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
07:12:00	-	ELTORO-3	ELTORO_vrsu_quill	50	N	-	G	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
07:12:00	-	ELTORO-4	ELTORO_vrsu_quill	50	N	-	G	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
07:12:00	-		ELTORO_vrsu_quill	0	-	-	-	-	-	Cambio CMG		N		ENEL GENERACION	-	-
07:25:00	-		RAUCO_sinv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG						
07:25:00	-	NUEVAALDEA-2	NUEVAALDEA_BLI+BL2 COGEN	14	N	-	PC	-	OM			N		ARAUCO	-	-
07:25:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2 COGEN EUCA	0	N	-	PC	-	OM			N		ARAUCO	-	-
07:25:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI COGEN	3	N	-	MT	-	OM			N		SANTA FE	-	-
07:25:00	-	VINALES	VINALES_BLI COGEN	22	N	-	PC	-	OM			N		ARAUCO	-	-
07:25:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	RO	-	MT	MTP	OM			N	U2022002402 - U2024001064 - MM2024108707	ENEL GENERACION	-	-
07:25:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM			N	U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
07:25:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	RO	-	MT	MTP	OM			N	U2024000924	ENEL GENERACION	-	-
07:25:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	RO	-	MT	MTP	OM			N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
07:25:00	-	ELTORO-1	ELTORO_vrsu_quill	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
07:25:00	-	ELTORO-2	ELTORO_vrsu_quill	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
07:25:00	-	ELTORO-3	ELTORO_vrsu_quill	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
07:25:00	-	ELTORO-4	ELTORO_vrsu_quill	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
07:25:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI COGEN	13	N	LC	MT	-	OM			N		COMASA	-	-
07:25:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	0	LF	-	MT	PCP	OM			N		ARAUCO	-	-
07:25:00	-	CELCO	CELCO_BLI COGEN	0	N	-	MT	-	OM			N	U2024001757	ARAUCO	-	-
07:25:00	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1_COGEN	2	N	-	MT	-	OM			N		SANTA FE	-	-

21-11-2024										SSCC						
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
07:25:00	-	LOMALOSCOLARADOS-2	LOMALOSCOLARADOS-2_BIODAS	1	N	-	MT	-	OM					ENOR	-	-
07:25:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					SANTA MARTA	-	-
07:25:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	23	N	-	MT	-	OM					ENAP BIOBIO	-	-
07:25:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	150	N	-	G	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
07:25:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	150	N	-	G	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:37:00	-		PAM COGEN	-						Cambio CMG					-	-
07:37:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			V	L1023001114 - L1023001195 - L1024000371	ENEL GENERACION	-	-
07:37:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	N	-	MT	-	OM			V		ENEL GENERACION	-	-
07:40:00	-	ERINC		-						Cambio CMG					-	-
07:40:00	-	Colocación: 3639; Ajuste: 200	CDC	0						Inicia Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
07:40:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SSTR		-		ACCIONA	-	-
07:40:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SSTR		-		ACCIONA	-	-
07:40:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SSTR		-		ACCIONA	-	-
07:40:00	-	PFV-ALMEDIYA	PFV-ALMEDIYA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SSTR		-		ACCIONA	-	-
07:40:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,9 MW; origen: SSTR		-		ACCIONA	-	-
07:40:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SSTR		-		ACCIONA	-	-
07:40:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,3 MW; origen: SSTR		-		ACCIONA	-	-
07:40:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR		-		AES ANDES	-	-
07:40:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		-		AES ANDES	-	-
07:40:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SSTR		-		AES ANDES	-	-
07:40:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SSTR		-		AES ANDES	-	-
07:40:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	G	-	OM			-		AES ANDES	-	-
07:40:00	-	PFV-SOLERO-1	PFV-SOLERO-1	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80,7 MW; origen: Gen. Actual		-		AES ANDES	-	-
07:40:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SSTR		-		AES ANDES	-	-
07:40:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR		-		AES ANDES	-	-
07:40:00	-	PE-SANMAYAS	PE-SANMAYAS	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SSTR		-		AES ANDES	-	-
07:40:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR		-		AES ANDES	-	-
07:40:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual		-		ANPAC	-	-
07:40:00	-	NUOVAALDEA-1_BLI_COGEN	NUOVAALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual		-		ABAUICO	-	-
07:40:00	-	NUOVAALDEA_BLI+BLI_COGEN EN	NUOVAALDEA_BLI+BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual		-		ABAUICO	-	-
07:40:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: Gen. Actual		-		ABAUICO	-	-
07:40:00	-	VALDIVIA_BLI+BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BLI_COGEN_EUCA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: Gen. Actual		-		ABAUICO	-	-
07:40:00	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual		-		CAPULLO	-	-
07:40:00	-	PULEUFU-1	PULEUFU-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual		-		CAPULLO	-	-
07:40:00	-	PULEUFU-2	PULEUFU-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual		-		CAPULLO	-	-
07:40:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: Gen. Actual		-		COLBUN	-	-
07:40:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen. Actual		-		COLBUN	-	-
07:40:00	-	LAMINA	LAMINA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: Gen. Actual		-		COLBUN	-	-
07:40:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,7 MW; origen: Gen. Actual		-		COLBUN	-	-
07:40:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: Gen. Actual		-		COLBUN	-	-
07:40:00	-	PFV-DEGOLMAGROBOUR	PFV-DEGOLMAGROBOUR	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60,8 MW; origen: Gen. Actual		-		COLBUN	-	-
07:40:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual		-		COLBUN	-	-
07:40:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31,1 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:40:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:40:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:40:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	153	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 182,5 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:40:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	153	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 253,9 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:40:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82,6 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:40:00	-	ISLA-1	ISLA-1	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,1 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:40:00	-	ISLA-2	ISLA-2	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,2 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:40:00	-	PILMAQUEN-1	PILMAQUEN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:40:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:40:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:40:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:40:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:40:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:40:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:40:00	-	CIOSDEAGUIA	CIOSDEAGUIA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:40:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SSTR		-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:40:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:40:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,7 MW; origen: SSTR		-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:40:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: SSTR		-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:40:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:40:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,4 MW; origen: SSTR		-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:40:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:40:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:40:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48,3 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:40:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: SSTR		-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:40:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:40:00	-	PFV-FINSTERHADE	PFV-FINSTERHADE	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,4 MW; origen: SSTR		-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:40:00	-	PFV-LALCAXAMA	PFV-LALCAXAMA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,4 MW; origen: SSTR		-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:40:00	-	PFV-LALCAXAMA-2	PFV-LALCAXAMA-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: SSTR		-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:40:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53,5 MW; origen: SSTR		-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:40:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SSTR		-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:40:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	209	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 210,9 MW; origen: SSTR		-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:40:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,7 MW; origen: SSTR		-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:40:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	129	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 129,3 MW; origen: SSTR		-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:40:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,4 MW; origen: SSTR		-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:40:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: SSTR		-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:40:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,9 MW; origen: SSTR		-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:40:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SSTR		-		ENGIE	-	-
07:40:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual		-		ENGIE	-	-
07:40:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43,7 MW; origen: Gen. Actual		-		ENGIE	-	-
07:40:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR		-		ENGIE	-	-
07:40:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,5 MW; origen: Gen. Actual		-		ENGIE	-	-
07:40:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		-		ENGIE	-	-
07:40:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		-		ENGIE	-	-
07:40:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: SSTR		-		ENGIE	-	-
07:40:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34,7 MW; origen: SSTR		-		ENGIE	-	-
07:40:00	-	PFV-LLANDELLAMPÓS	PFV-LLANDELLAMPÓS	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,4 MW; origen: SSTR		-		ENLASA	-	-
07:40:00	-	PFV-SANTASABIEL	PFV-SANTASABIEL	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78,1 MW; origen: SSTR		-		ENOR CHILE	-	-
07:40:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SSTR		-		ENOR CHILE	-	-
07:40:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		-		ENOR CHILE	-	-
07:40:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		-		ENOR CHILE	-	-
07:40:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual		-				

21-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N	-	COLBUN	-	-
07:40:00	-	PE-CHROTIGUE	PE-CHROTIGUE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:40:00	-	PE-LANOSDELVENTO	PE-LANOSDELVENTO	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:40:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.3 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:40:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:40:00	-	PPV-TAMANGO	PPV-TAMANGO	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.2 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:40:00	-	PPV-SANTAGOSSOLAR	PPV-SANTAGOSSOLAR	9	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 9.2 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:40:00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	107	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:40:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:40:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:40:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:40:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:40:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:40:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:40:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:40:00	-	MAMPLI-2	MAMPLI-2	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:40:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:40:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.6 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:40:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:40:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:40:00	-	UCAN-1	UCAN-1	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 7.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:40:00	-	UCAN-2	UCAN-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:40:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:40:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:40:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:40:00	-	CARILAFQUEU-1	CARILAFQUEU-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:40:00	-	CARILAFQUEU-2	CARILAFQUEU-2	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:40:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:40:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:40:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
07:40:00	-	COTYA	COTYA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
07:40:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
07:40:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
07:40:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
07:40:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
07:40:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
07:40:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
07:40:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: Gen Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:40:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:40:00	-	PE-DUQUEO	PE-DUQUEO	7	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:40:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:40:00	-	PPV-DIEGODEALMAGRO	PPV-DIEGODEALMAGRO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:40:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Gen Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:40:00	-	PE-MALLECONUR	PE-MALLECONUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:40:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:40:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:40:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	30	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 29.9 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:40:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60.9 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:40:00	-	PPV-SOLDELDESERTO	PPV-SOLDELDESERTO	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76.7 MW; origen: Gen. Act. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:40:00	-	PPV-DOEMEYO	PPV-DOEMEYO	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:40:00	-	PPV-MESITADELOSANDES	PPV-MESITADELOSANDES	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59.1 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:40:00	-	PPV-QUILAPUN	PPV-QUILAPUN	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35.1 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:40:00	-	LAHUELLA-2 COGEN	LAHUELLA-2 COGEN	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
07:40:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	8	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 11.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:40:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:40:00	-	CUMBRES	CUMBRES	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:40:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:40:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:40:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:40:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:40:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: Gen Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
07:40:00	-	PPV-DONANTONIA	PPV-DONANTONIA	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36.3 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
07:40:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
07:40:00	-	PPV-ROESCONIDIDO	PPV-ROESCONIDIDO	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60.5 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
07:40:00	-	PPV-VALILLA	PPV-VALILLA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
07:40:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
07:40:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
07:40:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
07:40:00	-	PE-LOSCHIRILLOS	PE-LOSCHIRILLOS	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
07:40:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.58 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
07:40:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
07:40:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 56.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
07:40:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 56.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
07:40:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	69	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
07:40:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
07:40:00	-	PE-UCOQUER-2	PE-UCOQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCOQUER	-	-
07:40:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCOQUER	-	-
07:48:00	-	CDC	CDC			-		-		Inicio Cx LT 66 kV Parraí - Cauquenes	LT 66 kV Parraí - Cauquenes	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:48:00	-	PPV-TAMANGO	PPV-TAMANGO	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:49:00	-	ELTORO-1	ELTORO_vrusc_quil	0	DN	-	FS	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
07:49:00	-	CDC	Inicio Cx	0	-	-	-	-	-	Inicio Cx LT 66 kV Linares - Chacabun	LT 66 kV Linares - Chacabun	-	-	CDC	-	-
07:53:00	-	Colación 3366, Ajuste - 200	CDC	0		-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-
07:53:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:53:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.8 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:53:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:53:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:53:00	-	PPV-ELDOMERO	PPV-ELDOMERO	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.6 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA		

21-11-2024													SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
07:53:00	-	PEHUENQUE-1	PEHUENQUE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 133.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:53:00	-	PEHUENQUE-2	PEHUENQUE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 127.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:53:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	32	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 82.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:53:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:53:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:53:00	-	PILMAQUEN-1	PILMAQUEN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:53:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:53:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:53:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:53:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:53:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:53:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:53:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:53:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PE-SERRAORDA	PE-SERRAORDA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PE-VALLEDOSIENTOS	PE-VALLEDOSIENTOS	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PPV-LALACAKAMA	PPV-LALACAKAMA	19	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 23.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PPV-LALACAKAMA-2	PPV-LALACAKAMA-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PPV-CAMPODELSOL	PPV-CAMPODELSOL	133	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 278.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PPV-VALLEDISO	PPV-VALLEDISO	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	103	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 171.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	9	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PPV-MANZANAO	PPV-MANZANAO	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:53:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:53:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:53:00	-	PPV-LOZOLLOS	PPV-LOZOLLOS	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:53:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	39	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 48.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:53:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:53:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:53:00	-	PPV-CAPACORONIO	PPV-CAPACORONIO	31	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 30.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:53:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:53:00	-	PPV-LLANODELLAMPÓS	PPV-LLANODELLAMPÓS	33	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 35.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
07:53:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	51	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 95.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	36	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 64.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PE-PUNTA COLUADRA	PE-PUNTA COLUADRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PPV-CONIO	PPV-CONIO	36	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	19	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 19.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PPV-POZOLAMONTE-2	PPV-POZOLAMONTE-2	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PPV-POZOLAMONTE-3	PPV-POZOLAMONTE-3	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PPV-LACKUZSOLAR	PPV-LACKUZSOLAR	14	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 13.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PE-TOMAMMA	PE-TOMAMMA	60	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 59.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PPV-VALLESCORONDO	PPV-VALLESCORONDO	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PE-PUELICHESUR	PE-PUELICHESUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PE-LLANOSDELIENTO	PE-LLANOSDELIENTO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	15	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 14.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PPV-SANTIAGO SOLAR	PPV-SANTIAGO SOLAR	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:53:00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	69	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:53:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
07:53:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
07:53:00	-	URCAY-2	URCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
07:53:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
07:53:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:53:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:53:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:53:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:53:00	-	FLUCHEN-2	FLUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 23.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:53:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	20	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 29.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:53:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				

21-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLUBUN	-	-
07:53:00	-	HIDRONOMOCHO	HIDRONOMOCHO	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:53:00	-	CAJALDO-1	CAJALDO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:53:00	-	CUMBRES	CUMBRES	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:53:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:53:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:53:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:53:00	-	CENTRALFEFO-MC2	CENTRALFEFO-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:53:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:53:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:53:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:53:00	-	PFV-RIECONDONIDO	PFV-RIECONDONIDO	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79.8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:53:00	-	PFV-WILKILA	PFV-WILKILA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:53:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
07:53:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
07:53:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
07:53:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
07:53:00	-	PFV-LUZULNORTE	PFV-LUZULNORTE	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69.4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
07:53:00	-	PFV-EURELIANO	PFV-EURELIANO	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50.1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
07:53:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:53:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 53.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:53:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 75.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:53:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:53:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCOQUER	-	-
07:53:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCOQUER	-	-
08:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	U00220002402 - U0024001064 - MM2024108707	ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	RO	-	PS	-	OM			N	U00220002402	ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	U0024000924	ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	U0024001288	ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	0	RO	LC	PS	-	OM				U0024001822	ENGIE	-	-
08:03:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	U00220002402 - U0024001064 - MM2024108707	ENEL GENERACION	-	-
08:03:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM			N	U00220002402	ENEL GENERACION	-	-
08:04:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	U0024000924	ENEL GENERACION	-	-
08:04:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	U0024001288	ENEL GENERACION	-	-
08:06:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	N	LC	PS	-	OM				U0024001288	COLUBUN	-	-
08:10:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	0	RO	LC	PS	-	OM	TV F/S.			U0024001822	ENGIE	-	-
08:11:00	-			-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 220 kV Lastaria - Cruellos	LT 220 kV Lastaria - Cruellos	-	-	-	-	-
08:11:00	-	CANUTILLAR	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 kV Lastaria - Cruellos	-	-	ARAUCO	-	-
08:11:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	0	N	-	PC	-	OM					COLUBUN	-	-
08:11:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	G	-	OM			N		COLUBUN	-	-
08:15:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:15:00	-		CDC	0	DRO	DLC	FS	-	OM	Inicia Ctx LT 110 kV El Peñon - La Roca	LT 110 kV El Peñon - La Roca	-		CDC	-	-
08:16:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	0	DRO	DLC	FS	-	OM	TG F/S.			U0024001822	ENGIE	-	-
08:19:00	-	Colocación: 5026; Ajuste: 200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruellos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		-	-	-
08:19:00	-	PE-PUNTAVALMERAS	PE-PUNTAVALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:19:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:19:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:19:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:19:00	-	PFV-EUDOMERO	PFV-EUDOMERO	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41.4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:19:00	-	PFV-EYA	PFV-EYA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:19:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	98	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 170 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:19:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:19:00	-	PE-LOSQUIRROS	PE-LOSQUIRROS	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.5 MW; origen: Prondictio	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:19:00	-	PE-LOSOLIVOS	PE-LOSOLIVOS	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:19:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:19:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:19:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88.8 MW; origen: Prondictio	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:19:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:19:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:19:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:19:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:19:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:19:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:19:00	-	NUEVAVALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVAVALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:19:00	-	NUEVAVALDEA_BLI+BL2_COGEN	NUEVAVALDEA_BLI+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:19:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA	-	-
08:19:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA	-	-
08:19:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA	-	-
08:19:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 138.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLUBUN	-	-
08:19:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 137.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLUBUN	-	-
08:19:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	29	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 43.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLUBUN	-	-
08:19:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	232	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 205.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLUBUN	-	-
08:19:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	113	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 193.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLUBUN	-	-
08:19:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLUBUN	-	-
08:19:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLUBUN	-	-
08:19:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.4 MW; origen: Prondictio	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLUBUN	-	-
08:19:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLUBUN	-	-
08:19:00	-	QUILICO-2	QUILICO-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLUBUN	-	-
08:19:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	103	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 122.1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLUBUN	-	-
08:19:00	-	CARENA	CARENA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
08:19:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
08:19:00	-	OPRESSES-1	OPRESSES-1	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
08:19:00	-	OPRESSES-2	OPRESSES-2	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
08:19:00	-	OPRESSES-3	OPRESSES-3	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
08:19:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	239	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 245.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
08:19:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 208.9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC Bloque C(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
08:19:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
08:19:00	-	ISA-1	ISA-1	17	N	-	G									

21-11-2024															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CANUTILLAR-1	PE-CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
08:19:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:19:00	-	PEV-MANZANO	PEV-MANZANO	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:19:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:19:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:19:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:19:00	-	PEV-LUZULOS	PEV-LUZULOS	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:19:00	-	PEV-TAMAYA	PEV-TAMAYA	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78,4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:19:00	-	PEV-CAPRICORNIO	PEV-CAPRICORNIO	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:19:00	-	PEV-COYA	PEV-COYA	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 115,9 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:19:00	-	PEV-LANDESLAMPLOS	PEV-LANDESLAMPLOS	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENRISA	-	-
08:19:00	-	PEV-SANTASABEL	PEV-SANTASABEL	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100,1 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PEV-PAMPATIGRE	PEV-PAMPATIGRE	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 93,9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PEV-CERRODOMINADOR	PEV-CERRODOMINADOR	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PEV-CONEJO	PEV-CONEJO	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PEV-JAMA-2	PEV-JAMA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PEV-LAHUAYCA-2	PEV-LAHUAYCA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PEV-POZOLAMONTE-2	PEV-POZOLAMONTE-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PEV-POZOLAMONTE-3	PEV-POZOLAMONTE-3	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PEV-URIBESOLAR	PEV-URIBESOLAR	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PEV-SOLDOSUANDOS	PEV-SOLDOSUANDOS	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PEV-LACUICULAR	PEV-LACUICULAR	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 162,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PEV-DONACARMEN	PEV-DONACARMEN	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PEV-SANFERD-GFG	PEV-SANFERD-GFG	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 71,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PEV-JAMA-1	PEV-JAMA-1	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,3 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PEV-VALLESDONIDO	PEV-VALLESDONIDO	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89,2 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PE-LIANDOSDELVENTO	PE-LIANDOSDELVENTO	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PEV-ELINA	PEV-ELINA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PEV-SANTIAGOSOLAR	PEV-SANTIAGOSOLAR	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:19:00	-	PEV-CIME1	PEV-CIME1	97	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:19:00	-	MANIPOTOS	MANIPOTOS	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:19:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:19:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:19:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:19:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:19:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:19:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:19:00	-	PEV-SALVADOR	PEV-SALVADOR	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:19:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:19:00	-	LICAN-2	LICAN-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:19:00	-	PEV-SANANDRES	PEV-SANANDRES	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:19:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:19:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:19:00	-	CARILACQUEN-1	CARILACQUEN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:19:00	-	CARILACQUEN-2	CARILACQUEN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:19:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:19:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:19:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:19:00	-	COYA	COYA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:19:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	POTENCIA	-	-
08:19:00	-	RICOLORADO-1	RICOLORADO-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:19:00	-	RICOLORADO-2	RICOLORADO-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:19:00	-	PE-ELMATEN	PE-ELMATEN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:19:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:19:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:19:00	-	PEV-CARRASPINTO	PEV-CARRASPINTO	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:19:00	-	PEV-DIEGO DE ALMAGRO	PEV-DIEGO DE ALMAGRO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:19:00	-	PEV-PAMPASOLAR NORTE	PEV-PAMPASOLAR NORTE	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:19:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:19:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:19:00	-	PEV-JAUHUELA	PEV-JAUHUELA	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:19:00	-	PEV-JAUHUELA	PEV-JAUHUELA	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55,6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:19:00	-	PEV-ATACAMASOLAR-2	PEV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 129,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:19:00	-	PEV-DOMEYNO	PEV-DOMEYNO	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:19:00	-	PEV-MESTADELOSANDES	PEV-MESTADELOSANDES	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 115,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:19:00	-	PEV-QUILAPILUN	PEV-QUILAPILUN	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:19:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
08:19:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:19:00	-	PEV-GRANIA	PEV-GRANIA	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:19:00	-	PEV-ROESCONDIDO	PEV-ROESCONDIDO	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:19:00	-	PEV-WILKA	PEV-WILKA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:19:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
08:19:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
08:19:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
08:19:00	-	PEV-LUZDELNORTE	PEV-LUZDELNORTE	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
08:19:00	-	PEV-ELPILCANO	PEV-ELPILCANO	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
08:19:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN					

21-11-2024													SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopje	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
08:49:00	-	NUEVALDEA-BL1+BL2_COG	NUEVALDEA-BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:49:00	-	LOSHERR051-1	LOSHERR051-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
08:49:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
08:49:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
08:49:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 138,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:49:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 138,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:49:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43,9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:49:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	124	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 184,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:49:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	124	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 171,3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:49:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-2	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:49:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:49:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:49:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:49:00	-	QUILICO-2	QUILICO-2	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:49:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	114	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 188,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:49:00	-	CARENA	CARENA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:49:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:49:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:49:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:49:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:49:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	239	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 251,8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:49:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	179	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:49:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:49:00	-	ISA-1	ISA-1	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:49:00	-	ISA-2	ISA-2	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:49:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:49:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:49:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:49:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	122	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 122,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:49:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	122	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:49:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:49:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:49:00	-	PE-CANELA-1	PE-CANELA-1	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:49:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:49:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:49:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:49:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:49:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:49:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:49:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:49:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:49:00	-	PFV-CHANARAS	PFV-CHANARAS	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:49:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	139	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 148,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:49:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:49:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:49:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	91	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 164 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:49:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:49:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	204	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:49:00	-	PFV-VALLEDISOL	PFV-VALLEDISOL	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 147,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:49:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	161	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 280,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:49:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	109	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 175,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:49:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:49:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:49:00	-	PE-MONTERONORDO	PE-MONTERONORDO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:49:00	-	CHAPOLINA-2	CHAPOLINA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:49:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:49:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:49:00	-	PFV-TAMANA	PFV-TAMANA	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:49:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:49:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	97	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 115,9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:49:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
08:49:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:49:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	101	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:49:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:49:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:49:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:49:00	-	PE-LIARAYAN	PE-LIARAYAN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:49:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:49:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:49:00	-	PFV-CERROCOMINADOR	PFV-CERROCOMINADOR	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92,4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:49:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:49:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:49:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:49:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:49:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:49:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:49:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:49:00	-	PFV-LACKUSOLAR	PFV-LACKUSOLAR	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:49:00	-	PE-TOMAMMA	PE-TOMAMMA	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 131,2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:49:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:49:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:49:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:49:00	-	PFV-VALLESCORONDO	PFV-VALLESCORONDO	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:49:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-

21-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
08:49:00	-	PPV-JAVIERA	PPV-JAVIERA	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:49:00	-	PPV-JANUELA	PPV-JANUELA	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:49:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:49:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	99	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 125 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:49:00	-	PPV-MESTIZADLEGANDES	PPV-MESTIZADLEGANDES	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 151,9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:49:00	-	PPV-QUELAPILUN	PPV-QUELAPILUN	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:49:00	-	LIAJUEVE-2_COGEN	LIAJUEVE-2_COGEN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
08:49:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:49:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:49:00	-	PPV-ANDOSCONDO	PPV-ANDOSCONDO	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 132,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:49:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:49:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:49:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:49:00	-	PE-LOSCEBILLOS	PE-LOSCEBILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:49:00	-	PPV-LUZELNORTE	PPV-LUZELNORTE	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
08:49:00	-	PPV-EPELICANO	PPV-EPELICANO	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 93,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
08:49:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:49:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:49:00	-	LAHGUERA-1	LAHGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:49:00	-	LAHGUERA-2	LAHGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:49:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
08:49:00	-	PE-LASPERAZA	PE-LASPERAZA	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
08:49:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
09:04:00	-	ELTORO-3	ELTORO_vrsuc_quil	0	DF	-	FS	-	SDCF			N	D1024.120170	ENEL GENERACION	-	-
09:06:00	-	Colocación: 5731; Ajuste: 250			0					Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-			-	-
09:06:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:06:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:06:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:06:00	-	PPV-ALMERTA	PPV-ALMERTA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:06:00	-	PPV-ELDOMERO	PPV-ELDOMERO	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 168,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:06:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:06:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	114	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:06:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:06:00	-	PE-LOSQUIRROS	PE-LOSQUIRROS	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:06:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:06:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:06:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:06:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 110,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:06:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:06:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:06:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:06:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:06:00	-	SANANDES-1	SANANDES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
09:06:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:06:00	-	NEUVAALDEA-1_BLI_COGEN	NEUVAALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:06:00	-	NEUVAALDEA_BLI+BLI2_COGEN	NEUVAALDEA_BLI+BLI2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:06:00	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA	-	-
09:06:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA	-	-
09:06:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA	-	-
09:06:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:06:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:06:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:06:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	130	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 129,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:06:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	131	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 138,3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:06:00	-	CHIBURG-1	CHIBURG-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:06:00	-	CHIBURG-2	CHIBURG-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:06:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:06:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:06:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:06:00	-	PPV-OSIGALMAGROSUR	PPV-OSIGALMAGROSUR	138	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 204 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:06:00	-	CARENA	CARENA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:06:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
09:06:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
09:06:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
09:06:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
09:06:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	239	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 244,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
09:06:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	162	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 201,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
09:06:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
09:06:00	-	ISLA-1	ISLA-1	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
09:06:00	-	ISLA-2	ISLA-2	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
09:06:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
09:06:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
09:06:00	-	QIODEAGUA	QIODEAGUA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
09:06:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	119	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 119,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
09:06:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	120	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 119,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
09:06:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
09:06:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	

21-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
09:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
09:06:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PFV-POZADALMONTE-2	PFV-POZADALMONTE-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PFV-POZADALMONTE-3	PFV-POZADALMONTE-3	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PFV-SOLDOSLOANDES	PFV-SOLDOSLOANDES	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PFV-LACKUSOLAR	PFV-LACKUSOLAR	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	97	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PFV-SANFEDRO-GFG	PFV-SANFEDRO-GFG	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PFV-LAMA-1	PFV-LAMA-1	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PFV-VALLESCONIDIDO	PFV-VALLESCONIDIDO	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PE-LIANDOSDELVENTO	PE-LIANDOSDELVENTO	11	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PFV-ELUNA	PFV-ELUNA	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:06:00	-	PFV-CIME1	PFV-CIME1	113	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:06:00	-	MAMPPOSAS	MAMPPOSAS	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:06:00	-	LIBRAY-1	LIBRAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:06:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:06:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:06:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:06:00	-	MAMPPL-2	MAMPPL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:06:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:06:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:06:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:06:00	-	LCAR-2	LCAR-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:06:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:06:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:06:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:06:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:06:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:06:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:06:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:06:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:06:00	-	COYA	COYA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
09:06:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA	-	-
09:06:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-
09:06:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-
09:06:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:06:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:06:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:06:00	-	PFV-CARNERAPINTO	PFV-CARNERAPINTO	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54,5 MW; origen: Prondistico; SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:06:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:06:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:06:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:06:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:06:00	-	PFV-JAIVERA	PFV-JAIVERA	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:06:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:06:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	87	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+), SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:06:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	104	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 124 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:06:00	-	PFV-MISERABLESLOANDES	PFV-MISERABLESLOANDES	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 152,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:06:00	-	PFV-QUIPLALUN	PFV-QUIPLALUN	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:06:00	-	LIAJIVE-2 COGEN	LIAJIVE-2 COGEN	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
09:06:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:06:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:06:00	-	PFV-RIODESCONIDIDO	PFV-RIODESCONIDIDO	91	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 137,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:06:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	8	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:06:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:06:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:06:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:06:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98,5 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
09:06:00	-	PFV-ELELICANO	PFV-ELELICANO	17	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 97,2 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
09:06:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 61,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:06:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:06:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:06:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:06:00	-	PE-UCUQUIER-2	PE-UCUQUIER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUIER	-	-
09:06:00	-	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUIER	-	-
09:06:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUIER	-	-
09:14:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM		LT 220 kV Lastaria - Cruetos	N		COLBUN	-	-
09:27:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DP	-	FS	-	OP			N		COLBUN	-	-
09:57:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_T61_GEN_A	0	PMM	LC			ET				MM2024095358 - Di2024117725	COLBUN	-	-
10:02:00	-	Colación: 5057, Ajuste: 300	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruetos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			-	-
10:02:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:02:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:02:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:02:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54,6 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+), SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:02:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:02:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:02:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	139	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+), SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:02:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:02:00	-	PE-LOSCURIOS	PE-LOSCURIOS	7	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:02:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:02:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:02:00	-	PFV-ANDEZA	PFV-ANDEZA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:02:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1													

21-11-2024													SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopje	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLUMB	-	-
10:02:00	-	PE-LUJUNQUE-3	PE-LUJUNQUE-3	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:02:00	-	PE-ODOSAGUA	PE-ODOSAGUA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:02:00	-	PE-ABRANCO-1	PE-ABRANCO-1	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:02:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:02:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:02:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:02:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:02:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:02:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:02:00	-	PE-TALNAVONIENTE	PE-TALNAVONIENTE	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:02:00	-	PE-TALNAVONIENTE	PE-TALNAVONIENTE	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:02:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:02:00	-	PE-VALDELOSVENTOS	PE-VALDELOSVENTOS	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:02:00	-	PEV-CHAMARES	PEV-CHAMARES	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.5 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:02:00	-	PEV-FINISTERRAE	PEV-FINISTERRAE	163	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 175.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:02:00	-	PEV-LALACAMA	PEV-LALACAMA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:02:00	-	PEV-LALACAMA-2	PEV-LALACAMA-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:02:00	-	PEV-SOLDELLA	PEV-SOLDELLA	109	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 108.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:02:00	-	PEV-AZABACHE	PEV-AZABACHE	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:02:00	-	PEV-CAMPOSELISOL	PEV-CAMPOSELISOL	236	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 369.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:02:00	-	PEV-VALDELSOL	PEV-VALDELSOL	95	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 143.8 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:02:00	-	PEV-GUANCHICH	PEV-GUANCHICH	186	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 265.8 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:02:00	-	PEV-LASALINAS	PEV-LASALINAS	126	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 174.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:02:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:02:00	-	PEV-MANZANO	PEV-MANZANO	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:02:00	-	PE-MONTRECONDIDO	PE-MONTRECONDIDO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:02:00	-	PE-CHAROLINA-2	PE-CHAROLINA-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:02:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:02:00	-	PEV-LOSOLOROS	PEV-LOSOLOROS	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:02:00	-	PEV-TAMAYA	PEV-TAMAYA	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104.3 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:02:00	-	PEV-CAPICORONIO	PEV-CAPICORONIO	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:02:00	-	PEV-COYA	PEV-COYA	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:02:00	-	PEV-LLANODELLAMPOS	PEV-LLANODELLAMPOS	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
10:02:00	-	PEV-SANTASABEL	PEV-SANTASABEL	91	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 142.3 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PEV-PAMPATIGRE	PEV-PAMPATIGRE	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PE-ELABRAYAN	PE-ELABRAYAN	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.8 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PEV-CERRODOMINADOR	PEV-CERRODOMINADOR	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PEV-CONEJO	PEV-CONEJO	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PEV-JAMA-2	PEV-JAMA-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PEV-LAHUAYCA-2	PEV-LAHUAYCA-2	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PEV-POZOLAMONTE-2	PEV-POZOLAMONTE-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PEV-POZOLAMONTE-3	PEV-POZOLAMONTE-3	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PEV-URIBESOLAR	PEV-URIBESOLAR	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PEV-SOLDELOSANDES	PEV-SOLDELOSANDES	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PEV-LACKUZSOLAR	PEV-LACKUZSOLAR	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PE-TOCHAMMA	PE-TOCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PEV-CONCACAMEN	PEV-CONCACAMEN	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PEV-SANPEDRO-GPG	PEV-SANPEDRO-GPG	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PEV-JAMA-1	PEV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PEV-VALLESCONDIDO	PEV-VALLESCONDIDO	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PEV-ELENA	PEV-ELENA	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PEV-SANTAGOSSOLAR	PEV-SANTAGOSSOLAR	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PEV-CEME1	PEV-CEME1	124	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:02:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		HIRO MAULE	-	-
10:02:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		HIRO MAULE	-	-
10:02:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:02:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:02:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:02:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:02:00	-	PEUCHEN-3	PEUCHEN-3	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:02:00	-	PEV-SALVADOR	PEV-SALVADOR	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:02:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:02:00	-	PEV-SANANDRES	PEV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:02:00	-	PE-SANTUAN	PE-SANTUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:02:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:02:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:02:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:02:00	-	MALCACHUELO-1	MALCACHUELO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:02:00	-	MALCACHUELO-2	MALCACHUELO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:02:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
10:02:00	-	COYA	COYA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
10:02:00	-	ALTORNADO	ALTORNADO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA	-	-
10:02:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-
10:02:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-
10:02:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:02:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:02:00	-	PE-OLQUEO	PE-OLQUEO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:02:00	-	PEV-CARRERAPINTO														

21-11-2024															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
11:09:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
11:09:00	-	PE-TOLANBUR	PE-TOLANBUR	1	N	-	MT	-	OM					ACCIONA	-	-
11:09:00	-	PPV-ALAMEDA	PPV-ALAMEDA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51,9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:09:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	123	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 180,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:09:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:09:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	126	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:09:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:09:00	-	PE-LOSURIKOS	PE-LOSURIKOS	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:09:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:09:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:09:00	-	PPV-BOLEDO-1	PPV-BOLEDO-1	85	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 117 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:09:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:09:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	116	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 116,3 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:09:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:09:00	-	PPV-ANDEA	PPV-ANDEA	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:09:00	-	SANANDES-1	SANANDES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
11:09:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
11:09:00	-	NEUVALDEA-1_BLI_COGEN	NEUVALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
11:09:00	-	NEUVALDEA_BLI-1BLI_COGEN	NEUVALDEA_BLI-1BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
11:09:00	-	LOSHIERROSI-1	LOSHIERROSI-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
11:09:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
11:09:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
11:09:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	132	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 131,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:09:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	119	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 119,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:09:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	10	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:09:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:09:00	-	LAMINA	LAMINA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:09:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:09:00	-	QUILICO-2	QUILICO-2	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:09:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	204	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 204,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:09:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	10	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:09:00	-	CPRISES-1	CPRISES-1	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:09:00	-	CPRISES-2	CPRISES-2	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:09:00	-	CPRISES-3	CPRISES-3	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:09:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 198 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:09:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 198 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:09:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:09:00	-	ISLA-1	ISLA-1	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:09:00	-	ISLA-2	ISLA-2	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:09:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:09:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:09:00	-	QOISDEAGUA	QOISDEAGUA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:09:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:09:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:09:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:09:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:09:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:09:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:09:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:09:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:09:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:09:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:09:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:09:00	-	PPV-CHANARAS	PPV-CHANARAS	164	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 227 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:09:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	164	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 229,9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:09:00	-	PPV-LALACKAMA	PPV-LALACKAMA	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:09:00	-	PPV-LALACKAMA-2	PPV-LALACKAMA-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:09:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	107	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:09:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:09:00	-	PPV-CAMPODELSOL	PPV-CAMPODELSOL	240	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:09:00	-	PPV-VALLEDOSOL	PPV-VALLEDOSOL	96	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 143,8 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:09:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	198	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 265,8 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:09:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	128	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 174,3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:09:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:09:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89,9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:09:00	-	PE-MONTREYCONDIO	PE-MONTREYCONDIO	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:09:00	-	CHAPQUINA-2	CHAPQUINA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:09:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:09:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:09:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104,3 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:09:00	-	PPV-CAPICORNIO	PPV-CAPICORNIO	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:09:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 71 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:09:00	-	PPV-LLANODELLAMPAS	PPV-LLANODELLAMPAS	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99,3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENLASE	-	-
11:09:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	93	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 142,9 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:09:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:09:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:09:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:09:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:09:00	-	PE-ELABRAYAN	PE-ELABRAYAN	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:09:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:09:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:09:00	-	PPV-CERROCOMINADOR	PPV-CERROCOMINADOR	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:09:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:09:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:09:00	-	PPV-LAHUYCA-2	PPV-LAHUYCA-2	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:09:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:09:00																

21-11-2024												SSCC				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
11:09:00	-	COYA	COYA	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
11:09:00	-	ALTORNADO	ALTORNADO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA	-	-
11:09:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-
11:09:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-
11:09:00	-	PE-ELMATEN	PE-ELMATEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:09:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:09:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:09:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	17	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:09:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	20	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:09:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	42	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 42,4 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:09:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:09:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:09:00	-	PFV-JAIVERA	PFV-JAIVERA	44	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 60,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:09:00	-	PFV-LAUVELLA	PFV-LAUVELLA	54	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:09:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	97	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:09:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	145	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:09:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	116	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 142 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:09:00	-	PFV-MESTIZADELOSANDES	PFV-MESTIZADELOSANDES	96	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 116,8 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:09:00	-	PFV-QUIAPILUN	PFV-QUIAPILUN	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:09:00	-	LAJAVE-2_COGEN	LAJAVE-2_COGEN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
11:09:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:09:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:09:00	-	PFV-ROSCONDDO	PFV-ROSCONDDO	103	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 132,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:09:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:09:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
11:09:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
11:09:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
11:09:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89,5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
11:09:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
11:09:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	51	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 62,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
11:09:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	51	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 60,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
11:09:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
11:09:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
11:09:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
11:09:00	-	PE-LASPEREZANZA	PE-LASPEREZANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
11:09:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
11:10:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM		LT 220 kV Lastaria - Cruellos	N		COLBUN	-	-
11:19:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_BALCO_sinv	0	DIRD	-	FS	-	OM	Cancela SD 2024118476		N	DIO24118476- LDB24061595	COLBUN	-	-
12:02:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	0	N	-	RE	-	RE			N		ENEL GENERACION	-	-
12:06:00	-	ELTORO-1	ELTORO_vrsu_quill	0	DN	-	PP	-	OM	Con SSCC		N		ENEL GENERACION	-	-
12:10:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE			N		ENEL GENERACION	-	-
12:11:00	-	100	CDC	0						Ajunte Prorrate Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruellos)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-			-	-
12:11:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:11:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:11:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:11:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:11:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:11:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	51	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 53,4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:11:00	-	PFV-MALGARITA	PFV-MALGARITA	120	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:11:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:11:00	-	PE-LOSCURIROS	PE-LOSCURIROS	30	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 30,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:11:00	-	PE-LOSLUMOS	PE-LOSLUMOS	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:11:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	13	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:11:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	82	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 121,9 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:11:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:11:00	-	PFV-ANDES28	PFV-ANDES28	85	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:11:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:11:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:11:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
12:11:00	-	VINALES BL1_COGEN	VINALES BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
12:11:00	-	NEUVAALDEA-1_BL1_COGEN	NEUVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
12:11:00	-	NEUVAALDEA-1_BL1+BL2_COGEN	NEUVAALDEA-1_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
12:11:00	-	LOSHIERROSS-1	LOSHIERROSS-1	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA	-	-
12:11:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA	-	-
12:11:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA	-	-
12:11:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	141	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 191,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:11:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	142	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 189,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:11:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:11:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:11:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:11:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	19	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:11:00	-	QUILICO-2	QUILICO-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:11:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	129	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:11:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
12:11:00	-	OPRESSES-1	OPRESSES-1	18	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
12:11:00	-	OPRESSES-2	OPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
12:11:00	-	OPRESSES-3	OPRESSES-3	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
12:11:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	140	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 199,6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
12:11:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 138,6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
12:11:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
12:11:00	-	ISLA-1	ISLA-1	21	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
12:11:00	-	ISLA-2	ISLA-2	20	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
12:11:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
12:11:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
12:11:00	-	OSIOSDEAGUA	OSIOSDEAGUA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN					

21-11-2024										SSCC						
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COBURN	-	-
12:11:00	-	PFV-FAMPATIGRE	PFV-FAMPATIGRE	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PFV-CABOULENS-1	PFV-CABOULENS-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PFV-CABOULENS-2	PFV-CABOULENS-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PFV-CABOULENS-3	PFV-CABOULENS-3	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PFV-ELARAYAN	PFV-ELARAYAN	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PFV-PUNTA COLODRADO	PFV-PUNTA COLODRADO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PFV-POZALMONTE-2	PFV-POZALMONTE-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PFV-POZALMONTE-3	PFV-POZALMONTE-3	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PFV-LACKUSOLAR	PFV-LACKUSOLAR	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PE-TOMAMMA	PE-TOMAMMA	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PFV-DONCARMEN	PFV-DONCARMEN	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PFV-VALLESCONCHIDO	PFV-VALLESCONCHIDO	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	98	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 112,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103,9 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PFV-SANTAGADOLAR	PFV-SANTAGADOLAR	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:11:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	122	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:11:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
12:11:00	-	URCAF-1	URCAF-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
12:11:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:11:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:11:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:11:00	-	MANPIL-2	MANPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:11:00	-	PE-UCHEN-2	PE-UCHEN-2	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:11:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:11:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:11:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40,6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:11:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:11:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:11:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:11:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:11:00	-	MALICALAHUELLO-1	MALICALAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:11:00	-	MALICALAHUELLO-2	MALICALAHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:11:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
12:11:00	-	COYA	COYA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
12:11:00	-	ALTORNADO	ALTORNADO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA	-	-
12:11:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-
12:11:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-
12:11:00	-	PE-ELMATTEN	PE-ELMATTEN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:11:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:11:00	-	PE-CHIQUEO	PE-CHIQUEO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:11:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59,1 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:11:00	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	PFV-DIEGODELAMAGRO	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:11:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:11:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:11:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:11:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:11:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:11:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:11:00	-	PFV-SOLDELSIERTO	PFV-SOLDELSIERTO	142	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:11:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	113	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 143 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:11:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	93	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 119,9 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:11:00	-	PFV-QUILAPUN	PFV-QUILAPUN	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:11:00	-	LIAJUEVE-2_COGEN	LIAJUEVE-2_COGEN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
12:11:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
12:11:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
12:11:00	-	PFV-RICKONCHIDO	PFV-RICKONCHIDO	98	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
12:11:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
12:11:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
12:11:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
12:11:00	-	PE-LOZERRILLOS	PE-LOZERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
12:11:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83,9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
12:11:00	-	PFV-LELICANO	PFV-LELICANO	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 106,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
12:11:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 61,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:11:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:11:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:11:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:11:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
12:11:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
12:11:00	-	PE-LAFLOJ	PE-LAFLOJ	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
12:20:00	-	RALCO-1	RALCO_sivv	90	RO	-	MT	-	OM	Se declara en condición de vertimiento con una cota de 724,93 m.s.n.m. y un gasto de 510 MWth.		N		ENEL GENERACION	-	-
12:23:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM		LT 220 KV Lantania - Cruellos	V	L02023001114 - L02023001195 - L02024000371	COBURN	-	-
12:51:00	-	Colocación: S635, Ajuste : -100	CDC	0	N	-	G	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruellos)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-			-	-
12:51:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:51:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1												

21-11-2024														SSCC				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM				N			COLUMB	-	-
12:51:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	112	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF-1, SSCC: Bloque CF-1)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			COLUMB	-	-
12:51:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GENERACIÓN	-	-
12:51:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GENERACIÓN	-	-
12:51:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GENERACIÓN	-	-
12:51:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GENERACIÓN	-	-
12:51:00	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 136.6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GENERACIÓN	-	-
12:51:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 137.2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GENERACIÓN	-	-
12:51:00	-	RALCO-1	RALCO-1	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 89.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GENERACIÓN	-	-
12:51:00	-	RALCO-2	RALCO-2	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 89.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GENERACIÓN	-	-
12:51:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GENERACIÓN	-	-
12:51:00	-	ISLA-1	ISLA-1	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GENERACIÓN	-	-
12:51:00	-	ISLA-2	ISLA-2	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GENERACIÓN	-	-
12:51:00	-	PULINQUE-3	PULINQUE-3	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GENERACIÓN	-	-
12:51:00	-	QOISSACAGUA	QOISSACAGUA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GENERACIÓN	-	-
12:51:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	123	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 199.3 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GENERACIÓN	-	-
12:51:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GENERACIÓN	-	-
12:51:00	-	ABANCO-1	ABANCO-1	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GENERACIÓN	-	-
12:51:00	-	PE-LOBUENOSAIRES	PE-LOBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER	-	-
12:51:00	-	PE-CANELA-1	PE-CANELA-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER	-	-
12:51:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.9 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER	-	-
12:51:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.8 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER	-	-
12:51:00	-	PE-RENACO-1	PE-RENACO-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER	-	-
12:51:00	-	PE-SERRAORDA	PE-SERRAORDA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER	-	-
12:51:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34.3 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER	-	-
12:51:00	-	PE-TALINAYOPONENTE	PE-TALINAYOPONENTE	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29.8 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER	-	-
12:51:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER	-	-
12:51:00	-	PE-VALLEDOSIENTOS	PE-VALLEDOSIENTOS	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER	-	-
12:51:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF-1)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER	-	-
12:51:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	137	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 258.4 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER	-	-
12:51:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER	-	-
12:51:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER	-	-
12:51:00	-	PPV-SOLEDILLA	PPV-SOLEDILLA	90	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 168.8 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER	-	-
12:51:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER	-	-
12:51:00	-	PPV-CAMPOSOLISOL	PPV-CAMPOSOLISOL	205	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 175.5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER	-	-
12:51:00	-	PPV-VALLEDISOL	PPV-VALLEDISOL	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 149.3 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER	-	-
12:51:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	158	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 273.6 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER	-	-
12:51:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	107	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER	-	-
12:51:00	-	PE-RENACO-2	PE-RENACO-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER	-	-
12:51:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86.7 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER	-	-
12:51:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.7 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE	-	-
12:51:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE	-	-
12:51:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE	-	-
12:51:00	-	PPV-LOSORDOS	PPV-LOSORDOS	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE	-	-
12:51:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE	-	-
12:51:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE	-	-
12:51:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 71.5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE	-	-
12:51:00	-	PPV-LANQUELLAMPUS	PPV-LANQUELLAMPUS	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100.2 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENELA	-	-
12:51:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 142.8 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE	-	-
12:51:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE	-	-
12:51:00	-	PE-CARBOLEONES-1	PE-CARBOLEONES-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE	-	-
12:51:00	-	PE-CARBOLEONES-2	PE-CARBOLEONES-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE	-	-
12:51:00	-	PE-CARBOLEONES-3	PE-CARBOLEONES-3	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.7 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE	-	-
12:51:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.4 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE	-	-
12:51:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE	-	-
12:51:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE	-	-
12:51:00	-	PPV-CERROCOMANDOR	PPV-CERROCOMANDOR	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE	-	-
12:51:00	-	PPV-CONESO	PPV-CONESO	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF-1)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE	-	-
12:51:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE	-	-
12:51:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE	-	-
12:51:00	-	PPV-MARSALEMA	PPV-MARSALEMA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE	-	-
12:51:00	-	PPV-POZDALMONTE-2	PPV-POZDALMONTE-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE	-	-
12:51:00	-	PPV-POZDALMONTE-3	PPV-POZDALMONTE-3	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.6 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE	-	-
12:51:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE	-	-
12:51:00	-	PPV-SOLOSOLANDES	PPV-SOLOSOLANDES	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE	-	-
12:51:00	-	PPV-LACHUZOLAR	PPV-LACHUZOLAR	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE	-	-
12:51:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.8 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE	-	-
12:51:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE	-	-
12:51:00	-	PPV-SANFIDRO-GPG	PPV-SANFIDRO-GPG	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.8 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE	-	-
12:51:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE	-	-
12:51:00	-	PPV-VALLESCONDIDO	PPV-VALLESCONDIDO	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE	-	-
12:51:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	98	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 175 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE	-	-
12:51:00	-	PE-LANQUELLEVIENTO	PE-LANQUELLEVIENTO	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 155.6 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE	-	-
12:51:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58.8 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE	-	-
12:51:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE	-	-
12:51:00	-	PPV-SANTIAGO SOLAR	PPV-SANTIAGO SOLAR	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84.8 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:51:00	-	PPV-CEMEI	PPV-CEMEI	106	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:51:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			HIDRO MAULE	-	-
12:51:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			HIDRO MAULE	-	-
12:51:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			INNERGEX	-	-
12:51:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			INNERGEX	-	-
12																		

21-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
12:51:00	-	PFV-LUZELNORTE	PFV-LUZELNORTE	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95,2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
12:51:00	-	PFV-EPLUCANO	PFV-EPLUCANO	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
12:51:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 50,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:51:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 48,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:51:00	-	LARIQUERA-1	LARIQUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:51:00	-	LARIQUERA-2	LARIQUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:51:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
12:51:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
12:51:00	-	PE-LARLOR	PE-LARLOR	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
12:53:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2_RALCO_sinv	80	DN	-	PP	-	RE			N		ENEL GENERACION	-	-
13:10:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA_COLBUN_sinv	0	RO	-	PS	PCP	RE	Control cota Machicura		N		COLBUN	-	-
13:13:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA_COLBUN_sinv	-	DRD	-	FS	PCP	RE	Control cota Machicura		N		COLBUN	-	-
13:30:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1-TV1, GN_A	260	DN	DLC	PP	-	OM			N		COLBUN	-	-
14:26:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DP	-	FS	-	OT	Mejora neomanta en la medida de frecuencia de la unidad y del sistema, para la operatividad en modos de control AGC		N		COLBUN	-	-
14:30:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO_ELITORO_sinv	125	N	-	DF	-	RE	Cambio de configuración		N		ENEL GENERACION	-	-
14:30:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	29	N	-	DF	-	SDCF			N		ENEL GENERACION	-	-
14:30:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	-	N	-	MT	-	OM	Con SSCC		N		ENEL GENERACION	-	-
14:30:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	-	N	-	MT	-	OM	Con SSCC		N		ENEL GENERACION	-	-
14:30:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	-	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
14:30:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	-	N	-	MT	-	OM	Cambio de configuración		N		ENEL GENERACION	-	-
14:30:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO_ELITORO_sinv	80	RO	-	G	-	RE	C. Rucio finaliza vertimiento		N		ENEL GENERACION	-	-
14:30:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	-	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
14:45:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TG1-TV1, PSTVU, GN_A	169	DN	DLC	PP	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
14:58:00	-	Colocación: 5123; Ajuste: -400	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruce)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CDC	-	-
14:58:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:58:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:58:00	-	PE-TOUTPANSUR	PE-TOUTPANSUR	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:58:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:58:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:58:00	-	PFV-LIYA	PFV-LIYA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:58:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	113	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:58:00	-	PE-MESAMAMIDA	PE-MESAMAMIDA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:58:00	-	PE-LOSCLUIROS	PE-LOSCLUIROS	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:58:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:58:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:58:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:58:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:58:00	-	PFV-ANDES28	PFV-ANDES28	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:58:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:58:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:58:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
14:58:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
14:58:00	-	NEUVALDEA-1, BL1 COGEN	NEUVALDEA-1, BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
14:58:00	-	NEUVALDEA, BL1+BL2, COGEN EN	NEUVALDEA, BL1+BL2, COGEN EN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
14:58:00	-	LOSHIERROSS-1	LOSHIERROSS-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA	-	-
14:58:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA	-	-
14:58:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA	-	-
14:58:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 74,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:58:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:58:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 189 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:58:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:58:00	-	CHUBIRGO-1	CHUBIRGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:58:00	-	CHUBIRGO-2	CHUBIRGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:58:00	-	LAMINA	LAMINA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:58:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:58:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:58:00	-	PFV-OSCONA MAGROSUR	PFV-OSCONA MAGROSUR	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:58:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:58:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:58:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:58:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:58:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 132,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:58:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 131,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:58:00	-	RALCO-1	RALCO-1	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 81,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:58:00	-	RALCO-2	RALCO-2	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 78,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:58:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:58:00	-	ISA-1	ISA-1	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:58:00	-	ISA-2	ISA-2	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:58:00	-	PELILINQUE-3	PELILINQUE-3	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:58:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:58:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 134,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:58:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 79,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:58:00	-	ABANCO-1	ABANCO-1	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:58:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:58:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:58:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:58:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:58:00	-	PE-REINACO	PE-REINACO	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:58:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:58:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:58:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:58:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:58:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:58:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:58:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	97	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 233,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:58:00	-	PFV-LALACAXAMA	PFV-LALACAXAMA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:58:																

21-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
14:58:00	-	PPV-JAMIA-2	PPV-JAMIA-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	10	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	PPV-POZOSALMONTE-2	PPV-POZOSALMONTE-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	PPV-POZOSALMONTE-3	PPV-POZOSALMONTE-3	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	PPV-LACRUZSOLAR	PPV-LACRUZSOLAR	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	PPV-CONCACARMINEN	PPV-CONCACARMINEN	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	PPV-JAMIA-1	PPV-JAMIA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	PPV-VALLEESCONDIDO	PPV-VALLEESCONDIDO	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	PE-CANTOTIGRE	PE-CANTOTIGRE	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	PPV-SANTAGOSOLAR	PPV-SANTAGOSOLAR	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	PPV-CIMEL1	PPV-CIMEL1	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	LIRCAI-1	LIRCAI-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	PE-SARDO	PE-SARDO	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 110,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	COYA	COYA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	PE-ELMATEN	PE-ELMATEN	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	PPV-CARBERAPINTO	PPV-CARBERAPINTO	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,9 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	PPV-DIEGOALMAGRO	PPV-DIEGOALMAGRO	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	PPV-PAMPASOLANORTE	PPV-PAMPASOLANORTE	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43,9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	PPV-JAIVERA	PPV-JAIVERA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	PPV-SOLDILSERT	PPV-SOLDILSERT	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	PPV-SOMERO	PPV-SOMERO	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 145 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	PPV-MISTADELOSANDES	PPV-MISTADELOSANDES	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 115,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	PPV-QUILAPILUN	PPV-QUILAPILUN	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	LIAJIVE-2_COGEN	LIAJIVE-2_COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	PPV-RIODECONDIDO	PPV-RIODECONDIDO	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 151,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	PPV-VILLIA	PPV-VILLIA	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92,3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	PPV-EURELCANO	PPV-EURELCANO	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 138,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 48,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 48,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:58:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sivn	0	RO	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC		N	DIO24118476- L2024001595	COLBUN	-	-
15:09:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TIGL GN A	130	N	LC	PMT	-	OM	E/S Tig		N	DIO24118476- L2024001595	ENEL GENERACION	-	-
15:11:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sivn	0	DRO	-	FS	-	RE			N	DIO24118476- L2024001595	COLBUN	-	-
15:15:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM		LT 220 KV Lastarria - Cruetos	N		COLBUN	-	-
15:25:00	-	Colocacion: 5602; Ajuste: -50	CDC	0	N	-	MT	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruetos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CDC	-	-
15:25:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:25:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:25:00	-	PE-TOLPAN SUR	PE-TOLPAN SUR	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:25:00	-	PPV-ALMAYDA	PPV-ALMAYDA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:25:00	-	PPV-ELKOMERO	PPV-ELKOMERO	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:25:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,6 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:25:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	111	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:25:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:25:00	-	PE-LOSQUIRUCOS	PE-LOSQUIRUCOS	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	

21-11-2024														SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM				N		COLUMB	-	-
15:25:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:25:00	-	ISA-1	ISA-1	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:25:00	-	ISA-2	ISA-2	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:25:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:25:00	-	QIODEAGUAGUA	QIODEAGUAGUA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:25:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	180	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 233 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(1)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:25:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	180	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 233 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(1)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:25:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:25:00	-	PE-LOSBUENDOSAIRES	PE-LOSBUENDOSAIRES	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,4 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:25:00	-	PE-CANELA-1	PE-CANELA-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:25:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,5 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:25:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80,2 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:25:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Pronditico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:25:00	-	PE-SERRAVALON	PE-SERRAVALON	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:25:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83,6 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:25:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,4 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:25:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87,2 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:25:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73,8 MW; origen: Pronditico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:25:00	-	PFV-CHAMARES	PFV-CHAMARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 279 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(1)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:25:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 211,7 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:25:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,6 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:25:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:25:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 168,8 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:25:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:25:00	-	PFV-CAMPOSDIELSOL	PFV-CAMPOSDIELSOL	143	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 369,5 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:25:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 121,6 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:25:00	-	PFV-GUANCHE	PFV-GUANCHE	133	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 207,3 MW; origen: Pronditico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:25:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 140,5 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:25:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:25:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86,7 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:25:00	-	PE-MONTEDRONDIO	PE-MONTEDRONDIO	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:25:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:25:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 137,8 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:25:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:25:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: Pronditico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:25:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:25:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153,5 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:25:00	-	PFV-LLANODELLAMPIS	PFV-LLANODELLAMPIS	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97,7 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLISA	-	-
15:25:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 108 MW; origen: Pronditico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:25:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,6 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:25:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87,1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:25:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83,5 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:25:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:25:00	-	PE-ELABRAYAN	PE-ELABRAYAN	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78,2 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:25:00	-	PE-PUNTAColorada	PE-PUNTAColorada	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:25:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 118 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:25:00	-	PFV-CERRONDOMINADOR	PFV-CERRONDOMINADOR	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:25:00	-	PFV-CONCHO	PFV-CONCHO	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:25:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:25:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:25:00	-	PFV-MARAELINA	PFV-MARAELINA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:25:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:25:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Pronditico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:25:00	-	PFV-URIBESOL	PFV-URIBESOL	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:25:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:25:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:25:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:25:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34,3 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:25:00	-	PFV-SANFERDO-GFG	PFV-SANFERDO-GFG	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85,3 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:25:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: Pronditico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:25:00	-	PFV-VALLESCONDIDIO	PFV-VALLESCONDIDIO	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronditico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:25:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:25:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:25:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53,2 MW; origen: Pronditico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:25:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96,9 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:25:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74,4 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:25:00	-	PFV-CIME1	PFV-CIME1	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:25:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
15:25:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
15:25:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:25:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:25:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(1)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:25:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:25:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,3 MW; origen: Pronditico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:25:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:25:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Pronditico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:25:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120,7 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:25:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:25:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:25:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:25:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:25:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:25:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,3 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO		

21-11-2024										SSCC						
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	OM	MT	-	OM		N		COLBUN	-	-
15:43:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_0	91	DN	DLC	PP	-	OM	Por inercia				ENGIE	-	-
15:50:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DND	-	PP	-	RE	Por SSCC		N	DIO241118476- U2024001595	COLBUN	-	-
15:57:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE	Con SSCC		N	DIO241118476- U2024001595	COLBUN	-	-
16:10:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	63	DN	DLC	PP	-	OM	Por inercia				ENEL GENERACION	-	-
16:11:00	-	Colocación: 5358; Ajuste: - 260		CDC	0					Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)	Prorratea Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
16:11:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: SSTR		-		ACCIONA	-	-
16:11:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SSTR		-		ACCIONA	-	-
16:11:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,6 MW; origen: SSTR		-		ACCIONA	-	-
16:11:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CH-1; SSCC: Bloque CH-1		-		ACCIONA	-	-
16:11:00	-	PPV-EUCOBIERO	PPV-EUCOBIERO	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1		-		ACCIONA	-	-
16:11:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1		-		ACCIONA	-	-
16:11:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	111	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1		-		ACCIONA	-	-
16:11:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR		-		AES ANDES	-	-
16:11:00	-	PE-LOSQUIRLOS	PE-LOSQUIRLOS	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100,5 MW; origen: SSTR		-		AES ANDES	-	-
16:11:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SSTR		-		AES ANDES	-	-
16:11:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SSTR		-		AES ANDES	-	-
16:11:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 118,8 MW; origen: Prondistico		-		AES ANDES	-	-
16:11:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: SSTR		-		AES ANDES	-	-
16:11:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR		-		AES ANDES	-	-
16:11:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41,5 MW; origen: SSTR		-		AES ANDES	-	-
16:11:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR		-		AES ANDES	-	-
16:11:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual		-		ARAUCO	-	-
16:11:00	-	VINALES BL1_COGEN	VINALES BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual		-		ARAUCO	-	-
16:11:00	-	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual		-		ARAUCO	-	-
16:11:00	-	NUEVAALDEA-1_BLI+BL2_COGEN	NUEVAALDEA-1_BLI+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual		-		ARAUCO	-	-
16:11:00	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual		-		BESALCO ENERGIA	-	-
16:11:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual		-		BESALCO ENERGIA	-	-
16:11:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual		-		BESALCO ENERGIA	-	-
16:11:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: Prondistico		-		COLBUN	-	-
16:11:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 175,9 MW; origen: Gen. Actual		-		COLBUN	-	-
16:11:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 144,4 MW; origen: Gen. Actual		-		COLBUN	-	-
16:11:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual		-		COLBUN	-	-
16:11:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual		-		COLBUN	-	-
16:11:00	-	LAMINA	LAMINA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: Gen. Actual		-		COLBUN	-	-
16:11:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: Gen. Actual		-		COLBUN	-	-
16:11:00	-	QUILICO-2	QUILICO-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual		-		COLBUN	-	-
16:11:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 204,4 MW; origen: SSTR		-		COLBUN	-	-
16:11:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:11:00	-	CPRESSE-1	CPRESSE-1	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:11:00	-	CPRESSE-2	CPRESSE-2	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:11:00	-	CPRESSE-3	CPRESSE-3	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:11:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 132,6 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:11:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 132,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1		-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:11:00	-	RALCO-1	RALCO-1	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80,3 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:11:00	-	RALCO-2	RALCO-2	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 79,3 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:11:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53,1 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:11:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:11:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:11:00	-	PULINQUE-3	PULINQUE-3	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:11:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:11:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	180	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 233 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF-1		-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:11:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	180	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 233 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF-1		-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:11:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:11:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: SSTR		-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:11:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:11:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,1 MW; origen: SSTR		-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:11:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96,1 MW; origen: SSTR		-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:11:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Prondistico		-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:11:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90,2 MW; origen: SSTR		-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:11:00	-	PE-TALNAVIENTE	PE-TALNAVIENTE	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85,3 MW; origen: SSTR		-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:11:00	-	PE-TALNAVIENTE	PE-TALNAVIENTE	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54,7 MW; origen: SSTR		-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:11:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Prondistico		-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:11:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73,8 MW; origen: Prondistico		-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:11:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF-1		-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:11:00	-	PPV-INSTITERRAL	PPV-INSTITERRAL	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 240,8 MW; origen: SSTR		-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:11:00	-	PPV-LALACKAMA	PPV-LALACKAMA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54,7 MW; origen: SSTR		-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:11:00	-	PPV-LALACKAMA-2	PPV-LALACKAMA-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: SSTR		-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:11:00	-	PPV-SOLEDILLA	PPV-SOLEDILLA	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 165,7 MW; origen: SSTR		-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:11:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:11:00	-	PPV-CAMPODELSOL	PPV-CAMPODELSOL	135	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SSTR		-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:11:00	-	PPV-VALLEDELSOL	PPV-VALLEDELSOL	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 144,5 MW; origen: Prondistico		-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:11:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	106	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 267,3 MW; origen: Prondistico		-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:11:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 154,5 MW; origen: SSTR		-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:11:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SSTR		-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:11:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86,2 MW; origen: SSTR		-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:11:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41,2 MW; origen: SSTR		-		ENGIE	-	-
16:11:00	-	CHAPQUINA-2	CHAPQUINA-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual		-		ENGIE	-	-
16:11:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 129,1 MW; origen: SSTR		-		ENGIE	-	-
16:11:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR		-		ENGIE	-	-
16:11:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: Prondistico		-		ENGIE	-	-
16:11:00	-	PPV-CAPICORNI	PPV-CAPICORNI	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83,1 MW; origen: SSTR		-		ENGIE	-	-
16:11:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 164,4 MW; origen: SSTR		-		ENGIE	-	-
16:11:00	-	PPV-LLANODELLAMPLOS	PPV-LLANODELLAMPLOS	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96,4 MW; origen: SSTR		-		ENLASA	-	-
16:11:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 106 MW; origen: Prondistico		-		ENOR CHILE	-	-
16:11:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,3 MW; origen: SSTR		-		ENOR CHILE	-	-
16:11:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 138,5 MW; origen: SSTR		-		ENOR CHILE	-	-
16:11:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 107,3 MW; origen: SSTR		-		ENOR CHILE	-	-
16:11:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 151 MW; origen: SSTR		-		ENOR CHILE	-	-
16:11:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98,5 MW; origen: SSTR		-		ENOR CHILE	-	-
16:11:00	-	PE-PUNTAOCHOZADA	PE-PUNTAOCHOZADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		-		ENOR CHILE	-	-
16:11:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	13	N	-	G	-</								

21-11-2024										SSCC						
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
16:11:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:11:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:11:00	-	PIV-SALVADOR	PIV-SALVADOR	21	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 35,3 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:11:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	60	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 125,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:11:00	-	PIV-SANANDRES	PIV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:11:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	68	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 276,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:11:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	16	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:11:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:11:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:11:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:11:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:11:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	29	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
16:11:00	-	COYA	COYA	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
16:11:00	-	ALTORNENCO	ALTORNENCO	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA	-	-
16:11:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-
16:11:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-
16:11:00	-	PE-ELMATTEN	PE-ELMATTEN	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:11:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	13	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:11:00	-	PE-DIOQUELO	PE-DIOQUELO	21	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 36,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:11:00	-	PIV-CARRERAPINTO	PIV-CARRERAPINTO	21	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 61,7 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:11:00	-	PIV-DIEGODEALMAGRO	PIV-DIEGODEALMAGRO	11	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 31,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:11:00	-	PIV-PAMPACOLANORTE	PIV-PAMPACOLANORTE	25	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:11:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	38	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 40,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:11:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	39	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 41,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:11:00	-	PIV-JAIVERA	PIV-JAIVERA	25	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 61,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:11:00	-	PIV-LAHUELTA	PIV-LAHUELTA	30	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:11:00	-	PIV-ATACAMASOLAR-2	PIV-ATACAMASOLAR-2	55	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:11:00	-	PIV-SOLDEDESERTO	PIV-SOLDEDESERTO	82	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:11:00	-	PIV-DOMEYKO	PIV-DOMEYKO	65	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 145 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:11:00	-	PIV-MESTADELOSANDES	PIV-MESTADELOSANDES	54	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 111,2 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:11:00	-	PIV-QUILAPULIN	PIV-QUILAPULIN	40	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 102,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:11:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	29	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
16:11:00	-	PIV-GRANIA	PIV-GRANIA	40	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
16:11:00	-	PIV-RIOCONDIDO	PIV-RIOCONDIDO	57	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 149,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
16:11:00	-	PIV-MULLA	PIV-MULLA	35	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
16:11:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	7	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
16:11:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
16:11:00	-	PE-LOSCHERRILLOS	PE-LOSCHERRILLOS	10	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
16:11:00	-	PIV-LUZDEUNTE	PIV-LUZDEUNTE	16	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 180,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
16:11:00	-	PIV-ELPELICANO	PIV-ELPELICANO	38	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 106,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
16:11:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 48,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:11:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 48,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:11:00	-	LAMIGUERA-1	LAMIGUERA-1	70	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 69,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:11:00	-	LAMIGUERA-2	LAMIGUERA-2	70	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 69,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:11:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
16:11:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
16:11:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	11	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 24,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
16:19:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3 RALCO juv	0	N	-	OM	-	OM	Finalizado ID: 302413471.		N		COLBUN	-	-
16:20:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	51	N	LC	MT	-	OM	E/S TG				ENGIE	-	-
16:25:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A TG2A GNL_B	63	N	LC	PMT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
16:26:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	60	N	-	OM	-	OM					COLBUN	-	-
16:29:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2 RALCO juv	0	DP	-	FS	-	OT	A solicitud de la GIP, se realizara intervencion, diagnostico y carga en controladores principales de la unidad N°2 (DCS), a motivo de fallas relativas que han provocado la salida de servicio de la unidad Generadora.	LT 220 kV Lasteria - Cruellos	N		COLBUN	-	-
16:38:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A TG2A GNL_B	63	N	LC	MT	-	OM	MT estable. Por inercia	LT 220 kV Lasteria - Cruellos		D0204117627	ENEL GENERACION	-	-
16:40:00	-	ANTIHUE-1	ANTIHUE-1_DIESEL	25	PO	-	EP	-	EP	Pruebas rutinarias mensuales a mismo tecnico (25 MW), para la verificación del correcto funcionamiento de la unidad generadora y el de sus sistemas.	LT 220 kV Lasteria - Cruellos		D0204116097	PRIME ENERGIA	-	-
16:45:00	-	Colocación: S076, Ajuste : S00	CDC	0						Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruellos)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		CDC	-	-
16:45:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	14	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 39,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:45:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	57	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 63,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:45:00	-	PE-TOPANBUR	PE-TOPANBUR	26	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 53,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:45:00	-	PIV-ALMEIDA	PIV-ALMEIDA	24	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 53,2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:45:00	-	PIV-ELROMERO	PIV-ELROMERO	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 141,2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:45:00	-	PIV-LUYA	PIV-LUYA	26	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 37,9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:45:00	-	PIV-MALGANDA	PIV-MALGANDA	113	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:45:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	17	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:45:00	-	PE-LOSCHIRUROS	PE-LOSCHIRUROS	33	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:45:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	20	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:45:00	-	PIV-ANDES	PIV-ANDES	7	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:45:00	-	PIV-ROLDRE-1	PIV-ROLDRE-1	42	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 113,8 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:45:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	21	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 32,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:45:00	-	PIV-ANDES2B	PIV-ANDES2B	65	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:45:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	25	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 53,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:45:00	-	PIV-ANDESA	PIV-ANDESA	42	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:45:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
16:45:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
16:45:00	-	NEUVALDEA-1_BLI_COGEN	NEUVALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
16:45:00	-	NEUVALDEA-1_BLI+BL2_COGEN	NEUVALDEA-1_BLI+BL2_COGEN	7	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
16:45:00	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA	-	-
16:45:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA	-	-
16:45:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA	-	-
16:45:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 74,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:45:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 121,6 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:45:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 189,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:45:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	100	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 230,5 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:45:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:45:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:45:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:45:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. =						

21-11-2024													SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLUMB	-	-
16:45:00	-	PFV-FINISTERRAI	PFV-FINISTERRAI	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 238,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:45:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 165,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:45:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:45:00	-	PFV-SOLDILLA	PFV-SOLDILLA	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 165,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:45:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:45:00	-	PFV-CAMPESINOSLSOL	PFV-CAMPESINOSLSOL	120	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 275,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:45:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:45:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	95	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:45:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:45:00	-	PE-REMANCO-2	PE-REMANCO-2	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:45:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:45:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
16:45:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
16:45:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 134,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
16:45:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
16:45:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 109,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
16:45:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
16:45:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 181,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
16:45:00	-	PFV-LLANODELLAMPLOS	PFV-LLANODELLAMPLOS	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 194,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
16:45:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:45:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:45:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 110,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:45:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 108,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:45:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 173 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:45:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:45:00	-	PE-PUNTAOLDRADA	PE-PUNTAOLDRADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:45:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:45:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:45:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:45:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:45:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:45:00	-	PFV-MARAELENA	PFV-MARAELENA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:45:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:45:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:45:00	-	PFV-LIBRESELA	PFV-LIBRESELA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:45:00	-	PFV-SOLDILOSANDES	PFV-SOLDILOSANDES	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:45:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:45:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61,2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:45:00	-	PFV-DONACABEN	PFV-DONACABEN	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:45:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:45:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:45:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:45:00	-	PE-CERNOTIGRE	PE-CERNOTIGRE	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:45:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:45:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:45:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 115,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:45:00	-	PFV-SANTAGASOLAR	PFV-SANTAGASOLAR	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:45:00	-	PFV-CEMEL	PFV-CEMEL	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:45:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:45:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:45:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:45:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:45:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:45:00	-	MMAMPL-2	MMAMPL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:45:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:45:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 141,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:45:00	-	LCAN-2	LCAN-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:45:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:45:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 186,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
16:45:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
16:45:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
16:45:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
16:45:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
16:45:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
16:45:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
16:45:00	-	COYA	COYA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
16:45:00	-	ALTORINACO	ALTORINACO	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	POTENCIA	-	-
16:45:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
16:45:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
16:45:00	-	PE-ELMITEN	PE-ELMITEN	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:45:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:45:00	-	PE-DUQUEO	PE-DUQUEO	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:45:00	-	PFV-CARRERAINTO	PFV-CARRERAINTO	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61,2 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:45:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:45:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:45:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:45:00	-	PE-MALICONORTE	PE-MALICONORTE	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:45:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:45:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:45:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:45:00	-	PFV-SOLDILLESERITO	PFV-SOLDILLESERITO	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:45:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:45:00	-	PFV-MESEDELOSANDES	PFV-MESEDELOSANDES	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:45:00	-	PFV-QUILAFLUN	PFV-QUILAFLUN	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:45:00	-	LAJAVE-2, COGEN	LAJAVE-2, COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-</			

21-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
17:34:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:34:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 188 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:34:00	-	PE-CAMPOUNDO	PE-CAMPOUNDO	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:34:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:34:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:34:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:34:00	-	SANANORES-1	SANANORES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
17:34:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
17:34:00	-	NEUVALDEA_BLI_1_COGEN	NEUVALDEA_BLI_1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
17:34:00	-	NEUVALDEA_BLI+BL2_COGEN	NEUVALDEA_BLI+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
17:34:00	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
17:34:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
17:34:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
17:34:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:34:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:34:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 230,5 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:34:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 103,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:34:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:34:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:34:00	-	LAMINA	LAMINA	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:34:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:34:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:34:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:34:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:34:00	-	OPRESSES-1	OPRESSES-1	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:34:00	-	OPRESSES-2	OPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:34:00	-	OPRESSES-3	OPRESSES-3	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:34:00	-	PEHUENCHI-1	PEHUENCHI-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 154,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:34:00	-	PEHUENCHI-2	PEHUENCHI-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 127,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:34:00	-	RAICO-1	RAICO-1	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 81,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:34:00	-	RAICO-2	RAICO-2	112	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 225,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:34:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:34:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:34:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:34:00	-	PULINQUE-3	PULINQUE-3	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:34:00	-	OSOSAGUA	OSOSAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:34:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	180	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 233 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:34:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	180	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 233 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:34:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:34:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:34:00	-	PE-CANELA-1	PE-CANELA-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:34:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:34:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:34:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:34:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 91,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:34:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:34:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:34:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:34:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 72,5 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:34:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 25,8 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF1+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:34:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 239,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:34:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:34:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:34:00	-	PFV-SODELLA	PFV-SODELLA	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 165,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:34:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:34:00	-	PFV-CAMPODELISOL	PFV-CAMPODELISOL	109	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:34:00	-	PFV-VALLEDELISOL	PFV-VALLEDELISOL	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 116,2 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:34:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 298,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:34:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 137,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:34:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:34:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:34:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:34:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:34:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 143,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:34:00	-	PFV-LOSORDOS	PFV-LOSORDOS	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:34:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 109 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:34:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:34:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 161,9 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:34:00	-	PFV-LANDELLAMPPOS	PFV-LANDELLAMPPOS	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 91,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:34:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102,8 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 156 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PFV-CERROCOMANDOR	PFV-CERROCOMANDOR	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PFV-CONIEJO	PFV-CONIEJO	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PFV-MARIANELA	PFV-MARIANELA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:34:00																

21-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLUMB	-	-
17:34:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-
17:34:00	-	PE-ELMATTIN	PE-ELMATTIN	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:34:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:34:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:34:00	-	PFV-CARRERAPIO	PFV-CARRERAPIO	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55.8 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:34:00	-	PFV-DIEGOSALAMAGRO	PFV-DIEGOSALAMAGRO	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:34:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39.4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:34:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:34:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48.7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:34:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:34:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:34:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:34:00	-	PFV-SOLDESERTO	PFV-SOLDESERTO	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 129.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:34:00	-	PFV-DOMEYRO	PFV-DOMEYRO	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 121 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:34:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98.4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:34:00	-	PFV-QUIAPILUN	PFV-QUIAPILUN	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:34:00	-	LAIJAVE-3_COGEN	LAIJAVE-3_COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
17:34:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:34:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:34:00	-	PFV-RIODECONDIDO	PFV-RIODECONDIDO	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 143.7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:34:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:34:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
17:34:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
17:34:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
17:34:00	-	PFV-LUZDELMORTE	PFV-LUZDELMORTE	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 85.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
17:34:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
17:34:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
17:34:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
17:34:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 69.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
17:34:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
17:34:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
17:34:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
17:34:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
17:36:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM		LT 220 KV Lantaria - Cruellos	N		COLUMB	-	-
17:39:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM		LT 220 KV Lantaria - Cruellos	N		COLUMB	-	-
17:40:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2, TG1+TV1, FSTVU, GN, A	169	N	LC	MT	-	OM	MT estable				ENEL GENERACION	-	-
17:40:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1, TG1+TV1, GN, A	260	N	LC	MT	-	OM	MT estable				COLUMB	-	-
17:42:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	60	N	-	G	-	OM		LT 220 KV Lantaria - Cruellos	N		COLUMB	-	-
17:42:00	-	Colocador: 4440; Ajuste: 600 CDC			0					Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruellos)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		CDC	-	-
17:42:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:42:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:42:00	-	PE-TOLANSUR	PE-TOLANSUR	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:42:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51.6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:42:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 97.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:42:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:42:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 197.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:42:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:42:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:42:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:42:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:42:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 108 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:42:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:42:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:42:00	-	PE-SANMAYAS	PE-SANMAYAS	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:42:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:42:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
17:42:00	-	VINALES_B11_COGEN	VINALES_B11_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
17:42:00	-	NEUVALDEA-1_B11_COGEN	NEUVALDEA-1_B11_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
17:42:00	-	NEUVALDEA_B11+B12_COGEN	NEUVALDEA_B11+B12_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
17:42:00	-	LOSHERROSI-1	LOSHERROSI-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA	-	-
17:42:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA	-	-
17:42:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA	-	-
17:42:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLUMB	-	-
17:42:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLUMB	-	-
17:42:00	-	COLUMB-1	COLUMB-1	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 230.5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLUMB	-	-
17:42:00	-	COLUMB-2	COLUMB-2	100	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLUMB	-	-
17:42:00	-	CHIBIRIGO-1	CHIBIRIGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLUMB	-	-
17:42:00	-	CHIBIRIGO-2	CHIBIRIGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLUMB	-	-
17:42:00	-	LAMINA	LAMINA	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLUMB	-	-
17:42:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLUMB	-	-
17:42:00	-	QUILICO-2	QUILICO-2	19	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 17.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLUMB	-	-
17:42:00	-	PFV-DIEGOSALAMAGRO	PFV-DIEGOSALAMAGRO	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLUMB	-	-
17:42:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
17:42:00	-	OPRESSES-1	OPRESSES-1	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
17:42:00	-	OPRESSES-2	OPRESSES-2	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
17:42:00	-	OPRESSES-3	OPRESSES-3	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
17:42:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 165.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
17:42:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 129.5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
17:42:00	-	RALCO-1	RALCO-1	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
17:42:00	-	RALCO-2	RALCO-2	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 88.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
17:42:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
17:42:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 21.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
17:42:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
17:42:00	-	PULINQUE-3	PULINQUE-3	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
17:42:00	-	QUISQUAGUA	QUISQUAGUA	24	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
17:42:00																

21-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
17:42:00	-	PFV-LLANDELLAMPÓS	PFV-LLANDELLAMPÓS	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
17:42:00	-	PFV-SANTASABIEL	PFV-SANTASABIEL	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102,8 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PE-CABOILEONES-1	PE-CABOILEONES-1	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PE-CABOILEONES-2	PE-CABOILEONES-2	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PE-CABOILEONES-3	PE-CABOILEONES-3	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 144 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PFV-CONCISO	PFV-CONCISO	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PFV-MARIANELINA	PFV-MARIANELINA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PFV-SOLDELLANDES	PFV-SOLDELLANDES	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34,1 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 91,6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PFV-SANPEDRO-GFG	PFV-SANPEDRO-GFG	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94,9 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PE-CERROTRIGRE	PE-CERROTRIGRE	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PFV-ELUNA	PFV-ELUNA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:42:00	-	PFV-CME1	PFV-CME1	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:42:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
17:42:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
17:42:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:42:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:42:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:42:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:42:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,1 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:42:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 119,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:42:00	-	LCAN-2	LCAN-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:42:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:42:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 170,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:42:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:42:00	-	CABILQUEN-1	CABILQUEN-1	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:42:00	-	CABILQUEN-2	CABILQUEN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:42:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:42:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:42:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61,9 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
17:42:00	-	COYA	COYA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
17:42:00	-	ALTORINACO	ALTORINACO	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	POTENCIA	-	-
17:42:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
17:42:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
17:42:00	-	PE-ELMATTE	PE-ELMATTE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:42:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:42:00	-	PE-DUQUELO	PE-DUQUELO	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:42:00	-	PFV-CARRISAPINTO	PFV-CARRISAPINTO	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:42:00	-	PFV-DINGOSALMAGRO	PFV-DINGOSALMAGRO	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:42:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39,4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:42:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:42:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:42:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:42:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:42:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:42:00	-	PFV-SOLDESIDERTO	PFV-SOLDESIDERTO	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:42:00	-	PFV-DOEMEYO	PFV-DOEMEYO	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 118 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:42:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 152,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:42:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:42:00	-	LUAJIVÉ-2, COGEN	LUAJIVÉ-2, COGEN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
17:42:00	-	PE-ALFA	PE-ALFA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
17:42:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
17:42:00	-	PFV-RIODESCONDIDO	PFV-RIODESCONDIDO	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 139,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
17:42:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
17:42:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
17:42:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
17:42:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
17:42:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 82,4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
17:42:00	-	PFV-ELPULCANO	PFV-ELPULCANO	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99,6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
17:42:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
17:42:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 48,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
17:42:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
17:42:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
17:42:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
17:42:00	-	PE-LA ESPERANZA	PE-LA ESPERANZA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
17:42:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
17:48:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_B	51	N	LC	MT	-	OM	E/S TV				ENGIE	-	-
17:57:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJ													

21-11-2024										SSCC						
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
18:20:00	-	PFV-MALAGUANDA	PFV-MALAGUANDA	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 184.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:20:00	-	PFV-MESAMAYDA	PFV-MESAMAYDA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 133 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:20:00	-	PE-LOSURIUROS	PE-LOSURIUROS	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:20:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:20:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 134.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:20:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 131 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:20:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85.4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:20:00	-	PE-CAMPOOLINDO	PE-CAMPOOLINDO	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:20:00	-	PFV-ANDES28	PFV-ANDES28	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94.1 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:20:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:20:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:20:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
18:20:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUICO	-	-
18:20:00	-	NEUVAALDEA-1_BLI_COGEN	NEUVAALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUICO	-	-
18:20:00	-	NEUVAALDEA-1_BLI2_COGEN	NEUVAALDEA-1_BLI2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUICO	-	-
18:20:00	-	LOSHIERROSS-1	LOSHIERROSS-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
18:20:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
18:20:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
18:20:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:20:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 170 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:20:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 170 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:20:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:20:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:20:00	-	LAMINA	LAMINA	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:20:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:20:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:20:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 186.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:20:00	-	ABANCO-1	ABANCO-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:20:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:20:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:20:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:20:00	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 160.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:20:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 160.2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:20:00	-	RAICO-1	RAICO-1	96	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 190.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:20:00	-	RAICO-2	RAICO-2	96	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 290.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:20:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:20:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:20:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:20:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:20:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	180	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 233 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:20:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	180	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 233 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:30:00	-	ABANCO-1	ABANCO-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:20:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:20:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:20:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:20:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:20:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:20:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:20:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:20:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:20:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:20:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67.3 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:20:00	-	PFV-CHANARAS	PFV-CHANARAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 124.7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:20:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 186.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:20:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:20:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:20:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 145.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:20:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:20:00	-	PFV-CAMPOSDIELSOL	PFV-CAMPOSDIELSOL	93	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 362.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:20:00	-	PFV-VALLEDIELSOL	PFV-VALLEDIELSOL	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:20:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 260.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:20:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 175.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:20:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:20:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:20:00	-	PE-MONTEDONDIGO	PE-MONTEDONDIGO	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:20:00	-	CHAPQUINA-2	CHAPQUINA-2	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 91.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:20:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 152.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:20:00	-	PFV-LOSOLORS	PFV-LOSOLORS	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:20:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:20:00	-	PFV-CAPICORNIÑO	PFV-CAPICORNIÑO	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:30:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 126.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:20:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
18:20:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78.3 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 106.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 167 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PE-ELABRAYAN	PE-ELABRAYAN	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PFV-CERROCOMINADOR	PFV-CERROCOMINADOR	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 91.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99.7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	17	N											

21-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
19:06:00	-	PFV-EUDOMERO	PFV-EUDOMERO	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 23,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:06:00	-	PFV-LOYA	PFV-LOYA	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:06:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:06:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:06:00	-	PE-LOSCHURROS	PE-LOSCHURROS	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:06:00	-	PE-LOSOLAMOS	PE-LOSOLAMOS	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:06:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:06:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:06:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85,4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:06:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:06:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:06:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:06:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:06:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
19:06:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
19:06:00	-	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
19:06:00	-	NUEVAALDEA_BLI+BLI2_COG EN	NUEVAALDEA_BLI+BLI2_COG EN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
19:06:00	-	LOSHIEROS1-1	LOSHIEROS1-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
19:06:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
19:06:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
19:06:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 118,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:06:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 222,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:06:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 207,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:06:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:06:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:06:00	-	LAMINA	LAMINA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:06:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:06:00	-	QUILICO-2	QUILICO-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:06:00	-	PFV-DIEGOALMAGROUSUR	PFV-DIEGOALMAGROUSUR	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 72,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:06:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:06:00	-	CPRIES-1	CPRIES-1	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:06:00	-	CPRIES-2	CPRIES-2	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:06:00	-	CPRIES-3	CPRIES-3	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:06:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 165,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:06:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 144,3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:06:00	-	RALCO-1	RALCO-1	131	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 310,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:06:00	-	RALCO-2	RALCO-2	112	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 113 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:06:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:06:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:06:00	-	PULINQUE-3	PULINQUE-3	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:06:00	-	QOISDAGUA	QOISDAGUA	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:06:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	180	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 233 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:06:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	180	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 233 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:06:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:06:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:06:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:06:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:06:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:06:00	-	PE-REINACO	PE-REINACO	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:06:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:06:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:06:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:06:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:06:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67,3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:06:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:06:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 108,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:06:00	-	PFV-LALACAXAMA	PFV-LALACAXAMA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:06:00	-	PFV-LALACAXAMA-2	PFV-LALACAXAMA-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:06:00	-	PFV-SOLDEULA	PFV-SOLDEULA	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:06:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:06:00	-	PFV-CAMPOLINDOL	PFV-CAMPOLINDOL	131	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 263,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:06:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 72,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:06:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	103	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 135,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:06:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 139,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:06:00	-	PE-REINACO-2	PE-REINACO-2	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:06:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:06:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:06:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:06:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 147,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:06:00	-	PFV-LOSORLOS	PFV-LOSORLOS	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:06:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:06:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:06:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:06:00	-	PFV-LIANDOLAMPPOS	PFV-LIANDOLAMPPOS	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:06:00	-	PFV-SANTIASABEL	PFV-SANTIASABEL	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78,3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:06:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:06:00	-	PE-CABOILENES-1	PE-CABOILENES-1	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 131,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:06:00	-	PE-CABOILENES-2	PE-CABOILENES-2	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 138,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:06:00	-	PE-CABOILENES-3	PE-CABOILENES-3	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 174 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:06:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:06:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:06:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:06:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:06:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	5												

21-11-2024													SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
19:06:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAJ	-	-
19:06:00	-	PE-PUNTAESPIRA	PE-PUNTAESPIRA	22	2	-	OM	-	OM	P. Disp. = 23.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
19:06:00	-	COYA	COYA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	POTENCIA	-	-
19:06:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:06:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:06:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:06:00	-	PE-ELMATEN	PE-ELMATEN	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:06:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:06:00	-	PE-DUQUEO	PE-DUQUEO	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:06:00	-	PFV-CABREARINTO	PFV-CABREARINTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 37.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:06:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:06:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:06:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:06:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:06:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:06:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:06:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 56.2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:06:00	-	PFV-SOLDESERTO	PFV-SOLDESERTO	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:06:00	-	PFV-DOIMYKO	PFV-DOIMYKO	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:06:00	-	PFV-MESITADELOSANDES	PFV-MESITADELOSANDES	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:06:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:06:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:06:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:06:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:06:00	-	PFV-RIODECONDIDO	PFV-RIODECONDIDO	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:06:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
19:06:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
19:06:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
19:06:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
19:06:00	-	PFV-LUZUENORTE	PFV-LUZUENORTE	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 46.3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
19:06:00	-	PFV-ELPULCADO	PFV-ELPULCADO	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-
19:06:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-
19:06:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-
19:06:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-
19:06:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-
19:06:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
19:06:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
19:06:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
19:09:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_T61_GN_A	0	MM	-	FS	-	MM				MM2024095358 D0204117725	COLBUN	-	-
19:20:00	-	Colocación: 6057; Ajuste: 800			0					Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)				CDC	-	-
19:20:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:20:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:20:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:20:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:20:00	-	PFV-ELEOMERO	PFV-ELEOMERO	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:20:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:20:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:20:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:20:00	-	PE-LOSQUIRLOS	PE-LOSQUIRLOS	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:20:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:20:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:20:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:20:00	-	PFV-BOLEDO-1	PFV-BOLEDO-1	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:20:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:20:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	107	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 106.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:20:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:20:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:20:00	-	SANANORES-1	SANANORES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
19:20:00	-	VINALES B1.1 COGEN	VINALES B1.1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
19:20:00	-	NEUVAALDEA-1_B1.1 COGEN	NEUVAALDEA-1_B1.1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
19:20:00	-	NEUVAALDEA_B1+H2_COG EN	NEUVAALDEA_B1+H2_COG EN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
19:20:00	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BISALCO ENERGIA	-	-
19:20:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BISALCO ENERGIA	-	-
19:20:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BISALCO ENERGIA	-	-
19:20:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 116.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:20:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	144	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 227.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:20:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	144	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 231.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:20:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:20:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:20:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:20:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:20:00	-	QUILICO-2	QUILICO-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 38.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:20:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:20:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	OPRESSES-1	OPRESSES-1	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	OPRESSES-2	OPRESSES-2	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	OPRESSES-3	OPRESSES-3	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	PEHUENCHÉ-1	PEHUENCHÉ-1	178	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 189.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	PEHUENCHÉ-2	PEHUENCHÉ-2	142	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 142 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	RALCO-1	RALCO-1	242	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 309.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	RALCO-2	RALCO-2	111	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 110.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	SLA-1	SLA-1	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	PULINQUE-3	PULINQUE-3	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN		

21-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
19:20:00	-	PFV-LLANDELLAMPLOS	PFV-LLANDELLAMPLOS	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENLARA	-	-
19:20:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	109	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 140,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	129	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 143,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	118	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 127,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-CONCHO	PFV-CONCHO	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-LAHUAYACA-2	PFV-LAHUAYACA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-MARIANELINA	PFV-MARIANELINA	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-SOLDADOANDRES	PFV-SOLDADOANDRES	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-LACKUSOLAR	PFV-LACKUSOLAR	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	90	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-SANPEDRO-GFG	PFV-SANPEDRO-GFG	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	115	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	99	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-ELUNA	PFV-ELUNA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	103	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 141,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:20:00	-	PFV-CME1	PFV-CME1	124	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:20:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
19:20:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
19:20:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:20:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:20:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:20:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:20:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:20:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	106	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 161,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:20:00	-	LCAN-2	LCAN-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:20:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:20:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	120	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 186,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:20:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:20:00	-	CABILAFUEN-1	CABILAFUEN-1	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:20:00	-	CABILAFUEN-2	CABILAFUEN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:20:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:20:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:20:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
19:20:00	-	COYA	COYA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
19:20:00	-	ALTORNAICO	ALTORNAICO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA	-	-
19:20:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
19:20:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
19:20:00	-	PE-ELMATTIN	PE-ELMATTIN	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:20:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:20:00	-	PE-DUQUELO	PE-DUQUELO	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:20:00	-	PFV-CARRERA PINTO	PFV-CARRERA PINTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:20:00	-	PFV-ONGOSALMAGRO	PFV-ONGOSALMAGRO	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:20:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:20:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:20:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:20:00	-	PFV-JAIVERA	PFV-JAIVERA	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:20:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:20:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 24,6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:20:00	-	PFV-SOLDADO DESERTO	PFV-SOLDADO DESERTO	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:20:00	-	PFV-DOEMEYO	PFV-DOEMEYO	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:20:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:20:00	-	PFV-QUIULAPILUN	PFV-QUIULAPILUN	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:20:00	-	LAIJAVE-2_COGEN	LAIJAVE-2_COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
19:20:00	-	PE-ALINA	PE-ALINA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:20:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:20:00	-	PFV-RIODESCONDIDO	PFV-RIODESCONDIDO	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:20:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:20:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
19:20:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
19:20:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
19:20:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 33,9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
19:20:00	-	PFV-ELEPLICANO	PFV-ELEPLICANO	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
19:20:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:20:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:20:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:20:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:20:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
19:20:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
19:20:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
19:22:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA_COBUN_sinv	18	DRO	-	PP	PCP	RE	Control cota Machicura		N	L0224000865 - U2024001190- U2024001626	COLBUN	-	-
19																

21-11-2024																SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-	
19:54:00	-	VINALES	VINALES-BL1+BL2 COGEN	22	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-	
19:54:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2-BL1 COGEN	22	N	LC	PC	-	OM					COMASA	-	-	
19:54:00	-	ELTORO-1	ELTORO-sinv	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-	
19:54:00	-	ELTORO-2	ELTORO-sinv	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-	
19:54:00	-	ELTORO-4	ELTORO-sinv	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-	
19:54:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN_A	65	N	LC	PMT	PCP	OM	E/S TG1				ENEL GENERACION	-	-	
19:59:00	-	ELTORO-3	ELTORO-sinv	0	DN	-	PP	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-	
20:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	RE	Fin SSCC		N	D1024118476 - U2024001595	COLBUN	-	-	
20:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN_A	65	N	LC	MT	PCP	OM	Con SSCC MT estable.				ENEL GENERACION	-	-	
20:10:00	-	ELTORO-3	ELTORO-sinv	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-	
20:11:00	-	CERROPABELLON-GZA	CERROPABELLON-GZA GEO	18	N	-	PC	CF	OM	cancelado IF 2024005188.				ENEL GREEN POWER	-	-	
20:26:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	N	-	PC	-	RE	Fin SSCC		N		COLBUN	-	-	
20:42:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				U2024000732	AES GENER	-	-	
20:42:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				U2023001949	AES GENER	-	-	
20:43:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM	Con SSCC			U2024000769 - U2024000182 - U2024001681	ENLASA	-	-	
20:43:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC			U2024001207 - U2024001682	ENLASA	-	-	
20:43:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC			U2024001209 - U2024001684	ENLASA	-	-	
20:43:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM				U2024001206 - U2024000181 - U2024001677 - U2024001690 - U2024000772	ENLASA	-	-	
20:45:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 PSTVU GN_A	-			PC	-	OM	Cambio CMG					-	-	
20:45:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 PSTVU GN_A	399	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-	
20:45:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	265	LF	-	PC	PCP	OM				U2023001864 - U2024001706	AES GENER	-	-	
20:45:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	220	RO	-	PC	PCP	OM				U2024000416 - U2023001864	AES GENER	-	-	
20:45:00	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	377	N	-	PC	-	OM					ENGE	-	-	
20:45:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM				U2024001757	ARAUCO	-	-	
20:45:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2-BL1+BL2 COGEN	22	N	LC	PC	-	OM					COMASA	-	-	
20:45:00	-	SANTA FE	SANTA FE-BL1+BL2+BL3 COGEN	17	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-	
20:45:00	-	ELTORO-4	ELTORO-vrsuq-quill	110	N	-	PC	-	OM	Cambio de configuración		N		ENEL GENERACION	-	-	
20:45:00	-	ELTORO-2	ELTORO-vrsuq-quill	110	N	-	PC	-	OM	Cambio de configuración		N		ENEL GENERACION	-	-	
20:45:00	-	ELTORO-1	ELTORO-vrsuq-quill	110	N	-	PC	-	OM	Cambio de configuración		N		ENEL GENERACION	-	-	
20:45:00	-	ELTORO-3	ELTORO-vrsuq-quill	110	N	-	PC	-	OM	Cambio de configuración		N		ENEL GENERACION	-	-	
20:45:00	-	ANTUICO-1	ANTUICO-ELTORO-vrsuq-quill	130	RO	-	G	-	RE	Control cota Polcura		N		ENEL GENERACION	-	-	
20:45:00	-	ANTUICO-2	ANTUICO-ELTORO-vrsuq-quill	130	N	-	G	-	RE	Control cota Polcura		N		ENEL GENERACION	-	-	
21:11:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	DN	-	PP	-	OM					COLBUN	-	-	
21:14:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	LF	-	MT	PCP	OM				U2024000732 - U2024001828	AES GENER	-	-	
21:16:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	47	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-	
21:39:00	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	377	PO	-	EP	-	EP		Ctx S/E Kimal 500/220 kv		D1024116285	ENGE	-	-	
22:00:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM	Fin SSCC				COLBUN	-	-	
22:12:00	-	LIANOSBLANCOS	LIANOSBLANCOS DIESEL	2	PO	LC	EP	-	EP				D1024118651	PRIME ENERGIA	-	-	
22:20:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_B	-			PC	-	OM	Cambio CMG					-	-	
22:20:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_B	226	N	LC	PC	-	OM					ENGE	-	-	
22:20:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OT	No solicitado por costo y tiempo de partida				CARDONES	-	-	
22:20:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-	
22:20:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-	
22:20:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				U2023001949	AES GENER	-	-	
22:20:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	140	LF	-	PC	PCP	OM				U2024000769 - U2024000182 - U2024001681	ENLASA	-	-	
22:20:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RO	-	PC	-	OM				U2024001207 - U2024001682	ENLASA	-	-	
22:20:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM				U2024001209 - U2024001684	ENLASA	-	-	
22:20:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM				U2024001220	ESCUADRON	-	-	
22:20:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1_GN_A	368	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-	
22:20:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	135	LF	-	PC	PCP	TE	No sube por tiempo de estabilización, la central cumple a las 23:38 hrs			U2024001206 - U2024000181 - U2024001677 - U2024001690 - U2024000772	ENLASA	-	-	
22:20:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	LF	-	PC	PCP	OM				U2024000732 - U2024001827	AES GENER	-	-	
22:28:00	-	PENON	PENON DIESEL	20	DN	DLC	PP	-	OT	Activación SSCC CTF (+)				ENLASA	-	-	
22:28:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	1	DN	DLC	PP	-	OT	Activación SSCC CTF (+)				ENORCHILE	-	-	
22:29:00	-	PENON	PENON DIESEL	20	N	LC	MT	-	OT	Activación SSCC CTF (+)				ENLASA	-	-	
22:32:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	1	N	LC	MT	-	OT	Activación SSCC CTF (+)				ENORCHILE	-	-	
22:33:00	-	LIANOSBLANCOS	LIANOSBLANCOS DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	Finaliza pruebas según SI 2024118651				PRIME ENERGIA	-	-	
22:52:00	-	PENON	PENON DIESEL	0	N	LC	PS	-	OT	Finaliza activación SSCC CTF (+)				ENLASA	-	-	
22:55:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	-	LF	-	PS	PCP	OT	SDCF 2024120626			U2024000732 - U2024001828	AES GENER	-	-	
22:56:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	-	DN	DLC	FS	-	OM	Con SSCC CTF (+)				ENORCHILE	-	-	
22:59:00	-	PENON	PENON DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	Con SSCC CTF (+)				ENLASA	-	-	
23:02:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A TG2A_GNL_B	63	DN	DLC	PP	-	OM	Ctx S/E Kimal 500/220 kv				ENEL GENERACION	-	-	
23:16:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A TG2A_GNL_B	63	N	LC	PMT	-	OM	Ctx S/E Kimal 500/220 kv				ENEL GENERACION	-	-	
23:21:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					COLBUN	-	-	
23:25:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_B	180	N	LC	G	-	OM					ENGE	-	-	
23:28:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM					COLBUN	-	-	
23:29:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A TG2A_GNL_B	63	N	LC	MT	-	OM	Ctx S/E Kimal 500/220 kv				ENEL GENERACION	-	-	
23:30:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	-			-	-	-	Cambio CMG					-	-	
23:30:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_B	91	N	LC	MT	-	OM					ENGE	-	-	
23:36:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	0	DF	-	FS	PCP	SDCF				U2024000732 - U2024001828 - D1024120626	AES GENER	-	-	
23:50:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx S/E Kimal 500/220 kv	Ctx S/E Kimal 500/220 kv	-	-	-	-	-	
23:50:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	Ctx S/E Kimal 500/220 kv	-	-	-	-	-	
23:50:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-	
23:50:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-	
23:50:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	RO	-	MT	-	OM				U2024001207 - U2024001682	ENLASA	-	-	
23:50:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM				U2024001220	ESCUADRON	-	-	
23:50:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	-			-	-	-	Cambio CMG					-	-	
23:50:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GN_A	260	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-	
23:50:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM				U2024000769 - U2024000182 - U2024001681	ENLASA	-	-	
23:50:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM				U2024001206 - U2024000181 - U2024001677 - U2024001690 - U2024000772	ENLASA	-	-	

INFORME DIARIO

Jueves 21 de Noviembre del 2024



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	LF	PMG HP MC2	32.7	29.9	-8.54 %	PMG
BESS Alfalfal VR2	150.1	112.3	-25.20 %	LF	PMG HP MC3	48.0	44.4	-7.58 %	PMG
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP Mariposas	75.0	77.3	+3.07 %	PMG
BESS Andes IV	631.0	822.3	+30.31 %		PMG HP Nalcas	57.6	55.9	-2.88 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	139.6	239.9	+71.79 %		PMG HP Ojos de Agua	171.1	153.0	-10.56 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	536.7	630.7	+17.51 %		PMG HP Palacios	29.1	19.1	-34.33 %	PMG
BESS Angamos	-	2.8	GNP		PMG HP Piedras Negras	65.1	63.0	-3.23 %	PMG
BESS Arica	0.0	0.0	-		PMG HP Pulelfu	141.6	130.8	-7.63 %	PMG
BESS Capricornio	-	0.0	-		PMG HP Punta del Viento	70.6	70.7	+0.08 %	PMG
BESS Cochran	-	0.1	GNP	LF	PMG HP Renaico	105.1	131.4	+25.01 %	PMG, RO
BESS Coya	842.7	578.5	-31.36 %		PMG HP Rio Huasco	29.9	31.9	+6.62 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	8.6	41.4	+378.93 %		PMG HP San Clemente	102.3	104.7	+2.35 %	PMG
BESS Don Humberto	0.0	14.1	GNP		PMG PE La Esperanza	35.6	46.3	+29.91 %	PMG
BESS El Manzano	158.1	104.3	-34.01 %		PMG PFV Alto del Sol	-	0.0	-	PMG
BESS La Cabaña	128.0	180.2	+40.71 %		PMG PFV Antay	89.5	74.8	-16.42 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PFV Caracas II	53.5	60.9	+13.69 %	PMG
BESS Punta Sierra	-	0.0	-		PMG PFV Castilla	15.1	20.4	+35.36 %	PMG
BESS Salvador	117.7	222.4	+88.90 %		PMG PFV Chercan	32.7	62.6	+91.67 %	PMG
BESS San Andrés	120.3	179.9	+49.48 %		PMG PFV De los Andes	0.0	0.0	-	PMG, DF
BESS Tamaya	503.0	380.5	-24.35 %		PMG PFV Del Desierto	36.4	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Uribe Solar	4.7	3.4	-26.51 %		PMG PFV Don Oscar	27.7	50.0	+80.69 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
GEO Cerro Pabellon	624.0	473.9	-24.05 %		PMG PFV Espiga de Oro	-	29.0	-	PMG
HE Angostura	4791.7	4753.0	-0.81 %	RO	PMG PFV Llançay	-	0.0	-	PMG
HE Antuco	5107.0	4464.7	-12.58 %		PMG PFV Loma Los Colorados	9.1	5.6	-38.20 %	PMG, P
HE Canutillar	970.7	2633.0	(*) +171.24 %		PMG PFV Lucas Solar	32.4	59.0	+82.39 %	PMG
HE Cipreses	1680.0	1332.4	-20.69 %	LF	PMG PFV Machicura	79.6	79.7	+0.13 %	PMG
HE Colbún	9240.9	9021.0	-2.38 %		PMG PFV North West	98.2	99.2	+1.00 %	PMG
HE El Toro	1410.8	2271.2	+60.99 %		PMG PFV Palermo	51.6	95.4	+84.81 %	PMG
HE Los Cóndores	480.8	292.0	-39.26 %		PMG PFV Pataguilla	22.9	57.8	+152.27 %	PMG
HE Machicura	1425.2	1634.0	+14.65 %	RO, LF	PMG PFV Peumo Yungay	-	0.0	-	PMG
HE Pangué	6636.5	7723.5	+16.38 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	13.9	15.8	+13.62 %	PMG
HE Pehuenche	12435.5	10445.3	(*) -16.00 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.8	0.0	-100.00 %	PMG
HE Pilmaiquén	798.0	895.5	+12.21 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	49.0	87.0	+77.63 %	PMG
HE Ralco	12107.9	10599.9	-12.45 %	RO	PMG PFV Quilmo	27.0	93.2	+245.97 %	PMG
HE Rapel	3081.6	2938.0	-4.66 %	RO, MM	PMG PFV Raúlí	-	0.0	-	PMG
HP Abanico	810.0	755.6	-6.72 %	RO	PMG PFV SDGx01	11.0	4.7	-57.64 %	PMG, DF
HP Alfalfal	2961.6	2996.2	+1.17 %	RO	PMG PFV Sol del Norte	52.2	78.2	+49.72 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Teno Solar	59.1	83.6	+41.40 %	PMG
HP Ancoa	566.4	564.7	-0.30 %	LF	PMG PFV Venezia	22.6	31.7	+40.21 %	PMG
HP Blanco	1268.0	1282.5	+1.14 %		PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Capullo	170.4	176.5	+3.58 %		PMG TER CMPC Tissue	-	23.7	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Carilafquen	360.0	263.6	-26.79 %	
HP Chacabucuito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	2393.2	2671.7	+11.64 %	
HP Chapiquina	6.0	8.0	+33.00 %	
HP Convento Viejo	0.0	279.9	GNP	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	360.0	313.4	-12.93 %	
HP Curillinque	2064.9	1613.1	-21.88 %	
HP Digua	216.0	228.3	+5.71 %	
HP El Paso	620.0	841.8	+35.77 %	
HP El Pinar	108.0	99.4	-7.95 %	P
HP Florida II	433.0	336.4	-22.31 %	
HP Guayacán	208.9	158.2	-24.27 %	
HP Hornitos	1050.0	888.4	-15.39 %	
HP Isla	1656.0	1286.2	-22.33 %	
HP Itata	0.0	17.8	GNP	RO
HP Juncal	280.0	265.6	-5.14 %	
HP La Confluencia	3090.0	2813.5	-8.95 %	RO
HP La Higuera	3570.0	3730.3	+4.49 %	RO
HP La Mina	885.0	491.8	-44.43 %	
HP Laja I	342.6	302.4	-11.74 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	249.0	199.0	-20.10 %	
HP Lircay	285.0	330.7	+16.04 %	
HP Loma Alta	920.0	676.7	-26.44 %	RO
HP Los Hierros	72.0	72.7	+0.92 %	RO
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	115.6	111.4	-3.60 %	RO, DF
HP Los Quilos	615.0	605.3	-1.58 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	180.0	130.3	-27.60 %	
HP Mampil	465.0	467.4	+0.52 %	
HP Mocho	336.0	288.3	-14.20 %	
HP Palmucho	0.0	0.0	-	MM
HP Peuchen	670.0	766.0	+14.33 %	
HP Providencia	30.0	45.6	+52.00 %	
HP Pullinque	630.0	507.8	-19.40 %	
HP Puntilla	376.2	370.3	-1.56 %	RO
HP Queltehues	758.7	847.3	+11.68 %	RO
HP Quilleco	1137.6	1027.0	-9.72 %	
HP Rio Colorado	379.2	229.9	-39.37 %	
HP Rio Picoiquen	156.0	150.6	-3.48 %	
HP Rucatayo	979.0	968.3	-1.10 %	
HP Rucue	2647.5	2661.0	+0.51 %	MM
HP San Andres	501.9	452.4	-9.85 %	
HP San Ignacio	496.0	694.0	+39.93 %	
HP Sauzal	1512.0	1433.7	-5.18 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	251.8	226.3	-10.12 %	
HP Volcán	257.1	261.3	+1.62 %	RO
PE Alena	288.2	357.3	+23.99 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	86.2	160.6	+86.33 %	PMG
PMG TER Chiloé	3.2	0.0	-100.00 %	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, RO
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG, LF, MM
PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV CATO SOLAR	-	0.0	-	
PMGD PFV CHOLGUAN	-	0.0	-	
PMGD PFV LA PERLA	-	0.0	-	
PMGD PFV LIEBRE DE VERANO	-	0.0	-	
PMGD PFV QUINTACABRERO	-	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4120.0	4426.7	+7.44 %	RO, LF
TER Angamos-ANG2	4253.6	4412.6	+3.74 %	RO
TER Antihue	50.0	12.7	-74.66 %	
TER Arauco	82.0	38.2	-53.40 %	LF, MM
TER Arauco MAPA	960.0	727.4	-24.22 %	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	-	
TER Atacama 1 GNL	0.0	0.0	-	RO, LF
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	563.1	GNP	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	0.0	0.0	-	LF, DF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	0.0	0.0	-	MM
TER CMPC Santa Fe	120.0	118.0	-1.67 %	
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	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	120.0	232.0	+93.33 %	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Atacama	1049.1	823.7	-21.49 %	
PE Aurora	149.2	354.6	+137.75 %	
PE Cabo Leones 1	400.5	903.7	+125.63 %	
PE Cabo Leones 2	355.0	900.4	+153.63 %	
PE Cabo Leones 3	491.2	928.6	+89.06 %	
PE Calama	868.7	680.2	-21.70 %	
PE Campo Lindo	162.2	255.9	+57.77 %	
PE Canela	86.6	99.2	+14.54 %	
PE Canela 2	426.6	339.0	-20.54 %	
PE Cardonal	20.6	79.6	+287.39 %	
PE Cerro Tigre	1154.3	962.8	-16.59 %	
PE Cuel	66.2	73.1	+10.35 %	
PE El Arrayán	731.8	775.8	+6.02 %	
PE El Maitén	35.2	60.5	+71.91 %	
PE Horizonte	683.8	1709.1	+149.93 %	P
PE Kallpa	723.2	1540.0	+112.96 %	P
PE La Cabaña	218.0	468.5	+114.86 %	
PE La Estrella	167.6	93.1	-44.45 %	
PE La Flor	117.4	181.5	+54.54 %	
PE Lebu	4.0	0.0	-100.00 %	
PE Llanos del Viento	696.7	978.7	+40.47 %	
PE Lomas de Duqueco	115.9	366.2	+216.03 %	LF
PE Los Buenos Aires	95.1	126.3	+32.90 %	
PE Los Cerrillos	59.2	113.7	+92.02 %	P
PE Los Cururos	509.0	562.8	+10.57 %	LF
PE Los Olmos	371.5	481.0	+29.47 %	
PE Malleco Norte	155.7	493.2	+216.75 %	
PE Malleco Sur	372.6	563.0	+51.10 %	
PE Manantiales	46.3	51.0	+10.17 %	P
PE Mesamavida	176.7	225.0	+27.33 %	
PE Monte Redondo	122.5	239.2	+95.28 %	
PE Negrete	104.0	142.9	+37.45 %	
PE Puelche Sur	271.9	404.1	+48.64 %	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	293.4	301.8	+2.89 %	
PE Punta Sierra	588.2	653.6	+11.11 %	
PE Punta de Talca	921.2	611.5	-33.62 %	P
PE Renaico	299.4	258.3	-13.74 %	
PE Renaico II	610.2	626.5	+2.68 %	
PE San Gabriel	638.0	681.0	+6.73 %	
PE San Juan	1019.4	1134.6	+11.30 %	RO
PE San Matías	203.6	338.3	+66.18 %	
PE San Pedro	83.5	18.9	-77.41 %	
PE San Pedro 2	149.2	40.4	-72.96 %	
PE Sarco	490.8	1021.8	+108.17 %	
PE Sierra Gorda Este	764.0	560.6	-26.63 %	
PE Talinay Oriente	302.2	567.0	+87.61 %	
PE Talinay Poniente	344.8	502.1	+45.59 %	
PE Taltal	549.6	614.8	+11.87 %	
PE Tchamma	803.6	989.4	+23.12 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	0.0	0.0	-	MM
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF, MM
TER Cochrane-CCH1	3692.3	3418.1	-7.43 %	RO
TER Cochrane-CCH2	3740.1	4017.2	+7.41 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	323.0	-48.81 %	RO
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1021.0	+107.52 %	
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	9.4	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	-	
TER El Peñón	0.0	27.1	GNP	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	LF, MM
TER Escuadrón	13.5	19.3	+43.07 %	LF
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	1996.5	2081.0	+4.23 %	RO, LF
TER Guacolda 2	1979.0	1730.0	-12.58 %	RO, LF
TER Guacolda 3	2106.5	2149.6	+2.04 %	RO
TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Guacolda 5	2125.1	2182.2	+2.68 %	RO
TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
TER IEM	4932.8	5675.3	+15.05 %	
TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER La Portada	0.0	0.0	-	
TER Laja Energía Verde	107.0	84.9	-20.65 %	
TER Lautaro I	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Lautaro II	357.9	357.9	-0.00 %	RO
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Loma Los Colorados II	317.6	269.7	-15.09 %	
TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
TER Los Pinos	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Tolpan Sur	342.1	432.8	+26.49 %	RO
PE Totoral	348.2	214.7	-38.33 %	
PE Ucuquer 2	22.8	1.0	-95.71 %	
PE Valle de los Vientos	488.2	375.8	-23.02 %	
PFV Almeyda	303.5	252.2	-16.89 %	P
PFV Andes Solar	120.4	118.8	-1.35 %	
PFV Andes Solar II-A	21.7	360.3	+1557.94 %	
PFV Andes Solar II-B	601.5	806.2	+34.01 %	
PFV Andes Solar IV	653.9	672.5	+2.84 %	LF
PFV Atacama Solar II	897.8	860.8	-4.12 %	
PFV Azabache	195.9	235.2	+20.07 %	
PFV Bolero	856.1	734.9	-14.15 %	
PFV CEME 1	2099.9	1098.0	-47.71 %	LF
PFV Campos del Sol	1534.0	2215.7	+44.44 %	
PFV Capricornio	551.8	497.2	-9.90 %	
PFV Carrera Pinto	129.0	304.5	+136.15 %	
PFV Cerro Dominador	435.9	550.1	+26.18 %	LF
PFV Chañares	52.8	76.1	+43.98 %	
PFV Conejo	801.4	811.8	+1.30 %	
PFV Coya	1134.8	747.4	-34.14 %	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-	P
PFV Diego de Almagro	70.0	146.2	+108.68 %	
PFV Diego de Almagro Sur	2188.7	1446.3	-33.92 %	
PFV Domeyko	924.9	1001.8	+8.31 %	
PFV Don Humberto	489.7	631.5	+28.96 %	P
PFV Doña Antonia	247.4	60.7	-75.48 %	
PFV Doña Carmen	152.2	148.4	-2.47 %	
PFV El Aguila	12.6	14.2	+12.94 %	
PFV El Manzano	478.1	672.7	+40.70 %	LF
PFV El Pelicano	54.8	551.9	+906.71 %	
PFV El Romero	58.7	301.7	+413.88 %	
PFV Elena	419.7	364.7	-13.12 %	
PFV Finis Terrae	2369.8	1401.6	-40.86 %	DF
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	678.5	614.5	-9.43 %	
PFV Guanchoi	1441.3	1680.9	+16.62 %	
PFV Huatacondo	444.1	540.6	+21.73 %	RO, LF
PFV Jama	247.7	162.5	-34.41 %	
PFV Javiera	251.3	352.2	+40.19 %	
PFV LOS NARANJOS	-	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	312.0	283.6	-9.12 %	P
PFV La Huayca II	128.9	115.4	-10.53 %	
PFV La Huella	266.5	476.8	+78.86 %	
PFV La Silla	0.9	16.7	+1758.89 %	
PFV Lalackama	500.7	317.5	-36.59 %	P
PFV Lalackama II	102.9	92.0	-10.61 %	
PFV Las Salinas	1700.8	1079.2	-36.55 %	
PFV Leyda	-	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	306.6	561.2	+83.06 %	P
PFV Los Loros	3.9	227.1	+5737.79 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	RO
TER Los Vientos GNL	0.0	128.0	GNP	
TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
TER Masisa	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	LF, MM
TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	2446.0	1730.7	-29.25 %	
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I Gas Arg	3409.6	4291.0	+25.85 %	
TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Nehuenco II Gas Arg	2312.0	270.0	(*) -88.32 %	
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	P
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NT01	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NT02	0.0	0.0	-	
TER Nueva Aldea	1147.0	1013.1	-11.67 %	P
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	-	RO, MM
TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
TER Olivos	0.0	0.0	-	P
TER PAS Mejillones	408.0	458.9	+12.46 %	
TER Pajonales	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	P
TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Gas Arg	280.0	292.0	+4.27 %	
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	P
TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Renca	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	P
TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Luz del Norte	339.5	254.2	-25.14 %	LF
PFV Malgarida	1584.1	1274.0	-19.58 %	RO
PFV María Elena	144.7	236.1	+63.19 %	LF
PFV Meseta de los Andes	1217.9	839.3	-31.09 %	
PFV Nuevo Quillagua	0.0	0.0	-	MM
PFV Pampa Camarones	32.5	30.9	-4.80 %	
PFV Pampa Solar Norte	240.1	369.8	+54.01 %	
PFV Pampa Tigre	665.9	569.9	-14.42 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	36.6	72.5	+98.23 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	33.0	55.6	+68.57 %	
PFV Quilapilun	995.6	625.5	-37.18 %	
PFV Rio Escondido	542.3	870.1	+60.44 %	
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	232.3	99.7	-57.07 %	LF
PFV San Andres	251.6	85.8	-65.89 %	LF
PFV San Pedro	670.1	560.5	-16.35 %	
PFV Santa Isabel	1352.3	791.4	-41.47 %	LF
PFV Santiago	693.2	456.5	-34.14 %	
PFV Sol de Lila	997.4	948.7	-4.88 %	
PFV Sol de los Andes	273.8	387.8	+41.62 %	LF
PFV Sol del Desierto	863.2	1117.0	+29.40 %	
PFV Taira	1912.3	416.0	(*) -78.25 %	P
PFV Tamango	381.2	186.5	-51.09 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1499.1	1198.4	-20.06 %	P
PFV Tamaya Solar	718.6	517.7	-27.96 %	
PFV Uribe Solar	270.4	299.3	+10.69 %	LF
PFV Usya	323.7	361.5	+11.70 %	
PFV Valle Escondido	341.0	617.5	+81.05 %	
PFV Valle del Sol	1013.7	812.6	-19.84 %	
PFV Willka	519.8	362.3	-30.30 %	
PMG HP Aillin	148.7	148.6	-0.07 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	25.5	26.4	+3.42 %	PMG, RO
PMG HP Callao	28.2	20.6	-27.04 %	PMG
PMG HP Carena	64.8	78.9	+21.76 %	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	240.0	464.0	+93.33 %	PMG
PMG HP Cipresillos	168.0	152.5	-9.23 %	PMG
PMG HP Corrales	70.3	70.1	-0.17 %	PMG
PMG HP Correntoso	91.2	74.2	-18.61 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG
PMG HP Juncalito	22.0	21.0	-4.55 %	PMG
PMG HP La Confianza	4.8	4.5	-5.62 %	PMG
PMG HP Llauquereo	42.0	39.6	-5.63 %	PMG
PMG HP MC1	138.2	127.3	-7.89 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER San Isidro I Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	3233.7	4221.0	+30.53 %	
TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
TER Santa Fe	744.4	805.2	+8.17 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	211.6	84.6	-60.02 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	0.0	-	
TER Teno Gas GLP	7.2	7.9	+9.17 %	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	MM, DF
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	0.0	0.0	-	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	451.1	1054.4	+133.72 %	
TER Viñales	324.0	367.7	+13.48 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	214632.4	215331.7	+0.33 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	62.7	63.5	+1.20 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.7	23.0	+1.29 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	70.6	70.6	-0.00 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	19.6	16.7	-14.57 %
PMGD HP Caliboro	24.5	24.5	+0.08 %
PMGD HP Cavanha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	40.6	15.9	-60.90 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	2.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP Cumpeo	111.3	93.3	-16.13 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	38.5	-45.58 %
PMGD HP Dongo	30.5	18.4	-39.46 %
PMGD HP Donguil	4.2	3.8	-8.90 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	10.1	11.1	+9.71 %
PMGD HP El Agrio	52.6	50.9	-3.26 %
PMGD HP El Arrayán	-	25.5	-
PMGD HP El Atajo	22.7	22.7	-0.10 %
PMGD HP El Brinco	3.0	2.8	-5.19 %
PMGD HP El Canelo	71.2	68.3	-4.17 %
PMGD HP El Colorado	21.8	16.2	-25.92 %
PMGD HP El Diuto	63.5	63.7	+0.31 %
PMGD HP El Galpón	11.6	11.6	-
PMGD HP El Llano	25.2	23.1	-8.17 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	8.1	14.9	+84.40 %
PMGD HP El Toro N°2	23.5	23.3	-0.57 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	24.7	22.6	-8.76 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	58.4	10.7	-81.68 %
PMGD HP La Bifurcada	3.1	4.6	+49.64 %
PMGD HP La Compañía II	44.5	46.0	+3.41 %
PMGD HP La Montaña	21.6	19.6	-9.32 %
PMGD HP La Montaña II	35.9	33.8	-5.77 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	7.1	7.9	+11.80 %
PMGD HP Las Flores	38.4	28.1	-26.81 %
PMGD HP Las Vertientes	26.0	35.2	+35.54 %
PMGD HP Los Bajos	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	25.7	+26.82 %
PMGD HP Los Corrales II	20.8	15.0	-27.51 %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Miguel	35.1	32.2	-8.42 %
PMGD PFV Lo Miranda	50.5	43.5	-13.81 %
PMGD PFV Lo Sierra	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lockma	77.3	95.0	+22.88 %
PMGD PFV Loica	18.2	28.1	+54.09 %
PMGD PFV Loma Tendida	23.8	27.3	+14.42 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	19.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loncura	70.5	47.4	-32.69 %
PMGD PFV Loreto	21.8	23.5	+7.81 %
PMGD PFV Los Cisnes	67.4	64.2	-4.82 %
PMGD PFV Los Gorriones	25.0	32.5	+30.35 %
PMGD PFV Los Jotes	25.0	23.4	-6.10 %
PMGD PFV Los Lagos	17.2	19.7	+14.38 %
PMGD PFV Los Libertadores	68.0	48.7	-28.33 %
PMGD PFV Los Lirios	50.6	78.3	+54.94 %
PMGD PFV Los Magnolios	28.2	26.3	-6.68 %
PMGD PFV Los Molinos	97.3	96.8	-0.51 %
PMGD PFV Los Nogales	22.6	47.6	+110.91 %
PMGD PFV Los Paltos	23.5	12.5	-46.93 %
PMGD PFV Los Patos	29.2	23.8	-18.53 %
PMGD PFV Los Perales	20.1	17.6	-12.38 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	10.8	13.8	+28.05 %
PMGD PFV Los Tauretes	27.0	23.0	-15.00 %
PMGD PFV Los Tilos	37.3	33.5	-10.40 %
PMGD PFV Los Tordos	35.9	27.0	-24.67 %
PMGD PFV Luce Solar	23.0	24.8	+8.02 %
PMGD PFV Luders	29.3	27.2	-7.02 %
PMGD PFV Lumbreras	30.6	30.3	-0.81 %
PMGD PFV Luna	24.8	22.1	-11.23 %
PMGD PFV Luna del Norte	26.1	21.2	-18.72 %
PMGD PFV Macao	87.6	58.7	-33.04 %
PMGD PFV Macarena Solar	2.3	2.2	-4.27 %
PMGD PFV Maikono	19.8	17.5	-11.57 %
PMGD PFV Maimalicán	64.9	61.3	-5.54 %
PMGD PFV Maitenlahue	25.1	26.2	+4.51 %
PMGD PFV Malaquita II	99.7	56.4	-43.40 %
PMGD PFV Malinke	15.4	15.5	+0.45 %
PMGD PFV Malloco	25.0	21.2	-15.03 %
PMGD PFV Malvilla	22.8	24.1	+5.46 %
PMGD PFV Manao	17.8	25.2	+41.97 %
PMGD PFV Mandinga	47.7	49.0	+2.63 %
PMGD PFV Marambio	22.2	20.8	-6.12 %
PMGD PFV Marañón	57.7	75.4	+30.69 %
PMGD PFV Marchigue II	81.6	95.3	+16.79 %
PMGD PFV Marchigue VII	23.9	25.9	+8.52 %
PMGD PFV Marín	26.6	21.6	-18.66 %
PMGD PFV María Dolores	71.7	63.0	-12.12 %
PMGD PFV María Pinto	26.1	25.1	-3.93 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	11.7	10.1	-14.11 %
PMGD HP Los Portones	17.2	13.2	-22.91 %
PMGD HP MSA-I	39.9	27.1	-32.14 %
PMGD HP Maisán	4.3	4.3	-0.71 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	0.0	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	2.4	-
PMGD HP Melo	47.7	47.9	+0.38 %
PMGD HP Molinera Villarrica	1.0	7.8	+713.35 %
PMGD HP Muchi	5.1	4.0	-21.55 %
PMGD HP Munilque	8.4	8.5	+1.66 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	62.4	64.4	+3.14 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	16.7	11.8	-29.02 %
PMGD HP Pichilonco	17.3	7.7	-55.75 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	22.1	21.3	-3.92 %
PMGD HP Purísima	0.0	0.0	-
PMGD HP Quillaileo	11.2	11.2	-0.21 %
PMGD HP Reca	0.0	0.0	-
PMGD HP Robleria	45.6	48.3	+5.86 %
PMGD HP Río Mulchén	18.7	16.6	-11.18 %
PMGD HP Río Trueno	54.8	48.5	-11.61 %
PMGD HP Santa Elena	23.9	20.2	-15.41 %
PMGD HP Santa Isabel	12.5	14.2	+13.91 %
PMGD HP Santa Rosa	12.0	12.0	+0.14 %
PMGD HP Sauce Andes	13.3	13.1	-1.85 %
PMGD HP Trailelfú	23.5	18.7	-20.42 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquil	55.2	43.6	-20.95 %
PMGD HP Truful Truful	18.4	18.2	-0.90 %
PMGD PE El Arrebol	33.6	26.7	-20.46 %
PMGD PE El Nogal	30.8	60.9	+98.11 %
PMGD PE Huajache	10.4	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	16.9	103.7	+512.42 %
PMGD PE Lebu III	11.1	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	18.8	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	15.3	13.7	-10.26 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	67.9	61.2	-9.81 %
PMGD PFV Albatros	10.3	14.0	+35.12 %
PMGD PFV Albor Solar	6.7	60.8	+807.18 %
PMGD PFV Alcaldesa	55.6	65.9	+18.50 %
PMGD PFV Alcon Solar	90.7	97.0	+6.92 %
PMGD PFV Aldebaran	3.1	58.2	+1754.16 %
PMGD PFV Alhué	52.3	52.5	+0.36 %
PMGD PFV Alianza	0.0	46.9	-
PMGD PFV Alicahue	32.3	20.6	-36.24 %
PMGD PFV Alto Bellavista	11.2	14.7	+30.73 %
PMGD PFV Alto Solar	25.5	20.9	-17.97 %
PMGD PFV Altos de Til Til	15.1	11.0	-27.11 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Meco Chillan	18.6	37.4	+100.79 %
PMGD PFV Meli	0.0	0.0	-
PMGD PFV Membrillo	17.9	26.0	+44.90 %
PMGD PFV Mercurio Sur	12.2	18.4	+51.66 %
PMGD PFV Milán A	22.6	29.2	+29.30 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	26.4	20.7	-21.63 %
PMGD PFV Mostazal	93.7	78.9	-15.77 %
PMGD PFV Moya	81.7	45.3	-44.55 %
PMGD PFV Mutupín	43.4	59.9	+38.23 %
PMGD PFV Nahuén	97.2	75.4	-22.38 %
PMGD PFV Nan	17.2	65.1	+279.42 %
PMGD PFV Nazarino Verano	26.1	23.7	-9.31 %
PMGD PFV Newentun	56.0	52.1	-6.96 %
PMGD PFV Nihue	23.8	26.4	+10.87 %
PMGD PFV Norte Chico	18.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ocoa	32.3	26.6	-17.64 %
PMGD PFV Olivia	27.4	27.6	+0.73 %
PMGD PFV Olivier	18.7	17.6	-5.68 %
PMGD PFV Olivillo	59.6	76.4	+28.14 %
PMGD PFV Orion	9.6	28.2	+192.79 %
PMGD PFV Orquidea Solar	25.3	25.9	+2.43 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	97.0	71.2	-26.64 %
PMGD PFV PAS1	43.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV PSF El Peral	94.0	72.6	-22.72 %
PMGD PFV PSF Horizonte	60.6	55.2	-9.04 %
PMGD PFV PVP La Rosa	0.0	0.0	-
PMGD PFV PVP Unihue	16.8	22.9	+36.48 %
PMGD PFV Pachira	34.5	100.3	+191.02 %
PMGD PFV Paillihue	9.2	87.5	+850.04 %
PMGD PFV Paine	50.6	90.1	+78.18 %
PMGD PFV Palto Sunlight	83.4	67.4	-19.16 %
PMGD PFV Pama	17.4	7.6	-56.57 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	32.8	44.9	+36.85 %
PMGD PFV Panquehue II	56.9	31.6	-44.45 %
PMGD PFV Paraguay	71.7	57.3	-20.04 %
PMGD PFV Paranal	19.4	38.9	+100.23 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	10.9	27.8	+156.43 %
PMGD PFV Parque Curicura	60.4	88.5	+46.54 %
PMGD PFV Parque El Olivar	16.6	85.8	+417.59 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	10.8	11.7	+8.37 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	29.9	26.3	-11.96 %
PMGD PFV Parque La Colonia	97.6	89.6	-8.18 %
PMGD PFV Parque La Travesía	15.4	92.8	+502.43 %
PMGD PFV Parque Nancagua	51.9	64.3	+23.79 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	40.4	72.4	+78.99 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	18.8	13.9	-25.87 %
PMGD PFV Parque San Javier	21.3	59.4	+179.41 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	82.7	88.7	+7.26 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	61.1	54.7	-10.46 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	51.1	30.6	-40.16 %
PMGD PFV Amparo del Sol	31.8	18.3	-42.38 %
PMGD PFV Anakena	75.8	86.4	+14.01 %
PMGD PFV Ancahual	52.8	76.4	+44.57 %
PMGD PFV Antonia	16.2	16.3	+0.73 %
PMGD PFV Argomedo	64.4	72.1	+12.05 %
PMGD PFV Arica	38.4	48.9	+27.38 %
PMGD PFV Ariztía	10.4	13.9	+33.65 %
PMGD PFV Amazonas	48.6	50.1	+3.21 %
PMGD PFV Aromo del Verano	21.9	17.4	-20.50 %
PMGD PFV Astillas	53.8	88.5	+64.53 %
PMGD PFV Avel Solar	15.3	95.3	+523.41 %
PMGD PFV Avellano	10.5	30.1	+188.09 %
PMGD PFV Aviles	57.1	67.2	+17.69 %
PMGD PFV Axel Solar	7.6	18.1	+139.17 %
PMGD PFV Ayla	77.9	57.7	-26.00 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	23.0	18.7	-18.38 %
PMGD PFV Barcelona	-	0.0	-
PMGD PFV Belenos Til Til	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	95.0	50.7	-46.68 %
PMGD PFV Bellavista	28.6	17.0	-40.47 %
PMGD PFV Belén	0.0	58.7	-
PMGD PFV Berrueco	28.2	57.5	+103.89 %
PMGD PFV Blu	14.0	27.6	+97.27 %
PMGD PFV Buenas Yervas	74.7	79.6	+6.56 %
PMGD PFV Bulnes	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bulnes Barones	7.5	27.0	+259.37 %
PMGD PFV Bér gamo	21.3	27.8	+30.47 %
PMGD PFV CE Caldera	18.6	58.4	+214.00 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	96.0	91.3	-4.85 %
PMGD PFV Cabilsol	29.5	15.1	-48.83 %
PMGD PFV Cabimas	0.6	0.8	+21.67 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	79.1	+73.02 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	98.2	54.2	-44.85 %
PMGD PFV Caimi	1.3	0.2	-87.24 %
PMGD PFV Calama	48.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Calle Larga	26.3	24.1	-8.38 %
PMGD PFV Candelaria Solar	25.9	25.6	-1.16 %
PMGD PFV Canelillo	20.3	19.1	-5.90 %
PMGD PFV Canesa	26.1	15.3	-41.38 %
PMGD PFV Cantera	25.0	25.3	+1.41 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	6.2	6.7	+8.46 %
PMGD PFV Caracoles	15.8	19.9	+26.24 %
PMGD PFV Caranca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	64.5	55.8	-13.39 %
PMGD PFV Casuto	24.3	20.9	-13.86 %
PMGD PFV Catemu	17.5	13.4	-23.66 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Pastrán	75.2	85.3	+13.52 %
PMGD PFV Patagua	77.7	43.8	-43.69 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	74.3	63.2	-14.94 %
PMGD PFV Pedreros	26.4	25.5	-3.42 %
PMGD PFV Pegasus	9.9	30.8	+212.24 %
PMGD PFV Pellin	15.6	91.1	+483.52 %
PMGD PFV Pelumpen	25.3	23.0	-8.89 %
PMGD PFV Penaflor	71.5	69.4	-2.95 %
PMGD PFV Pencahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	18.0	26.0	+44.07 %
PMGD PFV Pepa	96.3	80.9	-16.01 %
PMGD PFV Pequen	20.6	22.6	+9.46 %
PMGD PFV Peralillo	23.0	27.4	+18.95 %
PMGD PFV Pesaro	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pica	2.1	2.4	+12.53 %
PMGD PFV Pichon	11.0	18.4	+67.83 %
PMGD PFV Picunche	66.7	57.9	-13.22 %
PMGD PFV Piduco	21.1	32.3	+52.79 %
PMGD PFV Pilpilen	23.9	26.7	+11.89 %
PMGD PFV Piquero	88.5	92.3	+4.40 %
PMGD PFV Pirque	23.6	22.1	-6.48 %
PMGD PFV Pitotoy	21.5	24.7	+14.85 %
PMGD PFV Pitra	23.3	27.5	+18.15 %
PMGD PFV Placilla	46.0	80.4	+74.91 %
PMGD PFV Playerito	15.3	25.9	+69.29 %
PMGD PFV Playero	15.4	17.2	+11.78 %
PMGD PFV Playeron	16.2	17.3	+6.67 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	48.2	47.6	-1.23 %
PMGD PFV Plomo Verano	26.0	11.3	-56.60 %
PMGD PFV Población	25.0	18.1	-27.51 %
PMGD PFV Pocillas	13.0	24.3	+86.38 %
PMGD PFV Pomuyeto	12.4	27.6	+122.20 %
PMGD PFV Portezuelo	27.2	25.4	-6.78 %
PMGD PFV Pretty Field	15.0	16.4	+9.02 %
PMGD PFV Puangue	41.2	37.6	-8.53 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	21.4	23.6	+10.49 %
PMGD PFV Pueblo Seco	24.6	77.3	+213.59 %
PMGD PFV Puelche	3.6	20.7	+481.24 %
PMGD PFV Puente Solar	25.9	19.9	-23.22 %
PMGD PFV Pullalli	26.2	12.0	-54.31 %
PMGD PFV Punta Baja	17.3	21.0	+21.36 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	33.0	80.2	+143.29 %
PMGD PFV Queltehue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Quemados	60.3	63.4	+5.15 %
PMGD PFV Quetena	88.2	83.1	-5.80 %
PMGD PFV Quillay	19.1	20.2	+5.80 %
PMGD PFV Quilmo Solar	16.2	41.1	+154.23 %
PMGD PFV Quinantu	84.5	94.3	+11.65 %
PMGD PFV Quinta	31.1	25.4	-18.17 %
PMGD PFV RDCL SAN	79.3	70.6	-11.01 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cauquenes	13.4	20.3	+51.36 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	88.7	78.5	-11.56 %
PMGD PFV Cefalu Solar	0.0	7.4	-
PMGD PFV Centauro Solar	28.3	88.0	+211.27 %
PMGD PFV Chacabuco	97.3	79.7	-18.06 %
PMGD PFV Chalinga	27.8	25.9	-6.89 %
PMGD PFV Champa	22.7	77.3	+240.71 %
PMGD PFV Chancon	31.3	20.1	-35.64 %
PMGD PFV Chañar del Verano	15.6	18.4	+18.12 %
PMGD PFV Chequen Solar	55.7	53.4	-4.23 %
PMGD PFV Chicauma Verano	52.5	34.8	-33.75 %
PMGD PFV Chilener	17.3	17.5	+0.99 %
PMGD PFV Chimbarongo	30.9	16.8	-45.59 %
PMGD PFV Chuchifí	24.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	9.4	48.4	+415.26 %
PMGD PFV Citrino	24.4	8.3	-65.79 %
PMGD PFV Kkilor	76.2	99.6	+30.61 %
PMGD PFV Clementina	34.3	27.3	-20.40 %
PMGD PFV Cocharcas	8.4	22.7	+169.88 %
PMGD PFV Cocinillas	21.2	21.3	+0.87 %
PMGD PFV Coinco	21.6	22.7	+5.25 %
PMGD PFV Colchagua	13.0	13.8	+6.64 %
PMGD PFV Colina	95.5	83.3	-12.80 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	23.1	19.6	-15.17 %
PMGD PFV Condor Chepica	25.8	24.6	-4.61 %
PMGD PFV Condor Pelvin	27.2	23.1	-15.10 %
PMGD PFV Condor Petorca	10.4	22.1	+112.31 %
PMGD PFV Cordillerilla	13.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Corso	16.0	30.2	+88.74 %
PMGD PFV Cortijo	22.5	63.9	+184.01 %
PMGD PFV Covadonga	60.9	41.4	-32.02 %
PMGD PFV Coyunche	4.4	24.4	+450.55 %
PMGD PFV Crucero	30.6	20.8	-31.92 %
PMGD PFV Cruz	30.4	28.2	-7.15 %
PMGD PFV Curacavi	9.0	24.7	+173.18 %
PMGD PFV Curaco	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cuz Cuz	25.5	23.3	-8.77 %
PMGD PFV Dadinco	30.6	30.9	+1.03 %
PMGD PFV Darlin	77.7	64.4	-17.12 %
PMGD PFV Diego de Almagro	66.4	36.2	-45.43 %
PMGD PFV Don Andrónico	20.3	23.0	+13.28 %
PMGD PFV Don Enrique	67.5	80.6	+19.49 %
PMGD PFV Don Eugenio	31.1	26.5	-14.84 %
PMGD PFV Don Jorge	27.4	30.2	+10.30 %
PMGD PFV Don Mariano	18.0	23.3	+29.16 %
PMGD PFV Don Martín	3.2	30.5	+846.22 %
PMGD PFV Don Matías	17.1	24.0	+40.17 %
PMGD PFV Don Rodrigo	29.0	43.5	+49.94 %
PMGD PFV Don Simón	50.2	52.0	+3.46 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV REN	9.6	56.2	+488.31 %
PMGD PFV RLA	23.3	14.4	-38.05 %
PMGD PFV Ranguil	19.8	23.0	+16.33 %
PMGD PFV Ratulemus	13.7	29.2	+113.37 %
PMGD PFV Rauquen	59.2	67.8	+14.64 %
PMGD PFV Rcu	37.4	54.5	+45.69 %
PMGD PFV Recoleta	62.5	49.5	-20.86 %
PMGD PFV Rengo	56.3	67.7	+20.22 %
PMGD PFV Rexner	25.4	16.4	-35.22 %
PMGD PFV Rimini	76.5	85.0	+11.05 %
PMGD PFV Rinconada	62.8	58.8	-6.33 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	91.5	65.7	-28.22 %
PMGD PFV Rinconada Norte	31.6	28.6	-9.44 %
PMGD PFV Rodeo	12.2	20.5	+67.81 %
PMGD PFV Roma	20.0	26.5	+32.48 %
PMGD PFV Romeria	62.9	83.8	+33.22 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	59.2	50.0	-15.47 %
PMGD PFV Rucapaine	88.2	84.9	-3.75 %
PMGD PFV Río Peuco	10.4	10.1	-2.62 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	0.0	0.0	-
PMGD PFV S. Francisco Parral	11.5	21.0	+82.98 %
PMGD PFV SDSI	3.4	15.8	+368.87 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	23.4	-
PMGD PFV SGT Catapilco	67.5	68.4	+1.45 %
PMGD PFV SGT Tucapel	-	0.0	-
PMGD PFV SLK CB Nueve	26.4	24.4	-7.31 %
PMGD PFV SP Malloa	15.7	5.1	-67.20 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	19.7	17.6	-10.42 %
PMGD PFV Salerno Solar	26.4	26.1	-1.16 %
PMGD PFV Samo Bajo	16.9	18.1	+7.22 %
PMGD PFV San Alberto	16.7	36.5	+118.43 %
PMGD PFV San Antonio	9.8	46.1	+370.45 %
PMGD PFV San Camilo	20.8	30.5	+46.87 %
PMGD PFV San Carlos	19.1	23.1	+20.92 %
PMGD PFV San Eduardo	1.7	2.4	+39.68 %
PMGD PFV San Emilio I	17.0	25.0	+47.68 %
PMGD PFV San Eugenio	13.0	90.7	+598.70 %
PMGD PFV San Francisco	32.3	25.2	-21.99 %
PMGD PFV San Isidro	22.9	20.6	-9.85 %
PMGD PFV San José II	13.1	20.1	+53.56 %
PMGD PFV San Pedro	26.1	16.9	-35.22 %
PMGD PFV San Rafael	20.0	29.9	+49.48 %
PMGD PFV San Ramiro	95.8	13.2	-86.20 %
PMGD PFV Santa Adriana	26.2	12.1	-53.94 %
PMGD PFV Santa Amelia	24.3	25.5	+5.12 %
PMGD PFV Santa Blanca	17.0	13.7	-19.38 %
PMGD PFV Santa Carolina	18.3	28.3	+54.63 %
PMGD PFV Santa Cecilia	26.1	6.7	-74.36 %
PMGD PFV Santa Clara	18.7	17.8	-4.93 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	24.6	23.6	-4.27 %
PMGD PFV Doña Regina	3.5	17.4	+396.34 %
PMGD PFV Doñihue	63.0	69.8	+10.76 %
PMGD PFV Duqueco Solar	12.8	42.7	+234.12 %
PMGD PFV EA SF Graneros	24.7	22.7	-7.93 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	26.3	29.1	+10.81 %
PMGD PFV Ea Maiten	18.9	26.5	+40.01 %
PMGD PFV Eclipse	95.2	43.9	-53.92 %
PMGD PFV El Boco	26.3	49.3	+87.53 %
PMGD PFV El Caiquén	30.1	41.4	+37.60 %
PMGD PFV El Cardenal	19.4	13.4	-31.01 %
PMGD PFV El Carpintero	63.0	11.5	-81.80 %
PMGD PFV El Castaño	45.3	40.0	-11.78 %
PMGD PFV El Cernicalo	12.5	16.8	+34.99 %
PMGD PFV El Cernicalo II	12.5	15.7	+26.02 %
PMGD PFV El Chercan	76.9	97.6	+26.87 %
PMGD PFV El Chincol	24.8	28.9	+16.71 %
PMGD PFV El Chucao	10.8	24.7	+127.99 %
PMGD PFV El Cuervo	15.1	19.8	+31.72 %
PMGD PFV El Cóndor	11.9	12.1	+2.08 %
PMGD PFV El Divisadero	28.6	21.8	-23.64 %
PMGD PFV El Estero	16.4	18.2	+11.36 %
PMGD PFV El Flamenco	42.0	87.8	+109.11 %
PMGD PFV El Gaviotin	29.5	46.2	+56.77 %
PMGD PFV El Huaso	22.8	15.1	-33.84 %
PMGD PFV El Ingenio	26.6	74.7	+181.29 %
PMGD PFV El Interlocutor	1.3	1.4	+7.28 %
PMGD PFV El Laurel	67.1	63.5	-5.29 %
PMGD PFV El Litre	89.6	76.0	-15.11 %
PMGD PFV El Loro Choroy	74.1	93.7	+26.57 %
PMGD PFV El Mirlo	39.9	58.9	+47.44 %
PMGD PFV El Monte	25.9	18.5	-28.47 %
PMGD PFV El Palqui	17.4	22.5	+29.52 %
PMGD PFV El Picurio	30.8	31.0	+0.60 %
PMGD PFV El Pilpen	32.3	30.0	-7.20 %
PMGD PFV El Pitio	25.6	30.8	+20.34 %
PMGD PFV El Piuquen	9.4	24.9	+163.30 %
PMGD PFV El Queltehue	32.3	29.4	-9.12 %
PMGD PFV El Quemado	32.3	21.9	-32.10 %
PMGD PFV El Queule	58.9	34.1	-42.13 %
PMGD PFV El Rayador	29.6	40.8	+37.53 %
PMGD PFV El Reconquistador	13.8	28.3	+106.14 %
PMGD PFV El Resplandor	5.7	26.5	+368.25 %
PMGD PFV El Roble	75.3	77.1	+2.39 %
PMGD PFV El Romeral	74.1	70.8	-4.41 %
PMGD PFV El Salitral	32.5	33.0	+1.50 %
PMGD PFV El Sauce	25.3	24.9	-1.62 %
PMGD PFV El Sharon	25.1	26.5	+5.37 %
PMGD PFV El Tiuque	7.7	11.0	+42.77 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santa Cruz	74.4	70.9	-4.71 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	70.0	79.3	+13.26 %
PMGD PFV Santa Emilia	83.1	80.8	-2.84 %
PMGD PFV Santa Ester	11.4	30.1	+164.06 %
PMGD PFV Santa Francisca	44.5	43.7	-1.71 %
PMGD PFV Santa Inés	26.5	22.6	-14.90 %
PMGD PFV Santa Julia	29.5	25.9	-12.09 %
PMGD PFV Santa Laura	32.1	19.3	-39.94 %
PMGD PFV Santa Lucía	48.9	40.8	-16.38 %
PMGD PFV Santa Luisa	11.8	18.3	+55.32 %
PMGD PFV Santa Margarita	25.2	28.2	+12.05 %
PMGD PFV Santa Pamela	11.4	47.6	+317.79 %
PMGD PFV Santa Rita	11.2	19.6	+74.03 %
PMGD PFV Santa Teresita	88.5	78.5	-11.31 %
PMGD PFV Santuario	32.3	23.7	-26.56 %
PMGD PFV Saturno Norte	13.7	20.7	+50.54 %
PMGD PFV Siete Colores	56.4	56.7	+0.52 %
PMGD PFV Sofia	21.5	21.8	+1.45 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	57.6	62.4	+8.38 %
PMGD PFV Sol del Maule	19.7	17.2	-12.98 %
PMGD PFV Sol del Norte	26.1	21.4	-18.01 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	14.3	25.2	+76.22 %
PMGD PFV Soy Solar	9.1	20.7	+129.27 %
PMGD PFV Sunhunter	72.8	83.7	+14.94 %
PMGD PFV Tabolango	96.7	30.6	-68.32 %
PMGD PFV Talagante	48.6	47.2	-3.05 %
PMGD PFV Talca	36.7	60.8	+65.85 %
PMGD PFV Talhuén	32.3	17.0	-47.37 %
PMGD PFV Tallado	75.7	76.4	+0.87 %
PMGD PFV Tamarama	30.4	55.9	+83.80 %
PMGD PFV Tamarugo	25.2	25.1	-0.36 %
PMGD PFV Tambo Real	25.8	20.9	-18.90 %
PMGD PFV Taranto	0.0	0.0	-
PMGD PFV Techos de Altamira	1.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	33.7	41.8	+24.23 %
PMGD PFV Tijeral	26.1	21.2	-18.73 %
PMGD PFV Til Til	26.2	10.1	-61.64 %
PMGD PFV Torino	51.2	73.0	+42.62 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	25.7	25.2	-2.22 %
PMGD PFV Tortuga	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tranque del Sol	87.7	80.8	-7.87 %
PMGD PFV Trebal	19.2	12.6	-34.03 %
PMGD PFV Trebo	26.8	27.3	+2.03 %
PMGD PFV Trica-Dos	20.5	24.1	+17.53 %
PMGD PFV Tricahue II	93.2	69.4	-25.54 %
PMGD PFV Trinidad	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tucuguere	26.3	17.1	-34.85 %
PMGD PFV Turquía	3.3	13.8	+318.70 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.5	0.1	-88.08 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Trigal	47.5	56.9	+19.74 %
PMGD PFV El Trile	11.4	54.9	+382.88 %
PMGD PFV El Turpial	13.7	22.1	+61.14 %
PMGD PFV El Zorzal	18.0	28.2	+56.99 %
PMGD PFV Enami Solar	54.2	26.0	-51.96 %
PMGD PFV Encino	7.0	16.9	+141.57 %
PMGD PFV Encon	75.1	72.8	-3.02 %
PMGD PFV Erinome	17.7	26.6	+49.92 %
PMGD PFV Escorial del Verano	27.0	27.2	+0.76 %
PMGD PFV Esfena	42.3	32.1	-23.93 %
PMGD PFV Esperanza	10.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	20.5	6.9	-66.47 %
PMGD PFV Fardela Negra	19.7	22.7	+15.27 %
PMGD PFV Filomena	25.2	13.4	-46.90 %
PMGD PFV Flor del Llano	0.0	0.1	-
PMGD PFV Florencia Solar	43.6	64.6	+47.93 %
PMGD PFV Foster	27.3	17.6	-35.46 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	24.0	42.5	+77.01 %
PMGD PFV Francisco	31.6	25.3	-19.86 %
PMGD PFV Fulgor	4.3	27.7	+546.10 %
PMGD PFV Fuster del Verano	83.2	47.4	-43.05 %
PMGD PFV GR Lemu	32.6	51.4	+57.98 %
PMGD PFV GR Peumo	64.9	82.3	+26.85 %
PMGD PFV GR Pitao	92.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Rauli	66.3	84.2	+27.02 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	54.2	68.8	+26.89 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	17.8	13.2	-25.96 %
PMGD PFV Gabriela	90.9	74.6	-17.97 %
PMGD PFV Girasoles	25.3	22.2	-12.39 %
PMGD PFV Granada	78.6	92.2	+17.25 %
PMGD PFV Granate	71.3	83.0	+16.47 %
PMGD PFV Guadalaio	25.7	33.1	+28.97 %
PMGD PFV Guadalupe	57.3	48.2	-15.82 %
PMGD PFV Guanaco Solar	89.5	73.4	-17.98 %
PMGD PFV Guarana	12.6	13.8	+9.74 %
PMGD PFV Helios	29.3	25.8	-12.13 %
PMGD PFV Hijuela 4	17.4	31.2	+79.04 %
PMGD PFV Homero	31.6	24.7	-21.97 %
PMGD PFV Hormiga	22.5	10.6	-53.18 %
PMGD PFV Hornitos	3.0	0.4	-86.35 %
PMGD PFV Huape	8.2	27.0	+230.70 %
PMGD PFV Huaquelon	71.9	85.1	+18.38 %
PMGD PFV Huigan	93.1	79.5	-14.60 %
PMGD PFV Hurtado	4.3	21.2	+398.45 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	19.8	18.7	-5.35 %
PMGD PFV Illapel 5X	32.3	21.8	-32.44 %
PMGD PFV Independencia	23.6	21.2	-10.39 %
PMGD PFV Itahue Solar	21.4	27.3	+27.81 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV UTFSM Viña	2.2	1.1	-50.75 %
PMGD PFV Valle Este II	43.7	35.6	-18.64 %
PMGD PFV Valle Oeste II	41.6	72.3	+73.86 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	31.1	25.0	-19.49 %
PMGD PFV Ventisquero	68.8	89.4	+30.00 %
PMGD PFV Venturada	27.5	72.3	+162.41 %
PMGD PFV Verona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vicente	19.1	14.4	-24.52 %
PMGD PFV Victoria	30.2	29.7	-1.55 %
PMGD PFV Villa Alegre	22.5	68.7	+205.10 %
PMGD PFV Villa Cruz	22.1	26.5	+20.09 %
PMGD PFV Villa Moscoso	26.1	23.9	-8.32 %
PMGD PFV Villa Prat	16.0	17.0	+6.29 %
PMGD PFV Villa Seca	20.8	26.3	+26.68 %
PMGD PFV Villa Solar	16.4	24.5	+50.05 %
PMGD PFV Violeta	58.4	65.0	+11.41 %
PMGD PFV Vituco 2B	26.9	28.1	+4.31 %
PMGD PFV Viñas del Sol	63.9	49.0	-23.32 %
PMGD PFV Yahutela	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ñilhue	9.8	5.5	-43.75 %
PMGD PFV Ñiquén	24.9	28.3	+13.57 %
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 Bellet	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	33.6	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	5.3	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Jahuel	47.6	25.1	-47.21 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	61.2	64.1	+4.71 %
PMGD PFV Jaururo	23.8	18.6	-21.77 %
PMGD PFV Javiera Carrera	93.2	78.7	-15.57 %
PMGD PFV Jilguero	12.6	15.1	+19.75 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	8.6	8.4	-1.32 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	26.3	19.0	-27.57 %
PMGD PFV La Acacia	88.5	49.1	-44.54 %
PMGD PFV La Blanquina	57.4	72.7	+26.74 %
PMGD PFV La Chapeana	23.8	2.0	-91.62 %
PMGD PFV La Chimba Bis	15.3	16.6	+8.72 %
PMGD PFV La Esperanza II	81.6	88.8	+8.82 %
PMGD PFV La Estancia	23.5	18.3	-22.13 %
PMGD PFV La Foresta	18.2	27.1	+48.75 %
PMGD PFV La Frontera	43.5	35.7	-17.99 %
PMGD PFV La Gamboina	43.5	39.4	-9.46 %
PMGD PFV La Huerta	18.7	22.9	+22.92 %
PMGD PFV La Lajuela	58.1	51.0	-12.28 %
PMGD PFV La Ligua	26.2	12.7	-51.49 %
PMGD PFV La Manga	31.6	16.0	-49.20 %
PMGD PFV La Muralla	15.6	22.4	+43.73 %
PMGD PFV La Palma Solar	31.0	57.1	+84.40 %
PMGD PFV La Paz	63.4	66.6	+5.21 %
PMGD PFV La Vendimia	50.2	87.5	+74.23 %
PMGD PFV La Victoria	29.7	93.2	+214.07 %
PMGD PFV Lagunilla	25.2	13.3	-47.19 %
PMGD PFV Laja Andino	25.1	98.5	+292.24 %
PMGD PFV Las Arboledas	16.0	19.7	+23.68 %
PMGD PFV Las Bandurrias	3.3	6.6	+99.90 %
PMGD PFV Las Cabras	17.6	25.5	+45.10 %
PMGD PFV Las Cachañas	54.8	65.3	+19.18 %
PMGD PFV Las Catitas	9.6	42.8	+344.79 %
PMGD PFV Las Chacras	25.9	24.6	-4.98 %
PMGD PFV Las Chilcas	32.7	35.5	+8.41 %
PMGD PFV Las Codornices	19.8	32.8	+65.65 %
PMGD PFV Las Golondrinas	34.5	57.0	+65.14 %
PMGD PFV Las Lechuzas	19.7	30.8	+56.53 %
PMGD PFV Las Majadas	86.1	62.3	-27.62 %
PMGD PFV Las Mercedes	21.9	26.9	+23.15 %
PMGD PFV Las Mollacas	23.8	3.4	-85.58 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	23.3	18.4	-21.35 %
PMGD PFV Las Palomas	25.8	31.6	+22.29 %
PMGD PFV Las Perdices	23.5	24.6	+4.69 %
PMGD PFV Las Rojas	24.2	16.3	-32.60 %
PMGD PFV Las Taguas	28.0	51.2	+83.14 %
PMGD PFV Las Tencas	48.2	59.5	+23.51 %
PMGD PFV Las Terrazas	25.3	9.9	-60.69 %
PMGD PFV Las Torcazas	26.6	26.6	-0.04 %
PMGD PFV Las Tortolas	9.7	27.9	+187.38 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.7	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.8	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	22.6	-
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	-	10.4	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	44.0	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.9	-
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 Pinare	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.1	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	2.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Turcas	31.9	7.8	-75.65 %
PMGD PFV Lenga	1.6	6.2	+282.02 %
PMGD PFV Lima	25.8	20.4	-20.69 %
PMGD PFV Linares	9.9	49.6	+402.95 %
PMGD PFV Lingue	30.2	21.6	-28.39 %
PMGD PFV Lipangue	26.4	15.3	-42.06 %
PMGD PFV Liquidambar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	24.7	18.6	-24.70 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	76.9	91.4	+18.95 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	38.0	47.9	+26.15 %
PMGD PFV Llay Llay	70.1	57.3	-18.18 %
PMGD PFV Lloica	9.7	21.1	+117.82 %
PMGD PFV Lluta Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	3.9	2.9	-23.81 %
PMGD PFV Lo Chacón	22.9	18.3	-20.10 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	5.4	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	19652.7	21310.0	+8.43 %

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 Canutillar	Mayor generación real por control transferencia línea de 220 kV Lastarria - Ciruelos.
HE Pehuenche	Menor generación real por costo marginal.
PFV Taira	Menor generación real por pruebas de puesta en servicio.
TER Nehuenco II Gas Arg	Menor generación real en pruebas de Mantenimiento Mayor.

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

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.
HP Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 . 2023012246.
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 202312242 - 2023012244.
PFV Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	TV sale de servicio de forma intempestiva con 55 MW. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2024004949.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Cipreses	65.0	U-2 limitada a 20 MW y U-3 limitada a 15 MW, sin posibilidad de proporcionar servicios complementarios. Causa informada: Intervenciones técnicas en el bobinado estatórico de ambas unidades generadoras, según IL 2024001465 y IL 2024001147
PE Los Cururos	96.7	Limitado a 105.8 MW. Causa informada: Indisponibilidad total de WTG C02, según IL 2024001724.
PFV CEME 1	48.7	Limitada a 200 MW de inyección. Causa informada: Falla en ATR N°1 de 220/33/33 kV de 250 MW IF 2024005144, según IL 2024001793.
PFV Huatacondo	55.6	Limitada a 49 MW. Causa informada: No responde a consignas ingresadas de forma remota desde el Centro de Control, no responde a consignas ingresadas de forma local en planta y queda inhabilitada para control de tensión y para prestar control terciario de frecuencia, según IL 2024001806.
PFV Luz del Norte	78.0	Limitada a 110 MW. Causa informada: Investigación de estado de estación meteorológica. Según IL2024001771.
PFV Santa Isabel	82.0	Limitado a 147,0 MW. Causa informada: Falla en mufa de media tensión asociada al circuito 11, correspondiente a la celda E12, según IL 2024001729.
PFV Sol de los Andes	87.0	Limitada a 71.9 MW. Causa informada: Circuito 1 fuera de servicio y desconectado debido a falla en celda de media tensión F1 por fuga de gas SF6, según IL 2024001673.
TER Angamos-ANG1	95.7	Limitada a 265 MW. Causa informada: Bajo vacío del condensador, según IL 2024001706.
TER Atacama 1 GNL	80.8	Ciclo limitado a generar como potencia máxima 320 MW, debido a indisponibilidad de 2da Bomba de refrigeración principal, lo cual limita la generación de unidad TV solamente hasta 110 MW, según IL 2024000440.
TER Atacama 2 GNL	83.1	Ciclo limitado a generar como potencia máxima 320 MW, debido a indisponibilidad de 2da Bomba de refrigeración principal, lo cual limita la generación de unidad TV solamente hasta 110 MW, según IL 2024000445 y TG2B_diesel se limita a 31 MW. Causa informada: Falla en el encendido en zona secundaria de combustión, según IL 2024001562.
TER Guacolda 1	90.9	Limitada a 140 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000769,
TER Guacolda 2	93.1	Limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000772.
TER Nehuenco 9B Gas Arg	88.0	Limitada a una generación máxima de 95 MW. Causa informada: Por degradación de la unidad, según IL 2024000905.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Rapel	80.0	U-5 Mantenimiento Mayor.
HP Rucue	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
PFV Nuevo Quillagua	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Guacolda 4	0.0	Mantenimiento Mayor.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Nehuenco II GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Nueva Renca GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	TG Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Horizonte	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Kallpa	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Andes Solar IV	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Taira	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Tamarico Etapa 2	0.0	En periodo de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	100.0	U-3 debe respetar las restricciones de caudal ecológico impuesto en las resoluciones dirección general de aguas (DGA) y en la Resolución de calificación ambiental (RCA) se requiere limitar la unidad generadora N°3 a un valor de potencia mínima de 40 MW, según IL 2024000017.
HE Pangué	100.0	U-1 con limitación. Causa informada: Operación excepcional y transitoriamente por debajo de su límite técnico declarado, a una potencia mínima de 20 MW con unidad enclavada para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s. Las tasas de toma de carga son las siguientes: 20 MW a 467 MW: subir 180 MW cada una hora, equivalentes a 30 MW cada 10 minutos, según IL 2024000840.
HE Ralco	100.0	U-1 limitada a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371. U-2 no puede operar en modo AGC debido a falla en la comunicación desde Scada Bio Bio y controlador de la unidad, según IL 2024001217.
HE Rapel	100.0	U-3 tiene nuevo mínimo técnico. Causa informada: Con mínimo técnico provisorio de 50 MW y en AGC con un mínimo técnico de 58 MW por garantía de post mantenimiento, según IL 2024000924.
HP Abanico	100.0	No se puede retirar completamente de servicio, para alimentar cliente externo Frontel, que alimenta la zona de Antuco, Abanico y lago Laja, como también alimenta los SS/AA de central El Toro y respalda SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
HP Alfalfal	100.0	Limitada las Unidades de Central Alfalfal no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSSC, debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2024000725.
HP La Confluencia	100.0	Mínimo técnico operacional por unidad de 100 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes, el desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45. Alto transito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45, según IL 2024001632.
HP La Higuera	100.0	Mínimo técnico operacional a 140 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45. Alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45., según IL 2024001676.
PE San Juan	100.0	Limitado a participar del CSF. Causa informada: Unidad no responde a las consignas del AGC, según IL 2024001792.
PFV Granja Solar	100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.
PFV Malgarida	100.0	Limitada a no participar en CPF. Causa informada: Se requiere realizar comprobaciones en la configuración del PPC de la central para garantizar un desempeño adecuado de la infraestructura, según IL 2024001826.
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2023001864.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2024000416.
TER Atacama 1 GNL	100.0	TG1A limitada. Causa informada: Indisponible con combustible líquido por alta presión diferencial en circuito primario, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0074-2022, según IL 2024000732.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0085-2022, según IL 2023001949.
TER Guacolda 1	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 5 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 5 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 4 horas, según IL 2024001681.
TER Guacolda 2	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 4 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 4 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 4 horas. según IL 2024001690.
TER Guacolda 3	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 35 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 35 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 20 horas., según IL 2024001682.
TER Guacolda 4	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 26 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 26 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas. según IL 2024001683.
TER Guacolda 5	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 13 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 13 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas. según IL 2024001684.
TER Kelar GNL	100.0	C. Kelar TG1 y TG2 Las turbinas a gas están supeditadas al control operacional indicado por el fabricante del equipo General Electric. Dentro de esta información, se solicita que después del retiro, el virador debe estar en servicio 6 horas como mínimo para evitar vibraciones en el proceso de arranque siguiente, según IL 2024000778 - 2024000780.
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Con mínimo técnico de 68 MW operando con diésel y 70 MW operando con gas para mantener las emisiones de contaminantes por debajo de los límites establecidos por la resolución de calificación, según IL 2024001199.
TER Mejillones-CTM3 GNL	100.0	Limitada a participar del CSF. Causa informada: Unidad no responde a las consignas del AGC, según IL 2024001791.
TER Nueva Renca GNL	100.0	Limitada a dar CTF de bajada en forma parcial. Causa informada: Con "Fuegos adicionales" sólo puede prestar servicios con valores mayores y/o iguales a 40 MW, según IL 2024000680.
TER San Isidro I GNL	100.0	Limitación en ciclo combinado, es posible prestar servicios complementarios de AGC sólo en cargas inferiores a 260 MW (Ciclo) y superiores a 200 MW (Ciclo), con una pendiente de carga de 6 MW/min, según IL 2024000720.
TER Taltal 2 GNL	100.0	Indisponible para el AGC. Causa informada: No se puede modificar la consigna de generación, según IL 2024001635.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PFV Tamarico, PFV Taira, PE Kallpa, PE Punta de Talca, PFV Don Humberto, Cogeneradora Mapa y HP Los Cóndores continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de vertimiento con cota 436.91 m.s.n.m. y un gasto de 685 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de vertimiento con cota 648.34 m.s.n.m. y un gasto de 510 MWh.
00:03	Transec	S/E San Vicente paño AT2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Normalizar presión de gas SF6 interruptor 52AT2 por baja presión, según SDCF 2024120125.
00:52	AES Andes	C. Angamos 1 sin limitación y cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2024119954.
01:00	Transec	S/E San Vicente Paño AR con limitación. Causa informada: Indisponible debido a falla mecánica en la caja del mecanismo del desconectador 89AR-B, lo que impide su correcto cierre, según IL 2024001823.
01:00	Transec	S/E San Vicente paño AT2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, SDCF 2024120125.
08:58	CGE - Transmisión	Línea de 110 kV Copayapu - Tierra Amarilla con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación entre las estructuras 44 a 51 por alta contaminación, según SICF 2024120162.
09:04	Enel Generación	C. El Toro U-3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisar carbones en la zona del anillo colector, según SDCF 2024120170.
09:15	Enor Chile	Línea de 110 kV Pampa Tigre - Tigre con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2024120167.
10:00	Acciona	C. PFV El Romero limitada a 41 MW. Causa informada: Fallo de comunicación producto de caída de switches del rack scada del parque. Esto produce problemas también con la prestación del SSCC de CSF, CTF y CT, según IL 2024001824.
10:03	STS	S/E Mantihue línea de 110 kV Chirre - Mantihue interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Interrupción del 52H1 de SE Mantihue por operación de 87L por intervención fortuita relacionada a trabajos bajo SI 2024117272, según IF 2024005176.
10:03	Scotta	C. Cumbres sale del servicio en forma intempestiva con 12 MW. Causa informada: Falla en línea de 110 kV Chirre - Mantihue, según IF 2024005178.
10:03	Innergex	C. Licán sale del servicio en forma intempestiva con 0 MW. Causa informada: Falla en línea de 110 kV Chirre - Mantihue, según IF 2024005175.
10:03	Scotta	C. Mocho sale del servicio en forma intempestiva con 11 MW. Causa informada: Falla en línea de 110 kV Chirre - Mantihue, según IF 2024005180.
10:07	STS	S/E Mantihue línea de 110 kV Chirre - Mantihue cerrada y cancelado IF 2024005176.
10:12	Innergex	C. Licán disponible, en servicio y cancelado IF 2024005175.
10:16	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Punitaqui - El Sauce con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por alta contaminación se requiere lavado de aislación, según SDCF 2024120176.
10:25	Scotta	C. Cumbres disponible, en servicio y cancelado IF 2024005178.
10:35	Scotta	C. Mocho disponible, en servicio y cancelado IF 2024005180.
11:11	Acciona	C. PFV El Romero sin limitación y cancelada IL 2024001824.
11:28	Enor Chile	Línea de 110 kV Pampa Tigre - Tigre cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2024120167.
11:36	CGE - Transmisión	S/E Pullingue barra de 66 kV sección 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación del mecanismo de apertura y cierre del desconectador 89B2-1, según SDCF 2024120270.
12:20	Enel Generación	C. Ralco se declara en condición de vertimiento con cota 724.93 m.s.n.m. y un gasto de 510 MWh.
12:21	Codelco Andina	Línea de 220 kV El Llano - SAG cerrada y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024118321.
12:47	Enel Generación	C. El Toro U-3 disponible, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024120170.
13:16	STS	S/E Guardiamarina transformador N° 2 de 110/13.8 kV de 30 MVA interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Falla en sistemas de control, según IF 2024005181.
13:18	STS	S/E Guardiamarina transformador N° 2 de 110/13.8 kV de 30 MVA disponible y en servicio, cancelado IF 2024005181.

Hora	Centro de Control	Observación
14:50	Transec	S/E San Vicente paño AT2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Normalizar presión de gas SF6 interruptor 52AT2 por baja presión, según SDCF2024120351.
15:36	Engie Generación	C. IEM sale de servicio en forma intempestiva con 123 MW. Causa informada: Alto nivel del domo, según IF 2024005184.
15:41	Celeoredes	S/E Minero con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Fusión de canal de fibra óptica correspondiente a enlace 87L de la protección sistema N°1 Siemens 7SD522 paño H11 de S/E Minero, según SICF 2024120228.
15:44	CGE - Transmisión	S/E Teno Transformador N° 4 de 66/24.4 kV, 10 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024099929.
16:03	STM	S/E San Joaquin Transformador N° 3 de 110/12.5 kV de 50 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 36.8 MW de consumos, según IF 2024005186.
16:16	STM	S/E San Joaquin normalizados 25 MW de consumos a través del Transformador N° 4 de 110/12.5 kV de 50 MVA.
16:24	STM	S/E San Joaquin normalizado el 100 % de los consumos a través del transformador N° 4 de 110/12.5 kV de 22.4 MVA.
16:30	Celeoredes	S/E Minero paño H11 El Cobre 2 sin limitación. Cancelada IL 2024001820.
16:52	Transec	S/E San Vicente paño AT2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, SDCF 2024120351.
17:03	AES Andes	C. PFV Andes 2A inicia maniobras para la inyección al SADI.
17:05	Engie Generación	C. IEM sincronizada en pruebas, según IF 2024005184.
17:19	Colbún	C. La Mina U-2 disponible, en servicio y cancelado IF 2024005174.
17:40	AES Andes	C. PFV Andes 2A inicia maniobras para la inyección al SEN (abortada inyección al SADI por anomalía en sistemas de control que impidió finalizar maniobras correctamente).
17:54	Enel Generación	C. Isla U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 13 MW, según IF 2024005187.
18:00	Acciona	C. PFV Malgarida con limitación a no participar en CPF. Causa informada: En el último informe de desempeño elaborado por el Coordinador la central PFV Malgarida presentó un FD del 0% en el SSCC de CPF, por lo que se requiere realizar, al menos, comprobaciones en la configuración del PPC de la central para garantizar un desempeño adecuado de la infraestructura. Por lo que mientras duren estos trabajos, la PFV Malgarida no estará disponible para el CPF, según IL 2024001826.
18:13	Enel Generación	C. Isla U-2 disponible, en servicio y cancelado IF 2024005187.
18:22	Enel Green Power	C. Cerro Pabellón G2A sale de servicio en forma intempestiva con 6 MW, según IF 2024005188.
18:31	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Punitaqui - El Sauce cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024120176.
18:46	CGE - Transmisión	S/E Pullingue barra de 66 kV sección 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024120270.
19:04	Engie Generación	C. IEM disponible, en servicio y cancelado IF 2024005184.
20:11	Enel Green Power	C. Cerro Pabellón G2A disponible, en servicio y cancelado IF 2024005188.
21:14	AES Andes	C. Cochrane U1 limitada a 60 MW. Causa informada: Revisión de cadena en el sistema de extracción de escoria, según IL 2024001828.
22:55	AES Andes	C. Cochrane U1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de cadena sumergida del sistema de extracción de escoria, según SDCF 2024120626.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
01:00	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -19,5 [MW/m].
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -478.9 [MW].
07:49	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:49	Chilquinta	CDC solicita reducir 4 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
08:35	Colbún	C. Colbún inicia vertimiento.
09:39	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
10:24	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
12:00	Enel Generación	Laguna Invernada abre compuerta para extraer 6 m3/s por alto nivel de cota.
12:36	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
17:00	Enel Generación	C. Ralco inicia vertimiento.
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 664.3 [MW].
19:30	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:30	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:30	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
19:32	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
19:35	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 31.7 [MW/m].

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA F/S	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de 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 F/S	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos SCADA F/S	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA F/S.	31/10/2023	20:00		
Enel Generación	C. Atacama datos SCADA congelados (Parcial).	09/05/2024	00:00		
Enor Chile	S/E Bolero datos SCADA F/S	17/07/2024	10:42		
ENAP BíoBío	C. Enap BioBio datos SCADA F/S.	09/08/2024	14:30		
Potencia	C. Alto Renaico datos SCADA F/S.	23/08/2024	23:35		
San Andrés	C. San Andrés datos SCADA F/S.	18/09/2024	17:51		
Transelec	Líneas de 220 kV Changos - Kapatur 1 y 2 datos SCADA con error.	16/10/2024	12:00		
AES Andes	PFV-ANDES4, sin señal de generación actual y generación diponible.	27/10/2024	07:30		
AES Andes	PE-San Matías, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
Enel Green Power	PE-CANELA- 1y 2, señal de generación disponible F/S.	28/10/2024	07:30		
Enel Green Power	PFV-LALACKAMA 1 y 2, señal de generación disponible F/S.	28/10/2024	07:30		
Enor Chile	PFV-JAMA, señal de disponibilidad de generación F/S.	28/10/2024	07:30		
Scotta	C. Rio Picoiquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
Innergex	PE-San Andrés, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
Innergex	PE-Sarco, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	PFV Andes-2A y PFV Andes-2B, señal de disponibilidad de generación F/S.	30/10/2024	07:30		
Enor Chile	PFV JAMA señal de disponibilidad de generación y potencia activa F/S.	31/10/2024	07:30		
CGE - Transmisión	S/E Cabildo 110 y 23 kV datos SCADA congelados.	10/11/2024	14:40		
Besalco	C. Los Hierros Datos SCADA F/S.	16/11/2024	18:05		
Engie Generación	C. PE San Pedro 1 y 2 datos scada.	19/11/2024	00:00		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line.	22/12/2022	14:30		
Hidro Maule	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
Cenizas	Hot Line Respaldo F/S.	11/03/2024	12:45		
Santa Marta	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	01/04/2024	00:00		
STM	Hot Line Principal - Respaldo comunica al Hot Line de STS.	06/11/2024	00:00		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE - Transmisión	S/E Escuadrón transfiere 2 MW de consumos a S/E Loma Colorada a través de redes de MT por control de transferencias del Interruptor B2 de S/E Coronel.	19/07/2024	08:43		
CGE - Transmisión	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	25/08/2024	10:29		
CGE - Transmisión	S/E Illapel H3 cerrado y S/E Ovalle 52 H1 abierto por control de transferencias líneas 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñon 1 y 2.	14/11/2024	19:57		
CGE - Transmisión	S/E Collipulli 52B2 cerrado por control de transferencias del 52B1 de S/E Llaima.	20/11/2024	20:03	21/11/2024	00:14
STS	S/E Negrete 52B2 cerrado por control de transferencias del 52B1 de S/E Llaima.	20/11/2024	20:03	21/11/2024	00:14
Celeoredes	S/E Mulchén línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	20/11/2024	20:49	21/11/2024	07:56
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	21/11/2024	00:17	21/11/2024	06:38
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	21/11/2024	00:18	21/11/2024	06:39
Celeoredes	S/E Aconcagua 52B3 de la línea de 66 kV Aconcagua - Los Quilos abierto para control de transferencia de la línea de 110 kV Aconcagua - Totoralillo - Los Villares	21/11/2024	20:21		
STS	S/E Negrete 52B2 cerrado por control de transferencias del 52B1 de S/E Llaima.	21/11/2024	21:50		
Celeoredes	S/E Mulchén línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	21/11/2024	21:50		
CGE - Transmisión	S/E Collipulli 52B2 Abierto por control de transferencias del 52B1 de S/E Llaima.	21/11/2024	21:51		
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	21/11/2024	23:50		
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	21/11/2024	23:50		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	02/09/2024	10:42	21/11/2024	13:44
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	06/10/2024	17:59		
Celeoredes	Línea de 220 kV Charrúa - Santa María 2	17/11/2024	09:04		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	20/11/2024	17:48	21/11/2024	12:42
Transelec	S/E Parinas Reactor 500 kV N°2.	20/11/2024	20:35	21/11/2024	04:03
Transelec	S/E Parinas Reactor 500 kV N°1.	20/11/2024	20:37	21/11/2024	01:37
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 (Radial).	21/11/2024	01:14		
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	21/11/2024	07:18	21/11/2024	20:26
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1.	21/11/2024	07:41	21/11/2024	18:47
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	21/11/2024	15:11		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	21/11/2024	16:22		
Transelec	S/E Parinas Reactor 500 kV N°2.	21/11/2024	20:55		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondiente al día
21 de noviembre de 2024

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 09-12-2024 11:01:21

Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CXC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CXC

Total registros General: 384

Total registros Subestación: 207

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024120557	Subestación	Ejecución Exitosa	ANGLO AMERICAN SUR - CHAGRES	1943	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	857	S/E FUNDICION CHAGRES	4884	S/E FUNDICION CHAGRES 12A	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere cambio de puente entre Seccionador BR1-2A y el Interruptor S2-12A por daño en el conductor por alta T° 145°C en sector del TC, riesgos asociados a la tarea es Shock eléctrico el cual es controlado con procedimiento de energización y Bloqueos, los trabajos serán controlados con procedimientos de ejecución y análisis de seguridad del trabajo SST.	se requiere del cambio del puente entre Seccionador BR1-2A y el Interruptor S2-12A por daño en el conductor por alta T° 145°C (punto Quemé) en sector del TC, el Conductor se ve con mucha degradación a raíz de la alta temperatura también realizar cambio de terminales en conductor afectado	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 18:03		
2024118516	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCILLO	2585 2590	S/E MANTENCILLO JR S/E MANTENCILLO JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Maniobras de Transferencia en SE Maltencillo paño #05. Pruebas de Transferencia.	Medio	Actividades: Maniobras de Transferencia, SE Maltencillo, paño #05. Transferencia y destansferencia operacional efectiva del paño de línea 220kV Maltencillo-Guacolda, C1. En caso de que no se pueda transferir el paño de línea, se activará la prueba experimental y se normalizará la instalación con el fin de revisar los circuitos de control y corregir cualquier hallazgo menor que se pueda abordar in situ. Posteriormente, se volverá a transferir el paño de línea con el fin de validar la transferencia/destansferencia de la instalación en conjunto con el paño acoplador #02. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea L05, Malt-Guacolda 1 o Paño Acoplador #01- Maltencillo o Paño Seccionador #01- Maltencillo o Barra 220 kV, Sección 1- Maltencillo. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: Subestación Maltencillo, Paño 220kV, Sala paños JS-01: bastidor CBP paño JS. Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación Maltencillo, Sala SSGG 220kV: bastidor N°2 de sistemas de control paño #01 y JS. Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación Maltencillo, Sala de comando: Tablero de control A subestación Transmex SGG 12722 INTERR Transferlec 2024118516; SE Maltencillo, paño #05. Transferencia y destansferencia operacional efectiva del paño de línea 220kV Maltencillo-Guacolda, C1 por ritmo ejemplo S2R. En caso de que no se pueda transferir el paño de línea, se activará la prueba experimental y se normalizará la instalación con el fin de revisar los circuitos de control y corregir cualquier hallazgo menor que se pueda abordar in situ. Posteriormente, se volverá a transferir el paño de línea con el fin de validar la transferencia/destansferencia de la instalación en conjunto con el paño acoplador #02.	No tiene consumo afectado		ninguno	21-11-24 17:00		
2024118642	Subestación	Aprobado	GUACOLDA ENERGÍA SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MANTENCILLO	7552	S/E MANTENCILLO JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transmex SGG 12722 INTERR Transferlec 2024118642; Maniobras de Transferencia en SE Maltencillo paño #05. Pruebas de Transferencia.	El riesgo del trabajo es bajo.		No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 17:00	
2024120432	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	471	S/E COCHARCAS (CGE)	689	S/E COCHARCAS (CGE) B5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido a alarma de Falla de Batería de Relé D60 de S2B5 S/E Cocharcas, se requiere realizar reemplazo de dicha Batería, con el rol asignado. Queda en reposito interruptor S2B5 S/E Maltencillo. Sin interrupción al suministro.	Riesgo Bajo, controlado en terreno.	-	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 16:30	
2024118617	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCILLO	2585 2590	S/E MANTENCILLO JR S/E MANTENCILLO JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Maniobras de Transferencia en SE Maltencillo paño #T1. Pruebas de Transferencia.	Medio	Actividades: Maniobras de Transferencia, SE Maltencillo, paño #T1. Transferencia y destansferencia operacional efectiva del paño de Transformador Trifásico 01, 220/110kV Maltencillo. En caso de que no se pueda transferir el paño, se activará la prueba experimental y se normalizará la instalación con el fin de revisar los circuitos de control y corregir cualquier hallazgo menor que se pueda abordar in situ. Posteriormente, se volverá a transferir el paño de transformador con el fin de validar la transferencia/destansferencia de la instalación en conjunto con el paño acoplador #01. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 01, 220/110kV Maltencillo o Paño Acoplador #01- Maltencillo o Paño Seccionador #01- Maltencillo o Barra 220 kV, Sección 1- Maltencillo. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: Subestación Maltencillo, Sala SSGG 220kV: bastidor N° 15 CBP paño #T1. Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo. Subestación Maltencillo, Sala de comando: Tablero de control local paño #T1 y JR Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo. Subestación Maltencillo, Sala SSGG 220kV: bastidor N°2 de sistemas de control paño #01 y JS. Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno	21-11-24 15:00		
2024118618	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCILLO	193	MANTENCILLO TRI 220/115/13.2KV 30MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Maniobras de Transferencia en SE Maltencillo paño #T1. Pruebas de Transferencia.	Medio	Actividades: Maniobras de Transferencia, SE Maltencillo, paño #T1. Transferencia y destansferencia operacional efectiva del paño de Transformador Trifásico 01, 220/110kV Maltencillo. En caso de que no se pueda transferir el paño, se activará la prueba experimental y se normalizará la instalación con el fin de revisar los circuitos de control y corregir cualquier hallazgo menor que se pueda abordar in situ. Posteriormente, se volverá a transferir el paño de transformador con el fin de validar la transferencia/destansferencia de la instalación en conjunto con el paño acoplador #01. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 01, 220/110kV Maltencillo o Paño Acoplador #01- Maltencillo o Paño Seccionador #01- Maltencillo o Barra 220 kV, Sección 1- Maltencillo. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: Subestación Maltencillo, Sala SSGG 220kV: bastidor N° 15 CBP paño #T1. Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo. Subestación Maltencillo, Sala de comando: Tablero de control local paño #T1 y JR Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo. Subestación Maltencillo, Sala SSGG 220kV: bastidor N°2 de sistemas de control paño #01 y JS. Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno	21-11-24 15:00		
2024118619	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCILLO	13495	S/E MANTENCILLO #T1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Maniobras de Transferencia en SE Maltencillo paño #T1. Pruebas de Transferencia.	Medio	Actividades: Maniobras de Transferencia, SE Maltencillo, paño #T1. Transferencia y destansferencia operacional efectiva del paño de Transformador Trifásico 01, 220/110kV Maltencillo. En caso de que no se pueda transferir el paño, se activará la prueba experimental y se normalizará la instalación con el fin de revisar los circuitos de control y corregir cualquier hallazgo menor que se pueda abordar in situ. Posteriormente, se volverá a transferir el paño de transformador con el fin de validar la transferencia/destansferencia de la instalación en conjunto con el paño acoplador #01. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 01, 220/110kV Maltencillo o Paño Acoplador #01- Maltencillo o Paño Seccionador #01- Maltencillo o Barra 220 kV, Sección 1- Maltencillo. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: Subestación Maltencillo, Sala SSGG 220kV: bastidor N° 15 CBP paño #T1. Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo. Subestación Maltencillo, Sala de comando: Tablero de control local paño #T1 y JR Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo. Subestación Maltencillo, Sala SSGG 220kV: bastidor N°2 de sistemas de control paño #01 y JS. Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno	21-11-24 15:00		
2024116611	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	607	S/E TINGUIRIRICA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro de agua de trincheras y canalizaciones.	Bajo	Actividades: S/E Tinguiririca: Retiro de agua de poza colector, instalación de tapa de evacuación de agua. Instalaciones en Riesgo: S/LAK, C.A. Tinguiririca. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 14:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 09-12-2024 11:01:21

Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CXC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CXC

Total registros General: 384

Total registros Subestación: 207

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Subestación	IDG	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024118826	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	573	S/E HUALPEN	12425	S/E HUALPEN I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Hualpen: Inspección de termografía a paño I1. Actividad contempla abrir el paño I2.	Actividades: S/E Hualpen: Inspección de termografía a paño I1. Actividad contempla abrir el paño I2. Condiciones: * Paño I2, abierto mientras se realiza la termografía en Paño I1. * Línea 220 KV Hualpen Guindo en servicio normal, por medio del Paño I1. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-24 14:00	
2024118827	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	573	S/E HUALPEN	12424	S/E HUALPEN I1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Hualpen: Inspección de termografía a paño I1. Actividad contempla abrir el paño I2.	Actividades: S/E Hualpen: Inspección de termografía a paño I1. Actividad contempla abrir el paño I2. Condiciones: * Paño I2, abierto mientras se realiza la termografía en Paño I1. * Línea 220 KV Hualpen Guindo en servicio normal, por medio del Paño I1. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-24 14:00	
2024117980	Subestación	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	2252	Desconexión	Origen Interno	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	2773	BA S/E PUNTA SIERRA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de Transformador de corriente en paño J6 de Diagonal #2 de S/E Punta Sierra. Requiere de S/E Punta Sierra, desconexión de Barra #2.	Riesgo bajo, trabajos solicitados, coordinados y ejecutados por Ferrovial.	Trabajos de cambio de transformador de corriente en paño J6 de S/E Punta Sierra asociados a etapa 2 del NUP 3283	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-24 14:00
2024117986	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	2089	S/E PUENTE NEGRO J4 S/E PUENTE NEGRO J5 S/E PUENTE NEGRO J6	23806 23807 23808	S/E PUENTE NEGRO J4 S/E PUENTE NEGRO J5 S/E PUENTE NEGRO J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento normal de comunicaciones y SCADA asociado a Diagonal 2 de S/E Puente Negro (paños J4-J5-J6), realizando simulaciones de alarmas y verificando la correcta visualización en pantalla SCADA en coordinación con Centro de Control CELEO CHILE.	Riesgo de desconexión de Paño en el cual se está interviniendo (J4-J5-J6) de S/E Puente Negro, solo al simular alarmas, para mitigar riesgo se pasará Controlador de paño (J4-J5-J6) de Diagonal 2 a modo Test. El riesgo es alternado para cada paño (un paño a la vez).	Antes de realizar simulación de alarmas, se procederá a pasar controlador de paño correspondiente (J4-J5-J6) a modo Test.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-24 13:00
2024118623	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO JR S/E MATENCILLO JS	2185 2190	S/E MATENCILLO JR S/E MATENCILLO JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Maniobras de Transfencia en S/E Matencillo del paño J09. Pruebas de Transfencia.	Medio	Actividades: Maniobras de Transfencia, S/E Matencillo, paño J09. Transfencia y destransfencia operacional efectiva del paño de línea 220KV Matencillo-Guacolda, C3. En caso de que no se pueda transferir el paño de línea, se activará la prueba experimental y se normalizará la instalación con el fin de revisar los circuitos de control y corregir cualquier hallazgo menor que se pueda abordar in situ. Posteriormente, se volverá a transferir el paño de línea con el fin de validar la transfencia/destransfencia de la instalación en conjunto con el paño acoplador J05I. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea L09I, M0I Guacolda 1 o Paño Acoplador J05I. Matencillo o Paño Acoplador J05I. Matencillo o Barra 220 KV, Sección 1 Matencillo. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación Matencillo, Paño AT 220KV, Sala paños J9-J10: Armarios CRP paño J5. Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo. Subestación Matencillo, Sala SSGS 220KV: baulister N°2 de sistemas de control paño J05I y J5. Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo. Subestación Matencillo: Sala de comandos: Tablero de control A solicitud de Transiel: SOD 12721 (INTERV Transiel 2024118633). S/E Matencillo, paño J09. Transfencia y destransfencia operacional efectiva del paño de línea 220KV Matencillo-Guacolda, C3 por obra reemplazo S2R. En caso de que no se pueda transferir el paño de línea, se activará la prueba experimental y se normalizará la instalación con el fin de revisar los circuitos de control y corregir cualquier hallazgo menor que se pueda abordar in situ. Posteriormente, se volverá a transferir el paño de línea con el fin de validar la transfencia/destransfencia de la instalación en conjunto con el paño acoplador J05I.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-24 13:00
2024118641	Subestación	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MATENCILLO JR	7554	S/E MATENCILLO JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transiel: SOD 12721 (INTERV Transiel 2024118633). Maniobras de Transfencia en S/E Matencillo del paño J09. Pruebas de Transfencia.	El riesgo del trabajo es bajo.	Actividades: Maniobras de Transfencia, S/E Matencillo, paño J09. Transfencia y destransfencia operacional efectiva del paño de línea 220KV Matencillo-Guacolda, C3 por obra reemplazo S2R. En caso de que no se pueda transferir el paño de línea, se activará la prueba experimental y se normalizará la instalación con el fin de revisar los circuitos de control y corregir cualquier hallazgo menor que se pueda abordar in situ. Posteriormente, se volverá a transferir el paño de línea con el fin de validar la transfencia/destransfencia de la instalación en conjunto con el paño acoplador J05I.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-24 13:00
2024118672	Subestación	Ejecución Exitosa	CENITELA TRANSMISION S.A.	2252	Desconexión	Origen Externo	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	33731 33734	PA S/E PUNTA SIERRA J12 PA S/E PUNTA SIERRA J13	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pacific Hydro Chile (PHC) requiere desconectar Barra N2 en S/E Punta Sierra para realizar mantenimiento de equipos (grupos) de potencia asociados a Barra N2.	Nivel de riesgo bajo ya que se trabajará bajo procedimiento de trabajo seguro.	Para realizar los trabajos Pacific Hydro Chile (PHC) requiere abrir y bloquear paños J12 y J13.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-24 13:00
2024117999	Subestación	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	2252	Desconexión	Origen Interno	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	2773	BA S/E PUNTA SIERRA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo y pruebas en equipos de potencia asociados a Barra #2 de S/E punta Sierra de propiedad de Pacific Hydro.	Riesgo bajo, trabajos solicitados, coordinados y ejecutados bajo la supervisión de Pacific Hydro.	Trabajos en el marco del mantenimiento preventivo de la S/E Punta Sierra.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-24 13:00
2024120351	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Foroso	589	S/E SAN VICENTE	704	T20 S/E SAN VICENTE AT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E San Vicente: Normalizar presión de gas SF6 en interruptor S2AT2. Investigar fuga de gas SF6. Riesgo a las instalaciones.	Bajo	Actividades: S/E San Vicente: Normalizar presión de gas SF6 en interruptor S2AT2. Investigar fuga de gas SF6. Condiciones: Tr: T1:Riesgo C3, 154133 SAN VICENTE, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 KV, Sección A San Vicente o Barra 154 KV, Sección B San Vicente. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación San Vicente, se instalarán tierras provisionales de bloques entre B1AT2-1 y S2AT2 y entre B1AT2-2 y S2AT2. Riesgo a instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-24 13:00
2024117367	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1664	S/E RAHUE	917	MD S/E RAHUE J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Rahue: Verificación a medidor de energía del paño J2 para dar cumplimiento a lo exigido en la NTS/C3.	Riesgo informado por Transiel.	Actividades: S/E Rahue: Verificación a medidor de energía del paño J2 para dar cumplimiento a lo exigido en la NTS/C3, a solicitud de Transiel. Fusión de canal de fibra óptica correspondiente a enlace BTL de la protección sistema N°1 Siemens 750522, paño H11 de S/E Minero.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-24 13:00
2024116514	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	27	CS S/E LOS CHANGOS K9	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento ordinario en compensación serie CSK9. Incluye lavado de condensadores en plataforma.	Riesgos asociados: Riesgo de operación no deseada de equipos, acortamiento de distancia, descarga eléctrica. Medidas de control: conocer y aplicar guía de maniobras, mantener distancias seguras de equipos energizados. Aplicar sistema de bloqueo de acuerdo a estándares TEN. Doble chequeo de equipos a intervenir. Aplicar 5 reglas de oro para trabajos en AT. Detector de tensión y elementos operacionales en buen estado.	Se requieren las siguientes condiciones operacionales: interruptor S2C309 cerrado. Desconexiones BK3C9-1, BK3C9-2 abiertos y bloqueados. Desconexiones BK3C9-1T, BK3C9-2T cerrados y bloqueados. Desconexiones BK3C9-3 cerrado y en modo local. Trabajos en coordinación con Solicitud 2024116114	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-24 13:00
2024117354	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	27	CS S/E LOS CHANGOS K9	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Revisión de sistema electrodinámico de la fase B, por presentar problema de medición de la corriente de línea.	Riesgos asociados: Riesgo de operación no deseada de equipos, acortamiento de distancia, descarga eléctrica. Medidas de control: conocer y aplicar guía de maniobras, mantener distancias seguras de equipos energizados. Aplicar sistema de bloqueo de acuerdo a estándares TEN. Doble chequeo de equipos a intervenir. Aplicar 5 reglas de oro para trabajos en AT. Detector de tensión y elementos operacionales en buen estado.	Se requieren las siguientes condiciones operacionales: interruptor S2C309 cerrado. Desconexiones BK3C9-1, BK3C9-2 abiertos y bloqueados. Desconexiones BK3C9-1T, BK3C9-2T cerrados y bloqueados. Desconexiones BK3C9-3 cerrado y en modo local. Trabajos en coordinación con Solicitud 2024116114	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-24 13:00
2024118082	Subestación	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	287	Desconexión	Origen Externo	Programada	2060	S/E NUEVA PICHONRULLI JR	23338 23339	S/E NUEVA PICHONRULLI JR S/E NUEVA PICHONRULLI JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Rahue: Verificación a medidor de energía del paño J2 para dar cumplimiento a lo exigido en la NTS/C3, a solicitud de Transiel.	Riesgo informado por Transiel.	Actividades: S/E Rahue: Verificación a medidor de energía del paño J2 para dar cumplimiento a lo exigido en la NTS/C3, a solicitud de Transiel. Fusión de canal de fibra óptica correspondiente a enlace BTL de la protección sistema N°1 Siemens 750522, paño H11 de S/E Minero.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-24 12:00
2024120228	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Curso Foroso	234	S/E MINERO	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Fusión de canal de fibra óptica correspondiente a enlace BTL de la protección sistema N°1 Siemens 750522, paño H11 de S/E Minero.	Apertura del interruptor S2H11.	Para mitigar riesgo para LT Minero: El Cable C2, se pasará a modo Test protección S3 Siemens 750522, una vez finalizados los trabajos en la fibra óptica se procederá a normalizar protección.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-24 12:00
2024120270	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Curso Foroso	474	S/E PULLINQUE	313	BA S/E PULLINQUE 66KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación del mecanismo de apertura y cierre del desconector 89B2-1 de S/E Pullinque. Observación: El problema en el mecanismo de apertura y cierre del desconector 89B2-1 de S/E Pullinque fue detectado durante el desarrollo de las maniobras operacionales relacionadas a la desconexión programada del paño B2 de S/E Pullinque, según solicitud N°2024118244.	Riesgo medio aplicando procedimientos de seguridad interno de CSE Transmisión.	1. Actualmente está transferido el paño B73 de S/E Pullinque al paño B81 de S/E Pullinque por trabajo programado, según solicitud N°2024115296.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-24 12:00
2024117362	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUEETA TRANSMISION S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	804	S/E VALPARAGO	1048 1049 1050 4136	BA S/E VALPARAGO 12KV BP1 BA S/E VALPARAGO 12KV BP2 BA S/E VALPARAGO 12KV BP1 BA S/E VALPARAGO 12KV BP3 S1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento a distancia al desconector acoplador 12 KV S2C8, actualmente abierto. Y al desconector acoplador BK3C, actualmente abierto.	Riesgo bajo, controlado y programado.	Trabajos serán atendidos. Se requiere precaución en las barras de 12 KV de no recomendar.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-24 12:00
2024117958	Subestación	Aprobado sin activación	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1996	S/E ARMERILLO	251	ARMERILLO 220/66/23KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Armerillo: Toma de muestra de aceite a Transformador de poder TL.	Riesgo de operación por fuga de aceite, se mitiga abriendo válvula de toma de muestras de modo gradual y usando los PPEs adecuados para esta actividad.	Sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-24 11:00
2024118768	Subestación	Ejecución Exitosa	ALTO JAHUEL TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	16994 16614	PA S/E ALTO JAHUEL K23 PA S/E ALTO JAHUEL K24	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento a sistema control incendio de red hñmidea AITE 3 y 4 en S/E Alto Jahuel.	Trabajos sin riesgo operacional, controlados con el cierre de válvulas del sistema Red Hñmidea contra incendio reactores K23-K24.	Trabajos se desarrollarán para dar solución a Limitación Técnica N°204401882.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-24 11:00
2024114721	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	463	S/E SAN PEDRO (CGE)	1530	PA S/E SAN PEDRO (CGE) CT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará adición de variables asociado al TRIP a registro oscilográfico en relay Ingramm MD, asociado a protección del secundario del transformador de poder T-2 de S/E San Pedro. Comprometido en carta DE094624.	Riesgo controlado trabajos en cota de comandos.	Trabajos con instalación en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-24 10:00
2024117111	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRIAL DE TRANSMISION TIONICA S.A.	1959	Desconexión	Origen Externo	Programada	2288	S/E GUARDAMARINA	29888	S/E GUARDAMARINA H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de Paño H1 de S/E Guardamarina asociado a línea 132 KV Guardamarina Antofagasta a solicitud de ENGIE por faenas de silicónado paño H1 en S/E Antofagasta.	Riesgo controlado de parte de Engie. Faenas serán realizadas con instalaciones desconectadas.	Faenas asociadas a SOD N°202416933. SOD 100 de Engie, registro interno de SATF.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-24 10:00
2024118355	Subestación	Aprobado sin activación	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	234	S/E MINERO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Minero: Mantenimiento Normal a grupo electrodinámico de la Subestación	Se realizarán pruebas efectivas del Grupo Electrodinámico bajando el interruptor C31 de CA para así realizar las pruebas efectivas de transfencia al Grupo Electrodinámico.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-24 10:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 09-12-2024 11:01:21

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

Total registros General: 384

Total registros Subestación: 207

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024118592	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	2585 2590	S/E MATENCILLO JR S/E MATENCILLO JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Matencillo, paño J08: Transferencia y destansferencia operacional efectiva del paño de línea 220kV Matencillo-Algarobal, C3. Pruebas de Transferencia.	No hay. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Matencillo-Algarobal, C3 o Paño Acoplador J001; Matencillo o Paño Seccionador J001-Matencillo o Barra 220 kV, Sección 1 Matencillo. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: Subestación Matencillo, Patio AT 220kV, Sala paños 02-08: Armarior CBP paño 08. Delimitar y/o sellar la zona de trabajo. Subestación Matencillo, Sala 556G 220kV: basidor N°2 de sistemas de control paño J001 y JS. Delimitar y/o sellar la zona de trabajo. Subestación Matencillo, Sala de comando: Tablero de control.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-11-24 10:00		
2024118593	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	7822	S/E MATENCILLO JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Matencillo, paño J08: Transferencia y destansferencia operacional efectiva del paño de línea 220kV Matencillo-Algarobal, C3. Pruebas de Transferencia.	No hay. Instalaciones en Riesgo: 220kV Matencillo-Algarobal, C3 o Paño Acoplador J001; Matencillo o Paño Seccionador J001-Matencillo o Barra 220 kV, Sección 1 Matencillo. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: Subestación Matencillo, Patio AT 220kV, Sala paños 02-08: Armarior CBP paño 08. Delimitar y/o sellar la zona de trabajo. Subestación Matencillo, Sala 556G 220kV: basidor N°2 de sistemas de control paño J001 y JS. Delimitar y/o sellar la zona de trabajo. Subestación Matencillo, Sala de comando: Tablero de control.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-11-24 10:00		
2024118153	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2078	S/E EL LAUREL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E El Laurel: Modificación de alambirado y simulación de alarma por pérdida de gas SF6 en equipos primarios en Diagonal 1 hacia equipos de control y protección.	No hay. Observación: Línea 220kV Valdivia, El Laurel C1, quedará energizada radial desde Valdivia, Línea 220kV El Laurel Nva. Pichimpu C1 quedará energizada radial desde Nueva Pichimpu. Trabajos requieren desconexión de los paños de la diagonal 1.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-11-24 10:00		
2024118152	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2078	S/E EL LAUREL	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E El Laurel: Modificación de alambirado y simulación de alarma por pérdida de gas SF6 en equipos primarios en Diagonal 1 hacia equipos de control y protección.	No hay. Observación: Línea 220kV Valdivia, El Laurel C1, quedará energizada radial desde Valdivia, Línea 220kV El Laurel Nva. Pichimpu C1 quedará energizada radial desde Nueva Pichimpu. Trabajos requieren desconexión de los paños de la diagonal 1.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-11-24 10:00		
2024116967	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	572	S/E CENTRAL EL TORO	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E El Toro: Pruebas de comunicación punto a punto Scada Lan B El Toro con S/E Charrúa y S/E A. Jahuel.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			21-11-24 10:00		
2024116965	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Charrúa: Pruebas de comunicación punto a punto Scada Lan B El Toro con S/E A. Jahuel y S/E El Toro.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			21-11-24 10:00		
2024118789	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Externo	Programada	715	S/E RENCA	12206	S/E RENCA GG	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de paño Generador Gas (SGGG) de SE Renca, a solicitud de Generadora Metropolitana, por trabajos en Central Renca.	Trabajos por parte de Generadora Metropolitana	Trabajos enmarcados en mantenimiento mayor vigente por Central Renca. A solicitud de Generadora Metropolitana, se consideran pruebas de apertura y cierre de interruptor Generador Gas (SGGG) de SE Renca.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-11-24 09:30	
2024116054	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA CONTRACTUAL MINERA CANDELARIA	82	Intervención	Origen Interno	Programada	562	S/E CARDONES	709	MD S/E CARDONES HB	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se detallan las actividades a realizar: a. Instalación de SW en rack de comunicación. b. Energización del SW en 220kV. c. Instalación de Multiplexador de FO. d. Identificación de Rámbotes disponibles entre SE 220kV CC&M, Subestación Cardones Sala 110 y 220. e. Identificación de Rámbotes disponibles entre Subestación Cardones y SE Travesía. f. Mediciones de FO en ambos enlaces. g. Conexión de FO en SW.	bajo, las intervenciones serán en gabinetes de comunicación, sala de control paño HT	solo se instalará infraestructura para nueva red.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-11-24 09:30	
2024116621	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	607	S/E TINGURIRICA	2779	S/E TINGURIRICA AR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo de mantenimiento de subestaciones. -	Bajo	Actividades: S/E Tinguirica: Reagente de pernos de conexiones primarias en transformadores de corriente paño AR Xasen 1, 2 y 3. - Instalaciones en Riesgo: Paño Acoplador AB01.Tingurica. - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del jefe de fama: Instalación de tierras provisionales. Delimitación zona de trabajo. -	No tiene consumo afectado	ninguno			21-11-24 09:30	
2024116042	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA CONTRACTUAL MINERA CANDELARIA	82	Intervención	Origen Interno	Programada	562	S/E CARDONES	708 709	MD S/E CARDONES D MD S/E CARDONES HB	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se detallan las actividades a realizar: a. Instalación de SW en rack de comunicación. b. Energización del SW en 220kV. c. Instalación de Multiplexador de FO. d. Identificación de Rámbotes disponibles entre SE 220kV CC&M, Subestación Cardones Sala 110 y 220. e. Identificación de Rámbotes disponibles entre Subestación Cardones y SE Travesía. f. Mediciones de FO en ambos enlaces. g. Conexión de FO en SW.	bajo, las intervenciones serán en gabinetes de comunicación.	solo se instalará infraestructura para nueva red.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-11-24 09:30	
2024117904	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	514 1680	BA S/E POLPAICO (TRANSELEC) 500kV BPA BA S/E POLPAICO (TRANSELEC) 500kV BPR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico: Inspección de termografía a paño JR, paño KS y Barras de 500 kV.		Actividades: S/E Polpaico: Inspección de termografía a paño JR, paño KS y Barras de 500 kV. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-11-24 09:00	
2024116714	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISION S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	804	S/E VALPARAISO	2421	T20 S/E VALPARAISO HT3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento a distancia de los desconectores de 12 kV del TR HT3.	Riesgo bajo programado y controlado.	Trabajos comienzan cuando termine el mantenimiento al arranque 1 de SE Valparaiso	No tiene consumo afectado	ninguno			21-11-24 09:00	
2024118785	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSCHILE CHARRUA TRANSMISION S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	604	S/E CAUTIN	7831 7832	S/E CAUTIN J7 S/E CAUTIN JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará trabajos de configuración de servicios SCADA asociado a paño J7 y JR en S/E Cautin, interviniendo sistemas de control y protección con el fin de habilitar SCADA a Centro de Control Central.	Operación de paño J7 y JR el que se mitiga dejando los sistemas de control y protección en modo prueba. Inconveniente de comunicación < 5 min	Los trabajos consideran pruebas efectivas de recepción de señales en conjunto a Centro de Control	No tiene consumo afectado	ninguno			21-11-24 09:00	
2024115343	Subestación	Ejecución Exitosa	JAHVERA SPA	307	Intervención	Origen Externo	Programada	1742	S/E CENTRAL JAHVERA	15766	S/E CENTRAL JAHVERA H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de Translec en S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación, Paño HT Salvador; Paño HT Lianza 1; Paño HT Lianza 3; Paño HT Tatal; Paño HT Manto Verde; Paño HT H8 Emvita; Paño HT Salado; Paño HT Turlina 1; Paño HT2 Turlina 2; Paño HT3 Autotransformador 3; Paño HT4 Autotransformador 4; Paño HT5 transformador 5; Paño HT6, Paño HT6, Paño HT6 Andes generación, equipos primarios barra 110kV, incluye marcos de barra y línea.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Javiera: Condición de No reconectar interruptor S2H2.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-11-24 09:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 09-12-2024 11:01:21

Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC

Total registros General: 384

Total registros Subestación: 207

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Subestación	IDG	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024115578	Subestación	Ejecución Exitosa	MANTOVERE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	17711	S/E DIEGO DE ALMAGRO H6	Lavado de Aislación	Sin Limitación	A solicitud de Transmis: SOD 12554- S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación, Paño H5 Salvador; Paño H2 Lianza 1; Paño H3 Lianza 3; Paño H5 Tatuá; Paño H6 Manto Verde; Paño, Paño H6 Emblea; Paño H6 Salado; Paño H71 Turbina 1; Paño H72 Turbina 2; Paño H73 Autotransformador 3; Paño H74 Autotransformador 4; Paño H75 transformador 5; Paño H5, Paño H6, Paño H102 Amago generación, equipos primarios barra 110kV, incluye marcos de barra y línea. SE NORMALIZAR BLOQUEO A LA RECONEXIÓN DIARIAMENTE AL FINALIZAR LA JORNADA DE TRABAJO.	El riesgo del trabajo es bajo. Actividades programadas en instalaciones de terceros.	A solicitud de Transmis: SOD 12554- S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación, Paño H5 Salvador; Paño H2 Lianza 1; Paño H3 Lianza 3; Paño H5 Tatuá; Paño H6 Manto Verde; Paño, Paño H6 Emblea; Paño H6 Salado; Paño H71 Turbina 1; Paño H72 Turbina 2; Paño H73 Autotransformador 3; Paño H74 Autotransformador 4; Paño H75 transformador 5; Paño H5, Paño H6, Paño H102 Amago generación, equipos primarios barra 110kV, incluye marcos de barra y línea. Condición requerida: No reconectar S296 de S/E Diego de Almagro.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 09:00	
2024116347	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	412	S/E TALCAHUANO	275 374 348	BA S/E TALCAHUANO 15KV C1 BA S/E TALCAHUANO 15KV C2 BA S/E TALCAHUANO 66KV	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará lavado de aislación con instalaciones empujadas de barra de 66 KV, 15 KV y equipos asociados de S/E Talcahuano.	Riesgo controlado, trabajos con personal y equipamiento calificado.	Se requiere el bloqueo de la recomendación del S282, S283 y S284 de S/E Talcahuano y S284 de S/E Alamos de Ribera. Orden de protección (no reconectar) el S2471, S2472, S2473, S2481, S2482, S2483 y S2473 y S2474 de S/E Talcahuano. Además del bloqueo de la recomendación de los circuitos en MT de S/E Talcahuano S2C1, S2C2, S2C3, S2C4, S2C5, S2C7, S2C8 y S2C9.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 09:00	
2024116438	Subestación	Ejecución Exitosa	AUSTRIANSCAR CHILE UNCS/SA	1871	Intervención	Origen Externo	Programada	2299	S/E RIO SALADO	30155	S/E RIO SALADO H2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a equipos en S/E Diego de Almagro. Trabajos solicitados por Codelco y realizados por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar S292 en S/E Río Salado.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que se realiza en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a equipos en S/E Diego de Almagro. Trabajos solicitados por Codelco y realizados por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar S292 en S/E Río Salado.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 09:00	
2024116899	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1794	S/E NUEVA MANTENCILLO	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Montaje y conexonado de Sonda Noxon R50 en Sala Control en S/E Nueva Nueva Mantencillo.	Existe riesgo de pérdida de supervisión, se contará con personal en sitio para minimizar los riesgos.	Tomados las medidas de seguridad y control, se minimizan los riesgos. Se contará con personal en terreno. Trabajos diarios de 09:00 a 18:00 horas.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 09:00	
2024117917	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1746	S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE	15796 15799 2359	S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE J5 S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE J8 S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Lo Aguirre: Medición de descargas parciales a equipos de los paños G5 de 220 KV J5, J7, J8, J13 y J14.	Bajo	Actividades: S/E Lo Aguirre: Medición de descargas parciales a equipos de los paños G5 de 220 KV J5, J7, J8, J13 y J14. Restricciones: Normalización nupia a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Lo Aguirre: Barra 1 de 220 KV. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o al término de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 09:00	
2024117918	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1746	S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE	223	LO AGUIRRE TRI 525/210/66KV 250 MVA 3R BANCO	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Lo Aguirre: Medición de descargas parciales a equipos de los paños G5 de 220 KV J5, J7, J8, J13 y J14.	Bajo	Actividades: S/E Lo Aguirre: Medición de descargas parciales a equipos de los paños G5 de 220 KV J5, J7, J8, J13 y J14. Restricciones: Normalización nupia a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Lo Aguirre: Barra 1 de 220 KV. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o al término de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 09:00	
2024117977	Subestación	Ejecución Exitosa	ALTO JAHUEL TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	16391	S/E ANCOA CS5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SE Ancoo 500 KV: Maniobras operacionales a BC55, para registrar y verificar variables eléctricas.	Sin riesgo para sistema, se realizarán operaciones de desconexión y conexión sin compensación serie CS5 para registrar y verificar variables eléctricas.	Se considera realizar la siguiente Secuencia operacional: Cerrar interruptor S28C55 y mantener esta condición por 2 horas / Cerrar Disconector B85-7 y mantener esta condición por 2 horas / Abrir Disconector B85-7 / Abrir interruptor S28C55. Operaciones en Banco CS5 en S/E Ancoá se realizarán también de forma simultánea.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 09:00	
2024117978	Subestación	Ejecución Exitosa	ALTO JAHUEL TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	16611	S/E ANCOA CS6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SE Ancoo 500 KV: Maniobras operacionales a BC56, para registrar y verificar variables eléctricas.	Sin riesgo para sistema, se realizarán operaciones de desconexión y conexión sin compensación serie CS6 para registrar y verificar variables eléctricas.	Se considera realizar la siguiente Secuencia operacional: Cerrar interruptor S28C56 y mantener esta condición por 2 horas / Cerrar Disconector B86-7 y mantener esta condición por 2 horas / Abrir Disconector B86-7 / Abrir interruptor S28C56. Operaciones en Banco CS5 en S/E Ancoá se realizarán también de forma simultánea.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 09:00	
2024117981	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	2089	S/E PUNTE NEGRO	23803 23804 23805	S/E PUNTE NEGRO J1 S/E PUNTE NEGRO J2 S/E PUNTE NEGRO J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará mantenimiento normal de comunicaciones y SCADA asociada a Diagonal 1 de S/E Puente Negro (paños J1-J2-J3), realizando simulaciones de alarmas y verificando la correcta visualización en pantalla SCADA en coordinación con Centro de Control ELCEO Chile.	Riesgo de desconexión de Paño en el cual se está interviniendo (J1-J2-J3) de S/E Puente Negro, visto al simular alarmas, para mitigar riesgo se pasará Controlador de paño (J1-J2-J3) de diagonal 1 a modo Test. El riesgo es alternado para cada paño (un paño a la vez).	Antes de realizar simulación de alarma, se procederá a pasar controlador de paño correspondiente (J1-J2-J3) a modo Test.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 09:00	
2024118065	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	2387	PA S/E CERRO NAVIA JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Cerro Navia: Pruebas de señales desde el paño JR, sobre controladores de nuevos paños J78 y J79 por obra de línea 7 de Metro (NUP 2481). Trabajos previos.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Pruebas de señales desde el paño JR, sobre controladores de nuevos paños J78 y J79 por obra de línea 7 de Metro (NUP 2481). Trabajos previos. Restricciones: Instalación indeseable. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro navia: Paño de 220 KV JR - Acceptor. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 09:00	
2024118286	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	484	S/E CORONEL	757 758 13618	S/E CORONEL B3 S/E CORONEL B4 S/E CORONEL B76	Alambrado de control	Sin Limitación	Se realizará replicta de TRIP en nuevas salidas de relés de protección de paños B75, B3 y B4 de SE Coronel destinados a entradas en relé localizador de falla por onda viajera, de líneas Coronel Andacollo N°1 y 2, incluye alambrado de control para conectar dichos relés.	Riesgo controlado, trabajos en caseta de comandos.	Trabajos con instalación en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 09:00	
2024118326	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	408	S/E LAUTARO	3458	T20 S/E LAUTARO B75	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión transformador T5 de S/E Lautaro por revisión CDR.	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	Transformador T5 de S/E Lautaro constituye instalación de respaldo y está normalmente energizado en vacío.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 09:00	
2024118822	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	385	S/E DUQUICO	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SE REALIZARA ROCE MANUAL, DESMANTALADO MANUAL, EN RECINTO INTERIOR Y EXTERIOR PATIO INGRESADO DE SUB ESTACION DUQUICO.	Riesgo bajo y controlado	PT 11901, control interno TRANSEMEL.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 09:00	
2024118854	Subestación	Aprobado	ANDES SOLAR II SPA	1996	Intervención	Origen Interno	Programada	2212	S/E ANDES SOLAR II B	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Normalización RTU Andes Solar II por incorporación de Proyecto NUP 4360. Activación de Mapa de Señales Celulares y E11.	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad.	RTU A DISPOSICIÓN DE JEFE DE FAENA. Posible interferencia en comunicaciones y retardos en señales desplegadas en SCADA. Operación: RES y REPOSICIÓN.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 09:00	
2024117905	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	2674	S/E POLPAICO JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Polpaico: Inspección de termografía a paño JR, paño K5 y Barras de 500 KV.	Riesgo Bajo. Trabajos solicitados, coordinados y ejecutados por Ferrovial.	Actividades: S/E Polpaico: Inspección de termografía a paño JR, paño K5 y Barras de 500 KV. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 09:00	
2024115323	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCILLO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Mantencillo: Mantenimiento Normal TTCC y TTPP asociado Paño J9.	Bajo	A solicitud de Transmis: SOD 12486- S/E Mañatillo: Mantenimiento Normal TTCC y TTPP asociado Paño J9. Mantenimiento Normal Interruptor S220. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1 Mañatillo. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 09:00	
2024117175	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	234	S/E MINERO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento reducido (impulsa archivos, se eliminarán los excesos de archivos en el Desktop de los servidores SCADA).	Trabajos sin riesgos operacionales.	Trabajos de forma remota.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 09:00	
2024117122	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	225	S/E MAIPO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Maipo: Mantenimiento reducido SCADA de la Subestación.	Posible interferencia en comunicaciones de SCADA, no mayor a 15 minutos.	Se consideran estos trabajos de forma remota con redundancia de SCADA por cualquier evento.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 09:00	
2024117979	Subestación	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISION S.A.	2252	Desconexión	Origen Interno	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	2772	BA S/E PUNTA SIERRA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SE Punta Sierra: Cambio de Transformador de corriente en paño J4 correspondiente a Diagonal #2 Requiere de S/E Punta Sierra desconexión de Barra #1.	Riesgo Bajo. Trabajos solicitados, coordinados y ejecutados por Ferrovial.	Cambio de TTCC en diagonal #1 y #2 de S/E Punta Sierra asociados a la etapa 2 del NUP 3283.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 09:00	
2024116980	Subestación	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Desconexión	Origen Externo	Programada	277	S/E CENTRAL GUACOLDA	328	S/E CENTRAL GUACOLDA J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Transmis: SOD 12486- S/E Mañatillo: Mantenimiento Normal TTCC y TTPP asociado Paño J9. Mantenimiento Normal Interruptor S220. Condiciones requeridas: S/E Mañatillo: Abierto paño J3, cerrado 89J9-2T. S/E Guacolda: Abierto paño J3, cerrado 89J9-2T. Fuera de servicio línea 220 KV Guacolda - Mañatillo L2 circuito 3. NOTA: Asociado a SD 2024115323 (Transmis).	El riesgo del trabajo es bajo, trabajos solicitados por terceros y realizados con instalaciones sin energía.	A solicitud de Transmis: SOD 12486- S/E Mañatillo: Mantenimiento Normal TTCC y TTPP asociado Paño J9. Mantenimiento Normal Interruptor S220. Condiciones requeridas: S/E Mañatillo: Abierto paño J3, cerrado 89J9-2T. S/E Guacolda: Abierto paño J3, cerrado 89J9-2T. Fuera de servicio línea 220 KV Guacolda - Mañatillo L2 circuito 3. NOTA: Asociado a SD 2024115323 (Transmis).	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 09:00	
2024116978	Subestación	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	580	S/E MANTENCILLO J9	7554	S/E MANTENCILLO J9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Transmis: SOD 12486- S/E Mañatillo: Mantenimiento Normal TTCC y TTPP asociado Paño J9. Mantenimiento Normal Interruptor S220. Condiciones requeridas: S/E Mañatillo: Abierto paño J3, cerrado 89J9-2T. S/E Guacolda: Abierto paño J3, cerrado 89J9-2T. Fuera de servicio línea 220 KV Guacolda - Mañatillo L2 circuito 3. NOTA: Asociado a SD 2024115323 (Transmis).	El riesgo del trabajo es bajo, trabajos solicitados por terceros y realizados con instalaciones sin energía.	A solicitud de Transmis: SOD 12486- S/E Mañatillo: Mantenimiento Normal TTCC y TTPP asociado Paño J9. Mantenimiento Normal Interruptor S220. Condiciones requeridas: S/E Mañatillo: Abierto paño J3, cerrado 89J9-2T. S/E Guacolda: Abierto paño J3, cerrado 89J9-2T. Fuera de servicio línea 220 KV Guacolda - Mañatillo L2 circuito 3. NOTA: Asociado a SD 2024115323 (Transmis).	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 09:00	
2024118186	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	2473	S/E DON HUMBERTO [EN_REVISION]	34891 34892 34893	S/E DON HUMBERTO F81 [EN_REVISION] S/E DON HUMBERTO F82 [EN_REVISION] S/E DON HUMBERTO F83 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos programados de Enel Green Power. Se requiere BESS y PVF Don Humberto sin limitación para realizar pruebas de Control Secundario de Frecuencia (SSCF), en particular las de sincronización, para la integración del BESS PVF Don Humberto al AUC del Coordinador. Las consignas de potencia serán coordinadas con el especialista AUC del Coordinador.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Trabajos programados de Enel Green Power. Se requiere BESS y PVF Don Humberto sin limitación para realizar pruebas de Control Secundario de Frecuencia (SSCF), en particular las de sincronización, para la integración del BESS PVF Don Humberto al AUC del Coordinador. Las consignas de potencia serán coordinadas con el especialista AUC del Coordinador.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 09:00	
2024117955	Subestación	Ejecución Exitosa	ANGLO AMERICAN LOS BANCOS	1943	Desconexión	Origen Interno	Programada	863	S/E LOS MANTENES	70	LOS MANTENES 220/69/15KV GDMVA 3 (Punto de Mantenimiento)	Banco/Cargador de Batería (Punto de Mantenimiento)	Sin Limitación	Se habilitará nuevo banco de baterías de respaldo para repuesto de energía de control. Se deberá realizar lavado de aislación y repuesta de conexiones de transformadores de S/E LOS MANTENES 220/69/15KV GDMVA 3.	Los riesgos existentes. Sería corte eléctrico, caída de altura, atrapamiento, las medidas de control tomadas se aplican los procedimientos de Tio de energía cero. Puesta a tierra de operación y de trabajo. Bloques de equipos, se cuenta con PT (Permisos de trabajo) AAT (análisis seguro del trabajo) Área de trabajo delimitada.	Se cargan no se ven afectados por estar repaquetados con transformadores: S/E LOS MANTENES 220/69/15KV GDMVA 1, en S/E Los Mantenes, además Puntas SAS Los Bronces se encuentra con baja de carga.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:30	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 09-12-2024 11:01:21

Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CIC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CIC

Total registros General: 384

Total registros Subestación: 207

Id	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Subestación	IDG	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024118300	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD ENL MELLUNES S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1844	S/E CHACAYA	21951	S/E CHACAYA H3	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Mantenimiento de Switchgear de MT (4,58KV) 13-NTB-506(LMS) aguas abajo de transformador NTR006-01 ubicados en S/E Gñe. Magallanes	Riesgo bajo, se toman todas las medidas necesarias para un trabajo seguro.	S/E Chacaya - Albornos 52NB, BNB-1 y BNB-2, Corredor BNB-17 y S/E OLIM - Albornos CH-QD, DT1-QD1, DS-QD1 y S3-NTB-506(LMS), Corredores PES-QB, ES-QS1, ES-QD2 y ES-QD3. Se instalarán tierras provisionales en barras MT, aguas abajo del S2-NTB-506(LMS).	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:30	
2024116838	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1922	S/E PURI	22942	S/E PURI J2	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Cambio de terminal y reapriete paflo J2 de SE Puri	riesgo bajo, el trabajo se realizará con procedimiento.	SubEstación Puri: no reconectar S2J2.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:15	
2024116836	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1922	S/E PURI	22941	S/E PURI J1	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Cambio de terminal y reapriete paflo J1 de SE Puri	riesgo bajo, el trabajo se realizará con procedimiento.	SubEstación Puri: no reconectar S2J1.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:12	
2024118520	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSAMISORA DE ENERGIA S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	241	S/E CENTRAL CARENA	266	S/E CENTRAL CARENA F3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realizará PES de los siguientes instalaciones, según NUP 1979 - Paño F3 S/E Carana (LT 44KV Carana - Lo Prado).	Trabajos sin riesgos para las instalaciones, PES declarada en NUP 1979, MR Normalización de conexión LT 144KV Carana - Lo Prado.	Trabajos asociados a NUP 1979, MR Normalización de conexión LT 144KV Carana - Lo Prado. Anclado a SI 2024118502 - 2024118517.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024107459	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2061	S/E ENTRE RIOS	2733	BA S/E ENTRE RIOS 100KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- SE Entre Rios: Tendido y tensado conductor de BP N°2 proyectada, conductor de línea y multa puesta a tierra aérea nueva diagonal N°7. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: SE Entre Rios: Tendido y tensado conductor de BP N°2 proyectada, conductor de línea y multa puesta a tierra aérea nueva diagonal N°7. Restricciones: Riesgo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 500 KV, Sección 2 Entre Rios. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riquezas del jefe de fauna: No hay. Proyecto Nuevo: equipo de compensación reactiva en S/E Entre Rios NUP 1885.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
202408873	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	406	S/E SAN JOAQUIN (CGE)	1496	S/E SAN JOAQUIN (CGE) C8	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Mantenimiento preventivo de equipo	Existen bajos riesgos amoniorados por procedimiento de trabajo.	Los consumos serán de este circuito serán regalados por recodo MT	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024110103	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	383	S/E CACHAPOAL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realiza intervención SCADA e intervención de RTU, trabajos motivados por el proyecto de reemplazo de antenascon NUP4581 de SE Cachapoal.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se genera intermencia menor a 3 minutos en SE Cachapoal y el Nudo Rancagua. No existe afectación de clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024110558	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32053	PA S/E PARINAS K5	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Parinas Trabajos Proyecto NUP 1794 Etapa 1 (Futuro Paño K6). Montaje equipos primarios B9M-1, B9M-2, B9M-3 y S1, S2M6, PM6, T9M-2 F2, Alisadores Fase 1 APN6-1, Fase 2 APN6-2, fase 3 APN6-3). Trabajos generales de obras civiles (remates). Construcción de canchales y canalizaciones de patio (remates). Reparación y conexiones de multa a Tierra existente.	Bajo	Actividades: S/E Parinas Trabajos Proyecto NUP 1794 Etapa 1 (Futuro Paño K6). Montaje equipos primarios B9M-1, B9M-2, B9M-3 y S1, S2M6, PM6, T9M-2 F2, Alisadores Fase 1 APN6-1, Fase 2 APN6-2, fase 3 APN6-3). Trabajos generales de obras civiles (remates). Construcción de canchales y canalizaciones de patio (remates). Reparación y conexiones de multa a Tierra existente. Restricciones: Parinas, S2M5 No reconectar instalaciones en Riesgo: Reactor Q2, 500 KV Parinas o Paño Cent. Diag. D805 Parinas o Barra 2 500 KV, Principal 2 Parinas. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riquezas del jefe de fauna: Parinas, Delimitación de la zona de trabajo. Respetar distancia de seguridad eléctrica a puntos emergidos. Inspección permanente y acceso solo a personal autorizado.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024118052	Subestación	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA SAN ANDRÉS SPA	259	Intervención	Origen Interno	Programada	1667	S/E CENTRAL SAN ANDRÉS (HSA)	1198	T20 S/E CENTRAL SAN ANDRÉS (HSA) J11	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Mantenimiento a los equipos del paño del transformador Unidad 1 de San Andres	Riesgo bajo, dado que la unidad estará indisponible por recarga hidrico	La unidad está en estado reserva por falta de recurso hídrico	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024118760	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	S/E CHACAYA	21522	S/E CHACAYA J3	Alambrado de control	Sin limitaciones	Cableado y montaje de relé del sistema 1 del paño J3 (Cuercu)	Riesgo bajo, se tomarán medidas preventivas para realizar un trabajo seguro.	S/E Chacaya: No Reconectar S2J3, 50 BF a disposición del jefe de fauna.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
202411651	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	22344	PA S/E CONDORES J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Saesa (Sod 15872se realizará el cambio de topología del Paño J1). Para ello se procederá a desmontar los TCT1 existentes, Desarme y desmontaje del B9T1-1 existente, reubicación Alisadores de Pedestal existentes, NUP 878.	Instalaciones en Riesgo: Paño J1, S/E Condores. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Saesa (Sod 15872se realizará el cambio de topología del Paño J1). Para ello se procederá a desmontar los TCT1 existentes, Desarme y desmontaje del B9T1-1 existente, reubicación Alisadores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Alisadores de Pedestal Armado- Montaje de nuevos desconectadores B9BT1-2 y B9BT1-1A y se realizarán los chequeos entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación SE Condores DS 418, NUP 878. Restricciones: Condores: S2J1 No reconectar. Riquezas de jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
202411682	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	22345	PA S/E CONDORES J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Saesa (Sod 1582) Se realizará el cambio de topología del Paño J1). Para ello se procederá a desmontar los TCT1 existentes, Desarme y desmontaje del B9T1-1 existente, reubicación Alisadores de Pedestal existentes, NUP 878.	Instalaciones en Riesgo: Paño J2, S/E Condores. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Saesa (Sod 15872se realizará el cambio de topología del Paño J1). Para ello se procederá a desmontar los TCT1 existentes, Desarme y desmontaje del B9T1-1 existente, reubicación Alisadores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Alisadores de Pedestal Armado- Montaje de nuevos desconectadores B9BT1-2 y B9BT1-1A y se realizarán los chequeos entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación SE Condores DS 418, NUP 878. Restricciones: Condores: S2J2 No reconectar. Riquezas de jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
202412366	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSAMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	221	S/E CANDELARIA	26	BA S/E CANDELARIA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realizará trabajos de obra civiles bajo 220 KV BP2 en S/E Candelaria, en el que se pone en riesgo la barra dado que los trabajos serán bajo esta	Desconexión de 220 KV BP2	Trabajos serán realizados durante días hábiles y se mantiene distancia de seguridad, como así, se considera excavadora autorizada a modo preventivo puesta a tierra.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024116376	Subestación	Ejecución Exitosa	SANTA ESTER SOLAR SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	564	S/E CASTILLA	31001	S/E CASTILLA E2	Lavado de Alisación	Sin limitaciones	Lavado de alisación a estructuras de LT 110 KV Matucolillo - Cantones, tramo Punta de Torno - Cantones. Trabajos realizados por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar S2E2 S/E Castilla	El riesgo del trabajo es bajo, ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de alisación a estructuras de LT 110 KV Matucolillo - Cantones, tramo Punta de Torno - Cantones. Trabajos realizados por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar S2E2 S/E Castilla.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024113671	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	3272	BA S/E GEOGLIFOS 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144, A solicitud de Colahuasi la Construcción de Obras civiles, excavaciones manuales, reposición de grava en paño J7 y J10.	Bajo	Actividades: S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144, A solicitud de Colahuasi la Construcción de Obras civiles, excavaciones manuales, reposición de grava en paño J7 y J10. Turno A Restricciones: Geoglifos, S2J1, S2J4, S2J8, S2J11 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: S5-05, SE Geoglifos o Barra Principal N°1 220 KV - Geoglifos. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riquezas del jefe de fauna: Geoglifos, Conos, cadenas y barreras duras Zona segregada y señalizada. Se utilizarán vías de acceso autorizadas por transelco.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024117810	Subestación	Rechazado	EMPRESA ELÉCTRICA PORTEZUELO SPA	430	Desconexión	Origen Interno	Programada	1726	S/E CENTRAL LOS HERIOS II F	561 562	MD S/E LOS HERIOS II F MD S/E LOS HERIOS II H	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos de certificación de medidores.	El riesgo asociado al trabajo es bajo. Se requiere S/E desconectada.	Trabajos de certificación de medidores. Se trabajara con subestación desconectada y se registrarán valores en remarcador provision.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024114503	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	437	S/E PELEQUEN	1299 1306	S/E PELEQUEN B1 S/E PELEQUEN B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de transformador, TP e interruptor del proyecto de ampliación de SE Pelequén.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del S2B1 y S2B4 de SE Pelequén, Riqueza de reconexión del S2B2 de SE San Fernando y Riqueza de reconexión del S2B4 de Mallo Nuevo.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024117960	Subestación	Ejecución Exitosa	PARKUE EOLICO EL MAITEN SPA	620	Intervención	Origen Externo	Programada	2167	S/E PARQUE EOLICO EL MAITEN	22992	S/E PARQUE EOLICO EL MAITEN BT1	Roca y poder frangir sendaburo	Sin limitaciones	Trabajos de traspase: Roca bajo la línea en L 066KV Charnau-Laja, C1	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E El Maíten: No reconectar interruptor S2B71.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024115015	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSAMISORA DE ENERGIA S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	230	S/E CENTRAL QUILLECO	42	BA S/E CENTRAL QUILLECO 220KV BP1	Alambrado de control	Sin limitaciones	Se realizará levantamiento de alambrado de control sobre los Paños J1, J2 y S/E Central Quileco	Riesgo de desconexión de paño J1, J2 que se mitiga bloqueando la protección diferencial BPT e insertando block de prueba sobre sistema de protección a interermitir pérdida de evacuación central Quileco	Los trabajos serán realizados con intervención sobre un paño S/e a la vez dejando un sistema de protección habilitado. El riesgo sobre la central se relaciona a F 2024042029 vigente en S/E Puro en caso de que opere paño J2	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024115082	Subestación	Rechazado	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1827	S/E CENTRAL DIESEL AMCA	21301	S/E CENTRAL DIESEL AMCA B1	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Cambio de Ajustes Protecciones Paño B1, NUP 3649, ECAP 22084-01, 61 y 61-001, 34	Bajo, se toman todas las medidas de seguridad para la fauna.	Sin Condiciones Operacionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024116713	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	804	S/E VALPARAISO	392	T20 S/E VALPARAISO HT1	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo al paño del arranque N°1 de SE Valparaíso	Riesgo bajo programado y controlado	Además se realizará mantenimiento a los paños acoplados de 12 Kv por lo que se considera precaución a la barra de 12 KV.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024115443	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE 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 Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Gral 15KV T1 S/E Pelequén. Lo anterior por faena de obras civiles cercanas a redes MT, por proyecto ampliación de S/E Pelequén. Se emite S204 informando 368 a Campaña General de Electricidad S.A.	Riesgo Bajo por condición operacional, controlado en terreno.	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor S2CT S/E Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Gral 15KV T1 S/E Pelequén.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 09-12-2024 11:01:21

Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CCE, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CCE

Total registros General: 384
Total registros Subestación: 207

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	SubEstación	IDG	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024115501	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	1625 480	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 110KV BP1-2 BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 110KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación patio 110 kV.	Bajo	Actividades: S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación, Pafos H1 Salvador; Pafos H2 Lanta 1, Pafos H3 Lanta 3, Pafos H5 Tatal, Pafos H6 Manto Verde; Pafos, Pafos H6 Embleo, Pafos H9 Sado; Pafos H11 Turbina 1, Pafos H12 Turbina 2, Pafos H13 Auto transformador 1; Pafos H14 Auto transformador 4; Pafos H15 Transformador 5; Pafos H16, Pafos H16 Andes generación, equipos primarios barra 110kV, incluye marcos de barra y línea. Restricciones: Subestación D. Almagro, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Subestación D. Almagro, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Subestación D. Almagro, S2H3 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Subestación D. Almagro, S2H5 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Subestación D. Almagro, S2H9 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Subestación D. Almagro, S2H8 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Subestación D. Almagro, S2H5 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Subestación D. Almagro, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Subestación D. Almagro, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Subestación D. Almagro, S2H7 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Subestación D. Almagro, S2H7 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Se consideran las siguientes condiciones operacionales: S/E Quimi: Se requiere deshabilitar autoreconexión S2C12 Norte. S/E Quimi: Se requiere deshabilitar autoreconexión S2C13 Frontera. S/E Parinacota: Se requiere deshabilitar autoreconexión pafos 52B3 Línea Parinacota - Quimi.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-24 08:00		
2024115522	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1924	S/E QHANI	1615	T20 S/E QHANI BT1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará Lavado de Aislación energizado en Pafos AT de S/E Quiani.	Faena con bajo riesgo, se controlará mediante el uso de Procedimientos y Epp para cada tarea asignada.		No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-24 08:00		
2024115587	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1930	S/E PUKARA	1608	T20 S/E PUKARA BT1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará Lavado de Aislación Energizado en S/E Pukara.	Trabajo con bajo riesgo, se controlará mediante el uso de Procedimientos y Epp para cada tarea asignada.	Para esta faena se solicitarán las siguientes condiciones operacionales: En S/E Parinacota: Bloques de la Reconexión en el interruptor afectado S2B1, correspondiente a línea Parinacota- Pukara.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-24 08:00		
2024116541	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23158 23159	S/E TARAPACA.IT1 S/E TARAPACA.IT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Tarapaca: A solicitud de Colahuasi NUP 3555, tendido y engarzado de conductores, cable de guarda y OPGW entre Marco de línea SE Tarapaca y Torre 1H.LT.1 a 220 kV Tarapaca - Puerto Colahuasi. Restricciones: Subestación Tarapaca, S3I72 No Reconectar. Instalación con Riesgo: Pafos Transformador T102 Tarapaca Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Tarapaca, Conos, barreras duras, señalética Delimitación y señalización zona de trabajo, identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones 220, 110, 13,9 y 23 kV. Se requiere el bloqueo de reconexión del S2B4 de SE Rancagua y el bloqueo de reconexión del S2B5 de SE Rosario además de la precaución operación de no reconectar el S2CT y S2BT de SE Chumauquito.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-24 08:00		
2024116430	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAUQUITO	672 1323	S/E CHUMAUQUITO CT S/E CHUMAUQUITO BT	Obras Cables	Sin Limitación	Debido a trabajos de obra civil asociados a la construcción de fundaciones de TC, TP e interruptor del proyecto de ampliación de SE Chumauquito.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del S2B4 de SE Rancagua y el bloqueo de reconexión del S2B5 de SE Rosario además de la precaución operación de no reconectar el S2CT y S2BT de SE Chumauquito.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-24 08:00		
2024116461	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA 400 TRANSEMEL S.A.		Intervención	Origen Externo	Programada	1917	S/E PARINACOTA	22882	S/E PARINACOTA B3	Lavado de Aislación	Sin Limitación	No reconectar S2B3 en S/E Parinacota a solicitud de CGE por faenas de Lavado de Aislación equipos primarios de SE Quiani.	Nivel de riesgo bajo y controlado, faena de CGE	Registro interno SDOO 24B0-8 de CGE.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-24 08:00		
2024116481	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA 400 TRANSEMEL S.A.		Intervención	Origen Externo	Programada	1917	S/E PARINACOTA	22880	S/E PARINACOTA B1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	No reconectar S2B1 en S/E Parinacota a solicitud de CGE por faenas de Lavado de Aislación equipos primarios de SE Paracu.	Nivel de riesgo bajo y controlado, faena de CGE	Registro interno SDOO 24B1 de CGE.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-24 08:00		
2024116507	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1824	S/E CAPRICORNIO	1913	BA S/E CAPRICORNIO 110KV BP	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo y PES B7B, NUP 4045. Condición bloqueo B7B, no afecta protecciones.	Riesgo bajo, se consideran las medidas necesarias para un trabajo seguro	B7B Bloqueada	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-24 08:00		
2024116538	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	472 1700	BA S/E CERRO NAVIA 220KV BP1 BA S/E CERRO NAVIA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Cerro Navia: Vinculación de potenciales de Barra Principal de 220 kV sección 1 y 2, hacia controladores de nuevos pafos. JTR y JTR (NUP 2491). Trabajos previos. Restricciones: Normalización según a continuación. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: Barra Principal de 220 kV sección 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: S/E Cerro Navia: Delimitación de la zona de trabajo.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-24 08:00		
2024116557	Subestación	Ejecución Exitosa	AES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1903	S/E MINSAL	2190 2192	BA S/E MINSAL 110KV BP1 BA S/E MINSAL 130KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación S/E Minsal y Ampliación	Riesgo bajo pro trabajo preventivo	S/E Minsal: S2H1, S2H2, S2B1, S2B2 Señalizar y No Reconectar S/E Oeste: S2 H1, Señalizar y No Reconectar	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-24 08:00		
2024116578	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	411	S/E TALCA	7496	S/E TALCA B6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizarán trabajos pendientes para la energización del segundo esquema de protección del pafos B6 asociado al NUP 2413 (nueva S/E El Rulo). Pruebas de continuidad para las señales planteadas. Ejecución de pruebas funcionales con RTU ABRES6 de ALFA sobre la recepción de las señales y alarmas generadas por el nuevo relé NR PCS-3515 del pafos B6 (Equipo no actúa sobre S2B6). Ejecución de pruebas END-TO-END entre relé NR PCS-351 del pafos B6 SE Talca y del relé NR PCS31-5 del pafos B6 de la S/E El Rulo (Equipo no actúa sobre S2B6). Pruebas funcionales de teleprotección (Equipo no actúa sobre S2B6). Sincronización de relé NR mediante ring-8.	Riesgo: Apertura indeseada de equipo S2B6 (LT 66KV Talca - San Ignacio)	Trabajos asociados a Proyecto NUP 2413, nueva S/E de actualización de RTU. Se realizarán pruebas de señales y alarmas con RTU de ALFA en la SE Talca.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-24 08:00		
2024116583	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1847	S/E CHINCHORRO	2566	T20 S/E CHINCHORRO BT1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará Lavado de Aislación energizado en S/E Chinchorro.	Trabajo con bajo riesgo, se controlará mediante el uso de Procedimientos y Epp para cada tarea asignada.	Para esta faena, se solicitará: En S/E Parinacota: Deshabilitar la autoreconexión del interruptor S2B2, correspondiente a la Línea Parinacota - Chinchorro.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-24 08:00		
2024116694	Subestación	Ejecución Exitosa	TSOG SPA	2370	Intervención	Origen Externo	Programada	2221	S/E ANA MARIA	28503 28502 28504 28505	S/E ANA MARIA.IT S/E ANA MARIA.IT S/E ANA MARIA.IT S/E ANA MARIA.IT	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación en LT 24x220 kV Ana María - Lagunas. Trabajos realizados por interchín. Condiciones requeridas: No reconectar S2B1, S2B2, S3B4 y S3B5 en S/E Ana María.	El riesgo de trabajo es bajo, ya que se realiza en instalaciones de tendidos.	Lavado de aislación en LT 24x220 kV Ana María - Lagunas. Trabajos realizados por interchín. Condiciones requeridas: No reconectar S2B1, S2B2, S3B4 y S3B5 en S/E Ana María.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-24 08:00		
2024116711	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA 400 TRANSEMEL S.A.		Intervención	Origen Externo	Programada	1917	S/E PARINACOTA	22879	S/E PARINACOTA B2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	No reconectar S2B2 en S/E Parinacota a solicitud de CGE por faenas de Lavado de Aislación en S/E Chinchorro.	Nivel de riesgo bajo y controlado, faena de CGE	Registro interno SDOO 24B3 de CGE.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-24 08:00		
2024116740	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32058	PA S/E PARINAS K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A SOLICITUD DE TEN (SDO 185) para lavado de aislación de sus instalaciones en SE Changos.	Inst. en Riesgo: ATR N° 3 500/220kV, barras principales N° 1 y 2 500kV, Línea 2x500 kV Los Changos-Kimul, Línea 2x220 kV Los Changos-Rapatar, Línea 2x500 kV Los Changos-Indadrec. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A SOLICITUD DE TEN (SDO 185) Se realizará lavado de aislación método pafos manual Pafos de entrada IT1 y IT2 220 kV - Pafos IT1 y IT2 500 kV - Obispalet N° 1, 2 y 3 500kV - Cadenas marcos de líneas 220 kV y 500 kV - Cadenas barra auxiliar 500 kV - Pafos 65 kV - Plataformas aislantes CSK6 - CSK9, ATR N°1 y 2 500 / 220 kV desenergizadas. Restricciones: SE Changos: Interruptores K1, K10, K11, K12, K14, IT, JB, IT1, IT2 con bloqueo a la reconexión. SE Indadrec: Interruptores K7, K8, K10 y K11 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: ATR N° 3 500/220kV, barras principales N° 1 y 2 500kV, Línea 2x500 kV Los Changos-Kimul, Línea 2x220 kV Los Changos-Rapatar, Línea 2x500 kV Los Changos-Indadrec. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-24 08:00		
2024116745	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32057	PA S/E PARINAS K10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A SOLICITUD DE TEN (SDO 185) para lavado de aislación de sus instalaciones en SE Changos.	Inst. en Riesgo: ATR N° 3 500/220kV, barras principales N° 1 y 2 500kV, Línea 2x500 kV Los Changos-Kimul, Línea 2x220 kV Los Changos-Rapatar, Línea 2x500 kV Los Changos-Indadrec. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A SOLICITUD DE TEN (SDO 185) Se realizará lavado de aislación método pafos manual Pafos de entrada IT1 y IT2 220 kV - Pafos IT1 y IT2 500 kV - Obispalet N° 1, 2 y 3 500kV - Cadenas marcos de líneas 220 kV y 500 kV - Cadenas barra auxiliar 500 kV - Pafos 65 kV - Plataformas aislantes CSK6 - CSK9, ATR N°1 y 2 500 / 220 kV desenergizadas. Restricciones: SE Changos: Interruptores K1, K10, K11, K12, K14, IT, JB, IT1, IT2 con bloqueo a la reconexión. SE Indadrec: Interruptores K7, K8, K10 y K11 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: ATR N° 3 500/220kV, barras principales N° 1 y 2 500kV, Línea 2x500 kV Los Changos-Kimul, Línea 2x220 kV Los Changos-Rapatar, Línea 2x500 kV Los Changos-Indadrec. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-24 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 09-12-2024 11:01:21

Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CCE, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CCE

Total registros General: 384

Total registros Subestación: 207

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Subestación	IDG	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eléctico	Fecha Inicio
2024116790	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	24671	PA S/E LOS CHANGOS K13	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A SOLICITUD DE TEN (SDI 185) para lavado de aislación de sus instalaciones en SE Changos.	Inst. en Riesgo: ATR N° 3 500/220kV, barras principales N° 1 y 2 500kV, Línea 24500 kV Los Changos-Kimal, Línea 24220 kV Los Changos-Kapatur, Línea 24500 kV Los Changos-Iadresic. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A SOLICITUD DE TEN (SDI 185) Se realizará lavado de aislación mediante pátin manual Pallos de entrada F11 y F12 220 kV - Pallos KT1 y KT2 500 kV - Diagonal N°1, 2 y 3 500kV - Cadenas marcos de líneas 220 kV y 500 kV - Cadenas barra auxiliar 500 kV - Puntos 66 kV - Plataformas aislantes CSK9, ATR n°1 y 2 500 / 220 kV desenergizadas. Restricciones: SE Changos: Interruptores K1, K10, K11, K13, K14, F7, J8, J10, J11 y J12 con bloqueo a la recomención. SE Iadresic: Interruptores K7, K8, K10 y K11 con bloqueo a la recomención. Instalaciones en Riesgo: ATR N° 3 500/220kV, barras principales N° 1 y 2 500kV, Línea 24500 kV Los Changos-Kimal, Línea 24220 kV Los Changos-Kapatur, Línea 24500 kV Los Changos-Iadresic. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24-08:00	
2024116795	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	23416	PA S/E LOS CHANGOS J11	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A SOLICITUD DE TEN (SDI 185) para lavado de aislación de sus instalaciones en SE Changos.	Inst. en Riesgo: ATR N° 3 500/220kV, barras principales N° 1 y 2 500kV, Línea 24500 kV Los Changos-Kimal, Línea 24220 kV Los Changos-Kapatur, Línea 24500 kV Los Changos-Iadresic. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A SOLICITUD DE TEN (SDI 185) Se realizará lavado de aislación mediante pátin manual Pallos de entrada F11 y F12 220 kV - Pallos KT1 y KT2 500 kV - Diagonal N°1, 2 y 3 500kV - Cadenas marcos de líneas 220 kV y 500 kV - Cadenas barra auxiliar 500 kV - Puntos 66 kV - Plataformas aislantes CSK9, ATR n°1 y 2 500 / 220 kV desenergizadas. Restricciones: SE Changos: Interruptores K1, K10, K11, K13, K14, F7, J8, J10, J11 y J12 con bloqueo a la recomención. SE Iadresic: Interruptores K7, K8, K10 y K11 con bloqueo a la recomención. Instalaciones en Riesgo: ATR N° 3 500/220kV, barras principales N° 1 y 2 500kV, Línea 24500 kV Los Changos-Kimal, Línea 24220 kV Los Changos-Kapatur, Línea 24500 kV Los Changos-Iadresic. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24-08:00	
2024116800	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	24669	PA S/E LOS CHANGOS K10	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A SOLICITUD DE TEN (SDI 185) para lavado de aislación de sus instalaciones en SE Changos.	Inst. en Riesgo: ATR N° 3 500/220kV, barras principales N° 1 y 2 500kV, Línea 24500 kV Los Changos-Kimal, Línea 24220 kV Los Changos-Kapatur, Línea 24500 kV Los Changos-Iadresic. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A SOLICITUD DE TEN (SDI 185) Se realizará lavado de aislación mediante pátin manual Pallos de entrada F11 y F12 220 kV - Pallos KT1 y KT2 500 kV - Diagonal N°1, 2 y 3 500kV - Cadenas marcos de líneas 220 kV y 500 kV - Cadenas barra auxiliar 500 kV - Puntos 66 kV - Plataformas aislantes CSK9, ATR n°1 y 2 500 / 220 kV desenergizadas. Restricciones: SE Changos: Interruptores K1, K10, K11, K13, K14, F7, J8, J10, J11 y J12 con bloqueo a la recomención. SE Iadresic: Interruptores K7, K8, K10 y K11 con bloqueo a la recomención. Instalaciones en Riesgo: ATR N° 3 500/220kV, barras principales N° 1 y 2 500kV, Línea 24500 kV Los Changos-Kimal, Línea 24220 kV Los Changos-Kapatur, Línea 24500 kV Los Changos-Iadresic. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24-08:00	
2024116805	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	24668	PA S/E LOS CHANGOS K1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A SOLICITUD DE TEN (SDI 185) para lavado de aislación de sus instalaciones en SE Changos.	Inst. en Riesgo: ATR N° 3 500/220kV, barras principales N° 1 y 2 500kV, Línea 24500 kV Los Changos-Kimal, Línea 24220 kV Los Changos-Kapatur, Línea 24500 kV Los Changos-Iadresic. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A SOLICITUD DE TEN (SDI 185) Se realizará lavado de aislación mediante pátin manual Pallos de entrada F11 y F12 220 kV - Pallos KT1 y KT2 500 kV - Diagonal N°1, 2 y 3 500kV - Cadenas marcos de líneas 220 kV y 500 kV - Cadenas barra auxiliar 500 kV - Puntos 66 kV - Plataformas aislantes CSK9, ATR n°1 y 2 500 / 220 kV desenergizadas. Restricciones: SE Changos: Interruptores K1, K10, K11, K13, K14, F7, J8, J10, J11 y J12 con bloqueo a la recomención. SE Iadresic: Interruptores K7, K8, K10 y K11 con bloqueo a la recomención. Instalaciones en Riesgo: ATR N° 3 500/220kV, barras principales N° 1 y 2 500kV, Línea 24500 kV Los Changos-Kimal, Línea 24220 kV Los Changos-Kapatur, Línea 24500 kV Los Changos-Iadresic. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24-08:00	
2024116867	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSAMISORA METROPOLITANA I S.A.	2390	Intervención	Origen Externo	Programada	2211	S/E NUEVA LAMPA	28372 28373 28375 28376	S/E NUEVA LAMPA J2 S/E NUEVA LAMPA IB S/E NUEVA LAMPA IS S/E NUEVA LAMPA JE	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Transferir realiza Corte y pata de ámbulos bajo conductor.	Trabajos por parte de Transalec.	Frete a una operación automática de los pallos señalados STM solo reconectar previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24-08:00	
2024116939	Subestación	Ejecución Exitosa	ENERGÍA COMO EL MORADO	431	Intervención	Origen Externo	Programada	2002	S/E DOÑA CARMEN	17347	S/E DOÑA CARMEN J1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación a estructuras LT 220 kV Negales - Doña Carmen - Los Vilos. Trabajos realizados por Transalec. Condiciones requeridas: No reconectar S221 en S/E Doña Carmen.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a estructuras LT 220 kV Negales - Doña Carmen - Los Vilos. Trabajos realizados por Transalec. Condiciones requeridas: No reconectar S221 en S/E Doña Carmen.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24-08:00	
2024116955	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSAMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	2183	S/E CODEGUA [EN_REVISION]	32090	S/E CODEGUA B1 [EN_REVISION]	Risco y poder farrja serubumbire	Sin limitaciones	A solicitud de CGE Transmisión se requiere deshabilitar reconexión automática de pallo B2 de S/E Codigua por trabajos de mantenimiento preventivo de Impulso de aislación sobre LT 110 kV Tap Off Gramito-Codigua.	Riesgos declarados por empresa CGE Transmisión	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24-08:00	
2024117083	Subestación	Ejecución Exitosa	CASABLANCA TRANSAMISORA DE ENERGIA S.A.	1745	Intervención	Origen Externo	Programada	2289	S/E LA POLVORA	29952	S/E LA POLVORA H2	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Se requiere la desconexión del pallo H2 en S/E La Polvora por trabajos de mantenimiento preventivo de Impulso de aislación sobre LT 110 kV La Polvora - Laguna Verde C2	Riesgos declarados por empresa Chilquinta	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24-08:00	
2024117090	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1916	S/E PALAFITOS	35757	PA S/E PALAFITOS C10	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere la desconexión del pallo C10 asociado al circuito industrial de S/E Pailitos, por auditorio de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN CGE. La totalidad de los consumos serán transferidos los rcds de distribución.	Riesgo bajo. Los trabajos se realizarán bajo procedimiento de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere la desconexión del pallo C10 asociado al circuito industrial de S/E Pailitos, por auditorio de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN CGE. La totalidad de los consumos serán transferidos los rcds de distribución.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24-08:00	
2024117170	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	2024	S/E EL ARRIERO	25502	S/E EL ARRIERO E8	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Trabajos programados de Enel Green Power. Desconexión del circuito N° 8 para mantenimiento de celdas MT de aerogeneradores pertenecientes al circuito de producción B. Desconexión S288.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Trabajos programados de Enel Green Power. Desconexión del circuito N° 8 para mantenimiento de celdas MT de aerogeneradores pertenecientes al circuito de producción B. Desconexión S288.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24-08:00	
2024118107	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑERAS	985	S/E LAS COMPAÑERAS H1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sedi 12694, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado Interruptor S291 de S/E Las Compañeras por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24-08:00	
2024117462	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	439	S/E PERALES	1316 1327 1328 1330	S/E PERALES B72 S/E PERALES C72 S/E PERALES E71 S/E PERALES C71	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realizarán trabajos de obras civiles, excavaciones y ampliación de malla a tierra en S/E Perales. Actividades asociadas a futura ampliación de la S/E (RUP 3874).	Riesgos controlados, trabajos se realizarán con equipamiento y personal calificado.	Para el desarrollo de los trabajos se requiere una orden de precaución (no reconexión) de los interruptores S2CT1, S2CT2, S28T1 y S28T2 de S/E Perales.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24-08:00	
2024117657	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	24670	PA S/E LOS CHANGOS K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A SOLICITUD DE TEN (SDI 185) para lavado de aislación de sus instalaciones en SE Changos.	Inst. en Riesgo: ATR N° 3 500/220kV, barras principales N° 1 y 2 500kV, Línea 24500 kV Los Changos-Kimal, Línea 24220 kV Los Changos-Kapatur, Línea 24500 kV Los Changos-Iadresic. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A SOLICITUD DE TEN (SDI 185) Se realizará lavado de aislación mediante pátin manual Pallos de entrada F11 y F12 220 kV - Pallos KT1 y KT2 500 kV - Diagonal N°1, 2 y 3 500kV - Cadenas marcos de líneas 220 kV y 500 kV - Cadenas barra auxiliar 500 kV - Puntos 66 kV - Plataformas aislantes CSK9, ATR n°1 y 2 500 / 220 kV desenergizadas. Restricciones: SE Changos: Interruptores K1, K10, K11, K13, K14, F7, J8, J10, J11 y J12 con bloqueo a la recomención. SE Iadresic: Interruptores K7, K8, K10 y K11 con bloqueo a la recomención. Instalaciones en Riesgo: ATR N° 3 500/220kV, barras principales N° 1 y 2 500kV, Línea 24500 kV Los Changos-Kimal, Línea 24220 kV Los Changos-Kapatur, Línea 24500 kV Los Changos-Iadresic. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24-08:00	
2024117678	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1863	S/E EL COBRE (ENGIE)	22430 22431	S/E EL COBRE (ENGIE) J2 S/E EL COBRE (ENGIE) J3	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Mantenimiento Preventivo 1 año Pallos J2 y J3.	Riesgo bajo se toman las medidas de seguridad para realizar un trabajo seguro.	SE El Cobre: No Reconectar S222 y S223. SE Chacabuco: No Reconectar S286 y S217.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24-08:00	
2024117786	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSAMISORA PARINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32083 32084	PA S/E PARINAS J4 PA S/E PARINAS J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Actividades: NUP 1146, SE Parinas 220 kV. Cambio de Ajustes y precalibración Protecciones sistema 1 y 2 pallo J4 (Línea Parinas-Montemayo C2).	Bajo	Condiciones: Instalaciones a intervenir: indisponibles. Instalaciones en Riesgo: Barra 1 220 kV, Principal 1 Parinas. Temporalidad de los Riesgos: Al término y durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Parinas, F1D4 y F2B4 Bloqueados según minuta de Bloqueo.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24-08:00	
2024117849	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1988	S/E VALLE DE LOS VIENTOS	23926	S/E VALLE DE LOS VIENTOS E7	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Trabajos programados de Enel Green Power. Mantenimiento menor en Celdas de Media Tensión de Aerogeneradores correspondientes al circuito N°7 (MT) 23, 19, 21, 20, 221, por lo que requiere la desconexión y puesta a tierra de dicha línea de producción. Desconexión S2E7.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Trabajos programados de Enel Green Power. Mantenimiento menor en Celdas de Media Tensión de Aerogeneradores correspondientes al circuito N°7 (MT) 23, 19, 21, 20, 221, por lo que requiere la desconexión y puesta a tierra de dicha línea de producción. Desconexión S2E7.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24-08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 09-12-2024 11:01:21

Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CIC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CIC

Total registros General: 384

Total registros Subestación: 207

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024117861	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARINAS	32063 32060	PA S/E PARINAS J4 PA S/E PARINAS J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: Tendido de conductores AT y OPGW de la línea 2x500 kV Parinas-Monta Mina desde Torre N°1 hasta marco de línea SE Parinas patio 220 kV paños J1 y J4 (sin cierre de puertos)	Bajo	Actividades: Tendido de conductores AT y OPGW de la línea 2x500 kV Parinas-Monta Mina desde Torre N°1 hasta marco de línea SE Parinas patio 220 kV paños J1 y J4 (sin cierre de puertos)	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024117886	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	516	S/E OSORNO	14127 14128 23207 28720	PA S/E OSORNO ET2 PA S/E OSORNO ET3 PA S/E OSORNO ET1 S/E OSORNO ES1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Bloquear vía software los elemento 50/50N de protecciones paños ET1, ET2, ET3 y ES1 de SE Osorno por arqueo de barras N°7 asociadas a transformadores T1, T2 y T3, líneas asociadas a SD 2024118491 Desc. TF T2.	Riesgo controlado, tareas se realizarán con elemento 50/50N de protecciones paños ET1 GE PA0, ET2 SE1-3515, ET3 SE1-3515 y ES1 SE1-451 Bloqueado en SE Osorno	Se debe mantener Bloqueado 50/50N de protecciones paños ET1, ET2, ET3 y ES1 de SE Osorno debido que existe una laguna adaptada en barras T2, T3 y acoplado ES1, los que no consideran los alimentadores de la barra 231 kV asociada a T1 en SE Osorno. (PT C&P registro interno STI).	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024117718	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1664	S/E RAHUE	916	MD S/E RAHUE J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Rahue: Verificación a medidor de energía del paño J1 para dar cumplimiento a lo exigido en la NTS-C3.	Riesgo controlado, tareas se realizarán con elemento 50/50N de protecciones paños ET1 GE PA0, ET2 SE1-3515, ET3 SE1-3515 y ES1 SE1-451 Bloqueado en SE Osorno	Se debe mantener Bloqueado 50/50N de protecciones paños ET1, ET2, ET3 y ES1 de SE Osorno debido que existe una laguna adaptada en barras T2, T3 y acoplado ES1, los que no consideran los alimentadores de la barra 231 kV asociada a T1 en SE Osorno. (PT C&P registro interno STI).	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024117971	Subestacion	Rechazado	EMPRESA ELÉCTRICAS AGUAS DEL MELADO SPA	253	Desconexión	Origen Interno	Programada	1680	S/E CENTRAL LOS HERRIOS	1408	BA S/E CENTRAL LOS HERRIOS 6.6KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo consiste en Certificación de medidor e instalación de Block de Pruebas.	Trabajo consiste en Certificación de medidor e instalación de Block de Pruebas. Se requiere Subestación desconectada.	Trabajo consiste en Certificación de medidor e instalación de Block de Pruebas. Se requiere Subestación desconectada.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024117994	Subestacion	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará Mantenimiento a equipos de comunicación S/E Cumbre.	Riesgo: Interferencia de comunicaciones menor a 5 minutos, sólo en el caso de que se requiera reinicio de algún equipo de comunicación.	Actividad se realizará de forma remota.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024118000	Subestacion	Aprobado	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2231	S/E LARGUI	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Largui: Conexión de RTU de prueba para integración de paño E3 al SCADA. Conexión de cable de red a switch de comunicaciones. Se programa el switch, redbox y firewall para conectar la RTU de pruebas al SCADA, sin afectar señales en servicio. Se efectúan pruebas de integración del paño S2B3 conectando la RTU al FEP de mantenimiento. Se efectúan pruebas de señales discretas, analógicas y comandos desde el servidor de mantenimiento hacia la remota de pruebas, la que tendrá conectado sólo los equipos del paño E3. Una vez que fluyen las pruebas de integración, se carga la configuración de la RTU de pruebas en la RTU que está en servicio para integrar la totalidad de las señales del paño E3 a la RTU en servicio y se reportaría lista para las pruebas con el CDN.	Riesgo bajo y controlado, pérdida de comunicación de manera controlada (5 min).	PT L1889, control interno STI, validación de comunicación de manera controlada no mayor a 5 minutos.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024108365	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Charria: Aplicación de herbicida y retiro de maleza seca al interior de los patios AT 220 kV.	Bajo	Actividades: S/E Charria: Aplicación de herbicida y retiro de maleza seca al interior de los patios AT 220 kV.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024118219	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	411	S/E TALCA	1505 347 2795	BA S/E TALCA 66KV BP2 (HACIA LINARES) BA S/E TALCA 66KV BP1 BA S/E TALCA 66KV BP3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la precaución de no reconectar sobre las barras de 66 kV N°1, N°2 y N°3 de S/E Talca, por trabajos y pruebas eléctricas en el nuevo paño B6, de CELEONDES, según su SDO N°4771/2024. Riesgo medio.	Se requiere la precaución de no reconectar sobre las barras de 66 kV N°1, N°2 y N°3 de S/E Talca, por trabajos y pruebas eléctricas en el nuevo paño B6, de CELEONDES, según su SDO N°4771/2024. Riesgo medio.	Se requiere la precaución de no reconectar sobre las barras de 66 kV N°1, N°2 y N°3 de S/E Talca, por trabajos y pruebas eléctricas en el nuevo paño B6, de CELEONDES, según su SDO N°4771/2024. Riesgo medio.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024118220	Subestacion	Rechazado	CMPC PULP SPA.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	566	S/E CHARRUA	12177	PA S/E CHARRUA J10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelc se solicita interruptor S2B3 con Bloqueo a la reconexión.	Riesgos informados por Transelc según S1 2024118214	Se solicita interruptor S2B3 con Bloqueo a la reconexión.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024118517	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2390	Intervención	Origen Interno	Programada	699	S/E LO PRADO	31140	PA S/E LO PRADO F4 [En Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará PES de los siguientes instalaciones, según NUP 1979: Paño F4 S/E Lo Prado - Línea 440V Caranca - Lo Prado.	Trabajos sin riesgos para las instalaciones, PES declarada en 1979, MN Normalización de conexión LT 1444V Caranca - Lo Prado.	Trabajos asociados a S1 2024118502, correspondiente a NUP 1979, MN Normalización de conexión LT 1444V Caranca - Lo Prado.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024118519	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑAS	985	S/E LAS COMPAÑAS H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodo 12717, se solicita Bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor S2H1 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024118565	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑAS	985	S/E LAS COMPAÑAS H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodo 12719, se solicita Bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor S2H1 de S/E Las Compañías, Bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor S2B1 de S/E Marquena y Bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor S2B5 de S/E Pan de Azúcar, por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024118582	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1056	S/E EL LLANO	cargadores	otros: cargadores	Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores	Sin Limitaciones	Se realizará el cambio de 4 baterías 12 Vcc del cargador de baterías 48 Vcc	Interferencia sobre teleprotección de LT 220 kV Los Maquies - El Llano - Quillapillu C1	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024118600	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	2585 2590	S/E MAITENCILLO JR S/E MAITENCILLO JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Maitencillo, paño J01: Transfendencia y deatransfendencia operacional efectiva del paño de línea 220kV Maitencillo-Algarrobal, C1. Pruebas de Transfendencia.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	Actividades: Maniobras de Transfendencia, SE Maitencillo, paño J01: Transfendencia y deatransfendencia operacional efectiva del paño de línea 220kV Maitencillo-Algarrobal, C1. En caso de que no se pueda transferir el paño de línea, se activará la prueba experimental y se normalizará la instalación con el fin de evaluar los circuitos de control y corregir cualquier hallazgo menor que se pueda abordar in situ. Posteriormente, se volverá a transferir el paño de línea con el fin de validar la transfendencia/deatransfendencia de la instalación en conjunto con el paño acoplador J02L. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maitencillo-Algarrobal, C1 o L 220kV Maitencillo-Algarrobal, C2 o Paño Acoplador J02L Maitencillo o Paño Sectorizado J05L Maitencillo a Barra 220 kV, Sección 1- Maitencillo Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: Subestación Maitencillo, Sala SSGG 220kV: bastidor N°10 y 12 C&P paño J1. Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo. Subestación Maitencillo, Sala de comando: Tablero de control N°9 paño J1 y J2, y JR. Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo. Subestación Maitencillo, Sala SSGG 220kV: bastidor N°7 de	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024118601	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	2581	S/E MAITENCILLO J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Maitencillo, paño J01: Transfendencia y deatransfendencia operacional efectiva del paño de línea 220kV Maitencillo-Algarrobal, C1. Pruebas de Transfendencia.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	Actividades: Maniobras de Transfendencia, SE Maitencillo, paño J01: Transfendencia y deatransfendencia operacional efectiva del paño de línea 220kV Maitencillo-Algarrobal, C1. En caso de que no se pueda transferir el paño de línea, se activará la prueba experimental y se normalizará la instalación con el fin de evaluar los circuitos de control y corregir cualquier hallazgo menor que se pueda abordar in situ. Posteriormente, se volverá a transferir el paño de línea con el fin de validar la transfendencia/deatransfendencia de la instalación en conjunto con el paño acoplador J02L. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maitencillo-Algarrobal, C1 o L 220kV Maitencillo-Algarrobal, C2 o Paño Acoplador J02L Maitencillo o Paño Sectorizado J05L Maitencillo a Barra 220 kV, Sección 1- Maitencillo Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: Subestación Maitencillo, Sala SSGG 220kV: bastidor N°10 y 12 C&P paño J1. Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo. Subestación Maitencillo, Sala de comando: Tablero de control N°9 paño J1 y J2, y JR. Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo. Subestación Maitencillo, Sala SSGG 220kV: bastidor N°7 de	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 09-12-2024 11:01:21

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

Total registros General: 384

Total registros Subestación: 207

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Subestación	IDG	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024118625	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	23160 23159	S/E TARAPACA JR S/E TARAPACA J72	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	S/E Tarapacá: Normalización de malla a tierra en nuevos pilares JR y J72. Reparación de fundaciones de pilares. Instalación de iluminación de pilar JR. Instalación de peñetas. Desarme y disposición final de estructuras retiradas. Normalización de cerco p	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá: Normalización de malla a tierra en nuevos pilares JR y J72. Reparación de fundaciones de pilares. Instalación de iluminación de pilar JR. Instalación de peñetas. Desarme y disposición final de estructuras retiradas. Normalización de cerco perimetral. Restricciones: Tarapacá, S2J7R No reconectar Tarapacá, Central Tarapacá S2JPI, S2J7G, S2-188801 (SOD) No reconectar Instalaciones en Riesgo: Barra Transformación 220 kV Tarapacá o Palla Transformación J702 Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Tarapacá, Delimitación de la zona de trabajo. Respetar distancias de seguridad eléctrica.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024118647	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	2390	Intervención	Origen Interno	Programada	702	S/E LOS ALMENDROS	3802 3803	S/E LOS ALMENDROS B S/E LOS ALMENDROS J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Integración de relés de protecciones a RTU de S/E Los Almendros	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura	-	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024118759	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1844	S/E CHACAYA	21522	S/E CHACAYA J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Retiro de Relé de protección del sistema 1 del pablo J3.	Riesgo bajo, se tomaran medidas preventivas para realizar un trabajo seguro.	S/E Chacaya, S2J3 abierto y bloqueado.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024118824	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2426	PA S/E CHARRUA JCE1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	* S/E Charra: Montaje de nuevo TCCS1, incluye montaje de equipo-estructura, ensayos eléctricos y vinculación primaria por obra reemplazo transformador de corriente. Asociado al NUP 4825. * Trabajos previos asociados al NUP 4825.	Medio	Actividades: S/E Charra: Montaje de nuevo TCCS1, incluye montaje de equipo-estructura, ensayos eléctricos y vinculación primaria por obra reemplazo transformador de corriente. Asociado al NUP 4825. Condiciones: Palla Compensación JCE2-CHA, Indisponible. Instalaciones en Riesgo: Palla Compensación JCE21-CHA. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Charra, Instalar equipo de puesta a tierra en conexiones de poder de TPICES y en conexiones de poder entre TC JCE1 y J9JCE1-1.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024118825	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	577	S/E LAJA	2564	S/E LAJA B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	S/E Laja: Refortamiento de fundaciones existentes de TCCC B1. Asociado al Proyecto Reemplazo de los transformadores de corriente del pablo B1 de S/E Laja 66 kV, NUP 4001.	Bajo	Actividades: S/E Laja: Refortamiento de fundaciones existentes de TCCC B1 (reemplazo de tierra, preparación de sollos de fundación, confección e instalación de enfaraduras, instalación de montajes, homogeneidad, relieves - compactados, normalización de terreno, refortamiento de malla puesta a tierra para los nuevos equipos). Asociado al NUP 4001. Instalaciones en Riesgo: Palla Línea LB01, LA Laja PFC. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024118828	Subestación	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2423	S/E CHARRUA B5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	S/E Charra: Cambios de ajustes y protocolización de protección 2-218 del pablo B5 según SAP 42-2024 por obra de cambio de conductor de la línea Charra Choliguan de 66 kV.	Bajo	Actividades: S/E Charra: Cambios de ajustes y protocolización de protección 2-218 del pablo B5 según SAP 42-2024 por obra de cambio de conductor de la línea Charra Choliguan de 66 kV. Condiciones: Palla B5 indisponible. Instalaciones en Riesgo: Palla Línea LB05, CHA-Choliguan o S.A.A. C.C. Charra. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024108845	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32055	PA S/E PARINAS K8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de TEN SOD 171 Inspección con dron y drone tramo Cumbre - Parinas C1 y C2 500 kV.	Instalaciones en Riesgo: 1500KV Parinas - Cumbre C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, S2H8 con bloqueo a la reconexión. Bloques del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024108803	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32058	PA S/E PARINAS K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de TEN SOD 171 Inspección con dron y drone tramo Cumbre - Parinas C1 y C2 500 kV.	Instalaciones en Riesgo: 1500KV Parinas - Cumbre C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación parinas, S2K12 con bloqueo a la reconexión. Bloques del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024108824	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32056	PA S/E PARINAS K9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de TEN SOD 171 Inspección con dron y drone tramo Cumbre - Parinas C1 y C2 500 kV.	Instalaciones en Riesgo: 1500KV Parinas - Cumbre C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, S2H8 con bloqueo a la reconexión. Bloques del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024108782	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32059	PA S/E PARINAS K12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de TEN SOD 171 Inspección con dron y drone tramo Cumbre - Parinas C1 y C2 500 kV.	Instalaciones en Riesgo: 1500KV Parinas - Cumbre C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación parinas, S2K12 con bloqueo a la reconexión. Bloques del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024111298	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32058	PA S/E PARINAS K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de TEN SOD 179 Lavado de aislación en tramo Cumbre - Parinas C1 y C2 500 kV-2. Medición de contaminación de tejido a estructura S27.	Instalaciones en Riesgo: 1500KV Parinas - Cumbre C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación parinas, S2K12 con bloqueo a la reconexión. Bloques del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024111278	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32059	PA S/E PARINAS K12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de TEN SOD 179 Lavado de aislación en tramo Cumbre - Parinas C1 y C2 500 kV-2. Medición de contaminación de tejido a estructura S27.	Instalaciones en Riesgo: 1500KV Parinas - Cumbre C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, S2K12 con bloqueo a la reconexión. Bloques del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024111318	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32056	PA S/E PARINAS K9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de TEN SOD 179 Lavado de aislación en tramo Cumbre - Parinas C1 y C2 500 kV-2. Medición de contaminación de tejido a estructura S27.	Instalaciones en Riesgo: 1500KV Parinas - Cumbre C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, S2H8 con bloqueo a la reconexión. Bloques del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024111339	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32055	PA S/E PARINAS K8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de TEN SOD 179 Lavado de aislación en tramo Cumbre - Parinas C1 y C2 500 kV-2. Medición de contaminación de tejido a estructura S27.	Instalaciones en Riesgo: 1500KV Parinas - Cumbre C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, S2H8 con bloqueo a la reconexión. Bloques del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024118624	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	SE LAGUNA: NUP 1147 Construcción de fundaciones asociadas al Proyecto SEN4030 A, se ejecutaran trabajos de Remates de O.O.C.C entre esta grading, mejoramiento extensión de grava, retiro de materiales, etc., NOTA: Área despejada de puntos energizados del	Bajo	Actividades: SE LAGUNA: NUP 1147 Construcción de fundaciones asociadas al Proyecto SEN4030 A, se ejecutaran trabajos de Remates de O.O.C.C entre esta grading, mejoramiento extensión de grava, retiro de materiales, etc., NOTA: Área despejada de puntos energizados dada apertura de puentes en Barra Principal W1, W2 y Transferencia. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: S5.G.G. LAGUNA Temporalidad de los Riesgos: Al término. Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: LAGUNA, Conos, señaléticas, barreras duras Delimitar zona de trabajo Identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones 220 kV	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024117588	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	461	S/E PIQUE	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Mantenimiento reduciendo software SCADA de S/E Pirque (extracción eventos, limpieza archivos, se eliminaron los excesos de archivos en el Desktop de los servidores SCADA).	Trabajos sin riesgos operacionales.	Trabajos de forma remota.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024116497	Subestación	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	252	Intervención	Origen Interno	Programada	1655	TAP OFF SANTA MARTA	telecomunicación	otros: telecomunicación	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciónes	Se realizará mantenimiento preventivo a enlace de radio frecuencia. Se analizará el nivel de señal, tiempos de antena y respuesta de variables eléctricas.	Bajo, se interviene a nivel de enlace radial de comunicaciones. Se mantienen enlaces alternativos de comunicaciones mientras dura la intervención.	Trabajos comprendidos dentro de plan anual de mantenimiento.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024118652	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2243	S/E PUERTO PATACHE	28942 28943	S/E PUERTO PATACHE J4 S/E PUERTO PATACHE JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Bloqueo de protección S2-218 sistemas 1 y 2 Pabls AJ/5, por cambio de ajustes y pruebas NUP 2316).	Instalación con riesgo: 1.220 kV Tarapacá - Puerto Patache C2 o Barra 220W Sec. 1 de S/E Puerto Patache, durante los trabajos de Bloqueo de protecciones sistemas 1 y 2 (en forma alternada) Palla AJ/5, por cambio de ajustes y pruebas (NUP 2316).	Condiciones: sin restricciones. --- Nivel de riesgo: bajo. --- Bloques del jefe de faena: S/E Puerto Patache: Delimitación de la Zona de Trabajo. Bloqueo de Tipo de señales analógicas con bandidos de prueba a protección sistemas 1 y 2 (en forma alternada).	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024118646	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2243	S/E PUERTO PATACHE	28942 28943	S/E PUERTO PATACHE J4 S/E PUERTO PATACHE JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Implementación de SAP 58/2023, para cambio de ajustes de protección sistema 2 Pabls AJ/5, por modificaciones de acuerdo a NUP (2316).	Instalación con Riesgo: 1.220 kV Tarapacá - Puerto Patache C2 o Barra 220W Sec. 1 de S/E Puerto Patache, durante los trabajos de implementación de SAP 58/2023 (NUP 2316).	Condiciones: sin restricciones. --- Nivel de riesgo: bajo. --- Bloques del jefe de faena: Delimitación de la zona de Trabajo. Bloques de protección sistema 2 Pabls AJ/5. Bloqueo de ordenes de desenergización sobre interruptores S24/S215 y bloqueo de arranques hacia la S24H y a S24H-S.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024117903	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	S/E Polpaico: Tendido de circuito desde SSAA C.C para la normalización del panel de transferencia automática del grupo de emergencia de 500 kV.	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Tendido de circuito desde SSAA C.C para la normalización del panel de transferencia automática del grupo de emergencia de 500 kV. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: SSAA CC. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024116609	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	2327	PA S/E ANCOA JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Programa de mantenimiento de equipos primarios.	Programa de mantenimiento de equipos primarios.	Actividades: S/E Ancoa: Inspección de terminales a nivel de pila a equipos primarios de Pabls JS. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. --- Bloques del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024115558	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMIL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	22346 22353	S/E CONDORES HT1 S/E CONDORES J71	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Comisionamiento, programación, pruebas locales, SCADA y SITR del pablo J71 y HT1. Faena por proyecto NUP 878.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	Solicitud con aviso de suspensión diaria. (PT 2024-11068 de Transmil. Solicitud con aviso de suspensión diaria).	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024118776	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Externo	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	28591	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR J11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Trabajos de Centella Transmisión S.A. Mantenimiento Correctivo a los siguientes desconectores: R9J13-2, R9J13-3, R9J13-37, R9J14-1, en S/E Punta Sierra.	Riesgo Bajo, trabajos de Centella Transmisión.	Condiciones: necesarias para realizar Trabajos de Centella Transmisión S.A, coordinado a través de SODI: Subestación Nueva Pan de Azúcar Pabls S2111 abierto y bloqueado.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 09-12-2024 11:01:21

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

Total registros General: 384

Total registros Subestación: 207

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024118803	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	2374	BA S/E TARAPACA 220KV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: A solicitud de Colihauasi NUP 3555, Tendido, templado y engrapado de cable guarda y conductor de alta tensión desde marco de línea existente a marco de línea nuevos, conexión de chicote de ML a TC/S, conexión de puente entre BR/S-3 a barra de transferencia (solo conexión de puentes, no quedan conectados en esta etapa). Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. Barra Transferencia 220kV Tarapacá o Palla Transformación J702 Tarapacá o Palla Acoplador JRG5 Tarapacá Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Tarapacá, Come, salpêtrica, barreras duras. Delimitar zona de trabajo. Identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones 220, 110, 13 y 23 kV. Tarapacá, Pértigas de puesta a tierra monopatones. Delimitar zona de trabajo. Se instalarán un total de 06 tierras monopatones, en el siguiente orden: 03 en tramo de barra de transferencia del BR/S-3 hacia al norte, 03 PAT en tramo de barra de transferencia del BR/S-3 hacia al sur.	Actividades: S/E Tarapacá: A solicitud de Colihauasi NUP 3555, Tendido, templado y engrapado de cable guarda y conductor de alta tensión desde marco de línea existente a marco de línea nuevos, conexión de chicote de ML a TC/S, conexión de puente entre BR/S-3 a barra de transferencia (solo conexión de puentes, no quedan conectados en esta etapa). Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. Barra Transferencia 220kV Tarapacá o Palla Transformación J702 Tarapacá o Palla Acoplador JRG5 Tarapacá Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Tarapacá, Come, salpêtrica, barreras duras. Delimitar zona de trabajo. Identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones 220, 110, 13 y 23 kV. Tarapacá, Pértigas de puesta a tierra monopatones. Delimitar zona de trabajo. Se instalarán un total de 06 tierras monopatones, en el siguiente orden: 03 en tramo de barra de transferencia del BR/S-3 hacia al norte, 03 PAT en tramo de barra de transferencia del BR/S-3 hacia al sur.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 07:00		
2024118815	Subestación	Aprobado	ANDES SOLAR II SPA	1996	Intervención	Origen Interno	Programada	2212	S/E ANDES SOLAR II	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Protocolización de señales SCADA por incorporación de Proyecto NUP 4369. Comprobación de Señales de Control sobre PPC	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	PPCA DISPOSICIÓN DE JEFE DE FAENA. Posible intermitencia en comunicaciones y retardado en señales desplegadas en SCADA. Desaparece AES y reaparece SITR. Se tomará control BESS de la planta. Se anexa Curva de Carga en PCI	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 07:00	
2024118077	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1890	S/E LA PORTADA	22634 22635 22636 22637 22638 22639 22640 22641 22642 22643 22644 22645 22646 24300 17949 23477 32478	S/E LA PORTADA HT1 S/E LA PORTADA ET1 S/E LA PORTADA E11 S/E LA PORTADA E12 S/E LA PORTADA E13 S/E LA PORTADA E14 S/E LA PORTADA SS/AA S/E LA PORTADA H1 S/E LA PORTADA HT3 S/E LA PORTADA ET3 S/E LA PORTADA EE1 S/E LA PORTADA E31 S/E LA PORTADA E30 S/E LA PORTADA CT1 S/E LA PORTADA BP S/E LA PORTADA H1-1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en S/E La Portada	Riesgos controlados , según procedimientos internos de CGE	Retiro de reconexión automática de S2H3 en S/E Guadamirama I (Propiedad de S7E) Sefalar protección en S2H3 en S/E La Portada Retiro de reconexión automática de alimentadores: Alto La Chirra S2E31 y Anuales S2E30 en S/E La Portada	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 07:00	
2024117275	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	21	CS S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR K12CS 500KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Nueva Pan de Azúcar, RCS K12CS: Lavado de aislación en plataforma de Banco de Compensación Serie. Para los lavados de aislación en S/E Nueva Pan de Azúcar, se lavará un solo equipo a la vez y nunca en simultáneo.	Tomando las medidas de precaución y seguridad indicadas para los trabajos, no existen riesgos asociados.	Para realizar los trabajos en forma segura, se requieren las siguientes condiciones en Subestación Nueva Pan de Azúcar: RCS K12CS Desenergizado y aterrizado. Para los lavados de aislación en S/E Nueva Pan de Azúcar, se lavará un solo equipo a la vez y nunca en simultáneo.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 06:30	
2024110144	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	383	S/E CACHAPOAL	572	S/E CACHAPOAL B4	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Trabajos previos control paños B4 y B5 asociados a NUP4281. Trabajos desmantelamiento CBP de equipos sacados de servicio NUP4281	Riesgo Bajo y Controlado.	No existe afectación de clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 06:00	
2024117907	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	2708	S/E QUILLOTA J74	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quillota: Transferencia efectiva del paño J74 - AT84 de 220/110 kV y verificación de activación de zona BT, balanceo de corrientes y réplica de barras de nueva protección 87B RE8500 (NUP 3748).	Medio	Actividades: S/E Quillota: Transferencia efectiva del paño J74 - AT84 de 220/110 kV y verificación de activación de zona BT, balanceo de corrientes y réplica de barras de nueva protección 87B RE8500 (NUP 3748). Restricciones: Interruptor transferido. Instalaciones en Riesgo: S/E Quillota: AT84 de 220/110 kV. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Quillota: Delimitación de la zona de trabajo. Protección 87B se mantendrá bloqueada durante el proceso de transferencia.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 06:00	
2024117060	Subestación	Ejecución Exitosa	TSEF SPA	2370	Intervención	Origen Interno	Programada	2221	S/E ANA MARIA	28502 28503 28505 28506	S/E ANA MARIA I2 S/E ANA MARIA I8 S/E ANA MARIA I5 S/E ANA MARIA I6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 3287: Desconexión del circuito N°2 para el mantenimiento mayor reemplazo de conductor actual por uno de alta temperatura y potencia (SOMARIA IACCC Brussel), desde estructura 75 a 133. Cruza por abajo con LAT 2x220KV Ana María - Encuentro. Condiciones requeridas: No reconectar S222, S223, S225 y S236 en S/E Ana María.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	NUP 3287: Desconexión del circuito N°2 para el mantenimiento mayor reemplazo de conductor actual por uno de alta temperatura y potencia (SOMARIA IACCC Brussel), desde estructura 75 a 133. Cruza por abajo con LAT 2x220KV Ana María - Encuentro. Condiciones requeridas: No reconectar S222, S223, S225 y S236 en S/E Ana María.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 05:00	
2024117908	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	13498	S/E QUILLOTA J7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quillota: Transferencia efectiva del paño J71 - AT81 de 220/110 kV y verificación de activación de zona BT, balanceo de corrientes y réplica de barras de nueva protección 87B RE8500 (NUP 3748).	Medio	Actividades: S/E Quillota: Transferencia efectiva del paño J71 - AT81 de 220/110 kV y verificación de activación de zona BT, balanceo de corrientes y réplica de barras de nueva protección 87B RE8500 (NUP 3748). Restricciones: Interruptor transferido. Instalaciones en Riesgo: S/E Quillota: AT81 de 220/110 kV. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Quillota: Delimitación de la zona de trabajo. Protección 87B se mantendrá bloqueada durante el proceso de transferencia.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 05:00	
2024118074	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA LOS PELAMBRES	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	586	S/E QUILLOTA	15420	S/E QUILLOTA I8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quillota: Transferencia efectiva del paño I8 - Chacay 2 y verificación de activación de zona BT, balanceo de corrientes y réplica de barras de nueva protección 87B RE8500 (NUP 3748).	Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Quillota - Chacay 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: S/E Quillota: Transferencia efectiva del paño I8 - Chacay 2 y verificación de activación de zona BT, balanceo de corrientes y réplica de barras de nueva protección 87B RE8500 (NUP 3748). Restricciones: Interruptor transferido.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 04:00	
2024118068	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA LOS PELAMBRES	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	586	S/E QUILLOTA	15419	S/E QUILLOTA J7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quillota: Transferencia efectiva del paño J7 - Chacay 1 y verificación de activación de zona BT, balanceo de corrientes y réplica de barras de nueva protección 87B RE8500 (NUP 3748).	Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Quillota - Chacay 1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: S/E Quillota: Transferencia efectiva del paño J7 - Chacay 1 y verificación de activación de zona BT, balanceo de corrientes y réplica de barras de nueva protección 87B RE8500 (NUP 3748). Restricciones: Interruptor transferido. Bloques del jefe de faena: S/E Quillota: Delimitación de la zona de trabajo. Protección 87B se mantendrá bloqueada durante el proceso de transferencia.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 03:00	
2024117909	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	2714	S/E QUILLOTA I4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quillota: Transferencia efectiva del paño I4 - Polpaico 2 y verificación de activación de zona BT, balanceo de corrientes y réplica de barras de nueva protección 87B RE8500 (NUP 3748).	Medio	Actividades: S/E Quillota: Transferencia efectiva del paño I4 - Polpaico 2 y verificación de activación de zona BT, balanceo de corrientes y réplica de barras de nueva protección 87B RE8500 (NUP 3748). Restricciones: Interruptor transferido. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Polpaico - Quillota circuito 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Quillota: Delimitación de la zona de trabajo. Protección 87B se mantendrá bloqueada durante el proceso de transferencia.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 02:00	
2024117911	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	2709	S/E QUILLOTA I3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quillota: Transferencia efectiva del paño I3 - Polpaico 1 y verificación de activación de zona BT, balanceo de corrientes y réplica de barras de nueva protección 87B RE8500 (NUP 3748).	Medio	Actividades: S/E Quillota: Transferencia efectiva del paño I3 - Polpaico 1 y verificación de activación de zona BT, balanceo de corrientes y réplica de barras de nueva protección 87B RE8500 (NUP 3748). Restricciones: Interruptor transferido. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Polpaico - Quillota circuito 1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Quillota: Delimitación de la zona de trabajo. Protección 87B se mantendrá bloqueada durante el proceso de transferencia.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 01:00	
2024117912	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	2711	S/E QUILLOTA I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quillota: Transferencia efectiva del paño I2 - Nogales 2 y verificación de activación de zona BT, balanceo de corrientes y réplica de barras de nueva protección 87B RE8500 (NUP 3748).	Medio	Actividades: S/E Quillota: Transferencia efectiva del paño I2 - Nogales 2 y verificación de activación de zona BT, balanceo de corrientes y réplica de barras de nueva protección 87B RE8500 (NUP 3748). Restricciones: Interruptor transferido. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Quillota - Nogales circuito 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Quillota: Delimitación de la zona de trabajo. Protección 87B se mantendrá bloqueada durante el proceso de transferencia.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 00:01	
2024113770	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE FOTOVOLTAICO NUEVO QUILLAGUA SPA	1969	Intervención	Origen Interno	Programada	1914	S/E PIQ	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Intervención a SCADA en S/E PIQ. Durante los trabajos las instalaciones se encontrarán sin operar hasta al SITR del CER. Actividades relacionadas al mantenimiento mayor vigente. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que las instalaciones se encuentran desconectadas por mantenimiento mayor.	Las instalaciones de PVY Quillagua y S/E PIQ se encuentran desconectadas por mantenimiento mayor. SO 2024109450 y 2024102461.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 00:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024118542	Subestacion	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	2575	S/E MATENCILLO H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Puesta en servicio nuevo interruptor en SE Matencillo en el patio 110KV.	Bajo	Actividades: SE Matencillo, Patio 110 KV: EQUIPOS: NUP 4769. Obra Capex no VI Reemplazo S2H3 110KV, Puesta en Servicio de nuevo interruptor 110KV L-1. Pruebas experimentales de cierre/apertura de S2H3 desde ONOT 2 - PES. Puesta en servicio, equipo activo al sistema en condiciones abiertas. NOTA: Patio H3 se encontrará transferido línea Matencillo - Huasco C1 110 KV Energizada, Operacionalmente se podrá des transferir el interruptor. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 110 KV, Sección 1-Matencillo o L 110KV Huasco-Matencillo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Fauna: Subestación Matencillo, Patio S2H3 Delimitación zona de trabajo Inspección ITO Transulac.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 00:00	
2024118577	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD CONCESIONARIA EMBALSE CONVENTO VIEJO S.A.	505	Desconexión	Origen Interno	Programada	2105	S/E SECCIONADORA CONVENTO VIEJO	24199	S/E SECCIONADORA CONVENTO VIEJO A3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Reemplazo alimentación eléctrica en armario de telecomunicaciones Subestación Convento Viejo	El riesgo asociado al trabajo es bajo.	Puede existir intermitencia o pérdida momentánea de comunicaciones y apertura de interruptor S2 A3	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 00:00	
2024118488	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD CONCESIONARIA EMBALSE CONVENTO VIEJO S.A.	505	Intervención	Origen Interno	Programada	2106	S/E CENTRAL CONVENTO VIEJO	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Reemplazo alimentación eléctrica en armario de telecomunicaciones Subestación Convento Viejo	El riesgo asociado al trabajo es bajo.	Puede existir intermitencia o pérdida momentánea de comunicaciones	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 00:00	
2024118813	Subestacion	Aprobado	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	2390	Desconexión	Origen Interno	Programada	698	TAP OFF LO ESPEJO	17434 17436	S/E LO ESPEJO A1-2 S/E LO ESPEJO A3-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se realiza Mantenimiento Preventivo a los desconectores 110 KV Lado Línea hacia Chena - Ochagavía Cto. N°2 en S/E Espejo - y desconectores 110 KV Lado Línea hacia Buin - Espejo. Cto. N°2 en S/E Espejo	Trabajo sin riesgo para el sistema	Trabajos enmarcados en el plan de mantenimiento anual de STM.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 00:00	
2024118795	Subestacion	Aprobado	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	2390	Desconexión	Origen Interno	Programada	680	S/E BUIN (STM)	3407	S/E BUIN (ENEL TRANSMISION) A1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Realiza mantenimiento preventivo al TP Lado Línea al Cto 110 KV N°2 Chena-Buin-Ochagavía en S/E Buin	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos enmarcados en plan de mantenimiento anual de STM	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 00:00	
2024120125	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	589	S/E SAN VICENTE	2742	S/E SAN VICENTE AT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	S/E San Vicente: Normalizar presión de gas SF6 en interruptor S2AT2. Investigar fuga de gas SF6.	Bajo	Actividades: S/E San Vicente: Normalizar presión de gas SF6 en interruptor S2AT2. Investigar fuga de gas SF6. Condiciones: Interruptor S2AT2 Transferido. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 KV, Sección A-San Vicente o Barra 154 KV, Sección B-San Vicente. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Fauna: Subestación San Vicente, se instalarán tierras provisionales de bloqueo entre B9AT2-1 y S2AT2 y entre B9AT2-2 y S2AT2.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 00:00	

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 09-12-2024 11:01:21

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

Total registros General: 384

Total registros Central Generadora: 37

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Central	IDG	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024120466	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA COCHABANE SPA	356	Desconexión	Origen Interno	Curso Foráneo	379	TER COCHABANE	1967	TER COCHABANE U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reparación en cadena sumergida del sistema de extracción de escoria.	Se tomarán todas las medidas de seguridad para mitigar riesgos asociados.	Unidad debe ser retirada para efectuar reparación en cadena sumergida del sistema de extracción de escoria.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Forzada)		21-11-24 22:15	
2024116285	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER IEM		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mediciones de Gases, Material particulado y Mercurio	Todos los riesgos relacionados al trabajo a realizar, se encuentran controlados.	• Unidad con carga estable, > = 302 [MW] (> = 80%) de la carga máxima declarada. • Sin corrector primario. • La solicitud de puesta en vigencia solo si la unidad se encuentra operando.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		21-11-24 21:00	
2024116301	Central Generadora	Rechazado	CENTRAL TERMOLÉCTRICA ANDINA SPA	407	Intervención	Origen Interno	Programada	376	TER ANDINA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Validación CEMS, Cumplimiento DSI y RCA	Todos los riesgos relacionados al trabajo a realizar, se encuentran controlados.	• Unidad con carga estable, > = 142 [MW] (> = 80%) de la carga máxima declarada. • Sin corrector primario. • La solicitud de puesta en vigencia solo si la unidad se encuentra operando.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)	LP (Unidad con limitación de programación)	21-11-24 21:00	
2024116895	Central Generadora	Rechazado	INVERSIONES HORNITOS SPA	413	Intervención	Origen Interno	Programada	395	TER HORNITOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mediciones de Gases, Material particulado, Mercurio y validación CEMS, Cumplimiento DSI y RCA	Todos los riesgos asociados a los trabajos se encuentran controlados.	• Unidad con carga estable, > = 142 [MW] (> = 80%) de la carga máxima declarada. • Sin corrector primario. • La solicitud de puesta en vigencia solo si la unidad se encuentra operando.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		21-11-24 21:00	
2024118413	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMR	49	Intervención	Origen Interno	Programada	145	PE MONTE REDONDO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	48	Se requiere realizar trabajos al Data Center de CDV, en donde se interviendrán equipos CDV para mejorar el funcionamiento y condición de la infraestructura.	Riesgo bajo, trabajos considerados en la matriz de riesgo de la actividad	Durante los trabajos es posible que se generen interrupción en el servicio de Lada y señales hacia el CDN. Se presentarán interrupciones del servicio de 30 Minutos programados.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)		21-11-24 21:00	
2024115425	Central Generadora	Rechazado	GENERACIÓN SOLAR SPA	367	Desconexión	Origen Interno	Programada	394	PIV MARIA ELENA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Cambio de protecciones 2IV cables 3 y 7 por Protecciones Schneider PSF30. Protocolización de protecciones Caldas 2 a 11 Modificación a pólitos de 23 kV en SEF Maria Elena para adecuación de equipos por entrada en operación del BESS Generación Solar SpA. Cálculo de Mediciones de corriente para Rack de medidores y certificación de mediciones IONB650. Asociado a proyecto NUP 4786. Condiciones requeridas: Abertura y Bloqueo S2E71 y cables de media tensión.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza con instalaciones desenergizadas.	Central S2E70 disponible, en caso de ser requerida por el CDC la unidad generadora estará sincronizada por aproximadamente 15 minutos.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		21-11-24 19:00	
2024116096	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERADORA ANTILHUE SPA	3	Intervención	Origen Interno	Programada	78	TER ANTILHUE	99	TER ANTILHUE U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas rutinarias mensuales a mínimo técnico (25 MW), para la verificación del correcto funcionamiento de la unidad generadora y el de sus sistemas.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prime Energía.	Central S2E70 disponible, en caso de ser requerida por el CDC la unidad generadora estará sincronizada por aproximadamente 15 minutos.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		21-11-24 19:00	
2024116097	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERADORA ANTILHUE SPA	3	Intervención	Origen Interno	Programada	78	TER ANTILHUE	98	TER ANTILHUE U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas rutinarias mensuales a mínimo técnico (25 MW), para la verificación del correcto funcionamiento de la unidad generadora y el de sus sistemas.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prime Energía.	Central S2E70 disponible, en caso de ser requerida por el CDC la unidad generadora estará sincronizada por aproximadamente 15 minutos.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		21-11-24 18:00	
2024118471	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Programada	264	HE ANGOSTURA	1507	HE ANGOSTURA U3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de la GIP, se realizará desconexión de la Unidad 3 a motivo de mejora necesaria en la medida de frecuencia de la unidad y del sistema, para la oportunidad en modo de control AGC.	La ventana de pruebas no será mayor a 3 horas	A solicitud de la GIP, se realizará desconexión de la Unidad 3 a motivo de mejora necesaria en la medida de frecuencia de la unidad y del sistema, para la oportunidad en modo de control AGC.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		21-11-24 14:00	
2024120492	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Externo	Curso Foráneo	108	HP PULLINQUE	19	HP PULLINQUE U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere reparar desconector de barra B982 -1 con problemas en el mecanismo de cierre.	Trabajos de Terceros, GSE	Trabajos asociados a CSE_20_2024120370.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Forzada)		21-11-24 12:22	
2024120446	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Externo	Curso Foráneo	108	HP PULLINQUE	18	HP PULLINQUE U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere reparar desconector de barra B982 -1 con problemas en el mecanismo de cierre.	Trabajos de Terceros, GSE	Trabajos asociados a CSE_20_2024120370.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Forzada)		21-11-24 12:22	
2024118339	Central Generadora	Aprobado sin activación	ALTO CAUTÍN SPA	1759	Desconexión	Origen Interno	Programada	1743	PMAG- TER AROMAS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas de control y actualización de software reconector rojo power.	El riesgo es bajo, central F/S	Pruebas de control y actualización de software reconector rojo power.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		21-11-24 12:00	
2024120212	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Curso Foráneo	157	HP BLANCO	260	HP BLANCO U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Debido a constantes alarmas, se requiere desconectar cargadores y bancos de baterías de cámara de carga blanco, esto puede ocasionar la salida de servicio de la unidad al perder el control del regulador y estado de nivel del canal de atención.	bajo	Debido a constantes alarmas, se requiere desconectar cargadores y bancos de baterías de cámara de carga blanco, esto puede ocasionar la salida de servicio de la unidad al perder el control del regulador y estado de nivel del canal de atención.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)		21-11-24 11:30	
2024120170	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Curso Foráneo	121	HE EL TORO	256	HE EL TORO U3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se encuentra cambio más corto en la zona del anillo colector de la unidad 3.	Riesgo bajo, trabajos supervisados en terreno.	En inspección operacional, se detecta cambio más cortos en anillo colector de la Unidad 3.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Forzada)		21-11-24 09:04	
2024114585	Central Generadora	Rechazado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	2209	PIV DON HUMBERTO (EN REVISIÓN)		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	80,75	Trabajos programados de Enel Green Power. Se requiere el PIV Don Humberto (80,7 MW) sin limitación para realizar pruebas asociadas a la verificación de Servicios Complementarios Control de Tensión, Control Primario y Tercera de frecuencia de acuerdo a procedimiento "TE-EN-2024-1264-RB_Procedimiento_Empeño_SCEC_PIV_Don_Humberto" emitido al Coordinador en carta DES573-24. El perfil de carga se enviará a través de correo al CDC y el área de programación del Coordinador.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Trabajos programados de Enel Green Power. Se requiere el PIV Don Humberto (80,7 MW) sin limitación para realizar pruebas asociadas a la verificación de Servicios Complementarios Control de Tensión, Control Primario y Tercera de frecuencia de acuerdo a procedimiento "TE-EN-2024-1264-RB_Procedimiento_Empeño_SCEC_PIV_Don_Humberto" emitido al Coordinador en carta DES573-24. El perfil de carga se enviará a través de correo al CDC y el área de programación del Coordinador.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)		21-11-24 09:00	
2024117607	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	384	PIV PAMPA CAMARONES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de líquido refrigerante sistema refrigeración de inversores	Riesgo bajo según matriz de riesgo	Desconexión alternada de PSA y PSB. Disponibilidad del 50% de la planta en todo momento condiciones requeridas: PSA: Desconexión Inversores A1 y A2, apertura interruptor S2E1 y desconector B9EL. Cierre B9E1T. PSB: Desconexión Inversores B1 y B2, apertura interruptor S2E2 y desconector B9E2. Cierre B9E2T.	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		21-11-24 09:00	
2024117627	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	264	HE ANGOSTURA	1506	HE ANGOSTURA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de la GIP, se realizará intervención, diagnóstico y carga en controladores principales de la unidad N°2 (DCS), a motivo de fallas reiterativas que han provocado la salida de servicio de la Unidad Generadora, a fin de realizar pruebas funcionales con arranque y sincronización.	A solicitud de la GIP, se realizará intervención, diagnóstico y carga en controladores principales de la unidad N°2 (DCS), a motivo de fallas reiterativas que han provocado la salida de servicio de la Unidad Generadora, a fin de realizar pruebas funcionales con arranque y sincronización.	A solicitud de la GIP, se realizará intervención, diagnóstico y carga en controladores principales de la unidad N°2 (DCS), a motivo de fallas reiterativas que han provocado la salida de servicio de la Unidad Generadora, a fin de realizar pruebas funcionales con arranque y sincronización.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		21-11-24 09:00	
2024118187	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	2209	PIV DON HUMBERTO (EN REVISIÓN)		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	80,75	Trabajos programados de Enel Green Power. Se requiere BESS y PIV Don Humberto sin limitación para realizar pruebas de Control Secundario de Frecuencia (SCSC), en particular las de sincronización, para la integración del BESS PIV Don Humberto al AGC del Coordinador. Las consignas de potencia serán coordinadas con el especialista AGC del Coordinador.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Trabajos programados de Enel Green Power. Se requiere BESS y PIV Don Humberto sin limitación para realizar pruebas de Control Secundario de Frecuencia (SCSC), en particular las de sincronización, para la integración del BESS PIV Don Humberto al AGC del Coordinador. Las consignas de potencia serán coordinadas con el especialista AGC del Coordinador.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)		21-11-24 09:00	
2024118325	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	108	HP PULLINQUE	18	HP PULLINQUE U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará cambio de enfriador aire del estator, el cual se encuentra con filtración.	Trabajo supervisado en terreno, riesgo bajo para SEN.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		21-11-24 09:00	
2024118476	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Programada	264	HE ANGOSTURA	1505	HE ANGOSTURA U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de la GIP, se realizará desconexión de la Unidad 1 a motivo de mejora necesaria en la medida de frecuencia de la unidad y del sistema, para la oportunidad en modo de control AGC.	La ventana de pruebas no será mayor a 3 horas	A solicitud de la GIP, se realizará desconexión de la Unidad 1 a motivo de mejora necesaria en la medida de frecuencia de la unidad y del sistema, para la oportunidad en modo de control AGC.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		21-11-24 09:00	
2024117226	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	92	HE COLBUN		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará inspección Limpieza y Respuesta a los sistemas de Control de obras Hidráulicas del complejo cobón. Para esto se requiere realizar el bloqueo de la comporta de toma de Central Cobón para evitar su cierre intencional.	Riesgo Medio, se mitigará con bloqueo de comporta y con procedimiento de trabajo ECT en conformidad con los lineamientos de la compañía.	Se realizará inspección Limpieza y Respuesta a los sistemas de Control de obras Hidráulicas del complejo cobón. Para esto se requiere realizar el bloqueo de la comporta de toma de Central Cobón para evitar su cierre intencional.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)		21-11-24 08:30	
2024118761	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1826	PIV TAMAYÁ SOLAR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	115,03	Puesta en servicio Proyecto BESS TAMAYÁ (NUP 4428). Pruebas SAT de CADAPPC según programa de pruebas que será enviado al CEN. Pruebas de adaptación de sistemas de control CADAP y PSC.	Riesgo bajo según matriz de riesgo	Perfil de carga durante las pruebas será enviado al CEN. Además se coordinará en todo momento con este por la autorización de los distintos niveles de carga solicitados.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)		21-11-24 08:00	
2024117171	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	454	PE SIERRA GORDA ESTE		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	98	Trabajos programados de Enel Green Power. Desconexión del circuito N° 8 para mantenimiento de células MT de aerogeneradores pertenecientes al circuito de producción B. Desconexión S2E8.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Trabajos programados de Enel Green Power. Desconexión del circuito N° 8 para mantenimiento de células MT de aerogeneradores pertenecientes al circuito de producción B. Desconexión S2E8.	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		21-11-24 08:00	
2024117223	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	158	HP JUNCAL	784	HP JUNCAL U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	MPB Inspección rodete, componentes de turbina y anillos rotores	Bajo, Unidad desconectada	MPB Inspección rodete, componentes de turbina y anillos rotores	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		21-11-24 08:00	
2024117228	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	74	HP QUETIHUES	5284	HP QUETIHUES U3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Unidad fuera de servicio para realizar inspección general de Unidad post 12 meses desde puesta en marcha.	Riesgo controlado, trabajos se desarrollarán con Unidad fuera de servicio	Unidad fuera de servicio para realizar inspección general de Unidad post 12 meses desde puesta en marcha.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		21-11-24 08:00	
2024117667	Central Generadora	Rechazado	EMPRESA ELÉCTRICAS AGUILAS DEL MELADO SPA	253	Desconexión	Origen Interno	Programada	263	HP LOS HERROS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	25	Cambio de equipos de medida de Unidad 1 y Unidad 2, y Certificación de medidor de S/E los Herros.	El riesgo asociado al trabajo es bajo.	Cambio de equipos de medida de Unidad 1 y Unidad 2, y Certificación de medidor de S/E los Herros.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)		21-11-24 08:00	
2024117725	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	198	TER NEHUENCO II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	412,3	Pruebas con carga en Turbinas de Gas, puesta en servicio en Modo Ciclo Abierto, Modo operación bypass y Modo Ciclo Combinado debido a cambio de sistema de control de DCS a T3000.	Pruebas con carga en Turbinas de Gas, puesta en servicio en Modo Ciclo Abierto, Modo operación bypass y Modo Ciclo Combinado debido a cambio de sistema de control de DCS a T3000.	Pruebas con carga en Turbinas de Gas, puesta en servicio en Modo Ciclo Abierto, Modo operación bypass y Modo Ciclo Combinado debido a cambio de sistema de control de DCS a T3000.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		21-11-24 08:00	
2024117950	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	406	PE VALLE DE LOS VIENTOS		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	80	Trabajos programados de Enel Green Power. Mantenimiento menor en Celdas de Media Tensión de Aerogeneradores correspondientes al circuito N°7 (N°7S 21, 20, 22, 20, 23), por lo que requiere la desconexión y puesta a tierra de dicha línea de producción. Desconexión S2E7.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Trabajos programados de Enel Green Power. Mantenimiento menor en Celdas de Media Tensión de Aerogeneradores correspondientes al circuito N°7 (N°7S 21, 20, 22, 20, 23), por lo que requiere la desconexión y puesta a tierra de dicha línea de producción. Desconexión S2E7.	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		21-11-24 08:00	
2024117782	Central Generadora	Rechazado	EMPRESA ELÉCTRICA PORTUQUELO SPA	430	Intervención	Origen Interno	Programada	287	HP LOS HERROS II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	5	Certificación de equipos de medida.	El riesgo asociado al trabajo es bajo.	Trabajos de certificación de equipos de medida.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)		21-11-24 08:00	
2024118487	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER IEM		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Optimización de bases de control servicios auxiliares caldera.	Optimización de bases de control servicios auxiliares caldera.	Se necesita mantener una carga estable mientras duren los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)		21-11-24 08:00	
2024118812	Central Generadora	Aprobado	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1705	PIV CAPICORNO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	88	Puesta en servicio Proyecto BESS Capicorno (NUP 4755). Pruebas de Hec Commissioning, Circuito N°1, y 3 asociado a celdas F7, F5, F4 y F3 y Pruebas de inspección de potencia PE 01 A y B 1-2.	Riesgo bajo según análisis	Tenidos y averiguada celda F7, celda F5 en centro de desconexión, y celdas F4 y F3 para alimentar circuito 1, 2 y 3 a BESS Capicorno, compuesto por power blocks (PB01 y PB02). Realización Pruebas de carga y descarga de Baterías. Primera inspección- Además se emite al CEN programa de inspección cada semana. Proyecto BESS Capicorno (NUP 4755).	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)		21-11-24 08:00	
2024116219	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	285	PIV CHAFARES		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Desconexión por trabajos programados de Enel Green Power. Se realizará extracción y recambio de Gas SF6 de celdas MT de cabina 9 por encontrarse con mala calidad para la operación y manobras locales a pie de equipos, se realizarán actividades de mantenimiento preventivo e inspección visual en celdas y los transformadores de las cabinas a intervenir. La desconexión de la línea generará una indisponibilidad de 8,5 MW por el tiempo de vigencia del documento.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Desconexión por trabajos programados de Enel Green Power. Se realizará extracción y recambio de Gas SF6 de celdas MT de cabina 9 por encontrarse con mala calidad para la operación y manobras locales a pie de equipos, se realizarán actividades de mantenimiento preventivo e inspección visual en celdas y los transformadores de las cabinas a intervenir. La desconexión de la línea generará una indisponibilidad de 8,5 MW por el tiempo de vigencia del documento.	No tiene consumo afectado	ninguno	DN (Desconexión Normal)		21-11-24 07:00	
2024117130	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WPO NEGRETTE SPA	1700	Intervención	Origen Interno	Programada	1667	PE NEGRETTE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	11	Modificación de rubro por RCA (Resolución de Calificación Ambiental).	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Se basará a una MPB las siguientes unidades: U1, U2, U3, U4, U5, U6, U7 (P. Diagonales: 11MW).	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		21-11-24 06:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024112961	Central Generadora	Ejecución Exitosa	STATKRAFT EOLICO S.A.	2092	Intervención	Origen Interno	Programada	2023	PE CARDONAL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizaron ensayos de verificación de instalaciones para la prestación de SSC de Control de tensión (CT), Control primario de frecuencia (CPF) y Control terciario de frecuencia (CTF) de acuerdo a carta DE 05443-24. La inyección de energía será de acuerdo a curvas de carga asociadas a las pruebas y variará desde mínimo técnico hasta plena carga de acuerdo con la disponibilidad de recurso y en coordinación con el CEN.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Statkraft. Pruebas solicitadas por Dirección de Operación.	No tiene consumo afectado	ninguno	POD [Unidad en prueba operacional solicitada por la DO]		21-11-24 00:00		
2024112971	Central Generadora	Ejecución Exitosa	STATKRAFT EOLICO S.A.	2092	Intervención	Origen Interno	Programada	2042	PE MANANTIALES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizaron ensayos de verificación de instalaciones para la prestación de SSC de Control de tensión (CT), Control primario de frecuencia (CPF) y Control terciario de frecuencia (CTF) de acuerdo a carta DE 05443-24. La inyección de energía será de acuerdo a curvas de carga asociadas a las pruebas y variará desde mínimo técnico hasta plena carga de acuerdo con la disponibilidad de recurso y en coordinación con el CEN.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Statkraft. Pruebas solicitadas por Dirección de Operación.	No tiene consumo afectado	ninguno	POD [Unidad en prueba operacional solicitada por la DO]		21-11-24 00:00		
2024112979	Central Generadora	Ejecución Exitosa	STATKRAFT EOLICO S.A.	2092	Intervención	Origen Interno	Programada	2161	PE LOS CERRILLOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizaron ensayos de verificación de instalaciones para la prestación de SSC de Control de tensión (CT), Control primario de frecuencia (CPF) y Control terciario de frecuencia (CTF) de acuerdo a carta DE 05443-24. La inyección de energía será de acuerdo a curvas de carga asociadas a las pruebas y variará desde mínimo técnico hasta plena carga de acuerdo con la disponibilidad de recurso y en coordinación con el CEN.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Statkraft. Pruebas solicitadas por Dirección de Operación.	No tiene consumo afectado	ninguno	POD [Unidad en prueba operacional solicitada por la DO]		21-11-24 00:00		
2024118587	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD CONCESIONARIA ENERGIAS EL CONVENTO VIEJO S.A.	505	Desconexión	Origen Interno	Programada	499	HE CONVENTO VIEJO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo alimentación eléctrica en armario de telecomunicaciones Subestación Convento Viejo	El riesgo asociado al trabajo es bajo.	Puede existir intermitencia o pérdida momentánea de comunicaciones y apertura de interruptor 52 A3	No tiene consumo afectado	ninguno	N [Conectada Normal]		21-11-24 00:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 09-12-2024 11:01:21

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

Total registros General: 384

Total registros Línea: 140

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	IDG	Tramo	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024118878	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Programada	1422	PURRANQUE - FRUTILLAR 66KV	3271	TMO PURRANQUE – ESTRUCTURA Nº318 66KV C1 ESTRUCTURA Nº318 – FRUTILLAR 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de LAT Purranque - Frutillar C1 por faenas de reparación de conductor con hebras cortadas entre estructuras: [AT03073 y AT03074]	Riesgo controlado, faenas serán realizadas con instalaciones desconectadas y LAT Purranque - Frutillar C2 disponible para la operación.	LAT Purranque - Frutillar C1 y C2 se encuentran normalmente energizadas en vacío. (PT 12086, registro interno STS).	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-24 14:00
2024117366	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1293	NUÉVA PICHIRROPULLI RAHUE 220KV	2382	NUÉVA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Rahue: Verificación a medidor de energía del paño 02 para dar cumplimiento a lo exigido en la NTGCS		Restricciones: Línea indisponible - Instalaciones en Riesgo: LT 220KV Nva. Pichirropull-Rahue, C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: No hay - Observaciones: Trabajos coordinados con Chigüita -	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-24 13:00
2024118964	Línea	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3281	PUNTA SIERRA - EST. 234A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Punta Sierra: Corrección punto caliente en desconector 896-3. Requiere desconexión de circuito Las Palmas - Punta Sierra C2 (sin desconectar)	Riesgo bajo, trabajos solicitados, coordinados y ejecutados por Pacific Hydro.	Trabajos de corrección de punto caliente en desconector 896-3 de SE Punta Sierra	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-24 13:00
2024118543	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3000	EST. 234A - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Pacific Hydro S/E Punta Sierra: SE Punta Sierra: Corrección Punto Caliente en desconector 896-3.	Bajo	Actividad: A solicitud de Pacific Hydro en SODI N° PHC-152-24 S/E Punta Sierra. SE Punta Sierra. Corrección Punto Caliente en desconector 896-3. Restricción: Línea 220 KV Las Palmas - Punta Sierra C1 (No reconectar) Instalación con riesgo: Línea 220 KV Las Palmas - Punta Sierra C1. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-24 13:00
2024118548	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3001	EST. 234A - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Pacific Hydro. SE Punta Sierra: Corrección Punto Caliente en desconector 896-3.	Bajo.	Actividad: A solicitud de Pacific Hydro en SODI N° PHC-152-24. SE Punta Sierra. Corrección Punto Caliente en desconector 896-3. Restricción: No hay. Instalación con riesgo: Línea 220 KV Las Palmas - Punta Sierra C2. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-24 13:00
2024118727	Línea	Ejecución Exitosa	CENTELLA TRANSMISIÓN S.A.	2153	Intervención	Origen Externo	Programada	1885	PUNTA SIERRA - CENTELLA 220KV C1 PUNTA SIERRA - CENTELLA 220KV C2	4671 4672	PUNTA SIERRA - CENTELLA 220KV C1 PUNTA SIERRA - CENTELLA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pacific Hydro Chile (PHC) requiere desconectar Barra N2 en S/E Punta Sierra para realizar mantenimiento de equipos (grupos) de potencia asociados a Barra N2.	Nivel de riesgo bajo ya que se trabajará bajo procedimiento de trabajo seguro.	Para realizar los trabajos Pacific Hydro Chile (PHC) requiere DESHABILITAR CONEXIONES en S/E Punta Sierra: interrupciones 52112 y 52115 en S/E Centella: interrupciones 5271 y 5210.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-24 13:00
2024120176	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzado	1701	PUNTAQUI - EL SAUCE 66KV	245	PUNTAQUI - EL SAUCE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por alta contaminación se requiere la desconexión de LT 66KV Puntaqui El Sauce (actualmente en vacío), para efectuar lavado de aislación entre las estructuras 152 y 170. Los consumos de S/E El Sauce y S/E Combarbalá están transferidos en 66KV hacia S/E Tiquel.	Riesgo controlado según procedimiento interno CGE Transmisión.		No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-24 10:13
20241217557	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1322	PUENTE NEGRO - COLBUN 220KV	3013	PUENTE NEGRO - COLBUN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere deshabilitar reconexión automática de LT 220 KV Puente Negro - Colbun C1 por trabajo de tala de árboles todo de conductor	Desconexión de LT 220 KV Puente Negro - Colbun C1	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-24 10:00
2024118150	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1482	VALDIVIA - EL LAUREL 220KV	3436	VALDIVIA - EST. 15.1 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E El Laurel: Modificación de alambrado y simulación de alarma por pérdida de gas SF6 en equipos primarios en Diagonal 1 hacia equipos de control y protección.		Restricciones: Instalación indisponible - Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV B Laurel - Valdivia C1 o Línea 220KV B Laurel - Nva. Pichirropull C1 Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: No hay - Observación: Línea 220KV Valdivia - El Laurel C1, quedará energizada radial desde Valdivia, Línea 220KV B Laurel - Nva. Pichirropull C1, quedará energizada radial desde Nueva Pichirropull. Trabajos requieren desconexión de los paños de la diagonal 1.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-24 10:00
2024118151	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV	3438	EST 15.2 - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E El Laurel: Modificación de alambrado y simulación de alarma por pérdida de gas SF6 en equipos primarios en Diagonal 1 hacia equipos de control y protección.		Restricciones: Instalación indisponible - Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV B Laurel - Valdivia C1 o Línea 220KV B Laurel - Nva. Pichirropull C1 Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: No hay - Observación: Línea 220KV Valdivia - El Laurel C1, quedará energizada radial desde Valdivia, Línea 220KV B Laurel - Nva. Pichirropull C1, quedará energizada radial desde Nueva Pichirropull. Trabajos requieren desconexión de los paños de la diagonal 1.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-24 10:00
2024118591	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1567	ALGARROBAL - MANTENCILLO 220KV	3563	EST 143A - MANTENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Mantencillo, paño JB: Transferencia y destransferencia de transferencia Matencillo-Algarrobal, C1. Pruebas de Transferencia.		Actividades: Maniobra de Transferencia, SE Mantencillo, paño JB: Transferencia y destransferencia operacional efectiva del paño de línea 220KV Matencillo-Algarrobal, C1. En caso de que no se pueda transferir el paño de línea, se realizará la prueba experimental y se normalizará la instalación con el fin de restar los conflictos de control y otorgar cualquier hallazgo menor que se pueda abordar in situ. Posteriormente, se volverá a transferir el paño de línea con el fin de validar la transferencia (destransferencia) de la instalación en conjunto con el paño acoplador RBG. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: 220KV Matencillo-Algarrobal, C1 o Paño Acoplador RBG: Mantencillo o Paño Seccionador 500V-Mantencillo o Barra 220 KV, Sección 4 Matencillo. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Mantencillo, Paño AT 220KV, Sala paños 02 JB: Armario CBP paño JB. Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo. Subestación Mantencillo, Sala 500V 220KV: bastidor N°2 de sistema de control paño RBG1 y B. Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo. SE Algarrobal: alvar 52N1, Alvar y Bloqueado B9H1-1, Alvar y Bloqueado B9H1-2, cerrado y Bloqueado B9H1-3, Alvar y Bloqueado B9H1-4, cerrado y Bloqueado B9H1-4T.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-24 10:00
2024116933	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1614	GUARDAMARINA - ANTOFAGASTA 110KV	3810 1882	EST 2098 - EST 220 EST N220 - ANTOFAGASTA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Mantencillo, paño H3, (Excepto B9H3-1)	Riesgo controlado, se toman todas las medidas necesarias para un trabajo seguro acorde a procedimiento y matriz operacional		No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-24 10:00
2024120173	Línea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISIÓN EL TENIENTE	357	Intervención	Origen Interno	Curso Forzado	852	MINERO - EL COBRE 110KV	3205 3206	MINERO - EST. 8 110KV C2 EST. 8 - EL COBRE 110KV C2	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Se encuentra fibra cortada en diferencial de línea. Se desconectar fibra en ambos puntos y se realizará la reparación	Riesgos controlados mediante procedimientos de trabajo e intervención definido para tal efecto	Sin comentario adicional	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-24 10:00
2024120167	Línea	Ejecución Exitosa	AR PAMPA SPA	1833	Intervención	Origen Interno	Curso Forzado	1690	PAMPA TIGRE - TIGRE 220KV	4059	PAMPA TIGRE - TIGRE 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de línea 220 KV Pampa Tigre - Tigre por alta contaminación. Condición requerida no reconectar 52711 en S/E Pampa Tigre y 5213 en S/E Tigre.	El riesgo de trabajo es bajo.	Lavado de aislación de línea 220 KV Pampa Tigre - Tigre por alta contaminación. Condición requerida no reconectar 52711 en S/E Pampa Tigre y 5213 en S/E Tigre.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-24 09:15
2024115461	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA DIEGO DE ALMAGRO SPA	60	Intervención	Origen Externo	Programada	117	CENTRAL EMELDA - DIEGO DE ALMAGRO 110KV	105	CENTRAL EMELDA - DIEGO DE ALMAGRO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del 52H1 en S/E Diego de Almagro y 52H1 y 52H2 en S/E Emelda a solicitud de transacción debido a trabajos de lavado de aislación con equipo primarios de 110KV energizado e incluye marco de barra y de línea.	Riesgo bajo y controlado según procedimientos de Transac.	Documento gestionado a solicitud de transacción.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-24 09:00
2024118754	Línea	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	151	CHARRUA - CHOLIGUAN 66KV	1421	CHARRUA - CHOLIGUAN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud de Asesor Bioenergía S.A. para realizar mantenimiento a S/E Chigüita 66 KV de su propiedad. Línea 66KV Charria-Chigüita indisponible.	Bajo.	Condición: Línea Mater Charria-Chigüita indisponible. Instalaciones en Riesgo: Línea 66KV Charria-Chigüita, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-24 09:00
2024115465	Línea	Ejecución Exitosa	ANDES GENERACIÓN SPA	283	Intervención	Origen Externo	Programada	883	DIEGO DE ALMAGRO - CENTRAL ANDES GENERACIÓN 110KV	1733	DIEGO DE ALMAGRO - CENTRAL ANDES GENERACIÓN 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del 52H1 en S/E Diego de Almagro y 52H1 en S/E Central Andes Generación a solicitud de transacción debido a trabajos de lavado de aislación con equipo primarios de 110KV energizado e incluye marco de barra y de línea.	Riesgo bajo y controlado según procedimientos Transac.	Documento gestionado a solicitud de transacción.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-24 09:00
2024117662	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	970	TRES PINOS - LIBRU 66KV	491	TRES PINOS - LIBRU 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará reemplazo de aislación de estructuras en línea 66 KV Tres Pinos-Libru con línea energizada.	Riesgo controlado, trabajos con personal especializado.	Se requiere bloqueo de reconexión del 52B1 de S/E Tres Pinos.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-24 09:00
2024118344	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	339	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L1	534	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión paño B2 de S/E Pullinque (línea 66 KV Pullinque-Loncoche U) para bajar chisqueta entre interruptor 52B3 y TTCC asociados por faenas retiro antiguo interruptor 52B1.	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	Trabajos en recinto S/E Pullinque.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-24 09:00
2024116667	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1655	GUINDO - CORONEL 66KV	3555 3556 3557 3558	TAP LOMA COLORADA - CORONEL 66KV C2 EST. 87 - TAP OFF LOMA COLORADA 66KV C2 EST. 87 - TAP OFF LOMA COLORADA 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tala de árboles cercanos a la LT 66 KV Guindo - Coronel N° 1 y 2	Riesgo bajo, según procedimientos internos de CGE.	Se requiere bloqueo de reconexión de 52B1 y 52B2 de S/E Guindo y 52B8 y 52B9 de S/E Coronel	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-24 09:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 09-12-2024 11:01:21
Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo C/C, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo C/C
Total registros General: 384
Total registros Línea: 140

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Vol(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
2024120182	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forrado	878	COPAPU- TIERRA AMARILLA 110KV	1725 1726	COPAPU- ESTRUCTURA 2 110KV C1 ESTRUCTURA 1 110KV - TIERRA AMARILLA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación de la LT 110 KV Copayagu - Tierra amarilla entre las estructuras 44 y la 51, por alta contaminación en las instalaciones.	Riesgo bajo, según procedimientos internos de CSE.	-	No tiene consumo afectado	ninguno			21-11-24 08:45	
2024118366	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1775	MALLON NUEVA - FUENTECLILLA 66 KV	4277	MALLON NUEVA - EST. 195A 66 KV C1	Roca y poder franja servidumbre	Sin Limitación	Se realizará trabajos de poda y roca en proximidades de la LT66V Mallon - Fuenteclilla.	Nivel de riesgo del trabajo medio y controlado.	Para los trabajos mencionados, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 5282 en S/E Mallon Nueva y el bloqueo de reconexión del interruptor 5281 en S/E Fuenteclilla (ETS) de acuerdo a S20191019 enviada a STS. Esto se requiere como medida de precaución ante las flechas descontroladas. No se verá afectación de clientes finales.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-24 08:00		
2024100524	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	1622	LA POLVORA - LAGUNA VERDE 110KV	3849	EST. LAB - LAGUNA VERDE 110KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizarán actividades de limpieza manual de aislación a la línea seleccionada. Requiere orden de no reconexión para la LT 110 KV La Polvora-Laguna Verde cto N°3.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Se realizarán actividades de limpieza manual de aislación a la línea seleccionada. Requiere orden de no reconexión para la LT 110 KV La Polvora-Laguna Verde cto N°3.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-24 08:00		
2024112260	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	4327 4336	E243 - HUALPEN 220KV C1 CHARRUA - E243 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Instalación de elementos viales: pasante peatonal, vigas, placas, rellenos, losa y hormigonado. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: L 220KV Geogiflos-Lagunas, C1 y C2, Inspección Visual Peletrero, Estructuras(1) MU(500)ML(LAG), Total: 30 KM, Fecha de ejecución: 21-24.11.2024, Pazo Entrega Informe: 01.12.2024, OMI: 8266920 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-24 08:00		
2024102674	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	L 220KV Geogiflos-Lagunas, C1 y C2, Inspección Visual Peletrero, Estructuras(1) MU(500)ML(LAG), Total: 30 KM, Fecha de ejecución: 21-24.11.2024, Pazo Entrega Informe: 01.12.2024, OMI: 8266920	Riesgo no significativo	Actividades: L 220KV Geogiflos-Lagunas, C1 y C2, Inspección Visual Peletrero, Estructuras(1) MU(500)ML(LAG), Total: 30 KM, Fecha de ejecución: 21-24.11.2024, Pazo Entrega Informe: 01.12.2024, OMI: 8266920 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-24 08:00		
2024102675	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	L 220KV Geogiflos-Lagunas, C1 y C2, Inspección Visual Peletrero, Estructuras(1) MU(500)ML(LAG), Total: 30 KM, Fecha de ejecución: 21-24.11.2024, Pazo Entrega Informe: 01.12.2024, OMI: 8266920	Riesgo no significativo	Actividades: L 220KV Geogiflos-Lagunas, C1 y C2, Inspección Visual Peletrero, Estructuras(1) MU(500)ML(LAG), Total: 30 KM, Fecha de ejecución: 21-24.11.2024, Pazo Entrega Informe: 01.12.2024, OMI: 8266920 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-24 08:00		
2024105852	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	L 220KV Geogiflos-Lagunas, C2 y C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructuras(5) E112-E129, Total: 114 CAD, Fecha de ejecución: 20-22.11.2024, Pazo Entrega Informe: 29.11.2024, OMI: 8257243	Bajo	Actividades: L 220KV Geogiflos-Lagunas, C2 y C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructuras(5) E112-E129, Total: 114 CAD, Fecha de ejecución: 20-22.11.2024, Pazo Entrega Informe: 29.11.2024, OMI: 8257243 Restricciones: Lagunas, S215, S216 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Geogiflos-Lagunas, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Geogiflos, Tramo E112 - E129 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		21-11-24 08:00		
2024105853	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	L 220KV Geogiflos-Lagunas, C2 y C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructuras(5) E112-E129, Total: 114 CAD, Fecha de ejecución: 20-22.11.2024, Pazo Entrega Informe: 29.11.2024, OMI: 8257243	Bajo	Actividades: L 220KV Geogiflos-Lagunas, C2 y C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructuras(5) E112-E129, Total: 114 CAD, Fecha de ejecución: 20-22.11.2024, Pazo Entrega Informe: 29.11.2024, OMI: 8257243 Restricciones: Lagunas, S215, S216 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Geogiflos-Lagunas, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Geogiflos, Tramo E112 - E129 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		21-11-24 08:00		
2024107495	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1295	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV	2968	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo. - Proyecto Nuevo equipo de compensación reactiva en S/E Entre Rios NUP 3885.	Medio	Actividades: SE Entre Rios - Obras civiles para fundación foso separador agua - acanal, fundaciones MT, caminos, cerco delimitador y montaje de canchales prefabricadas. Trabajos dentro de la franja de servidumbre LT 500 KV Charria - Entre Rios, C2. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Charria-Entre Rios, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-24 08:00		
2024118203	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1395	CONDONES - PARINACOTA 220KV	3199	CONDONES - PARINACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	L 220KV Cóncondes-Parinacota, C1, Inspección con dron, Estructuras(5) E195-E197-E116-E118-E120-E122-E423-E427-E491-E496-E524N ML(PAN), Total: 10,8 KM, Fecha de ejecución: 21-24.11.2024, Pazo Entrega Informe: 27.11.2024, OMI: 8278487	Riesgo no significativo	Actividades: L 220KV Cóncondes-Parinacota, C1, Inspección con dron, Estructuras(5) E195-E197-E116-E118-E120-E122-E423-E427-E491-E496-E524N ML(PAN), Total: 10,8 KM, Fecha de ejecución: 21-24.11.2024, Pazo Entrega Informe: 27.11.2024, OMI: 8278487 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-24 08:00		
2024109267	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1542	LAGUNAS - PUQUIOS 220KV	3592 4256 4257 4258 4259	LAGUNAS - EST. 162 220KV C1 EST. 162 - EST. 165 220KV C1 EST. 165 - EST. 255 220KV C1 EST. 255 - EST. 345 220KV C1 EST. 345 - PUQUIOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Obra Catihuasi C20- (Sdel-4131) L 220 KV Lagunas - Puquios PK 60-220, vano entre E2 y E3 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Lagunas-Puquios C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Obra Catihuasi C20- (Sdel-4131) L 220 KV Lagunas - Puquios PK 60-220, vano entre E2 y E3, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, hieblado, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, desde de ductos, soldadura, curvado, revestimiento y bajado de tuberías. Restricciones: Lagunas: S212, S213 No reconectar Puquios (Tercera) S211 No reconectar Bloques de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-24 08:00		
2024109297	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV	3601	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de obra Catihuasi C20- (Sdel-4131 y 414) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Para Cruce entre vanos E1-E2 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, hieblado, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja y tapada.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Tarapacá-Geogiflos C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de obra Catihuasi C20- (Sdel-4131 y 414) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Para Cruce entre vanos E1-E2 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, hieblado, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja y tapada. Restricciones: Tarapacá: S212 No reconectar Geogiflos: S214, S215 No reconectar Bloques de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-24 08:00		
2024099237	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	A solicitud de obra Catihuasi C20- (Sdel-4131 y 414) Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Para Cruce entre vanos E1-E2 se contemplan Trabajos de Apertura	Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Tarapacá-Geogiflos C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de obra Catihuasi C20- (Sdel-4131 y 414) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Para Cruce entre vanos E1-E2 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, hieblado, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja y tapada. Restricciones: Tarapacá: S212 No reconectar Geogiflos: S215, S212 No reconectar Bloques de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-24 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 09-12-2024 11:01:21

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

Total registros General: 384

Total registros Línea: 140

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Eléctrico	Fecha Inicio
2024109357	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGIFOS – LAGUNAS 220KV	3603	GEOGIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de obo Collahuasi C20+ (Sodi 416) 1220 KV Geogifos Lagonas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Geogifos- Lagonas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de obo Collahuasi C20+ (Sodi 416) 1220 KV Geogifos Lagonas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E113-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanosE138-E139 y Paralelismo de línea entre vanos E114-E105 (PK45 PK50 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Plaza. Restricciones: Lagunas: S236 No reconectar Geogifos: S215, S216 No reconectar Bloques de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-11-24-08.00	
2024093987	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGIFOS – LAGUNAS 220KV	3602	GEOGIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de obo Collahuasi C20+ (Sodi 416) 1220 KV Geogifos Lagonas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Geogifos- Lagonas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de obo Collahuasi C20+ (Sodi 416) 1220 KV Geogifos Lagonas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E133-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanosE138-E139 y Paralelismo de línea entre vanos E114-E105 (PK45 PK50 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Plaza. Restricciones: Lagunas: S235 No reconectar Geogifos: S212, S213 No reconectar Bloques de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-11-24-08.00	
2024101524	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1454	SAN SIMÓN - LAGUNAS 220KV	3044 3045	SAN SIMÓN - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+Línea 220 KV San Simón-Lagunas 1 TRANSILEC - 220 KV PE 59-771, vano entre E471 Y E472,1, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura (Sodi412)	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV San Simón-Lagunas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ Línea 220 KV San Simón-Lagunas 1 TRANSILEC - 220 KV PE 59-771, vano entre E471 Y E472,1, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Plaza, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapado, desfilde de ducto, soldadura,curvado, revestimiento y bajada de tubería. Restricciones: Lagunas: S232 No reconectar San Simón: S244 y S245 No reconectar (Sodi RNE) Tap Off N. Victoria: S227 No reconectar (Sodi RNE) Bloques de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-11-24-08.00	
2024101977	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DORADO INÉS DE COLLAHUASI SOM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV	3691 3692 3693 2009 2010	ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 EST. 346 - EST. 399 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2 EST. 346 - EST. 399 220KV C2 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C1 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos de apertura de pista que consisten en remoción, nivelación de perfilado de plataforma en EIA, con la finalidad de preparar las áreas para el desarrollo de la actividad. Mejoramiento de accesos y mantenimiento de caminos. Pavimentación entre vanos E490-E491-E492 y cruce entre vanos E490-E491-E492 y cruce entre vanos E493-E490.	Riesgo Bajo, Trabajos de movimiento de tierra en caminos de servidumbre	Se deshabilitará la reconexión automática EN S/E Encuentro S238 - S239 y en S/E Collahuasi: S243 - S244	No tiene consumo afectado	ninguno			21-11-24-08.00	
2024111410	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+Línea 220 KV San Simón-Lagunas 1 TRANSILEC - 220 KV PE 59-771, vano entre E471 Y E472,1, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura (Sodi 412)	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Frontera-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ Línea 220 KV San Simón-Lagunas 1 TRANSILEC - 220 KV PE 59-771, vano entre E471 Y E472,1, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Plaza, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapado, desfilde de ducto, soldadura,curvado, revestimiento y bajada de tubería. Restricciones: Lagunas: S231 No reconectar Frontera: S234 y S235 No reconectar Bloques de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-11-24-08.00	
2024116688	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	49	TAP OFF LA LAJA - CENTRAL QUELTHUES 188 110 KV		TAP OFF LA LAJA-CENTRAL QUELTHUES 110 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Circuito fuera de servicio para realizar reemplazo de aislación.	Riesgo controlado, trabajos se desarrollarán con circuito fuera de servicio.	Línea Quelthues - Las Lajas circuito N°2 Desenergizada y con tareas operacionales en las S/E Las Lajas - S/E Quelthues con Bloques CDEO.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-11-24-08.00	
2024112670	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUECO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPUECO 110KV	3048	E435A - MELIPUECO 110KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca, poda, tal menor y chipeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Melipueco: S2H5 posee recomendación automática deshabilitada. S/E Curco: se coordinará con STS y la no reconexión del interruptor S2H5 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-11-24-08.00	
2024112690	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUECO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RIO TOLTEN - E435A 110KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca, poda, tal menor y chipeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off Rio Toltén: S2H5 posee recomendación automática deshabilitada. S/E Curco: se coordinará con STS y la no reconexión del interruptor S2H5 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-11-24-08.00	
2024112827	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	337	LO MIRANDA - LORETO 66KV	358	LO MIRANDA - LORETO 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Control de vegetación en franja de servidumbre	Riesgo controlado aplicando procedimiento de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere el bloqueo de recomendación del interruptor 66AV 1382 de S/E Lo Miranda. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-11-24-08.00	
2024113042	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHORRUPULLI 220KV	3438	EST 15.2 - NUEVA PICHORRUPULLI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles. -	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Recomendación - Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Laurel - Nueva Pichorripull C1 o Línea 220 KV El Laurel - Nueva Pichorripull C2. - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del jefe de faena: No hay. - Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. - Nota: Trabajos coordinados con Chilganta. -	No tiene consumo afectado	ninguno			21-11-24-08.00	
2024113043	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHORRUPULLI 220KV	3439	EST 15.2 - NUEVA PICHORRUPULLI 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles. -	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Recomendación - Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Laurel - Nueva Pichorripull C1 o Línea 220 KV El Laurel - Nueva Pichorripull C2. - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del jefe de faena: No hay. - Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. - Nota: Trabajos coordinados con Chilganta. -	No tiene consumo afectado	ninguno			21-11-24-08.00	
2024113052	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO TOLTEN - LASTARRIA 220 KV	4031 4036 4035 4023 3622 4022	TAP OFF RIO TOLTEN - EST. 254A 220KV C1 [B.N. REVISION] EST. 254A - LASTARRIA 220 KV C1 [B.N. REVISION] EST. 254A - LASTARRIA 220KV C1 [B.N. REVISION] EST. 101 - TAP OFF RIO TOLTEN 220KV C1 [B.N. REVISION] EST. 101 - TAP OFF RIO TOLTEN 220KV C1 [B.N. REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles. -	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Recomendación - Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Rio Toltén - Lastarria, C1 o Línea 220 KV Rio Toltén - Lastarria, C2. - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del jefe de faena: No hay. - Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. - Nota: Trabajos coordinados con STS y Transmisión Melipueco.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-11-24-08.00	
2024113075	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO TOLTEN - LASTARRIA 220 KV	4031 4036 4035 4023 3622 4022	TAP OFF RIO TOLTEN - EST. 254A 220KV C1 [B.N. REVISION] EST. 254A - LASTARRIA 220 KV C1 [B.N. REVISION] EST. 254A - LASTARRIA 220KV C1 [B.N. REVISION] EST. 101 - TAP OFF RIO TOLTEN 220KV C1 [B.N. REVISION] EST. 101 - TAP OFF RIO TOLTEN 220KV C1 [B.N. REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección Visual Peleostre.	Bajo	Restricciones: No hay. - Nivel de Riesgo: Riesgo No significativo. - Bloques del jefe de faena: No hay. -	No tiene consumo afectado	ninguno			21-11-24-08.00	
2024113133	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	955	ROSARIO - SAN FELIQUÉN 66KV	372 366	TAP RENGO - PELEQUÉN 66KV C1 PELEQUÉN - TAP LA PALOMA 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	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 Tap la Paloma - Peliquén, se requiere el bloqueo de reconexión automática del interruptor 1382 de S/E San Fernando. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-11-24-08.00	
2024113139	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1653	GUINDO - LAGUNILLAS 220 KV	3962	EST. 49A - LAGUNILLAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de árboles. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. - Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Guindo-Lagunillas, C1 o Línea 154KV Huaplen-Lagunillas, C1. - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-11-24-08.00	
2024113140	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FFC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MARPAL 154KV C1 TAP MARPAL - TAP FFC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de árboles. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. - Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Guindo-Lagunillas, C1 o Línea 154KV Huaplen-Lagunillas, C1. - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-11-24-08.00	
2024113318	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2024	CHARRUA - CELLOSUA SANTA FE 220KV	90 91	CHARRUA - EST. 70 220KV C1 EST. 70 - EST. 104 (TO MARIA DOLORES) 220KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará Roca manual y mecanizado en franja de servidumbre en LT 220 KV tramo Charria - María Dolores.	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de control necesarias descritas en procedimiento de trabajo.	Se considerará Bloqueo a la Recomendación de los interruptores S2103 S/E Charria, S2121 S/E Collahuasi Laja, S217 S/E Santa Fe Energía, S2433 S/E Papules Rio Wargua, S282,2 S/E Calasota Santa Fe.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-11-24-08.00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 09-12-2024 11:01:21

Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo C/C, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo C/C

Total registros General: 384

Total registros Línea: 140

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	IDG	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024113323	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2025	CELULOSA SANTA FE - CELULOSA PACIFICO 220KV	4896 4897 4898 4899	CELULOSA SANTA FE - EST 412 220KV C1 EST 412 - EST 411 (NACIMIENTO SANTA FE-PACIFICO) 220KV C1 EST 411 (NACIMIENTO SANTA FE-PACIFICO) - EST 404 220KV C1 EST 404 - CELULOSA PACIFICO 220KV C1	Roca y podo franja sendumbre	Sin Limitaciones	Roca interior franja de sendumbre tramo LT220KV Celulosa Santa Fe - Celulosa Pacifico.	Riesgo bajo, se tomaran todas las medidas de control necesarias establecidas en procedimiento de trabajo.	Se considerará el bloqueo a la recomendación de los interruptores 5261,5 S/E Planta Santa Fe, 524,5 S/E Papales Rio Vergara y 526,2 S/E CMPC Pacifico.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024113328	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2024	CHARRUA - CELULOSA SANTA FE 220KV	1108 4891	EST 104 (TO MARIA DOLORES) - EST 137 220KV C1 EST 137 - EST 401 (TO SF ENERGIA) 220KV C1	Roca y podo franja sendumbre	Sin Limitaciones	Roca interior franja de sendumbre LT 220 KV Charrúa - Celulosa Santa Fe, tramo TO María Dolores - Nacimiento (Est 401).	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de control necesarias establecidas en procedimiento de trabajo.	Se considerará Bloqueo a la Recomendación de los interruptores 5210 S/E Charrúa, 5261,5 S/E CMPC Laja, 5275 S/E Santa Fe Energía, 5212,5 S/E CMPC Santa Fe, 5283 S/E Papales Rio Vergara.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024113878	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1	116 182	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C2 GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 kV Guacolda - Matencillo CTO 1 y 2. Condiciones requeridas: No reconectar 5226 y 5236 de S/E Matencillo.	El riesgo del trabajo es bajo.	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 kV Guacolda - Matencillo CTO 1 y 2. Condiciones requeridas: No reconectar 5226 y 5236 de S/E Matencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024113974	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reglanteo, excavación, armado de enfermedades, instalación de moldajes, vertido de hormigón e instalaciones de malla de puesta a tierra para fundaciones de E317 en nueva posición y puesta a tierra para fundaciones de E								

Reporte Desconexión/Intervención Línea
Fecha generación reporte: 09-12-2024 11:01:21
Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 384
Total registros Línea: 140

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	WOL	a	Línea	IDG	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024115629	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 Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con ENOR.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Nogales - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024115642	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 Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras.	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 Riesgo: Línea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024115643	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 Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras.	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 Riesgo: Línea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024115940	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922		PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV	3115	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464, 476 a 602.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464, 476 a 602. Restricciones: Subestación Don Goyo, 5214 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Subestación P. Azúcar, 5203 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Subestación P. Azúcar, 5214 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o L 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024115941	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922		PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV	1600	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464, 476 a 602.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464, 476 a 602. Restricciones: Subestación Don Goyo, 5212 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Subestación P. Azúcar, 5203 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Subestación P. Azúcar, 5214 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o L 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024116308	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	955		ROSARIO - SAN FERNANDO 66KV	372 4793	TAP RENGO - PELEQUEN 66KV C1 TAP RENGO - PELEQUEN 66KV C1 (En Revision)	Otros Cuiles	Sin Limitaciones	Se requiere Precatoria por el desarrollo del proyecto NUP 1176-Aumento de Capacidad sobre la LT(Red) Rosario-San Fernando en el tramo LT 66KV TAP Rengo-Pelequén para efectuar faenas de trabajos, excavaciones, traslado de postes, accesos y caminos en la Línea de transmisión y trabajos de OCCC a nivel de piso en los pafos B1 de S/E Pelequén y Paflo 82 de Tap Rengo	Riesgo medio y controlado.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de reconexión de los interruptores 5281 en SE Pelequén, el interruptor 5282 en Rosario y la precaución de no reconectar el interruptor 52872 en SE Rengo.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024116113	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	370		PELEQUEN - MALLOA NUEVA 66KV	393 4807	PELEQUEN - MALLOA NUEVA 66KV C1 PELEQUEN - MALLOA NUEVA 66KV C1 (En Revision)	Otros Cuiles	Sin Limitaciones	Se requiere Precatoria por el desarrollo del proyecto NUP 1177-LT 66KV Pelequén-Mallao para efectuar faenas de trabajos, excavaciones, traslado de postes, accesos y caminos en la Línea de transmisión y trabajos de OCCC a nivel de piso en las proximidades del paflo B4 de S/E Pelequén.	Riesgo medio y controlado.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 5284 de Pelequén y 5284 de SE Mallao.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024116263	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	346		LOS ANGELES (CSE) - EL AVELLANO 66KV	497	MANISO DE VELASCO - EL AVELLANO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo de reconexión a línea 66 kV Mano de Velasco El Avelano como medida de precaución operacional por faenas de tendido, tendido y conexonado de nueva LT Los Varones-El Avelano.	Riesgo medio, trabajos cercanos a instalaciones en servicio.	Bloqueo de reconexión a línea 66 kV Mano de Velasco El Avelano como medida de precaución operacional por faenas de tendido, tendido y conexonado de nueva LT Los Varones-El Avelano.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024116510	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	954		SAN FRANCISCO DE MONTAÑA - PAINE 66KV	339	TAP HOSPITAL - PAINE 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación a las estructuras de la LT66V Paine - TAP Hospital con las instalaciones en servicio.	Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos CSE Transmisión.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de reconexión de los interruptores 5282 en SE Paine y 5281 en SE San Francisco de Montaña. De ser necesario además se colocará el bloqueo de reconexión de 5282 de Seccionadora Colabita.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024116532	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507		CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NUEVA LAMPA 220KV	3541	EST 40 - CERRO NAVIA 220KV (TRANSELEC) C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con Saca (STS).	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024116533	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507		CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NUEVA LAMPA 220KV	3546	EST 40 - CERRO NAVIA 220KV (TRANSELEC) C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con Saca (STS).	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024116560	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1041		ANDES (AES ANDES) - NUEVA ZALDIVAR 220KV	1914 1915	ANDES (AES ANDES) - NUEVA ZALDIVAR 220KV C1 ANDES (AES ANDES) - NUEVA ZALDIVAR 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación LT Andes Nva. Zaldivar	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E Andes: No reconectar 25204, 25210, S/E Nueva Zaldivar: No reconectar 521-011, 521-021.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024116565	Línea	Aprobado sin activación	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1831		ANDES - LA PUNA 345 kV	4467	ANDES (AES ANDES) - LA PUNA 345 kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NP con apoyo de Drone Línea Andes - La Puna (Torre N° 01 a 200).	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	S/E Andes: Sin Condiciones. S/E La Puna: Sin Condiciones.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024116566	Línea	Ejecución Exitosa	ANGAMOS	354	Intervención	Origen Interno	Programada	1043		ANGAMOS - KAPATUP 220KV	1919 1920 1921 1922 1923	ANGAMOS - EST 28 220KV C1 EST 28 - KAPATUP 220KV C1 ANGAMOS - EST 2 220KV C2 EST 28 - KAPATUP 220KV C2 EST 4 - EST 28 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Línea Angamos - Kapatup Zona Costa Crítica (Torre N° 2,3,4,5,1)	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Angamos: 5215, 5216, 5217, 5218 señalizar y no reconectar; S/E Kapatup: 5215, 5216, 5217, 5218 señalizar y no reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024116617	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1310		SECCONADORA LO AGUIRRE - CERRO NAVIA (TRANSELEC) 220KV	3283 2994 3142	SECCONADORA LO AGUIRRE - EST. 234 220 KV C1 EST. 234 - EST. 62A 220 KV C1 EST. 62A - CERRO NAVIA (TRANSELEC) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024116618	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1310		SECCONADORA LO AGUIRRE - CERRO NAVIA (TRANSELEC) 220KV	3282 3143 2995	SECCONADORA LO AGUIRRE - EST. 234 220 KV C2 EST. 62B - CERRO NAVIA (TRANSELEC) 220KV C1 EST. 234A - EST. 62B 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024118675	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Programada	1422		PURBANQUE - FRUITILLAR 66KV	3272 3273	PURBANQUE - ESTRUCTURA N°437 66KV C2 ESTRUCTURA N°437 - FRUITILLAR 66KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de LAT Purnaque - Fruitillar C2 por faenas de reparación de conducto con helicos cortados entre estructuras [AT11550-11551] AT11552-11553] - [AT11730-11731 y AT11732-11733].	Riesgo controlado, faenas serán realizadas con instalaciones desconectadas y LAT Purnaque - Fruitillar C1 disponible para la operación.	LAT Purnaque - Fruitillar C1 y C2 se encuentran normalmente energizadas en vacío. (PT 12128 y 12129, registro interno STS).	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024116901	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1854		RANCAGUA - CODEGUA 66KV (En Revision)	4545	TAP GRANEROS - EST. 126 66 KV C1 (En Revision)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según su SODI N°551/2024, se requiere el bloqueo de las reconexiones automáticas de los interruptores 5283 de S/E Rancagua y 5281 de S/E Codegua (de CELEORDES), asociados a la LT 66 kV Rancagua-Tap OP Graneros Codegua, por trabajos de tendido de conductores AT de la nueva LT 220 kV Camalero Nueva Tunche (de TRANSELEC), y que pasan sobre la línea de 66 kV. Riesgo alto.	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	A solicitud de TRANSELEC, según su SODI N°551/2024, se requiere el bloqueo de las reconexiones automáticas de los interruptores 5283 de S/E Rancagua y 5281 de S/E Codegua (de CELEORDES), asociados a la LT 66 kV Rancagua-Tap OP Graneros Codegua, por trabajos de tendido de conductores AT de la nueva LT 220 kV Camalero Nueva Tunche (de TRANSELEC), y que pasan sobre la línea de 66 kV. Riesgo alto.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 09-12-2024 11:01:21

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

Total registros General: 384

Total registros Línea: 140

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	IDG	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024117055	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEHUENUE - ANCOA 220KV	1295 1296	PEHUENUE - TAP CANAL MELADO 220KV C1 TAP CANAL MELADO - ANCOA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada - Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pehuenuche-C. Melado-Ancoas, C1 o L 220KV Pehuenuche-Ancoas, C2 -> Temporalidad de los Riesgos: Durante de 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 220KV Pehuenuche - Canal Melado - Ancoas,C1 y Línea 220KV Pehuenuche - Ancoas, C2 ->	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-24 08:00
2024117056	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEHUENUE - ANCOA 220KV	1382	PEHUENUE - ANCOA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada - Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pehuenuche-C. Melado-Ancoas, C1 o L 220KV Pehuenuche-Ancoas, C2 -> Temporalidad de los Riesgos: Durante de 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 220KV Pehuenuche - Canal Melado - Ancoas,C1 y Línea 220KV Pehuenuche - Ancoas, C2 ->	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-24 08:00
2024117259	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	658	SAUZAL - RANCAGUA 154KV	1240 3932	SAUZAL - TAP M Y V CENTRAL 154KV C1 TAP M Y V CENTRAL - RANCAGUA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada - Instalaciones en Riesgo: L 154KV Sauzal-Rancagua, C1 -> Temporalidad de los Riesgos: Durante de 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 L 154KV Sauzal-Rancagua, C1 ->	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-24 08:00
2024117309	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1633	LAGUNILLAS - HUALQUI 220KV	3880	LAGUNILLAS - ESTRUCTURA 166 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Roca bajo la línea. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Hualqui-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-24 08:00
2024117315	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	153	CHARRUA - CONCEPCION 220KV	1320	CHARRUA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Roca bajo la línea. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV 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			21-11-24 08:00
2024117333	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FFC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MARAL 154KV C1 TAP MARAL - TAP FFC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Hualpén-Guindó, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-24 08:00
2024117334	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	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Hualpén-Guindó, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-24 08:00
2024117315	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	781	MAULE - TALCA 66KV	573 686 5160 5161 574 5162	ESTRUCTURA 74 - SAN MIGUEL 66KV C2 MAULE - ESTRUCTURA 74 66KV C2 MAULE - EST. 74 66KV C1 (IN. REVISION) EST. 74 - SAN MIGUEL 66KV C1 SAN MIGUEL - TALCA 66KV C2 SAN MIGUEL - TALCA 66KV C1 (IN. REVISION)	Obras Civiles	Orden de precaución no reconectar interruptores S284 en SE Tala y S284 en SE Maule asociado a la línea 66KV Maule - Tala N° 7 por trabajos cercanos a líneas energizadas, específicamente en SE San Miguel por trabajos de acuerdo a NUP 3891.	Riesgo controlado por el contratista en terreno.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-24 08:00	
2024117582	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 C2 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Lavado de aislación en Estructura N°25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34 y 35. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en Estructura N°25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34 y 35. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Concepción-San Vicente, C1 o Línea 154KV Concepción-San Vicente, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-24 08:00
2024117583	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	- Lavado de aislación en Estructura N°25, 26, 37, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34 y 35. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en Estructura N°25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34 y 35. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Concepción-San Vicente, C1 o Línea 154KV Concepción-San Vicente, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-24 08:00
2024117587	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	155	CHARRUA - LAJA 66KV	3416 3417	CHARRUA - TAP PARQUE EOLICO EL MATTEN 66KV C1 TAP PARQUE EOLICO EL MATTEN - LAJA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Roca bajo la línea. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Charrua-Laja, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-24 08:00
2024117717	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1611	RAHUE - FRUTILLAR NORTE 220KV	3799 3800	EST. 336 - EST. LCI 220KV C1 EST. LCI - FRUTILLAR NORTE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Rahue: Verificación a medidor de energía del paño 13 para dar cumplimiento a lo exigido en la NTS-C.		Restricciones: Instalación independiente - Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Rahue - Frutillar Norte C1 -> Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Rahue, Medidor de Energía LPS. Definir y sellar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-24 08:00
2024118006	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA VALLE CENTRAL S.A.	158	Intervención	Origen Externo	Programada	666	TAP MINERA VALLE CENTRAL - MINERA VALLE CENTRAL 154KV	10	TAP MINERA VALLE CENTRAL - MINERA VALLE CENTRAL 154KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitación	A solicitud de Transilco mediante SODI N° 12640/2024, orden de precaución no reconectar interruptores S241, S242 y S243 de S/E Minera Valle Central por trabajos de corta y/o poda de árboles próximo a instalación energizada, línea 154 KV Sauzal - Rancagua C1.	Corta y/o poda de árboles próximo a instalación energizada.		No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-24 08:00
2024118051	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1765	PARRAL - MONTERROCK 154KV	4236 4237	PARRAL - EST. 517A 154KV C1 EST. 517A - MONTERROCK 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Mantenimiento de vegetación bajo las líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo las líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Parral-Monterroch, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-24 08:00
2024118058	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	194	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑIAS 110KV	1258	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑIAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación en instalación energizada (Simple Circuito)	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 52A. Restricciones: Subestación Compañías, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Pan De Azúcar-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-24 08:00
2024118314	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1736	SECCONADORA EL ROSAL - LOS VARONES 220 KV	3685	SECCONADORA EL ROSAL - EST. 61A 220KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitación	Corta y/o poda de árboles cercanos a conductor de acuerdo a SODI Transilco 12693.	Medio, expresa externa controlará el riesgo a personas y equipos.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE El Rosal no reconectar S2H1 no reconectar S2S.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-24 08:00
2024118316	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	285	COCHARCAS - HUALTE 66KV	613	COCHARCAS - HUALTE 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitación	Bloquear reconexión del S285 en S/E Cocharcas por trabajos de poda y roca bajo la LT 66KV Cocharcas-Hualte.	Riesgo medio con bloqueo.	Bloquear reconexión del S285 en S/E Cocharcas por trabajos de poda y roca bajo la LT 66KV Cocharcas-Hualte.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-24 08:00
2024118386	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1736	SECCONADORA EL ROSAL - LOS VARONES 220 KV	4157	EST.61A - EST. 145N 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Corta y/o poda de árboles. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Rosal-Los Varones, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-24 08:00
2024118495	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1540	LUCERO - CHILLAN 66KV	3677 4334 4335 3628 4332 3629 4333	TAP QUILMO - EST. 788A 66KV C1 TAP QUILMO - EST. 788A 66KV C1 (IN. REVISION) EST. 788A - LUCERO 66KV C1 CHILLAN - TAP QUILMO 66KV C1 CHILLAN - TAP QUILMO 66KV C1 (IN. REVISION) TAP QUILMO I - TAP QUILMO 66KV C1 TAP QUILMO II - TAP QUILMO 66KV C1 (IN. REVISION)	Mantenimiento preventivo	A solicitud de terceros por trabajos de tala mecanizada en la LT 66KV Lucero-Chillan. Se requiere el bloqueo de reconexión del paño B2 de SE Lucero propiedad de STS, lo cual se encuentra coordinado con ellos y el bloqueo de reconexión del paño B3 de S/E Chillan.	Riesgo medio, trabajos bajo LAT		No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-24 08:00	
2024118499	Línea	Aprobado sin activación	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMIEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1021	ESMERALDA - SUR 110KV	1876	ESMERALDA - SUR 110KV C1	Obras Civiles	Sin Limitación	Apertura de camino acceso a LT Esmeralda Sur.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 2024-12033 registro interno de Transmel.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 09-12-2024 11:01:21

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

Total registros General: 384

Total registros Línea: 140

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	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 Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024118594	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	194	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑÍAS 110KV	1258	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑIAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Instalación de manta protectora, Retiro de protecciones rígidas en vano 2-3 de la línea CSEET, con trabajo en LLVV con método de potencial. Esta línea cruza con línea de transele L 110 KV Pan de azúcar-Las Compañías.	Bajo	Actividades: Instalación de manta protectora, Retiro de protecciones rígidas en vano 2-3 de la línea CSEET, con trabajo en LLVV con método de potencial. Esta línea cruza con línea de transele L 110 KV Pan de azúcar-Las Compañías. Restricciones: Subestación Compañías, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, S2B5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Marquena, S2B71 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Pan De Azúcar-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-24 08:00		
2024118596	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	194	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑIAS 110KV	1258	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑIAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Instalación de portales de protección en cruce de líneas y caminos, carga y descarga de materiales, retiro de portales de protección en vano 32-33.	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección en cruce de líneas y caminos, carga y descarga de materiales, retiro de portales de protección en vano 32-33. Restricciones: Subestación Compañías, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Pan De Azúcar-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-24 08:00		
2024118598	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1567	ALGARROBAL – MANTENCILLO 220KV	3661	EST 143A – MANTENCILLO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE Maltencillo, paño J01: Transferencia y deconferencia operacional efectiva del paño de línea 220KV Maltencillo-Algarrobal, C1. Pruebas de Transferencia.	Bajo	Actividades: Mantobras de Transferencia, SE Maltencillo, paño J01: Transferencia y deconferencia operacional efectiva del paño de línea 220KV Maltencillo-Algarrobal, C1. En caso de que no se pueda transferir el paño de línea, se activará la prueba experimental y se normalizará la instalación con el fin de revisar los circuitos de control y corregir cualquier hallazgo menor que se pueda abordar in situ. Posteriormente, se volverá a transferir el paño de línea con el fin de validar la transferencia/deconferencia de la instalación en conjunto con el paño acoplador J02. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: 220KV Maltencillo-Algarrobal, C1 o L 220KV Maltencillo-Algarrobal, C2 o Paño Acoplador J02: Maltencillo o Paño Seccionador J02: Maltencillo o Barra 220 KV, Sección 1- Maltencillo. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maltencillo, Sala 55GG 220KV: bastidor N°10 y 12 C&P paño J1. Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo. Subestación Maltencillo, Sala de comando: Tablero de control N°9 paño J1 y J2, y J8. Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo. Subestación Maltencillo, Sala 55GG 220KV: bastidor N°7 de	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-24 08:00		
2024118599	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1567	ALGARROBAL – MANTENCILLO 220KV	3659	EST 141C – MANTENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE Maltencillo, paño J01: Transferencia y deconferencia operacional efectiva del paño de línea 220KV Maltencillo-Algarrobal, C1. Pruebas de Transferencia.	Bajo	Actividades: Mantobras de Transferencia, SE Maltencillo, paño J01: Transferencia y deconferencia operacional efectiva del paño de línea 220KV Maltencillo-Algarrobal, C1. En caso de que no se pueda transferir el paño de línea, se activará la prueba experimental y se normalizará la instalación con el fin de revisar los circuitos de control y corregir cualquier hallazgo menor que se pueda abordar in situ. Posteriormente, se volverá a transferir el paño de línea con el fin de validar la transferencia/deconferencia de la instalación en conjunto con el paño acoplador J02. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Maltencillo-Algarrobal, C1 o L 220KV Maltencillo-Algarrobal, C2 o Paño Acoplador J02: Maltencillo o Paño Seccionador J02: Maltencillo o Barra 220 KV, Sección 1- Maltencillo. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maltencillo, Sala 55GG 220KV: bastidor N°10 y 12 C&P paño J1. Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo. Subestación Maltencillo, Sala de comando: Tablero de control N°9 paño J1 y J2, y J8. Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo. Subestación Maltencillo, Sala 55GG 220KV: bastidor N°7 de	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-24 08:00		
2024118738	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV	1806	EST 241 - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Roca, corta y pinta de árboles.	Bajo	Actividades: Roca, corta y pinta de árboles. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea. Nota: Trabajos coordinados con empresas STS y CEE Transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-24 08:00		
2024118745	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1500	CAUTIN – SECCIONADORA RIO TOLTEN 220KV	3486	CAUTIN - EST. 100 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Roca de vegetación en franja de semibosque.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Cautin - Río Toltén C1 o Línea 220 KV Cautin - Río Toltén C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con STS.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-24 08:00		
2024118746	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1500	CAUTIN – SECCIONADORA RIO TOLTEN 220KV	3482	CAUTIN – EST. 100 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Roca de vegetación en franja de semibosque.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Cautin - Río Toltén C1 o Línea 220 KV Cautin - Río Toltén C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con STS.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-24 08:00		
2024118829	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	931	EL PAICO - EL MONTE 66KV	593	EL PAICO - EL MONTE 66KV C1	Roca y poda franja semibosque	Sin limitaciones	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 reconexiones del S2B1 de SE Bajo Melipilla.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-24 08:00		
2024115502	Línea	Ejecución Exitosa	CENTELA TRANSMISIÓN S.A.	2153	Desconexión	Origen Interno	Programada	1886	NUOVA PAN DE AZÚCAR – PUNTA SIERRA 220KV	4674	NUOVA PAN DE AZÚCAR – PUNTA SIERRA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Retiro en paleta de conexión en 3 fases todo entrada y salida en estructura 176, debido a jermos sueltos en paleta correspondiente a puentes eléctricos, asociados al circuito N°2 de la L. 220 KV Nuova Pan de Azúcar - Punta Sierra.	Nivel de riesgo bajo ya que se trabajará bajo procedimiento de trabajo seguro.	Se requiere la desconexión de la L. 220 KV Nuova Pan de Azúcar - Punta Sierra C2. Trabajo coordinado a través de SDCI con Interschil.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-24 08:00		
2024115503	Línea	Ejecución Exitosa	CENTELA TRANSMISIÓN S.A.	2153	Intervención	Origen Interno	Programada	1886	NUOVA PAN DE AZÚCAR – PUNTA SIERRA 220KV	4673	NUOVA PAN DE AZÚCAR – PUNTA SIERRA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Retiro en paleta de conexión en 3 fases todo entrada y salida en estructura 176, debido a jermos sueltos en paleta correspondiente a puentes eléctricos, asociados al circuito N°2 de la L. 220 KV Nuova Pan de Azúcar - Punta Sierra.	Nivel de riesgo bajo ya que se trabajará bajo procedimiento de trabajo seguro.	Se requiere la precaución de no reconectar la L. 220 KV Nuova Pan de Azúcar - Punta Sierra C1. Trabajo coordinado a través de SDCI con Interschil.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-24 08:00		
2024118248	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	879	COPAYAPU CERRILLOS 110KV	1727 3005 3006	COPAYAPU CERRILLOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Lavado de Aislación	Se requiere bloqueo de reconexión del S2H4 de SE Copayapu, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-24 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 09-12-2024 11:01:21

Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo C/C, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo C/C

Total registros General: 384

Total registros Línea: 140

Número	Tipo	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 Afectadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Eléctrico	Fecha Inicio
2024117777	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1539	CHARRUA - LUCERO 66KV	1210 1211 1212 4328 3674 4331 3323 4329 1313 1791 4330 3322	CHARRUA - ESTRUCTURA 24 66KV C1 ESTRUTURA 24 - ESTRUCTURA 47 66KV C1 ESTRUTURA 47 - TAP SANTA CLARA 66KV C1 CHARRUA - TAP SANTA CLARA 66KV C1 [EN REVISION] TAP TRES ESQUINAS - EST 7888 66KV C1 EST 7888 - LUCERO 66KV C1 EST 157 - LOS TILOS BUENES 66KV C1 TAP SANTA CLARA - LOS TILOS BUENES 66KV C1 [EN REVISION] ESTRUTURA 132 - ESTRUCTURA 157 66KV C1 TAP SANTA CLARA - ESTRUCTURA 132 66KV C1 TAP SANTA CLARA - ESTRUCTURA 132 66KV C1 LOS TILOS BUENES - TAP TRES ESQUINAS 66KV C1 [EN REVISION] LOS TILOS BUENES - TAP TRES ESQUINAS 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Trabajos bajo la LT 66KV Lucero-Charrúa, con maquinaria y poda y roce. Se requiere bloquear recomendación del S286 de SE Charrúa. Adicionalmente se requiere la protección en Tap Santa Clara propiedad de Eléctrica Puntilla y en S282 de Lucero propiedad de STS, ambas se encuentran coordinadas con las respectivas empresas.	Riesgo medio, trabajos bajo LAT	MPB	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-24 08:00		
2024113112	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	387	RANCAGUA - ROSARIO 66KV	371 365 367 370	TAP MAESTRANZA - TAP LOS LIROS 66KV C1 CHUMAGUITO - ROSARIO 66KV C1 RANCAGUA - TAP MAESTRANZA 66KV C1 TAP LOS LIROS - CHUMAGUITO 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitación	Se realizará control de vegetación en franja de servidumbre	bajo riesgo durante todo el trabajo, fauna planificada y controlada en terreno	Por trabajos de control de vegetación en tramo de LT 66KV Rancagua - Rosario, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor S284 de S/E Rancagua y S281 de S/E Rosario. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-24 08:00		
2024115880	Línea	Ejecución Exitosa	CASABLANCA TRANSACCION DE ENERGIA S.A.	1745	Intervención	Origen Interno	Programada	1623	PLAYA ANCHA - LA POLVORA 110KV	3851 3850	EST E1 - LA POLVORA 110KV C2 EST E1 - LA POLVORA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere Precaución de No Reconectar interruptores asociados a LT 110 KV Playa Ancha - La Polvora C1 y C2 (Uno a la vez) Por Lavados en LT 110 KV Valparaíso - La Polvora C1 y C2 (Uno a la vez) y LT 110 KV Playa Ancha - La Polvora C1 y C2 (Uno a la vez) durante el lavado de la Línea. (Uno a la vez). Lavados se realizan en estructuras comunes entre circuitos indicados.	Lavados se realizan en estructuras comunes entre LT 110 KV Valparaíso - La Polvora C1 y C2 y LT 110 KV Playa Ancha - La Polvora C1 y C2	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-24 08:00			
2024112568	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1559	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV	3631	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SE Tarapacá, paño B sistema 1: Implementación de EAP OSB-2023 por modificaciones de acuerdo con el proyecto NUP 2316, Revisar Bloqueo de protección Sistema #1 semens 75187 según lo indicado en la minuta de bloques de Tránslec, Realizar cambio de ajuste	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-24 08:00			
2024112566	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1559	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV	3631	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SE Tarapacá, paño B sistema 2: Implementación de EAP OSB-2023 por modificaciones de acuerdo con el proyecto NUP 2316, Revisar Bloqueo de protección Sistema #2 semens 75187 según lo indicado en la minuta de bloques de Tránslec, Realizar cambio de ajuste	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-24 08:00			
2024112988	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L2	1313 4393 4294 4295	EST E195 (TAP TRUPAN) - CHARRUA 220KV C1 EST E194 - EST. E195 (TAP TRUPAN) 220KV C1 LOS NOTROS - EST E 220KV C1 EST. 4 - EST. 184 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y poda de árboles. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-24 08:00			
2024112989	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L2	1392 4291 4292 4296	EST E201 (TAP CHOLGUAN) - CHARRUA 220KV C2 LOS NOTROS - EST. 4 220KV C2 EST. 4 - EST. E201 (TAP CHOLGUAN) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y poda de árboles. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-24 08:00			
2024113053	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECONADORA RIO TOLTEN - LASTARRIA 220 KV	4034 4036 4026 4627	EST 101 - EST 254A 220 KV C2 EST 254A - LASTARRIA 220 KV C2 EST 101 - EST. 254A 220KV C2 [EN REVISION] EST 254A - LASTARRIA 220KV C2 [EN REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corta y poda de árboles.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-24 08:00			
2024113076	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECONADORA RIO TOLTEN - LASTARRIA 220 KV	4034 4036 4026 4627	EST 101 - EST 254A 220KV C2 EST 254A - LASTARRIA 220 KV C2 EST 101 - EST. 254A 220KV C2 [EN REVISION] EST 254A - LASTARRIA 220KV C2 [EN REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Inspección Visual Pelestone.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-24 08:00			
2024117026	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESSES - ITAHUE 154KV	1384 1385 1386 1387	CENTRAL CIPRESSES - EST 02 154KV C2 EST 152A (EL COLORADO) - ITAHUE 154KV C2 EST 152 - EST 128 (VARIANTE EL COLORADO) 154KV C2 EST 128 (VARIANTE EL COLORADO) - EST 152A (EL COLORADO) 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-24 08:00			
2024117025	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESSES - ITAHUE 154KV	1299 1300 1301 1302	CENTRAL CIPRESSES - CENTRAL CURILUNGUE 154KV C1 CENTRAL CURILUNGUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-24 08:00			
2024117405	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1006	CAPRICORNIO - ALTO NORTE 110KV	4831 4832 1853	EST S4 - EST 109 110KV C1 [EN REVISION] EST 109 - TAP EL NEGRO 110KV C1 [EN REVISION] EST 109 - ALTO NORTE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación de línea energizada método a distancia.	Riesgo bajo, se tomarán las medidas de seguridad para realizar un trabajo seguro.	S/E Capricornio: No reconectar S2H2 S/E Altonorte: No reconectar S2H4 S/E Tap Off El Negro: No reconectar S2H1.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-24 08:00		
2024118502	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSACCION DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	93	CENTRAL CARENA - LO PRADO 44KV	171 411	CENTRAL CARENA - LO PRADO 44KV C2 CENTRAL CARENA - LO PRADO 44KV C1 CENTRAL CARENA - LO PRADO 44KV C1 [EN REVISION]	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitación	Se realizará PES de las siguientes instalaciones, según NUP 1979: - Paño F4 S/E Lo Prado. - Paño F3 S/E Carena. - Línea 44KV Carena - Lo Prado.	Trabajos sin riesgo para las instalaciones, PES declarada en NUP 1979, MR Normalización de conexión LT 1x44KV Carena - Lo Prado	Trabajos asociados a NUP 1979, MR Normalización de conexión LT 1x44KV Carena - Lo Prado.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-11-24 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 09-12-2024 11:01:21

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

Total registros General: 384

Total registros Línea: 140

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tram(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024118728	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA NINCA SPA	61	Intervención	Origen Interno	Programada	1512	TRES QUEBRADAS - LAMA 220KV	3523 3570	TRES QUEBRADAS - EST 51 220KV C1 EST 51 - LAMA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Inspecciones pedestres exhaustivas a LT 220 kV Tres Quebradas - LAMA, incluye trabajo a torre. Actividades serán ejecutadas según disponibilidad logística y a solicitud de jefe en terreno. Condiciones requeridas: No reconectar 5212 S/E Tres Quebradas. No reconectar 5215 S/E LAMA.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Inspecciones pedestres exhaustivas a LT 220 kV Tres Quebradas - LAMA, incluye trabajo a torre. Actividades serán ejecutadas según disponibilidad logística y a solicitud de jefe en terreno. Condiciones requeridas: No reconectar 5212 S/E Tres Quebradas. No reconectar 5215 S/E LAMA.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024115878	Línea	Ejecución Exitosa	CASABLANCA TRANSACCION DE ENERGIA S.A.	1745	Intervención	Origen Interno	Programada	1624	VALPARAISO - LA POLVORA 110KV	3852 3853	EST. E1 - LA POLVORA 110KV C1 y C2 (Uno a la vez) y LT 110 KV Playa Ancha - La Polvora C1 y C2 (Uno a la vez) durante el lavado de la Línea.	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere Precaución de No Reconectar Interrupciones asociadas a LT 110 KV Valparaíso - La Polvora C1 y C2 (Uno a la vez) y LT 110 KV Playa Ancha - La Polvora C1 y C2 (Uno a la vez). Lavados se realicen en estructuras comunes entre circuitos indicados.	Riesgo de Operación de LT 110 KV Valparaíso - La Polvora C1 y C2 (Uno a la vez) durante el lavado de la Línea.	Lavados se realicen en estructuras comunes entre LT 110 KV Valparaíso - La Polvora C1 y C2 y LT 110 KV Playa Ancha - La Polvora C1 y C2	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024113895	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MANTENCION 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MANTENCION 220KV L2 C3 GUACOLDA - MANTENCION 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 KV Guacolda - Matencillo C2 y C4. Condiciones requeridas: No reconectar 5209 y 5208 de S/E Matencillo.	El riesgo del trabajo es bajo	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 KV Guacolda - Matencillo C2 y C4. Condiciones requeridas: No reconectar 5209 y 5208 de S/E Matencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024115258	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	348	LOS MAQUIS (GG)- HUALANE 66KV	1215 609 610	LOS MAQUIS - VILLA PRAT 66KV C1 PABRONA - HUALANE 66KV C1 VILLA PRAT - PABRONA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Realizar trabajos de mantenimiento con Líneas energizadas instalación de gorrón antiguo.	Nivel de riesgo controlado	Bloqueo de reconexión Int. 5284 en SE Los Maquis y se envió Sodi a Araco por el bloqueo de la reconexión Int. 5282 en SE Laitón.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024118773	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1559	TAPAPACA - PUERTO PATACHE 220KV	3631	TAPAPACA - PUERTO PATACHE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SE Tarapacá: Bloqueo de protecciones S1 y S2 (Forma alternada) paulo B por cambio de ajustes y pruebas. (NUP 2316).	Bajo	SE Tarapacá: Bloqueo de protecciones S1 y S2 (Forma alternada) paulo B por cambio de ajustes y pruebas. (NUP 2316). Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Tarapacá, Protección P51 paulo B Bloqueo de trips y señales análogas, con bandjes de pruebas Bloqueo alternado y área de trabajo delimitada. Tarapacá, Protección P52 paulo B Bloqueo de trips y señales análogas, con bandjes de pruebas Bloqueo alternado y área de trabajo delimitada.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
202409236	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1545	LAGUNAS - CHALLACOLLO 220KV	3595 4262 4263	LAGUNAS - EST. 162 220KV C1 EST. 162 - EST. 165 220KV C1 EST. 165 - CHALLACOLLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Obra Catlhuasi C20+ (Sodi 413) L 220 KV Laguna Chaltacollo P6 60-220, vano entre E2 Y E3 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Lagunas-Chaltacollo C3 en Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Obra Catlhuasi C20+ (Sodi 413) L 220 KV Lagunas - Puquios P6 60-220, vano entre E2 Y E3 y C2 L 220 KV Lagunas - Chaltacollo P6 60-220, vano entre E2 Y E3, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, limpieza, perfilado de plataforma declarada en ESA, posteriormente Apertura de Zanja, desfilde de ductos, soldadura, curvado, revestimiento y bajaje de tuberías. Restricciones: Lagunas: 5214, 5215 No reconectar Chaltacollo (Terceros) 5210 No reconectar Bloques de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 08:00	
2024116873	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1102	MEILLONES - O'HIGGINS 220KV	2050	MEILLONES - O'HIGGINS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aisladores Línea 220 KV MeilReyes - O'Higgins	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Se requiere orden de no reconectar en los siguientes equipos: S/E MeilReyes5212 S/E O'Higgins5211	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 07:38	
2024116872	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1074	DOMEYKO - LAGUNA SECA 220KV	1996	DOMEYKO - LAGUNA SECA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aisladores Línea 220 KV Domeyko - Laguna Seca	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Se requiere la siguiente orden de no reconectar: Subestación Domeyko 5246 Subestación Laguna Seca 5243.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 07:37	
2024116701	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISION S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	567	AGUA SANTA - MIRAFLORES 110KV	771 772	AGUA SANTA - EST. 54B 110KV C4 EST. 54B - MIRAFLORES 110KV C4	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizará trabajos de marcación de alambreado existente y conectar señales pendientes a unidad remota en el paulo H1 de S/E Miraflores	Riesgo bajo programado y controlado.	Considera no reconexión del circuito N°1.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 07:30	
2024117726	Línea	Ejecución Exitosa	MANTOVERDE S.A.	1968	Intervención	Origen Interno	Programada	812	MANTO VERDE - BOMBEO 2 110KV C1 BOMBEO 2 - PLANTA DESALADORA Y BOMBEO N°1 110KV	1588 1589	MANTO VERDE - BOMBEO 2 110KV C1 BOMBEO 2 - PLANTA DESALADORA Y BOMBEO N°1 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con instalaciones energizadas de línea 110 KV Manto Verde - Planta Desaladora, estructuras 100 a 153.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación con instalaciones energizadas de línea 110 KV Manto Verde - Planta Desaladora, estructuras 100 a 153. Condiciones requeridas: No reconectar 5210 de S/E Manto Verde.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 07:00	
2024117150	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA SPENCE S.A.	385	Intervención	Origen Interno	Programada	1529	SGO - PALLATA 220KV	3578 3684	EST 71 - EST 156 220KV C1 EST 156 - PALLATA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación mitigado energizado pitón remoto a estructuras de línea 220KV SGO- PALLATA	Trabajos de lavado aislación, línea 220KV, tramo Pallata-SGO. Dudas Ramar a Pía Reyes 56 9 61188067 Slip Scada o a Sup. línea empresa bbooch Roberto prieto 56 942211590, se trabajará con equipo levador. En SE Encuentro 52100 señalizar y no reconectar. En SE 500 5211 señalizar y no reconectar. En SE Pallata 5211, 5212 y 5213 señalizar y no reconectar.	Lavado de aislación a ent. catenas de anclaje, sustentación estructura general, nivel de riesgo bajo. Se mantendrá contacto directo con centro de control.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 07:00	
2024118791	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Externo	Programada	468	TAP LO ESPEJO - BUIN 110KV	1015 1016 1018	LO ESPEJO - TAP LAS ACACIAS 110KV C2 TAP LACACIAS - TAP SBERNARDO 110KV C2 TAP SAN BERNARDO - BUIN 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Realiza desconexión del Circuito 110 KV N°2 Chena-Buin - Ochoagrá para ejecutar la conexión y puesta en servicio del TP 110 KV del Arranque N°2 en S/E San Bernardo, Ejecuta Trabajos de mantenimiento en el DESCONECTADOR 110 KV UL de S/E Buin y ejecuta Pruebas Efectivas de Nivel de Distancia en INT 110 KV Cto. N°2 Chena-Ochoagrá en S/E Chena	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos corresponden a proyecto "MNR Adecuación a Norma Técnica SE San Bernardo" NUP 2009, Plan de mantenimiento anual de STM, y acciones correctivas de largo plazo, establecidos con el CEN (Carta 0601325-20; 13-03-2020)	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 06:00	
2024118790	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Externo	Programada	459	CHENA - LO ESPEJO 110KV	935	CHENA - TAP LO ESPEJO 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Realiza desconexión del Circuito 110 KV N°2 Chena-Buin - Ochoagrá para ejecutar la conexión y puesta en servicio del TP 110 KV del Arranque N°2 en S/E San Bernardo, Ejecuta Trabajos de mantenimiento en el DESCONECTADOR 110 KV UL de S/E Buin y ejecuta Pruebas Efectivas de Nivel de Distancia en INT 110 KV Cto. N°2 Chena-Ochoagrá en S/E Chena	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos corresponden a proyecto "MNR Adecuación a Norma Técnica SE San Bernardo" NUP 2009, Plan de mantenimiento anual de STM, y acciones correctivas de largo plazo, establecidos con el CEN (Carta 0601325-20; 13-03-2020)	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 06:00	
2024118792	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Externo	Programada	470	LO ESPEJO - OCHOAGUAY 110KV	1012	TAP LA CISTERNA - LO ESPEJO FCCC 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Realiza desconexión del Circuito 110 KV N°2 Chena-Buin - Ochoagrá para ejecutar la conexión y puesta en servicio del TP 110 KV del Arranque N°2 en S/E San Bernardo, Ejecuta Trabajos de mantenimiento en el DESCONECTADOR 110 KV UL de S/E Buin y ejecuta Pruebas Efectivas de Nivel de Distancia en INT 110 KV Cto. N°2 Chena-Ochoagrá en S/E Chena	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos corresponden a proyecto "MNR Adecuación a Norma Técnica SE San Bernardo" NUP 2009, Plan de mantenimiento anual de STM, y acciones correctivas de largo plazo, establecidos con el CEN (Carta 0601325-20; 13-03-2020)	No tiene consumo afectado		ninguno		21-11-24 06:00	

ANEXO N°5

Informe de trabajo y falla de instalaciones ingresados en el sistema del
Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Sociedad Transmisora
Metropolitana S.A. y Enel Distribución Chile S.A.

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 21-11-2024 18:20

Finalizado

Número:

2024005186

Solicitante:

SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.

Empresa:

SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E SAN JOAQUIN (STM)

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - T2D S/E SAN JOAQUIN (ENEL TRANSMISION) AT3
Nombre : T2D S/E SAN JOAQUIN (ENEL TRANSMISION) AT3
Fecha Perturbacion : 21-11-2024 16:03
Fecha Normaliza : 21-11-2024 20:59
Protección : 87T
Interruptor : 52CT3
Consumo : 36
Comentario : Pendiente causa

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

San Joaquin

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Secundaria
Causa no determinada. Conexión manual debido a requerimiento operacional

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Transformadores de poder

- Fenómeno Eléctrico: Protección diferencial transformador
- Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

- Observaciones: Se investiga.
- Acciones Inmediatas: Se investiga.
- Hechos Sucridos: 16:03 opera T3 de SE San Joaquín afectando 32286 clientes con 36.80 MW. 16:04 Se informa al CDC del Coordinador Eléctrico Nacional, Distribuidora ENEL y personal de Mantenimiento. 16:16 se recupera 21970 clientes, aproximadamente 25 MW, a través del T4 de la misma SE San Joaquín. 16:24 recuperado el 100% de los consumos en coordinación con ENEL (alimentador Valdivieso queda transferido por red MT). 17:59 se entrega a Personal de Mantenimiento T3 completamente despejado y con tierras.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo: Se envía a personal especialista en Transformadores a la subestación.
- Acciones Correctivas a Largo Plazo: Sin comentarios.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

ENEL DISTRIBUCIÓN CHILE S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 36 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 32286

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

21-11-2024 16:03

Fecha / Hora Estimada Retorno:

21-11-2024 23:59

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

22-11-2024 04:30

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Informe definitivo 2024005186.zip (/informe_fallas/download_file/673f8d7dad651f344f2c06db/Informe definitivo 2024005186.zip)	28/11/2024 11:52:23

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 22-11-2024 17:44

Finalizado

Número:

2024005195

Solicitante:

Sergio Pinochet Garrido

Empresa:

ENEL DISTRIBUCIÓN CHILE S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E SAN JOAQUIN (STM)

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - T2D S/E SAN JOAQUIN (ENEL TRANSMISION) AT3
Nombre : T2D S/E SAN JOAQUIN (ENEL TRANSMISION) AT3
Fecha Perturbacion : 21-11-2024 16:03
Fecha Normaliza : 21-11-2024 16:24
Protección : Ausencia de tensión.
Interruptor : N/A
Consumo : 32.46 MW
Comentario : El detalle de horario que se normalizó el servicio a los clientes, está descrito en Observaciones.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Santiago
La Florida
La Granja
Macul
Nunoa
San Joaquin
San Miguel

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Ausencia de tensión.

Causas

- Fenómeno Físico: Origen no determinado.
- Elemento: Interruptores
- Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje
- Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico: Ausencia de tensión.
- Elemento: Ausencia de tensión.
- Fenómeno Eléctrico: Ausencia de tensión.
- Operación de los interruptores: Ausencia de tensión.

Observaciones:

- Observaciones: Se produce la ausencia de tensión en la barra principal 12 kV N°3 del Tr. N°3
- Acciones Inmediatas: Se contacta a STM Saesa para saber lo sucedido.
- Hechos Sucedidos: SE/Lugar Componente Fecha Inicio Hora Inicio Fecha Término Hora Término Carga (KW) Energía (KW-h) Protecciones y/o motivo de la interrupción San Joaquin INT 12 kV Alim. Agrícola 21/11/2024 16:03 21/11/2024 16:14 5.230,00 958,83 Ausencia de tensión San Joaquin INT 12 kV Alim. Vicuña Mackenna 21/11/2024 16:03 21/11/2024 16:14 6.850,00 1.255,83 Ausencia de tensión San Joaquin INT 12 kV Alim. San Juan 21/11/2024 16:03 21/11/2024 16:15 4.100,00 820,00 Ausencia de tensión San Joaquin INT 12 kV Alim. Schubert 21/11/2024 16:03 21/11/2024 16:16 5.080,00 1.100,67 Ausencia de tensión San Joaquin INT 12 kV Alim. Summar Algodón 21/11/2024 16:03 21/11/2024 16:17 5.460,00 1.274,00 Ausencia de tensión San Joaquin INT 12 kV Alim. Valdivieso 21/11/2024 16:03 21/11/2024 16:18 2.960,00 740,00 Ausencia de tensión San Joaquin INT 12 kV Alim. Sumar Fibras 21/11/2024 16:03 21/11/2024 16:24 2.780,00 973,00 Ausencia de tensión TOTALES: 32.460,00 7.122,33
- Acciones Correctivas a Corto Plazo: Transferencia de carga por red de distribución.
- Acciones Correctivas a Largo Plazo: Coordinación con STM Saesa con mayor rapidez.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

ENEL DISTRIBUCIÓN CHILE S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 32.46 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 79656

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

21-11-2024 16:03

Fecha / Hora Estimada Retorno:

21-11-2024 16:24

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

21-11-2024 16:24

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Informe definitivo 2024005195.pdf (/informe_fallas/download_file/6740e689ad651f13d587d8db/Informe definitivo 2024005195.pdf)	04/12/2024 14:02:03

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por las empresas Sociedad Transmisora
Metropolitana S.A. y Enel Distribución Chile S.A.

Informe de Falla Definitivo N° 2024005186

Operación automática TR N°3, 110/12,5 kV S/E San Joaquín

21 de noviembre de 2024, a las 16:03 horas.

Zona: Región Metropolitana

1 Información de la empresa

- Nombre empresa propietaria: Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.
- Rut empresa: 77.611.649-1.
- Representante Legal: Francisco Alliende.
- Dirección: Bulnes #441, Osorno, Los Lagos.

2 Características de la instalación donde se produjo la falla

2.1 Plan de mantenimiento

En el archivo “Plan Mantenimiento 2024.pdf” se encuentra el plan de mantenimiento asociado a la subestación San Joaquín.



Plan
Mantenimiento 2024

2.2 Vida útil del equipo

La subestación San Joaquín, es una subestación de bajada de 110/12 kV que se encuentra ubicada en Av. Carlos Valdovinos 201, comuna de San Joaquín. En esta instalación se encuentran 4 transformadores con una potencia instalada actualmente de 175 MVA y abastece a 20 alimentadores de la empresa Enel Distribución.

Considerando el mantenimiento programado, la vida útil estimada de esta instalación es de 30 años adicionales aproximadamente.

2.3 Retraso en inversiones pactadas

No aplica.

3 Causa u origen de la falla

El pasado jueves 21 de noviembre de 2024, a las 16:03 horas se produjo la operación automática del transformador N°3 de la S/E San Joaquín, debido a la actuación de su protección diferencial. Específicamente se produjo la interrupción de la corriente secundaria del transformador del lado de MT fase azul.

4 Instalaciones afectadas

4.1 Estado y configuración en los momentos previos

La subestación se encontraba en condición normal de operación.

4.2 Diagrama simplificado S/E San Joaquín

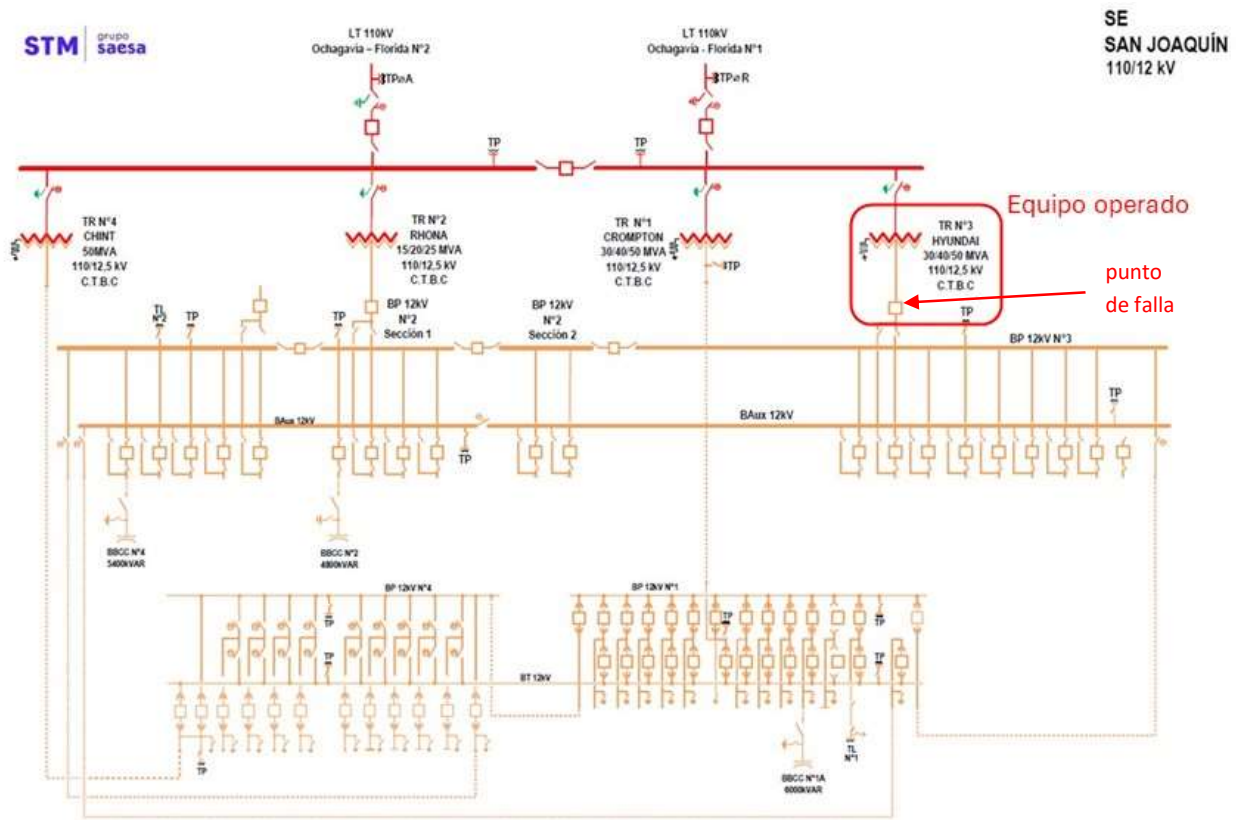


Diagrama unilineal

4.3 Zona geográfica

- 13123, comuna de San Joaquín

5 Pérdidas de generación

No aplica

6 Pérdidas de consumo

6.1 Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Fecha Desconexión	Hora Desconexión	Fecha Normalización	Hora Normalización
S/E San Joaquín	ST Zonal	Transformador 3	21-11-2024	16:03	22-11-2024	04:30
S/E San Joaquín	ST Zonal	Barra 12kV n°3	21-11-2024	16:03	21-11-2024	16:11

6.2 Consumos

Los alimentadores abastecidos desde la Barra 12kV n°3 (Agrícola, Aysén, Sumar Algodón, Sumar Fibras, San Juan, Schubert, Vicuña Mackenna y Valdivieso) pertenecen a Enel Distribución.

Cabe destacar que, como se indica en la tabla 6.1, la barra 12kV n°3 fue reenergizada a las 16:11 horas mediante el cierre de los acopladores 52CR3-2 y 52CR2-3.

Cabe destacar también que los consumos asociados al T1 vieron interrumpido su suministro por menos de 3 minutos (1 minuto y 55 segundos), por lo que este evento no es computable en los cálculos de indisponibilidad de suministro (según NT Compensaciones artículo 3-2).

7 Cronología de eventos

7.1 Eventos durante la evolución de la falla

- 21/11/2023 a las 16:03 horas: Operación automática Relé maestro del T3 que abre 52H1 (INT 110kV arranque N°1) y 52CT3 (INT 12kV del T3).
- 21/11/2023 a las 16:05 horas: Apertura 89HT3 (DESC 110kV del T3), aislando componente fallado.
- 21/11/2023 a las 16:05 horas: Cierre 52H1 (INT 110kV arranque N°1).

7.2 Acciones orientadas a la reposición del servicio y normalización de las instalaciones

- 21/11/2023 entre 16:08 y 16:09 horas: Apertura de todos los interruptores de alimentadores 12 kV de la barra n°3 (52C17, 52C18, 52C19, 52C20, 52C21, 52C22, 52C23 y 52C24).
- 21/11/2023 a las 16:11 horas: Cierre acopladores 52CR2-3 y 52CR3-2, acoplando las barras 12kV n°2 y n°3. De esta forma se energiza la barra n°3 desde el T2 adyacente.
- 21/11/2023 a las 16:12 horas: Cierre acoplador 52CR2-4, acoplando las barras 12kV n°4 y n°2 + n°3. De esta forma se alimentan las 3 barras unidas desde el T4, equipo de mayor capacidad (50 MVA).
- A continuación, se cierran los interruptores de los alimentadores 12 kV de la barra n°3, en coordinación con la Distribuidora.

7.3 Registros sistema Scada

Se adjunta archivo "Registros Scada.pdf".



Registros Scada.pdf

8 Esquemas de protección y control

8.1 Detalle de las protecciones operadas

Transformador N°3: Protección diferencial

8.2 Registros de falla

La protección indicada en el punto anterior no posee la capacidad de generar registros. En el punto 11 se adjunta registro fotográfico de la protección operada.

8.3 Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control

La protección indicada en el punto 8.1 operó correctamente frente a la pérdida de una de las corrientes del lado de MT.

9 Análisis conjunto

El pasado jueves 21 de noviembre de 2024, a las 16:03 horas se produjo la operación automática del Transformador N°3 de la S/E San Joaquín, debido a la actuación de su protección diferencial. Específicamente se produjo la interrupción de la corriente secundaria del transformador del lado de MT fase azul.

Al investigar la causa se aprecia que se produjo el corte de la vía de la corriente de la fase azul del lado de MT. Esta vía viene desde los transformadores de corriente (TT/CC) ubicados en el interior del interruptor de MT (52CT3) del transformador N°3. En el punto 11 se adjunta registro fotográfico.

10 Otros antecedentes

10.1 Reiteración de la falla

No aplica

10.2 Acciones correctivas CP

Ocurrida la OA del Transformador N°3, se procedió a realizar las maniobras para abastecer el suministro a la Barra MT3.

Acto seguido se envió a personal de mantenimiento a revisar la integridad de la subestación, no se identificaron muestras de falla o descargas. Se verificó operada la protección diferencial del transformador N°3 y su relé maestro.

Se procedió a revisar el circuito de las vías secundarias de la protección diferencial del transformador N°3 y en el interior del interruptor MT3 (52CT3), se encontró cortada la vía de la fase azul. Se procedió a revisar el resto del alambrado y se normalizó la vía dañada.

Se energizó el transformador N°3 y se realizaron pruebas con resultado satisfactorio.

En el punto 11 se adjunta registro fotográfico.

10.3 Acciones correctivas LP

No Hay

10.4 Código de falla

Código de Falla	1128	Corte de conductor
Fenómeno Físico	OPE26	Interrupción producida por falla en los sistemas de protección de la instalación.
Elemento ID	TR1	Transformadores de poder
Fenómeno eléctrico ID	87T	Protección diferencial transformador
Modo ID	14	Varios

10.5 Mantenimientos realizados en los últimos 24 meses

Adjuntamos los registros de los mantenimientos realizados durante los últimos 24 meses de la S/E San Joaquín



Resumen de
trabajos 24 meses SI



Mant 2024.zip

10.6 Clasificación de la falla

Se clasifica como interna

Antecedentes solicitados según Res.Ex. 30989:

1. Mantenciones de los últimos 24 meses realizadas a la posición N°3 de la S/E San Joaquín:

En el punto 10.5 adjuntamos los informes de mantenimiento de los últimos 24 meses.

2. Secuencia de operación de protecciones, incluyendo un informe técnico (como operaron las protecciones y como debieron haber operado).

No aplica, dado que no ocurrió una falla.

10.7 Clasificación de la ubicación de acuerdo con lo indicado en el Decreto 327 del año 1997 del Ministerio de Minería, Título IX, Artículo 25.

La contingencia es clasificada como Urbana

11 Anexo fotográfico



HIST_TIMESTAMP	LOCATION	TEXT	CATEGORY	AREA	EXCDEF	EVENT	ABNORMAL	FIELDTIME	MILISEGUNDOS	BAD_FIELDTIME	COMPID	PRIOR	Column1	_1	_2
21/11/2024 09:51:29d	SJOAQUN	52C10 LOS COPIHUES Estado Reconexión DESHABILITADA	SAE1C	STM	S224	0	1	21/11/2024 10:06:04d	290	0	SJOAQUN.C_B10.52i	1			
21/11/2024 16:03:31d	SJOAQUN	52CT3 TR3 Estado Interruptor ABIERTO	SAE1A	STM	S224	0	1	21/11/2024 16:18:06d	844	0	SJOAQUN.C_T03.52i	1			
21/11/2024 16:03:31d	SJOAQUN	52H1 OCHAGAVIA FLORIDA 1 Estado Interr. ABIERTO	SAE1A	STM	S224	0	1	21/11/2024 16:03:31d	668	0	SJOAQUN.H_B01.52i	1			
21/11/2024 16:05:01d	SJOAQUN	89HT3 TR3 Estado Desconectador ABIERTO By PCRIOSOSTOMO	SAE1B	STM	S224	1	1	21/11/2024 16:19:37d	119	0	SJOAQUN.H_T03.89i	1			
21/11/2024 16:05:26d	SJOAQUN	52H1 OCHAGAVIA FLORIDA 1 Estado Interr. CERRADO	SAE1A	STM	S202	0	0	21/11/2024 16:05:23d	850	0	SJOAQUN.H_B01.52i	1			
21/11/2024 16:08:49d	SJOAQUN	52C17 SCHUBERT Estado Interruptor ABIERTO By PCRIOSOSTOMO	SAE1A	STM	S224	1	1	21/11/2024 16:23:23d	146	0	SJOAQUN.C_B17.52i	1			
21/11/2024 16:08:55d	SJOAQUN	52C18 SAN JUAN Estado Interruptor ABIERTO By PCRIOSOSTOMO	SAE1A	STM	S224	1	1	21/11/2024 16:23:30d	446	0	SJOAQUN.C_B18.52i	1			
21/11/2024 16:09:02d	SJOAQUN	52C19 AGRICOLA Estado Interruptor ABIERTO By PCRIOSOSTOMO	SAE1A	STM	S224	1	1	21/11/2024 16:23:37d	474	0	SJOAQUN.C_B19.52i	1			
21/11/2024 16:09:09d	SJOAQUN	52C20 SUMAR FIBRAS Estado Interruptor ABIERTO By PCRIOSOSTOMO	SAE1A	STM	S224	1	1	21/11/2024 16:23:44d	484	0	SJOAQUN.C_B20.52i	1			
21/11/2024 16:09:17d	SJOAQUN	52C24 VALDIVIESO Estado Interruptor ABIERTO By PCRIOSOSTOMO	SAE1A	STM	S224	1	1	21/11/2024 16:23:51d	393	0	SJOAQUN.C_B24.52i	1			
21/11/2024 16:09:24d	SJOAQUN	52C23 AYSEN Estado Interruptor ABIERTO	SAE1A	STM	S224	0	1	21/11/2024 16:23:59d	29	0	SJOAQUN.C_B23.52i	1			
21/11/2024 16:09:35d	SJOAQUN	52C22 SUMAR ALGODÓN Estado Interruptor ABIERTO	SAE1A	STM	S224	0	1	21/11/2024 16:24:09d	327	0	SJOAQUN.C_B22.52i	1			
21/11/2024 16:09:41d	SJOAQUN	52C21 V.MACKENNA Estado Interruptor ABIERTO	SAE1A	STM	S224	0	1	21/11/2024 16:24:16d	952	0	SJOAQUN.C_B21.52i	1			
21/11/2024 16:11:04d	SJOAQUN	52CR2-3 Estado Interruptor CERRADO By PCRIOSOSTOMO	SAE1A	STM	S224	1	1	21/11/2024 16:25:39d	335	0	SJOAQUN.C_B51.52i	1			
21/11/2024 16:11:40d	SJOAQUN	52CR3-2 ACOPLADOR Estado Interruptor CERRADO By PCRIOSOSTOMO	SAE1A	STM	S224	1	1	21/11/2024 16:26:14d	896	0	SJOAQUN.C_B53.52i	1			
21/11/2024 16:12:58d	SJOAQUN	52CR2-4 ACOPLADOR Estado Interruptor CERRADO By PCRIOSOSTOMO	SAE1A	STM	S224	1	1	21/11/2024 16:27:33d	202	0	SJOAQUN.C_B49.52i	1			
21/11/2024 16:13:19d	SJOAQUN	52CT2 TR2 Estado Interruptor ABIERTO By PCRIOSOSTOMO	SAE1A	STM	S224	1	1	21/11/2024 16:27:53d	956	0	SJOAQUN.C_T02.52i	1			
21/11/2024 16:14:29d	SJOAQUN	52C19 AGRICOLA Estado Interruptor CERRADO	SAE1A	STM	S202	0	0	21/11/2024 16:29:03d	38	0	SJOAQUN.C_B19.52i	1			
21/11/2024 16:14:49d	SJOAQUN	52C21 V.MACKENNA Estado Interruptor CERRADO	SAE1A	STM	S202	0	0	21/11/2024 16:29:26d	338	0	SJOAQUN.C_B21.52i	1			
21/11/2024 16:15:17d	SJOAQUN	52C18 SAN JUAN Estado Interruptor CERRADO	SAE1A	STM	S202	0	0	21/11/2024 16:29:49d	482	0	SJOAQUN.C_B18.52i	1			
21/11/2024 16:15:52d	SJOAQUN	52C17 SCHUBERT Estado Interruptor CERRADO	SAE1A	STM	S202	0	0	21/11/2024 16:30:13d	482	0	SJOAQUN.C_B17.52i	1			
21/11/2024 16:16:18d	SJOAQUN	52C23 AYSEN Estado Interruptor CERRADO	SAE1A	STM	S202	0	0	21/11/2024 16:30:44d	279	0	SJOAQUN.C_B23.52i	1			
21/11/2024 16:16:35d	SJOAQUN	52C22 SUMAR ALGODÓN Estado Interruptor CERRADO	SAE1A	STM	S202	0	0	21/11/2024 16:31:10d	458	0	SJOAQUN.C_B22.52i	1			
21/11/2024 16:24:01d	SJOAQUN	52C20 SUMAR FIBRAS Estado Interruptor CERRADO	SAE1A	STM	S202	0	0	21/11/2024 16:38:36d	665	0	SJOAQUN.C_B20.52i	1			
21/11/2024 16:27:27d	SJOAQUN	52C17 SCHUBERT Estado Reconexión DESHABILITADA	SAE1C	STM	S224	0	1	21/11/2024 16:42:02d	474	0	SJOAQUN.C_B17.52i	1			
21/11/2024 16:27:36d	SJOAQUN	52C17 SCHUBERT Estado Interruptor ABIERTO	SAE1A	STM	S224	0	1	21/11/2024 16:42:10d	950	0	SJOAQUN.C_B17.52i	1			
21/11/2024 16:59:52d	SJOAQUN	52C22 SUMAR ALGODÓN Estado Interruptor ABIERTO	SAE1A	STM	S224	0	1	21/11/2024 17:14:27d	903	0	SJOAQUN.C_B22.52i	1			
21/11/2024 17:00:00d	SJOAQUN	52C22 SUMAR ALGODÓN Estado Interruptor CERRADO	SAE1A	STM	S202	0	0	21/11/2024 17:14:33d	9	0	SJOAQUN.C_B22.52i	1			
21/11/2024 17:00:00d	SJOAQUN	52C22 SUMAR ALGODÓN Estado Interruptor ABIERTO	SAE1A	STM	S224	0	1	21/11/2024 17:14:33d	649	0	SJOAQUN.C_B22.52i	1			
21/11/2024 17:00:45d	SJOAQUN	52C22 SUMAR ALGODÓN Estado Reconexión DESHABILITADA	SAE1C	STM	S224	0	1	21/11/2024 17:15:19d	954	0	SJOAQUN.C_B22.52i	1			
21/11/2024 17:00:55d	SJOAQUN	52C22 SUMAR ALGODÓN Estado Interruptor CERRADO	SAE1A	STM	S202	0	0	21/11/2024 17:15:29d	592	0	SJOAQUN.C_B22.52i	1			
21/11/2024 17:37:17d	SJOAQUN	89CT3-1 TR3 Estado Desconectador ABIERTO	SAE1B	STM	S224	1	1	21/11/2024 17:37:17d	0	0	SJOAQUN.C_T03.89i	1			
21/11/2024 17:37:17d	SJOAQUN	89CT3-1 TR3 Estado Desconectador ABIERTO	SAE1B	STM	S224	1	1	21/11/2024 17:37:17d	0	0	SJOAQUN.C_T03.89i	1			
21/11/2024 17:45:33d	SJOAQUN	89HT3-T TR3 Estado Desconectador CERRADO	SAE1B	STM	S224	0	1	21/11/2024 18:00:07d	971	0	SJOAQUN.H_T03.89i	1			
21/11/2024 17:45:33d	SJOAQUN	89HT3-T TR3 Estado Desconectador CERRADO	SAE1B	STM	S224	0	1	21/11/2024 18:00:07d	971	0	SJOAQUN.H_T03.89i	1			
22/11/2024 03:36:41d	SJOAQUN	89HT3-T TR3 Estado Desconectador ABIERTO	SAE1B	STM	S202	0	0	22/11/2024 03:51:24d	851	0	SJOAQUN.H_T03.89i	1			
22/11/2024 03:51:55d	SJOAQUN	52CR1-3 ACOPLADOR Estado Interruptor CERRADO By VMENDEZ	SAE1A	STM	S224	1	1	22/11/2024 03:51:53d	99	0	SJOAQUN.C_B55.52i	1			
22/11/2024 03:54:02d	SJOAQUN	52CR1-3 ACOPLADOR Estado Interruptor ABIERTO By VMENDEZ	SAE1A	STM	S202	1	0	22/11/2024 03:53:59d	830	0	SJOAQUN.C_B55.52i	1			
22/11/2024 03:54:44d	SJOAQUN	52CR1-4 ACOPLADOR Estado Interruptor CERRADO By VMENDEZ	SAE1A	STM	S224	1	1	22/11/2024 03:54:43d	397	0	SJOAQUN.C_B40.52i	1			
22/11/2024 03:55:48d	SJOAQUN	52CT1 TR1 Estado Interruptor ABIERTO By VMENDEZ	SAE1A	STM	S224	1	1	22/11/2024 03:55:45d	689	0	SJOAQUN.C_T01.52i	1			
22/11/2024 03:56:31d	SJOAQUN	52H1 OCHAGAVIA FLORIDA 1 Estado Interr. ABIERTO By VMENDEZ	SAE1A	STM	S224	1	1	22/11/2024 03:56:29d	134	0	SJOAQUN.H_B01.52i	1			
22/11/2024 03:57:05d	SJOAQUN	89HT3 TR3 Estado Desconectador CERRADO By VMENDEZ	SAE1B	STM	S202	1	0	22/11/2024 04:11:46d	877	0	SJOAQUN.H_T03.89i	1			
22/11/2024 03:57:53d	SJOAQUN	52H1 OCHAGAVIA FLORIDA 1 Estado Interr. CERRADO By VMENDEZ	SAE1A	STM	S202	1	0	22/11/2024 03:57:52d	759	0	SJOAQUN.H_B01.52i	1			
22/11/2024 04:00:02d	SJOAQUN	52CT3 TR3 Estado Interruptor CERRADO By VMENDEZ	SAE1A	STM	S202	1	0	22/11/2024 04:14:44d	535	0	SJOAQUN.C_T03.52i	1			
22/11/2024 04:00:34d	SJOAQUN	52CT3 TR3 Estado Interruptor ABIERTO By VMENDEZ	SAE1A	STM	S224	1	1	22/11/2024 04:15:16d	533	0	SJOAQUN.C_T03.52i	1			
22/11/2024 04:01:07d	SJOAQUN	52CT1 TR1 Estado Interruptor CERRADO By VMENDEZ	SAE1A	STM	S202	1	0	22/11/2024 04:01:03d	773	0	SJOAQUN.C_T01.52i	1			
22/11/2024 04:01:35d	SJOAQUN	52CR1-4 ACOPLADOR Estado Interruptor ABIERTO By VMENDEZ	SAE1A	STM	S202	1	0	22/11/2024 04:01:32d	876	0	SJOAQUN.C_B40.52i	1			
22/11/2024 04:03:29d	SJOAQUN	52CR1-4 ACOPLADOR Estado Interruptor CERRADO By VMENDEZ	SAE1A	STM	S224	1	1	22/11/2024 04:03:26d	933	0	SJOAQUN.C_B40.52i	1			
22/11/2024 04:03:55d	SJOAQUN	52CT1 TR1 Estado Interruptor ABIERTO By VMENDEZ	SAE1A	STM	S224	1	1	22/11/2024 04:03:51d	592	0	SJOAQUN.C_T01.52i	1			
22/11/2024 04:30:03d	SJOAQUN	89CT3-1 TR3 Estado Desconectador CERRADO	SAE1B	STM	S202	1	0	22/11/2024 04:30:03d	0	0	SJOAQUN.C_T03.89i	1			
22/11/2024 04:30:42d	SJOAQUN	52CT3 TR3 Estado Interruptor CERRADO By VMENDEZ	SAE1A	STM	S202	1	0	22/11/2024 04:45:24d	105	0	SJOAQUN.C_T03.52i	1			
22/11/2024 04:43:29d	SJOAQUN	52CR3-2 ACOPLADOR Estado Interruptor ABIERTO By VMENDEZ	SAE1A	STM	S202	1	0	22/11/2024 04:58:11d	781	0	SJOAQUN.C_B53.52i	1			
22/11/2024 04:44:10d	SJOAQUN	52CT1 TR1 Estado Interruptor CERRADO By VMENDEZ	SAE1A	STM	S202	1	0	22/11/2024 04:44:08d	192	0	SJOAQUN.C_T01.52i	1			
22/11/2024 04:44:44d	SJOAQUN	52CR1-4 ACOPLADOR Estado Interruptor ABIERTO By VMENDEZ	SAE1A	STM	S202	1	0	22/11/2024 04:44:41d	813	0	SJOAQUN.C_B40.52i	1			
22/11/2024 04:47:13d	SJOAQUN	52CT2 TR2 Estado Interruptor CERRADO By VMENDEZ	SAE1A	STM	S202	1	0	22/11/2024 05:01:55d	275	0	SJOAQUN.C_T02.52i	1			
22/11/2024 04:47:45d	SJOAQUN	52CR2-4 ACOPLADOR Estado Interruptor ABIERTO By VMENDEZ	SAE1A	STM	S202	1	0	22/11/2024 05:02:27d	862	0	SJOAQUN.C_B49.52i	1			
22/11/2024 04:49:58d	SJOAQUN	52CR2-3 Estado Interruptor ABIERTO By VMENDEZ	SAE1A	STM	S202	1	0	22/11/2024 05:04:40d	198	0	SJOAQUN.C_B51.52i	1			
22/11/2024 04:54:40d	SJOAQUN	52C24 VALDIVIESO Estado Interruptor CERRADO	SAE1A	STM	S202	0	0	22/11/2024 05:09:22d	70	0	SJOAQUN.C_B24.52i	1			
22/11/2024 04:55:51d	SJOAQUN	52C17 SCHUBERT Estado Interruptor CERRADO	SAE1A	STM	S202	0	0	22/11/2024 05:10:33d	624	0	SJOAQUN.C_B17.52i	1			
22/11/2024 04:57:03d	SJOAQUN	52C17 SCHUBERT Estado Reconexión HABILITADA	SAE1C	STM	S202	0	0	22/11/2024 05:11:46d	708	0	SJOAQUN.C_B17.52i	1			
22/11/2024 04:57:12d	SJOAQUN	52C22 SUMAR ALGODÓN Estado Reconexión HABILITADA	SAE1C	STM	S202	0	0	22/11/2024 05:11:54d	515	0	SJOAQUN.C_B22.52i	1			

NUMERO MANTENIMIENTO	POSICIÓN	TIPO DE MANTENIMIENTO	NOMBRE INSTALACION	AÑO	MES	PRINCIPALES HALLAZGOS
60186614	S/E SAN JOAQUIN	Lavado de aislación con tensión	SQ	2024	2	EJECUTADO
60186687	OCHAGAVIA-FLORIDA CIRCUITO 1 DESC. ARRANQUE 1 SAN JOAQUIN	Mantenimiento preventivo desconectador tripolar entre 110 y 220 kV		2024	2	EJECUTADO
60186688	OCHAGAVIA-FLORIDA CIRCUITO 2 DESC. ARRANQUE SAN JOAQUIN	Mantenimiento preventivo desconectador tripolar entre 110 y 220 kV		2024	2	EJECUTADO
60186689	OCHAGAVIA-FLORIDA CIRCUITO 2 DESC. LADO BARRA 2 SAN JOAQUIN	Mantenimiento de barras entre 110 y 220 kV (10 módulos o celdas)		2024	3	EJECUTADO
60186691	SAN JOAQUIN TRANSFORMADOR 2 DESC LADO BARRA AT 2	Mantenimiento de barras entre 110 y 220 kV (10 módulos o celdas)		2024	3	EJECUTADO
60186692	SAN JOAQUIN TRANSFORMADOR 4 DESC LADO BARRA AT 2	Mantenimiento de barras entre 110 y 220 kV (10 módulos o celdas)		2024	3	EJECUTADO
60186695	SAN JOAQUIN BANCO CONDENSADOR 2 DESC LADO BANCO	Mantenimiento preventivo desconectador tripolar entre 10 y 23 kV		2024	3	EJECUTADO
60186696	SAN JOAQUIN BANCO CONDENSADOR 2 INTERRUPTOR MT	Pruebas eléctricas a interruptor entre 10 y 23 kV		2024	3	EJECUTADO
60186697	SAN JOAQUIN BANCO CONDENSADOR 2 INTERRUPTOR MT	Mantenimiento preventivo interruptor entre 10 y 23 kV (Gas SF6 - PVA - Vacío)		2024	3	EJECUTADO
60186698	MACUL BANCO CONDENSADOR 3A INTERRUPTOR MT ETAPA 1	Pruebas eléctricas a banco de condensadores entre 10 y 23 kV		2024	3	EJECUTADO
60186699	MACUL BANCO CONDENSADOR 3A INTERRUPTOR MT ETAPA 1	Mantenimiento preventivo en banco de condensadores entre 10 y 23 kV		2024	3	EJECUTADO
60186693	SAN JOAQUIN BARRA MT INTERCONEXION B1-B3 INTERRUPTOR BARRA 1	Pruebas eléctricas a interruptor entre 10 y 23 kV		2024	10	PENDIENTE
60186694	SAN JOAQUIN BARRA MT INTERCONEXION B1-B3 INTERRUPTOR BARRA 1	Mantenimiento preventivo interruptor entre 10 y 23 kV (Gas SF6 - PVA - Vacío)		2024	10	PENDIENTE
60186618	TRANSFORMADOR 1	Toma de muestra de aceite para analisis			1	
60186619	TRANSFORMADOR 1	Prueba cromatografico de aceite aislante		2024	1	EJECUTADO
60186684	TRANSFORMADOR 1	Insp Visual Extraordinaria Trafo poder		2024	2	EJECUTADO
60186700	TRANSFORMADOR 1	Ensayo electricas pararrayos 34,5/220kV		2024	3	EJECUTADO
60186701	TRANSFORAMDOR 2	Ensayo electricas pararrayos 34,5/220kV		2024	3	EJECUTADO
60186702	TRANSFORAMDOR 3	Ensayo electricas pararrayos 34,5/220kV		2024	3	EJECUTADO
60186703	TRANSFORAMDOR 4	Ensayo electricas pararrayos 34,5/220kV		2024	3	EJECUTADO
60186615	TRANSFORMADOR 1	Toma de muestra de aceite para análisis		2024	7	EJECUTADO
60186616	TRANSFORMADOR 1	Prueba (Análisis) cromatográfico de aceite aislante		2024	7	EJECUTADO
60186617	TRANSFORMADOR 1	Prueba (Análisis) fisico-químico de aceite aislante		2024	7	EJECUTADO
60186620	TRANSFORMADOR 1	Toma de muestra de aceite para análisis		2024	4	EJECUTADO
60186621	TRANSFORMADOR 1	Prueba (Análisis) cromatográfico de aceite aislante		2024	4	EJECUTADO
60186622	TRANSFORMADOR 1	Toma de muestra de aceite para análisis		2024	10	EJECUTADO
60186623	TRANSFORMADOR 1	Prueba (Análisis) cromatográfico de aceite aislante		2024	10	EJECUTADO
60186624	TRANSFORAMDOR 2	Toma de muestra de aceite para análisis		2024	7	EJECUTADO
60186625	TRANSFORAMDOR 2	Prueba (Análisis) cromatográfico de aceite aislante		2024	7	EJECUTADO
60186626	TRANSFORAMDOR 2	Prueba (Análisis) fisico-químico de aceite aislante		2024	7	EJECUTADO
60186627	TRANSFORAMDOR 3	Toma de muestra de aceite para análisis		2024	7	EJECUTADO
60186628	TRANSFORAMDOR 3	Prueba (Análisis) cromatográfico de aceite aislante		2024	7	EJECUTADO
60186629	TRANSFORAMDOR 3	Prueba (Análisis) fisico-químico de aceite aislante		2024	7	EJECUTADO
60186630	TRANSFORAMDOR 4	Toma de muestra de aceite para análisis		2024	7	EJECUTADO
60186631	TRANSFORAMDOR 4	Prueba (Análisis) cromatográfico de aceite aislante		2024	7	EJECUTADO
60186632	TRANSFORAMDOR 4	Prueba (Análisis) fisico-químico de aceite aislante		2024	7	EJECUTADO
60186685	TRANSFORMADOR 1	Inspección Visual Extraordinaria de transformadores de poder		2024	5	EJECUTADO
60186686	TRANSFORMADOR 1	Inspección Visual Extraordinaria de transformadores de poder		2024	8	EJECUTADO
60186647	BANCO DE BATERÍAS 48 Vcc	Mantenimiento preventivo a banco de baterías 48 Vcc		2024	8	EJECUTADO
60186648	BANCO DE BATERÍAS 125 Vcc	Mantenimiento preventivo a banco de baterías 125 Vcc		2024	8	EJECUTADO
60186649	CARGADOR DE BATERÍAS 48 Vcc	Mantenimiento preventivo a rectificador-cargador de baterías		2024	11	PENDIENTE
60186650	CARGADOR DE BATERÍAS 125 Vcc	Mantenimiento preventivo a rectificador-cargador de baterías		2024	11	PENDIENTE
60186671	TABLEROS DE DISTRIBUCIÓN Vca y Vcc	MANT PREV REV GRAL TDCA-TDCC		2024	11	PENDIENTE
60186639	SUBESTACION	PLAN DESMALEZADO SE		2024	1	EJECUTADO
60186640	SUBESTACION	PLAN DESMALEZADO SE		2024	5	EJECUTADO
60186641	SUBESTACION	PLAN DESMALEZADO SE		2024	11	PENDIENTE
60186642	SUBESTACION	PLAN DESRATIZADO SE		2024	3	EJECUTADO
60186643	SUBESTACION	PLAN DESRATIZADO SE		2024	6	EJECUTADO
60186644	SUBESTACION	PLAN DESRATIZADO SE		2024	9	EJECUTADO
60186651	AIRE ACONDICIONADO	PLAN INSPECCION AIRE ACONDICIONADO		2024	1	EJECUTADO

NUMERO MANTENIMIENTO	POSICIÓN	TIPO DE MANTENIMIENTO	NOMBRE INSTALACION	AÑO	MES	PRINCIPALES HALLAZGOS
60186652	AIRE ACONDICIONADO	PLAN INSPECCION AIRE ACONDICIONADO		2024	2	EJECUTADO
60186653	AIRE ACONDICIONADO	PLAN INSPECCION AIRE ACONDICIONADO		2024	3	EJECUTADO
60186654	AIRE ACONDICIONADO	PLAN INSPECCION AIRE ACONDICIONADO		2024	4	EJECUTADO
60186655	AIRE ACONDICIONADO	PLAN INSPECCION AIRE ACONDICIONADO		2024	5	EJECUTADO
60186656	AIRE ACONDICIONADO	PLAN INSPECCION AIRE ACONDICIONADO		2024	6	EJECUTADO
60186657	AIRE ACONDICIONADO	PLAN INSPECCION AIRE ACONDICIONADO		2024	7	EJECUTADO
60186658	AIRE ACONDICIONADO	PLAN INSPECCION AIRE ACONDICIONADO		2024	8	EJECUTADO
60186659	AIRE ACONDICIONADO	PLAN INSPECCION AIRE ACONDICIONADO		2024	9	EJECUTADO
60186660	AIRE ACONDICIONADO	PLAN INSPECCION AIRE ACONDICIONADO		2024	10	EJECUTADO
60186661	AIRE ACONDICIONADO	PLAN INSPECCION AIRE ACONDICIONADO		2024	11	PENDIENTE
60186662	AIRE ACONDICIONADO	PLAN INSPECCION AIRE ACONDICIONADO		2024	12	PENDIENTE
60186672	PATIO SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO AREAS VERDES SE		2024	1	EJECUTADO
60186673	PATIO SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO AREAS VERDES SE		2024	2	EJECUTADO
60186674	PATIO SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO AREAS VERDES SE		2024	3	EJECUTADO
60186675	PATIO SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO AREAS VERDES SE		2024	4	EJECUTADO
60186676	PATIO SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO AREAS VERDES SE		2024	5	EJECUTADO
60186677	PATIO SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO AREAS VERDES SE		2024	6	EJECUTADO
60186678	PATIO SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO AREAS VERDES SE		2024	7	EJECUTADO
60186679	PATIO SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO AREAS VERDES SE		2024	8	EJECUTADO
60186680	PATIO SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO AREAS VERDES SE		2024	9	EJECUTADO
60186681	PATIO SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO AREAS VERDES SE		2024	10	EJECUTADO
60186682	PATIO SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO AREAS VERDES SE		2024	11	PENDIENTE
60186683	PATIO SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO AREAS VERDES SE		2024	12	PENDIENTE
60186633	SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO ASEO Y ORNATO SE		2024	2	EJECUTADO
60186634	SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO ASEO Y ORNATO SE		2024	4	EJECUTADO
60186635	SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO ASEO Y ORNATO SE		2024	6	EJECUTADO
60186636	SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO ASEO Y ORNATO SE		2024	8	EJECUTADO
60186637	SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO ASEO Y ORNATO SE		2024	10	EJECUTADO
60186638	SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO ASEO Y ORNATO SE		2024	12	PENDIENTE
60186663	AIRE ACONDICIONADO	PLAN MANTENIMIENTO AIRE ACONDICIONADO		2024	1	EJECUTADO
60186664	AIRE ACONDICIONADO	PLAN MANTENIMIENTO AIRE ACONDICIONADO		2024	2	EJECUTADO
60186665	AIRE ACONDICIONADO	PLAN MANTENIMIENTO AIRE ACONDICIONADO		2024	4	EJECUTADO
60186666	AIRE ACONDICIONADO	PLAN MANTENIMIENTO AIRE ACONDICIONADO		2024	6	EJECUTADO
60186667	AIRE ACONDICIONADO	PLAN MANTENIMIENTO AIRE ACONDICIONADO		2024	7	EJECUTADO
60186668	AIRE ACONDICIONADO	PLAN MANTENIMIENTO AIRE ACONDICIONADO		2024	9	EJECUTADO
60186669	AIRE ACONDICIONADO	PLAN MANTENIMIENTO AIRE ACONDICIONADO		2024	10	EJECUTADO
60186670	AIRE ACONDICIONADO	PLAN MANTENIMIENTO AIRE ACONDICIONADO		2024	12	PENDIENTE

INTERNAL

Numero de mantenimiento	Tipo de mantenimiento	Nombre de instalación	Fecha	Principales hallazgos.
1	Preventivo	Inspección termográfica a patios de la subestación	18-01-2023	Sin observaciones
2	Preventivo	Inspección termográfica a patios de la subestación	18-01-2023	Sin observaciones
3	Preventivo	Inspección termográfica a patios de la subestación	15-03-2023	Sin observaciones
4	Preventivo	Inspección termográfica a patios de la subestación	18-04-2023	Sin observaciones
5	Preventivo	Lavado de aislación con tensión	14-06-2023	Sin observaciones
6	Preventivo	Inspección termográfica a patios de la subestación	17-07-2023	Sin observaciones
7	Preventivo	Análisis físico - químico a aceite aislante Tr.3	25-07-2023	Sin observaciones
8	Preventivo	Mtto. y pruebas eléctricas Int. 12 kV Tr.3	05-11-2023	Sin observaciones
9	Preventivo	Inspección termográfica a patios de la subestación	07-11-2023	Sin observaciones
10	Preventivo	Inspección termográfica a patios de la subestación	27-11-2023	Sin observaciones
11	Preventivo	Inspección termográfica a patios de la subestación	17-01-2024	Sin observaciones
12	Preventivo	Lavado de aislación con tensión	07-02-2024	Sin observaciones
13	Preventivo	Reemplazo monitor de temperatura Tr.3	13-04-2024	Sin observaciones
14	Preventivo	Inspección termográfica a patios de la subestación	16-04-2024	Sin observaciones
15	Preventivo	Medición de corriente de fuga a pararrayos de AT	16-05-2024	Sin observaciones
16	Preventivo	Inspección termográfica a patios de la subestación	04-07-2024	Sin observaciones
17	Preventivo	Análisis cromatográfico Tr.3	05-07-2024	Sin observaciones
18	Preventivo	Inspección termográfica a patios de la subestación	10-09-2024	Sin observaciones
19	Preventivo	Instalación monitor de gases Tr.3	18-10-2024	Sin observaciones
20	Preventivo	Inspección termográfica a patios de la subestación	14-11-2024	Sin observaciones

Informe de Falla Definitivo N°05195/2024

Pérdida de tensión en Barra Principal N°3 12 kV Subestación San Joaquín

21 de noviembre de 2024, a las 16:03 horas.

Zona: Región Metropolitana

1 Información de la empresa

Nombre empresa propietaria: Enel Distribución Chile S.A.
Rut empresa: 96.800.570-7
Representante Legal: Víctor Tavera Olivos.
Dirección: Roger de Flor N°2725 Las Condes – Chile.

2 Características de la instalación donde se produjo la falla

2.1 Plan de mantenimiento
No aplica.

2.2 Vida útil del equipo
No aplica

2.3 Retraso en inversiones pactadas
En la actualidad no existen proyectos pendientes de ejecutar por parte de Enel Distribución Chile S.A.

3 Causa u origen de la falla

A las 16:03 horas del pasado jueves 21 de noviembre de 2024, se produjo la pérdida de tensión en la barra principal N°3 12 kV en subestación San Joaquín, propiedad de la empresa STM II S.A.

3.1 Estado y configuración en los momentos previos.
Esquema de operación normal.

3.2 Zona geográfica

- 13129 San Joaquín, Santiago, Región Metropolitana de Santiago.

4 Pérdidas de generación

No aplica.

5 Pérdidas de consumo

Subestación	Componente	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Termino	Hora Termino	Carga kW	Energía KWh	Clientes Afectados	Protecciones y/o motivo de interrupción
San Joaquín	Int. 12 kV Alimentador Agrícola	21-11-2024	16:03	21-11-2024	16:14	5.324	976	11.236	Sin Tensión
	Int. 12 kV Alimentador V. Mackenna					6.841	1.254	1.094	
	Int. 12 kV Alimentador San Juan					4.104	821	9.112	
	Int. 12 kV Alimentador Schubert				16:15	5.075	1.015	3.705	
	Int. 12 kV Alimentador Aysén				16:16	2.488	539	935	
	Int. 12 kV Alimentador S. Algodón					5.467	1.184	2.078	
	Int. 12 kV Alimentador Valdivieso				16:18	3.031	758	6.527	
	Int. 12 kV Alimentador S. Fibras				16:24	2.784	974	4.891	

El detalle de los clientes afectados (Anexo de compensaciones) será cargado a más tardar el día 25 de diciembre de 2024, luego del cierre mensual del reporte de interrupciones a la SEC del mes de noviembre.

6 Cronología de eventos

6.1 Eventos durante la evolución de la falla

- 21/11/2024 a las 16:03 horas se produjo la pérdida de tensión en la barra principal N°3 12 kV en subestación San Joaquín, propiedad de STM II S.A.
- 21/11/2024 a las 16:09 horas, se abrieron los interruptores de cabecera 12 kV de los alimentadores: Schubert, San Juan, Agrícola, S. Fibras, Valdivieso, Aysén, S. Fibras y V. Mackenna.

6.2 Acciones orientadas a la reposición del servicio y normalización de las instalaciones

- 21/11/2024 a las 16:11 horas se energizó la Barra Principal N°3 12 kV a través del acoplador 12 kV BP2-BP3.
- 21/11/2024 a las 16:14 horas se cerraron los interruptores de cabecera 12 kV de los alimentadores Agrícola y V. Mackenna.
- 21/11/2024 a las 16:15 horas se cerraron los interruptores de cabecera 12 kV de los alimentadores San Juan y Schubert.
- 21/11/2024 a las 16:16 horas se cerraron los interruptores de cabecera 12 kV de los alimentadores Aysén y S. Algodón.
- 21/11/2024 a las 16:18 horas se realimentaron mediante red de distribución el 100% de los clientes del alimentador Valdivieso.
- 21/11/2024 a las 16:24 horas se cerró el interruptor de cabecera 12 kV del alimentador S. Fibras, recuperando el suministro de todos los clientes afectados.

6.3 Registros sistema Scada

No aplica.

7 Esquemas de protección y control

- 7.1 Detalle de las protecciones operadas:
No aplica, protecciones operadas pertenecen a empresa externa.
- 7.2 Registros de falla
No aplica.
- 7.3 Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control:
No aplica.

8 Análisis conjunto

El pasado jueves 21 de noviembre de 2024 a las 16:03 horas se produjo la pérdida de tensión de la barra principal 12 kV N°3 en subestación San Joaquín (Propiedad de empresa STM II S.A.), que, según lo informado por dicha empresa, se debió a una falla de material en los TTCC del interruptor 12 kV del transformador N°3 110/12 kV.

A las 16:11 se energizó exitosamente la barra principal 12 kV N°3 a través del acoplador BP2-BP3. Entre las 16:14 y 16:16 se cerraron los interruptores de cabecera de los alimentadores Agrícola, V. Mackenna, San Juan, Schubert, Aysén y S. Algodón.

A las 16:18 se realimentó el 100% del alimentador Valdivieso mediante red de distribución, y finalmente a las 16:24 se cerró el interruptor de cabecera del alimentador S. Fibras, quedando todos los clientes con suministro.

9 Otros antecedentes

- 9.1 Reiteración de la falla
No aplica.
- 9.2 Acciones correctivas CP
No aplica.
- 9.3 Acciones correctivas LP
No aplica
- 9.4 Código de falla

Código de Falla	1011	Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.
Fenómeno Físico	No aplica	No aplica
Elemento ID	No aplica	No aplica
Fenómeno eléctrico ID	No aplica	No aplica
Modo ID	No aplica	No aplica

- 9.5 Mantenimientos realizados en los últimos 24 meses
No aplica.
- 9.6 Clasificación de la falla
La contingencia es clasificada como falla externa.

- 9.7 Clasificación de la ubicación de acuerdo con lo indicado en el Decreto 327 del año 1997 del Ministerio de Minería, Título IX, Artículo 25.
La contingencia es clasificada como Urbana.